

# 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	8

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2018 à 31/03/2018	9
DMPL - 01/01/2017 à 31/03/2017	10
Demonstração do Valor Adicionado	11
Comentário do Desempenho	12
Notas Explicativas	17
Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	58
Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	59

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	60
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	61
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	62
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	63

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Mil)</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2018</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	39.091.735
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>39.091.735</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

**Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro**

<b>Evento</b>	<b>Aprovação</b>	<b>Provento</b>	<b>Início Pagamento</b>	<b>Espécie de Ação</b>	<b>Classe de Ação</b>	<b>Provento por Ação (Reais / Ação)</b>
Assembléia Geral Ordinária	25/04/2018	Juros sobre Capital Próprio		Ordinária		0,00168
Assembléia Geral Ordinária	25/04/2018	Dividendo		Ordinária		0,00304

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
1	Ativo Total	3.805.319	3.677.691
1.01	Ativo Circulante	1.552.432	1.423.101
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	152.891	132.915
1.01.02	Aplicações Financeiras	46.197	0
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	46.197	0
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	46.197	0
1.01.03	Contas a Receber	921.199	819.444
1.01.03.01	Clientes	921.199	819.444
1.01.06	Tributos a Recuperar	242.206	341.179
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	242.206	341.179
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	189.939	129.563
1.01.08.03	Outros	189.939	129.563
1.01.08.03.01	Cauções e Depósitos Vinculados	234	229
1.01.08.03.03	Ativos financeiros setoriais	121.132	55.365
1.01.08.03.04	Outros créditos	68.573	73.969
1.02	Ativo Não Circulante	2.252.887	2.254.590
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.279.962	1.241.589
1.02.01.03	Contas a Receber	825.800	773.209
1.02.01.03.01	Clientes	20.903	37.135
1.02.01.03.02	Outras Contas a Receber	804.897	736.074
1.02.01.06	Tributos Diferidos	136.974	122.814
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	136.974	122.814
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	317.188	345.566
1.02.01.09.03	Impostos e contribuições sociais	87.137	84.866
1.02.01.09.04	Cauções e depósitos vinculados	95.699	91.742
1.02.01.09.05	Ativos financeiros setoriais	121.132	154.433
1.02.01.09.06	Outros créditos	13.220	14.525
1.02.02	Investimentos	1.501	1.549
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	1.501	1.549
1.02.03	Imobilizado	122	164
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	122	164
1.02.04	Intangível	971.302	1.011.288
1.02.04.01	Intangíveis	971.302	1.011.288

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2	Passivo Total	3.805.319	3.677.691
2.01	Passivo Circulante	1.149.861	1.245.483
2.01.02	Fornecedores	516.699	575.007
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	516.699	575.007
2.01.03	Obrigações Fiscais	158.551	170.928
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	63.033	57.347
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	11.416	1
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	51.617	57.346
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	95.122	113.028
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	396	553
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	249.438	237.385
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	165.306	162.003
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	131.304	127.856
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	34.002	34.147
2.01.04.02	Debêntures	84.132	75.382
2.01.05	Outras Obrigações	210.735	247.707
2.01.05.02	Outros	210.735	247.707
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	55.780	55.780
2.01.05.02.04	Encargos regulamentares e setoriais	61.353	91.594
2.01.05.02.06	Passivos financeiros setoriais	17.747	29.675
2.01.05.02.07	Outras contas a pagar	75.855	70.658
2.01.06	Provisões	14.438	14.456
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	8.299	8.317
2.01.06.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	7.948	7.948
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	351	369
2.01.06.02	Outras Provisões	6.139	6.139
2.01.06.02.04	Outras Provisões	6.139	6.139
2.02	Passivo Não Circulante	1.510.548	1.326.507
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	966.784	832.970
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	582.680	548.594
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	542.001	508.374
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	40.679	40.220
2.02.01.02	Debêntures	384.104	284.376
2.02.02	Outras Obrigações	398.954	351.820
2.02.02.02	Outros	398.954	351.820
2.02.02.02.04	Impostos e contribuições sociais	207.695	210.548
2.02.02.02.05	Encargos regulamentares e setoriais	4.307	3.798
2.02.02.02.07	Passivos financeiros setoriais	157.412	109.883
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	29.540	27.591
2.02.03	Tributos Diferidos	404	4
2.02.04	Provisões	144.406	141.713
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	144.406	141.713
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	721	721
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	30.073	29.213
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	17.738	19.447
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	87.362	84.672

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2.02.04.01.05	Outros	8.512	7.660
2.03	Patrimônio Líquido	1.144.910	1.105.701
2.03.01	Capital Social Realizado	596.669	596.669
2.03.02	Reservas de Capital	77.687	77.687
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	77.687	77.687
2.03.04	Reservas de Lucros	502.347	502.347
2.03.04.01	Reserva Legal	97.800	97.800
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	285.777	285.777
2.03.04.10	Lucros retidos à deliberar	118.770	118.770
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	39.209	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-71.002	-71.002

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 31/03/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 31/03/2017</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	921.575	853.012
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-757.325	-705.331
3.02.01	Custo com energia elétrica	-616.887	-539.252
3.02.02	Custo de operação	-85.280	-88.062
3.02.03	Custo do serviço prestado a terceiros	-55.158	-78.017
3.03	Resultado Bruto	164.250	147.681
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-58.365	-68.117
3.04.01	Despesas com Vendas	-11.979	-16.136
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-37.154	-36.395
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-9.232	-15.586
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	105.885	79.564
3.06	Resultado Financeiro	-4.299	-10.345
3.06.01	Receitas Financeiras	35.036	23.910
3.06.02	Despesas Financeiras	-39.335	-34.255
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	101.586	69.219
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-34.012	-23.600
3.08.01	Corrente	-33.559	-5.330
3.08.02	Diferido	-453	-18.270
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	67.574	45.619
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	67.574	45.619
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,00173	0,00117
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,00173	0,00117

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 31/03/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 31/03/2017</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	67.574	45.619
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-1.365
4.02.01	Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego	0	-2.068
4.02.02	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	703
4.03	Resultado Abrangente do Período	67.574	44.254



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 31/03/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 31/03/2017</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-274	-29.085
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	175.949	156.939
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	101.586	69.219
6.01.01.02	Tributos Diferidos	400	5.508
6.01.01.03	Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	11.979	16.136
6.01.01.05	Ganhos e perdas na alienação de bens e direitos	6.915	11.575
6.01.01.06	Ativos e passivos financeiros setoriais	4.063	-3.176
6.01.01.07	Valor justo do ativo financeiro indenizável	-2.570	-2.154
6.01.01.08	Depreciações e amortizações	24.161	22.066
6.01.01.11	Fornecedores - atualização monetária - Energia livre	880	1.479
6.01.01.12	Encargos de dívidas e var. monet. sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativos	24.331	23.382
6.01.01.13	Provisão para plano de benefícios pós-emprego	-18	-892
6.01.01.14	Provisão (reversão) e atualização monetária para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	9.338	8.585
6.01.01.15	Ajuste a valor presente	0	-321
6.01.01.16	Encargos setoriais - provisão e atualização monetária	5.570	6.208
6.01.01.17	Cauções e depósitos vinculados a litígios - atualização monetária	-8.615	-455
6.01.01.18	Impostos e contribuições sociais - atualização monetária	-2.071	-221
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-176.223	-186.024
6.01.02.01	Consumidores e concessionárias	-125.867	-59.833
6.01.02.02	Ativos financeiros setoriais	-42.643	4.602
6.01.02.03	Impostos e contribuições sociais compensáveis	86.260	41.688
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	4.653	-1.219
6.01.02.06	Passivos financeiros setoriais	41.715	-65.914
6.01.02.07	Outros ativos operacionais	2.882	-16.752
6.01.02.08	Fornecedores	-59.188	12.027
6.01.02.09	Outros tributos e contribuições sociais	-48.789	-55.983
6.01.02.10	Benefícios pós-emprego	-1.691	-1.841
6.01.02.12	Encargos setoriais	-35.302	-1.879
6.01.02.13	Provisões	-4.954	-3.123
6.01.02.15	Imposto de renda e contribuição social pagos	-450	-34.708
6.01.02.16	Outros passivos operacionais	7.151	-3.089
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-100.921	-76.093
6.02.02	Adições ao imobilizado e intangível	-54.724	-76.093
6.02.03	Títulos e valores mobiliários	-46.197	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	121.171	-30.355
6.03.04	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	136.586	708
6.03.05	Amortização do principal de empréstimos, financiamentos e debêntures	-7.316	-12.252
6.03.06	Pagamentos de encargos de dívidas líquido de derivativos	-8.099	-18.811
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	19.976	-135.533
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	132.915	355.496
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	152.891	219.963

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 31/03/2018****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	596.669	77.687	502.347	0	-71.002	1.105.701
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	596.669	77.687	502.347	0	-71.002	1.105.701
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-28.365	0	-28.365
5.04.08	Adoção inicial CPC 48 - 01/01/2018	0	0	0	-28.365	0	-28.365
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	67.574	0	67.574
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	67.574	0	67.574
5.07	Saldos Finais	596.669	77.687	502.347	39.209	-71.002	1.144.910

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 31/03/2017****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	596.669	77.687	373.871	0	-46.045	1.002.182
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	596.669	77.687	373.871	0	-46.045	1.002.182
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	45.619	-1.365	44.254
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	45.619	0	45.619
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.365	-1.365
5.05.02.06	Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-2.068	-2.068
5.05.02.07	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	0	0	0	703	703
5.07	Saldos Finais	596.669	77.687	373.871	45.619	-47.410	1.046.436

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 31/03/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 31/03/2017</b>
7.01	Receitas	1.582.192	1.438.263
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.535.930	1.373.065
7.01.02	Outras Receitas	58.241	81.334
7.01.02.01	Receita de Construção	55.089	77.492
7.01.02.02	Atualização do Ativo financeiro indenizável	2.570	2.154
7.01.02.03	Outras Receitas	582	1.688
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-11.979	-16.136
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-800.921	-749.301
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-526.244	-537.077
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-44.522	-48.449
7.02.04	Outros	-230.155	-163.775
7.02.04.01	Encargos de uso da rede elétrica	-153.612	-57.513
7.02.04.02	Outros Custos Operacionais	-21.454	-28.770
7.02.04.03	Custo com construção da infraestrutura	-55.089	-77.492
7.03	Valor Adicionado Bruto	781.271	688.962
7.04	Retenções	-25.810	-23.485
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-25.810	-23.485
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	755.461	665.477
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	37.193	24.816
7.06.02	Receitas Financeiras	37.193	24.816
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	792.654	690.293
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	792.654	690.293
7.08.01	Pessoal	37.528	37.879
7.08.01.01	Remuneração Direta	24.986	24.327
7.08.01.02	Benefícios	10.247	10.013
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.295	3.539
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	646.072	569.380
7.08.02.01	Federais	317.945	297.400
7.08.02.02	Estaduais	324.748	268.703
7.08.02.03	Municipais	3.379	3.277
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	41.480	37.415
7.08.03.01	Juros	39.700	35.654
7.08.03.02	Aluguéis	1.780	1.761
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	67.574	45.619
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	67.574	45.619

## Comentário do Desempenho



### COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO NO PERÍODO DE JANEIRO A MARÇO DE 2018 (\*)

(\*) São Paulo, 09 de maio de 2018 - A EDP São Paulo apresenta hoje seus resultados financeiros do primeiro trimestre de 2018. As informações estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), a partir de informações financeiras revisadas por auditores independentes. As informações operacionais não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

#### A COMPANHIA

A EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A. (EDP São Paulo), Companhia de capital aberto, tem por objetivo a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, pelo prazo de 30 anos, a partir de 23 de outubro de 1998, conforme contrato de concessão, firmado naquela data. A partir de abril de 2005 passou a ser subsidiária integral da EDP – Energias do Brasil S.A.. A sua sede está localizada na cidade de São Paulo, maior centro econômico-financeiro da América Latina. Atua em 28 municípios do Estado de São Paulo, especificamente nas regiões do Alto Tietê, Vale do Paraíba e Litoral Norte, abrangendo cerca de 4,5 milhões de habitantes, compreendidos entre 2,5 milhões no Alto Tietê e 2,0 milhões no Vale do Paraíba e Litoral Norte.

#### BALANÇO ENERGÉTICO – 1º Trimestre de 2018 (MWh)

<b>EDP SÃO PAULO</b>	<b>1T18</b>
Itaipu + Proinfa	617,488
Leilão	2,141,735
Outros <sup>1</sup>	46,284
Energia em Trânsito	1,777,490
<b>Total Energia Recebida</b>	<b>4,582,996</b>
Perdas Transmissão	58,141
Perdas de Itaipu	33,084
Vendas C.Prazo	-170,671
Ajustes C.Prazo	27,267
Cessões MCSD Energia Nova	145,985
<b>Total Perdas</b>	<b>380,615</b>
<b>Energia Requerida</b>	<b>4,202,381</b>
Suprimento	12,262
Fornecimento	1,983,537
Perdas e Diferenças	429,092
Energia em Trânsito	1,777,490
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>4,202,381</b>

(1) Bilaterais e Compras no Curto Prazo

A EDP São Paulo faturou 1.983,5 GWh para os clientes cativos, suprimento e consumo próprio no primeiro trimestre de 2018, representando um aumento de 0,9% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A energia em trânsito, distribuída a clientes livres, totalizou 1.777,5 GWh no primeiro trimestre de 2018, apresentando um aumento de 6,4% em relação ao primeiro trimestre de 2017.

A energia distribuída pela EDP São Paulo apresentou um aumento de 2,5% no mesmo período, totalizando 4.202,4 GWh.

## Comentário do Desempenho



Demonstrativo de Resultados	Consumidores		MWh		Receita Operacional (R\$ Mil)	
	1T18	1T17	1T18	1T17	1T18	1T17
<b>Fornecimento</b>						
Residencial	1.687.292	1.656.171	933.652	919.963	354.258	280.129
Industrial <sup>3</sup>	13.080	12.418	318.658	317.465	132.457	105.215
Comercial <sup>3</sup>	129.891	124.419	493.075	485.681	195.456	155.132
Rural	7.917	7.953	21.110	20.749	5.132	4.050
Outros <sup>(1)</sup>	13.573	13.826	215.500	221.308	67.852	54.938
(-) Transferência para TUSD - clientes cativos					428.560	361.277
Fornecimento não Faturado	-	-	-	-	35.794	50.632
Consumo próprio	171	164	1.541	1.525	-	-
<b>Total Fornecimento</b>	<b>1.851.924</b>	<b>1.814.951</b>	<b>1.983.536</b>	<b>1.966.691</b>	<b>1.219.509</b>	<b>1.011.373</b>
Suprimento	2	2	12.262	11.598	3.045	1.200
<b>Total Fornecimento e suprimento</b>	<b>1.851.926</b>	<b>1.814.953</b>	<b>1.995.798</b>	<b>1.978.289</b>	<b>1.222.554</b>	<b>1.012.573</b>
Disponibilização do Sistema de Distribuição	457	404	1.715.179	1.670.755	240.072	181.389
<b>Energia Distribuída</b>	<b>1.852.383</b>	<b>1.815.357</b>	<b>3.710.977</b>	<b>3.649.044</b>	<b>1.462.626</b>	<b>1.193.962</b>
Outras receitas operacionais <sup>(2)</sup>			-	-	73.344	92.511
Ativos financeiros setoriais					616	87.926
Energia de curto prazo	-	-	170.671	421.079	25.484	58.123
Subvenções e Ressarcimento por insuficiência de geração					31.519	20.189
(-) Deduções à receita operacional					(672.014)	(599.699)
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.852.383</b>	<b>1.815.357</b>	<b>3.881.648</b>	<b>4.070.123</b>	<b>921.575</b>	<b>853.012</b>

(1) Outros = Poder público + Iluminação pública + Serviço público

(2) Considera as receitas de construção: R\$ 55,0 milhões (1T18) e R\$ 77,5 milhões (1T17)

(3) Os valores de consumidores 2017, não considera clientes livres

A classe Residencial apresentou aumento de 1,5% no fornecimento de energia (GWh) no primeiro trimestre de 2018 em comparação ao mesmo período do ano anterior e aumento de 1,9% na base de clientes no período.

Na classe Industrial, verificou-se um aumento de 0,4% no fornecimento de energia (GWh) no primeiro trimestre e aumento de 5,3% na base de clientes.

No primeiro trimestre a classe Comercial apresentou aumento de 1,5% no fornecimento de energia (GWh) comparativamente ao primeiro trimestre de 2018 e crescimento de 4,4% na base de clientes.

A classe Rural apresentou aumento de 1,7% no fornecimento de energia (GWh) no primeiro trimestre de 2018 em comparação ao mesmo período do ano anterior e redução de 0,5% na base de clientes.

As demais classes apresentaram redução de 2,6% no fornecimento de energia (GWh) no primeiro trimestre de 2018 e queda de 1,8% na base de clientes no período.

**Comentário do Desempenho****DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO**

<b>DRE - R\$ Mil</b>	<b>1T18</b>	<b>1T17</b>	<b>Var.%</b>
Receita Operacional Bruta	1,593,589	1,452,711	9.7
(-) Deduções à Receita Operacional	(672,014)	(599,699)	12.1
<b>(=) Receita Operacional Líquida</b>	<b>921,575</b>	<b>853,012</b>	<b>8.0</b>
<b>(-) Despesas Operacionais:</b>	<b>815,690</b>	<b>773,448</b>	<b>5.5</b>
<b>Gerenciáveis</b>	<b>198,803</b>	<b>234,196</b>	<b>-15.1</b>
Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada	42,912	42,574	0.8
Material	3,067	3,466	-11.5
Serviços de terceiros	39,873	43,265	-7.8
Depreciação e amortização	24,161	22,066	9.5
Provisão p/créd.liq.duvidosa / perdas líquidas	11,979	16,136	-25.8
Provisões para contingências	2,317	4,011	-42.2
Aluguéis e arrendamentos	1,772	1,746	1.5
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	6,915	11,575	-40.3
Custo com construção da infraestrutura	55,089	77,492	-28.9
Outras	10,718	11,865	-9.7
<b>Não gerenciáveis</b>	<b>616,887</b>	<b>539,252</b>	<b>14.4</b>
Energia elétrica comprada para revenda	477,002	486,994	-2.1
Encargos de uso da rede elétrica	139,614	52,258	167.2
Outras	271	-	0.0
<b>EBITDA</b>	<b>130,046</b>	<b>101,630</b>	<b>28.0</b>
<b>Margem do EBITDA - %</b>	<b>14.1%</b>	<b>11.0%</b>	<b>3.08%</b>
<b>(=) Resultado do Serviço</b>	<b>105,885</b>	<b>79,564</b>	<b>33.1</b>
<b>Margem do EBIT - %</b>	<b>11.5%</b>	<b>8.6%</b>	<b>2.86%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(4,299)</b>	<b>(10,345)</b>	<b>-58.4</b>
<b>EBT</b>	<b>101,586</b>	<b>69,219</b>	<b>46.8</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(34,012)</b>	<b>(23,600)</b>	<b>44.1</b>
<b>Resultado Líquido</b>	<b>67,574</b>	<b>45,619</b>	<b>48.1</b>
<b>Margem Líquida - %</b>	<b>7.3%</b>	<b>5.0%</b>	<b>2.38%</b>

*As margens EBITDA, EBIT e líquida não consideramos receitas de construção.*

*Custo com construção não contempla JOA*

## Comentário do Desempenho



A Receita Operacional Líquida apresentou aumento de 8,0% no primeiro trimestre de 2018 comparativamente ao primeiro trimestre do ano anterior, atingindo R\$ 921,6 milhões. Esse aumento de R\$ 68,6 milhões considera as receitas de construção no valor de R\$ 55,0 milhões no primeiro trimestre de 2018 e R\$ 77,5 milhões no mesmo período do ano anterior. Desconsiderando esta receita, que tem efeito nulo no resultado tendo em vista que há contrapartida nos custos, o aumento da receita operacional líquida foi de R\$ 91,0 milhões, explicada principalmente por:

- 1) Aumento do fornecimento faturado em R\$ 155,7 milhões, principalmente por: i) residencial no valor de R\$ 74,1 milhões; ii) comercial no valor de R\$ 40,3 milhões;
- 2) Aumento das deduções de receita em R\$ 72,3 milhões, principalmente por: i) ICMS no valor de R\$ 55,9 milhões; ii) CDE no valor de R\$ 18,6 milhões.

As Despesas Operacionais totalizaram R\$ 815,6 milhões no primeiro trimestre de 2018, superior em 5,5% às despesas verificadas no mesmo período do ano anterior e este aumento considera os custos com construção de infraestrutura, resultando numa variação de R\$ 42,2 milhões. Desconsiderando este custo, as despesas operacionais totalizam R\$ 760,6 milhões, 9,3% (R\$ 64,6 milhões) superior ao primeiro trimestre de 2017. Este efeito é demonstrado principalmente por:

- 1) As despesas operacionais gerenciáveis fecharam em R\$ 143,7, ou seja, 8,3% inferior ao mesmo período do ano anterior (desconsiderando receita de construção), devido principalmente à PDD, provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, e ganhos e perdas com a alienação de bens.
- 2) As despesas operacionais não gerenciáveis aumentaram em R\$ 77,6 milhões, devido principalmente ao aumento dos encargos de uso da rede elétrica de R\$ 87,4 milhões.

O Resultado Financeiro do primeiro trimestre de 2018 foi R\$ 4,3 milhões negativos, melhor em R\$ 6,0 milhões quando comparado ao primeiro trimestre de 2017, devido principalmente a: Receita Financeira: aumento de depósitos judiciais e provisões cíveis, fiscais e trabalhistas de R\$ 8,1 milhões.

Pelos motivos ressaltados EDP São Paulo apresentou um Lucro Líquido de R\$ 67,6 milhões no 1T18, aumento em R\$ 22,0 milhões em relação ao 1T17.

### **ENDIVIDAMENTO**

Endividamento - R\$ Mil	mar/18	dez/17	Var %
Dívida Bruta <sup>(1)</sup>	1,216,222	1,070,355	14
Caixa e equivalentes de caixa	152,891	132,915	15
Dívida Líquida	1,063,331	937,440	13
Dívida Líquida / Patrimônio Líquido	0.93	0.85	9.54

*(1) Dívida Bruta = Empréstimos, financiamentos e encargos das dívidas + Debêntures*

A dívida bruta da EDP São Paulo em 31 de março de 2018 totalizou R\$ 1.216,2 milhões, sendo composta de R\$ 468,2 milhões (38,5%) em debêntures, R\$ 383,0 milhões (31,5%) junto ao BNDES, R\$ 2,1 milhões (0,2%) junto a Eletrobrás, R\$ 137,2 (11,3%) milhões em notas promissórias e R\$ 225,7 milhões (18,6%) com outras instituições financeiras.



## Comentário do Desempenho



### INVESTIMENTOS

Foram realizados a título de investimentos no primeiro trimestre de 2018 o valor de R\$ 55,0 milhões, já deduzidos os recursos recebidos na forma de doações e subvenções para investimento e considerando os juros capitalizados. Os juros capitalizados representam R\$ 0,3 milhões do total.

Investimento - R\$ Mil	1T18	1T17	Var.%
Expansão do Sistema Elétrico	28.607	56.873	-0,5
Melhoramento da Rede	21.514	22.155	-2,9
Universalização	1.829	3.985	-54,1
Telecom., Informática e Outros	6.327	10.953	-42,2
<b>Sub Total <sup>(1)</sup></b>	<b>58.277</b>	<b>93.966</b>	<b>-38,0</b>
(-) Obrigações Especiais <sup>(2)</sup>	(3.188)	(16.474)	-80,6
<b>Investimento Líquido</b>	<b>55.089</b>	<b>77.492</b>	<b>-28,9</b>
<b>Variação do imobilizado</b>	<b>55.089</b>	<b>77.492</b>	<b>-28,9</b>

(1) Sub Total = Capex Bruto, considerando Capital investido na rede + Juros capitalizados

(2) Participação financeira de clientes, sejam eles pessoas físicas, jurídicas, união, estado e municípios nos projetos de investimentos

### INDICADORES DE QUALIDADE DO SERVIÇO

O DEC da EDP São Paulo ficou abaixo da meta regulatória estabelecida pela ANEEL, registrando o valor de 7,71 horas no 1T18. Em comparação ao mesmo período de 2017, houve redução de 0,60 horas. O FEC se manteve dentro dos padrões de qualidade estabelecidos pela ANEEL, tendo registrado o valor de 5,01 vezes no 1T18 inferior em 0,28 vezes quando comparado a 1T17.

Meta Anual Regulatória ANEEL: DEC 7,94 / FEC: 6,24

### PERDAS DE ENERGIA

Consideram-se as perdas totais (técnicas e não técnicas) acumuladas no período de 12 meses findo em 31 de março 2018. O índice de perdas sobre o total de energia distribuída da EDP São Paulo foi de 8,54%, 0,22 p.p. inferior ao mesmo período do ano anterior.

## Notas Explicativas

**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**BALANÇOS PATRIMONIAIS EM**  
 (Em milhares de reais)



<b>ATIVO</b>	<b>Nota</b>	<b>31/03/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	6	152.891	132.915
Títulos e valores mobiliários	7	46.197	
Consumidores e concessionárias	8	921.199	819.444
Ativos financeiros setoriais	9	121.132	55.365
Impostos e contribuições sociais	10	242.206	341.179
Cauções e depósitos vinculados		234	229
Outros créditos	13	68.573	73.969
<b>Total do Ativo Circulante</b>		<b>1.552.432</b>	<b>1.423.101</b>
<b>Não circulante</b>			
Consumidores e concessionárias	8	20.903	37.135
Ativos financeiros setoriais	9	121.132	154.433
Ativo financeiro indenizável	14.1	804.897	736.074
Impostos e contribuições sociais	10	87.137	84.866
Tributos diferidos	11	136.974	122.814
Cauções e depósitos vinculados		95.699	91.742
Outros créditos	13	13.220	14.525
		<b>1.279.962</b>	<b>1.241.589</b>
Propriedades para investimentos Imobilizado		1.501	1.549
Intangível	14.2	122	164
		<b>971.302</b>	<b>1.011.288</b>
		<b>972.925</b>	<b>1.013.001</b>
<b>Total do Ativo Não circulante</b>		<b>2.252.887</b>	<b>2.254.590</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>3.805.319</b>	<b>3.677.691</b>
<b>PASSIVO</b>	<b>Nota</b>	<b>31/03/2018</b>	<b>31/12/2017</b>
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	15	516.699	575.007
Impostos e contribuições sociais	10	158.551	170.928
Dividendos		55.780	55.780
Debêntures	16	84.132	75.382
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	17	165.306	162.003
Benefícios pós-emprego	18	7.948	7.948
Encargos setoriais	19	61.353	91.594
Provisões	20	6.490	6.508
Passivos financeiros setoriais	9	17.747	29.675
Outras contas a pagar	13	75.855	70.658
<b>Total do Passivo Circulante</b>		<b>1.149.861</b>	<b>1.245.483</b>
<b>Não circulante</b>			
Impostos e contribuições sociais	10	207.695	210.548
Tributos diferidos	11	404	4
Debêntures	16	384.104	284.376
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	17	582.680	548.594
Benefícios pós-emprego	18	17.738	19.447
Encargos setoriais	19	4.307	3.798
Provisões	20	126.668	122.266
Passivos financeiros setoriais	9	157.412	109.883
Outras contas a pagar	13	29.540	27.591
<b>Total do Passivo Não circulante</b>		<b>1.510.548</b>	<b>1.326.507</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
Capital social	21.1	596.669	596.669
Reservas de capital		77.687	77.687
Reservas de lucros		502.347	502.347
Outros resultados abrangentes		(71.002)	(71.002)
Lucros acumulados		39.209	
<b>Total do Patrimônio líquido</b>		<b>1.144.910</b>	<b>1.105.701</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO</b>		<b>3.805.319</b>	<b>3.677.691</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
**PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO**  
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	<b>Nota</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
			<b>Reapresentado</b>
<b>Receitas</b>	22	921.575	853.012
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	23		
Custo com energia elétrica		(616.887)	(539.252)
Custo de operação		(85.280)	(88.062)
Custo do serviço prestado a terceiros		(55.158)	(78.017)
		<u>(757.325)</u>	<u>(705.331)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<u>164.250</u>	<u>147.681</u>
<b>Despesas e Receitas operacionais</b>	23		
Despesas com vendas		(11.979)	(16.136)
Despesas gerais e administrativas		(37.154)	(36.395)
Outras despesas e receitas operacionais		(9.232)	(15.586)
		<u>(58.365)</u>	<u>(68.117)</u>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e tributos</b>		<u>105.885</u>	<u>79.564</u>
<b>Resultado financeiro</b>	24		
Receitas financeiras		35.036	23.910
Despesas financeiras		(39.335)	(34.255)
		<u>(4.299)</u>	<u>(10.345)</u>
<b>Lucro antes dos tributos sobre o Lucro</b>		<u>101.586</u>	<u>69.219</u>
<b>Tributos sobre o lucro</b>	25		
Imposto de renda e contribuição social correntes		(33.559)	(5.330)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(453)	(18.270)
		<u>(34.012)</u>	<u>(23.600)</u>
<b>Lucro líquido do período</b>		<u><b>67.574</b></u>	<u><b>45.619</b></u>
<b>Resultado por ação atribuível aos acionistas</b>	26		
Resultado básico/ diluído por ação (reais/ações)			
ON		0,00173	0,00117

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**  
**PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO**  
 (Em milhares de reais)



	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Lucro líquido do período</b>	67.574	45.619
Outros resultados abrangentes		
Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego		(2.068)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		703
<b>Resultado abrangente do período</b>	<u><u>67.574</u></u>	<u><u>44.254</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas



**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
 (Em milhares de reais)

	Período de 3 meses findo em 31 de março					
	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2016</b>	596.669	77.687	373.871	(46.045)	-	1.002.182
Lucro líquido do período					45.619	45.619
Outros resultados abrangentes						
Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego				(2.068)		(2.068)
Imposto de renda e contribuição social diferidos				703		703
<b>Saldos em 31 de março de 2017</b>	596.669	77.687	373.871	(47.410)	45.619	1.046.436
	Período de 3 meses findo em 31 de março					
	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>	596.669	77.687	502.347	(71.002)		1.105.701
Adoção inicial CPC 48 - 01/01/2018 (Nota 3.7.2)					(28.365)	(28.365)
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2018</b>	596.669	77.687	502.347	(71.002)	(28.365)	1.077.336
Lucro líquido do período					67.574	67.574
<b>Saldos em 31 de março de 2018</b>	596.669	77.687	502.347	(71.002)	39.209	1.144.910

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**  
**PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO**  
 (Em milhares de reais)



	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
Lucro antes dos tributos sobre o Lucro		101.586	69.219
<b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>			
PIS e COFINS diferidos		400	5.508
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD		11.979	16.136
Valor justo do ativo financeiro indenizável		(2.570)	(2.154)
Depreciações e amortizações		24.161	22.066
Ganhos e perdas na alienação de bens e direitos		6.915	11.575
Ativos e passivos financeiros setoriais		4.063	(3.176)
Fornecedores - atualização monetária - Energia livre		880	1.479
Encargos de dívidas e variações monetárias sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativos		24.331	23.382
Provisão para plano de benefícios pós-emprego		(18)	(892)
Provisões (reversões) e atualizações monetárias cíveis, fiscais e trabalhistas		9.338	8.585
Ajuste a valor presente			(321)
Encargos setoriais - provisão e atualização monetária		5.570	6.208
Cauções e depósitos vinculados a litígios - atualização monetária		(8.615)	(455)
Impostos e contribuições sociais - atualização monetária		(2.071)	(221)
		<u>175.949</u>	<u>156.939</u>
<b>(Aumento) diminuição de ativos operacionais</b>			
Consumidores e concessionárias		(125.867)	(59.833)
Ativos financeiros setoriais		(42.643)	4.602
Impostos e contribuições sociais compensáveis		86.260	41.688
Cauções e depósitos vinculados		4.653	(1.219)
Outros ativos operacionais		2.882	(16.752)
		<u>(74.715)</u>	<u>(31.514)</u>
<b>Aumento (diminuição) de passivos operacionais</b>			
Fornecedores		(59.188)	12.027
Passivos financeiros setoriais		41.715	(65.914)
Outros tributos e contribuições sociais		(48.789)	(55.983)
Benefícios pós-emprego		(1.691)	(1.841)
Encargos setoriais		(35.302)	(1.879)
Provisões		(4.954)	(3.123)
Outros passivos operacionais		7.151	(3.089)
		<u>(101.058)</u>	<u>(119.802)</u>
<b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>		<u>176</u>	<u>5.623</u>
Imposto de renda e contribuição social pagos		(450)	(34.708)
<b>Caixa líquido aplicados nas atividades operacionais</b>		<u>(274)</u>	<u>(29.085)</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Títulos e valores mobiliários		(46.197)	
Adições ao Intangível		(54.724)	(76.093)
<b>Caixa líquido aplicados nas atividades de investimento</b>		<u>(100.921)</u>	<u>(76.093)</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures		136.586	708
Amortização do principal de empréstimos, financiamentos, derivativos e debêntures		(7.316)	(12.252)
Pagamentos de encargos de dívidas líquido de derivativos		(8.099)	(18.811)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicados nas) atividades de financiamento</b>	28.1	<u>121.171</u>	<u>(30.355)</u>
<b>Aumento (Redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>		<u>19.976</u>	<u>(135.533)</u>
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		152.891	219.963
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		132.915	355.496
		<u>19.976</u>	<u>(135.533)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

**EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**  
**PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO**  
 (Em milhares de reais)



	<u>2018</u>	<u>2017</u>
		<b>Reapresentado</b>
<b>Geração do valor adicionado</b>	<b>1.582.192</b>	<b>1.438.263</b>
Receita operacional	1.535.930	1.373.065
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD	(11.979)	(16.136)
Receita de construção	55.089	77.492
Atualização do Ativo financeiro indenizável	2.570	2.154
Outras receitas	582	1.688
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(800.921)</b>	<b>(749.301)</b>
Custos da energia comprada	(526.244)	(537.077)
Encargos de uso da rede elétrica	(153.612)	(57.513)
Materiais	(3.214)	(3.593)
Serviços de terceiros	(41.308)	(44.856)
Custo com construção da infraestrutura	(55.089)	(77.492)
Outros custos operacionais	(21.454)	(28.770)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>781.271</b>	<b>688.962</b>
<b>Retenções</b>		
Depreciações e amortizações	(25.810)	(23.485)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>	<b>755.461</b>	<b>665.477</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	37.193	24.816
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>792.654</b>	<b>690.293</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Pessoal		
Remuneração direta	24.986	24.327
Benefícios	10.247	10.013
FGTS	2.295	3.539
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	317.945	297.400
Estaduais	324.748	268.703
Municipais	3.379	3.277
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	39.700	35.654
Aluguéis	1.780	1.761
	<b>725.080</b>	<b>644.674</b>
Lucros retidos	67.574	45.619
	<b>792.654</b>	<b>690.293</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 1 Contexto operacional

A EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A. (Companhia ou EDP São Paulo), é uma sociedade anônima de capital aberto, concessionária de serviço público de energia elétrica, controlada integral da EDP - Energias do Brasil S.A. (EDP - Energias do Brasil), com sede no município de São Paulo - SP. A Companhia detém o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 202/98 - ANEEL, pelo prazo de 30 anos, válidos até outubro de 2028 e atua em 28 municípios do Estado de São Paulo, especificamente nas regiões do Alto do Tietê, Vale do Paraíba e Litoral Norte. As atividades da Companhia são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

### 2 Concessão

As principais obrigações estabelecidas às partes no contrato de concessão são as seguintes:

Concedente: fiscalização do cumprimento do contrato; garantir a prestação do serviço de forma adequada; prorrogar o prazo do contrato, se for necessário, para garantir a qualidade do atendimento a custos adequados; reajustar as tarifas para garantir o equilíbrio econômico-financeiro do contrato; e quando receber a concessão deverá indenizar, conforme disposto na lei, as parcelas dos investimentos vinculados, não amortizados ou depreciados na data da reversão, descontado, no caso da caducidade, o valor das multas contratuais e dos danos causados pela Companhia.

Companhia: manter permanentemente atualizado o cadastro dos bens e das instalações; manter equipamentos em perfeitas condições de funcionamento e ter as condições técnicas para assegurar a continuidade e a eficiência dos serviços; cobrar pelo fornecimento e pelo suprimento de energia elétrica as tarifas homologadas pela Concedente; e efetuar os investimentos necessários para garantir a prestação do serviço.

### 3 Base de preparação

#### 3.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR e legislação específica emanada pela ANEEL, quando esta não for conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA, preparada de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

A Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que ela possui recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração da Companhia não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

A Diretoria da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias em 18 de abril de 2018.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo os princípios, métodos e critérios uniformes em relação àqueles adotados no encerramento do último exercício social em 31 de dezembro de 2017, com exceção das novas normas adotadas a partir de 1º de janeiro de 2018, conforme descrito na nota 3.7.

Algumas notas explicativas não estão sendo apresentadas no sentido de evitar repetições de informações já divulgadas nas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2017. Consequentemente, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais divulgadas à CVM em 27 de fevereiro de 2018. Segue abaixo a relação das notas explicativas nessa situação:

Número da nota explicativa em 31/12/2017	Título da nota explicativa	Justificativa
11	Cauções e depósitos vinculados	(b)
14.2	Energia livre	(a)
15	Dividendos	(b)
21.3	Reservas	(b)
21.3.1	Retenção de lucros	(b)
21.3.2	Lucros retidos à deliberação	(b)
21.4	Outros resultados abrangentes	(c)
27.1.2	Valor Justo	(c)
27.1.2.1	Mensuração a valor justo	(c)
27.2.5	Gestão de capital	(b)
30	Cobertura de seguros	(b)

(a) Nota explicativa idêntica à divulgada nas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2017.

(b) Não houve alteração no contexto da nota explicativa, sendo as variações dos valores referentes ao período findo em 31 de dezembro de 2017, em relação ao período findo em 31 de março de 2018, considerados imateriais pela Administração da Companhia.

(c) Não houve alteração no contexto da nota explicativa, desta forma, os textos não estão sendo apresentados.

#### 3.2 Práticas contábeis

As práticas contábeis relevantes da Companhia estão apresentadas nas notas explicativas próprias aos itens a que elas se referem.

#### 3.3 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor e determinados ativos e passivos financeiros foram mensurados ao valor justo, conforme demonstrado na nota 27.1.1.

#### 3.4 Uso de estimativa e julgamento

Na elaboração das informações contábeis intermediárias, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e práticas contábeis internacionais, é requerido que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam os ativos, passivos, receitas e despesas.

Os resultados finais dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes, podem diferir dessas estimativas, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Companhia revisa as estimativas e premissas pelo menos trimestralmente, exceto quanto ao Plano de benefícios pós-emprego que é revisado semestralmente e a redução ao valor recuperável que é revisada conforme critérios detalhados na nota 3.6.

As principais estimativas que representam risco significativo com probabilidade de causar ajustes materiais ao conjunto das informações contábeis intermediárias, nos próximos exercícios, referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de: Análise da redução ao valor recuperável (Nota 3.6); Fornecimento não faturado (Nota 8); Transações realizadas no âmbito da CCEE (Notas 8 e 15.1); Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD (Nota 8.1); Ativos e passivos financeiros setoriais (Nota 9); Recuperação do imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais, bases negativas e diferenças temporárias (Nota 11); Ativo financeiro indenizável (Nota 14.1); Planos de benefícios pós-emprego (Nota 18); Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas (Nota 20.1); e Mensuração a valor justo de instrumentos financeiros.



## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 3.5 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real e as informações contábeis intermediárias estão sendo apresentadas em reais, arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### 3.6 Redução ao valor recuperável

A Administração da Companhia revisa o valor contábil líquido de seus ativos com objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, sendo a mesma reconhecida em contrapartida do resultado.

Uma perda do valor recuperável anteriormente reconhecida é revertida caso tiver ocorrido uma mudança nos pressupostos utilizados para determinar o valor recuperável do ativo, sendo a mesma também reconhecida no resultado.

#### Ativo financeiro

São avaliados no reconhecimento inicial com base em estudo de perdas esperadas, quando aplicável, e quando há evidências de perdas não recuperáveis. São considerados ativos não recuperáveis quando há evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o reconhecimento inicial do ativo financeiro e que, eventualmente, tenha resultado em efeitos negativos no fluxo estimado de caixa futuro do investimento.

#### Ativo não financeiro

O teste de recuperabilidade dos ativos é efetuado pelo menos anualmente, ou com maior periodicidade se a Administração da Companhia identificar que houve indicações de perdas não recuperáveis no valor contábil líquido dos ativos não financeiros, ou que ocorreram eventos ou alterações nas circunstâncias que indicassem que o valor contábil pode não ser recuperável.

O valor recuperável é determinado com base no valor em uso dos ativos, sendo calculado com recurso das metodologias de avaliação, suportado em técnicas de fluxos de caixa descontados, considerando as condições de mercado, o valor temporal e os riscos de negócio.

Os ativos intangíveis com vida útil indefinida, independentemente de ter indicações de perdas não recuperáveis, têm a recuperação do seu valor testada anualmente.

Para o período findo em 31 de março de 2018 não houve indicação, seja por meio de fontes externas de informação ou fontes internas, de que algum ativo tenha sofrido desvalorização. Dessa forma, no período citado, a Administração julga que o valor contábil líquido registrado dos ativos é recuperável e, portanto, não houve necessidade de alteração no saldo de provisão para redução ao valor recuperável.

### 3.7 Adoção às normas de contabilidade novas e revisadas

Mantendo o processo permanente de revisão das normas de contabilidade o IASB e, conseqüentemente, o CPC emitiram novas normas e revisões às normas já existentes, que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2018, e que foram devidamente adotadas pela Companhia. A relação destas normas e seus respectivos impactos, estão descritos abaixo:

#### 3.7.1 CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente

Esta norma faz correlação à norma IFRS 15 e introduziu um novo modelo para o reconhecimento de receitas provenientes dos contratos com clientes. A mesma enfatiza o reconhecimento da receita como a transferência do controle de bens ou serviços aos clientes, em lugar do princípio da transferência de riscos e benefícios, considerando qual montante espera ser capaz de trocar por aqueles bens ou serviços e quando a receita deve ser reconhecida. O CPC 47 substituiu o CPC 30 (R1) – Receitas (IAS 18), o CPC 17 (R1) - Contratos de Construção (IAS 11) e as interpretações relacionadas.

O pronunciamento requer aplicação retrospectiva e permite um dos seguintes métodos: (i) retrospectivo a cada período anterior apresentado; ou (ii) retrospectivo com efeito cumulativo da aplicação inicial na data da adoção inicial. A Companhia optou por adotar o pronunciamento usando o método retrospectivo com efeito cumulativo, cujos os impactos derivativos da adoção sendo contabilizados a partir de 1º de janeiro de 2018. Para os contratos que começaram e concluíram no mesmo período de apresentação comparativa, bem como contratos que foram concluídos no início do período mais antigo apresentado, não serão reapresentados.

A Companhia realizou uma análise detalhada do impacto resultante da aplicação do CPC 47, incluindo a avaliação dos cinco passos para reconhecimento e mensuração da receita, quais são: (i) Identificar os tipos de contratos firmados com seus clientes; (ii) Identificar as obrigações presentes em cada tipo de contrato; (iii) Determinar o preço de cada tipo de transação; (iv) Alocação do preço às obrigações contidas nos contratos; e (v) Reconhecer a receita quando (ou na medida em que) a entidade satisfaz cada obrigação do contrato.

Após esta análise a Companhia concluiu, com base em seus critérios de reconhecimento e mensuração descritos na nota 22, que não houve impacto significativo na adoção deste pronunciamento, exceto pela reclassificação das penalidades de indicadores de desempenho que eram classificados na demonstração do resultado como despesas operacionais e passaram a ser classificadas como itens redutores das receitas, conforme detalhado abaixo.

O pronunciamento define que o valor da contraprestação pela obrigação de desempenho pode variar em razão de descontos, abatimentos, restituições, créditos, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares, cuja receita deve ser reconhecida de forma líquida dessa contraprestação variável. A Companhia é avaliada pela ANEEL em diversos aspectos no fornecimento de energia elétrica para clientes, dentre eles, está a qualidade do serviço e do produto oferecidos aos consumidores compreendendo a avaliação das interrupções no fornecimento de energia elétrica. Destacam-se no aspecto da qualidade do serviço os indicadores de continuidade coletivos, DEC e FEC, e os indicadores de continuidade individuais DIC, FIC e DMIC sendo que, uma vez descumpridos, a Companhia é obrigada a ressarcir os clientes, por meio de desconto na fatura mensal de consumo de energia. O montante relativo ao período de 2017 está sendo reapresentado para efeito comparativo conforme demonstrado na nota 4.

Adicionalmente, a norma estabeleceu um maior detalhamento nas divulgações relacionadas aos contratos com clientes (Nota 22).

#### 3.7.2 CPC 48 - Instrumentos Financeiros

Esta norma faz correlação à norma IFRS 9 e substituiu o CPC 38 - Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração (IAS 39). O CPC 48 trouxe como principais modificações: (i) requerimentos de redução ao valor recuperável (*impairment*) para ativos financeiros passando para o modelo híbrido de perdas esperadas e incorridas, em substituição ao modelo atual de perdas incorridas; (ii) novos critérios de classificação e mensuração de ativos financeiros; e (iii) torna os requisitos para contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) menos rigorosos.

As mudanças nas políticas contábeis resultantes da adoção do CPC 48 foram aplicadas retrospectivamente, conforme requerido pela norma, todavia, a Companhia aproveitou a isenção que lhe permite não reapresentar informações comparativas de períodos anteriores decorrentes das alterações na classificação e mensuração de instrumentos financeiros (incluindo perdas de crédito esperadas). Assim, as diferenças nos saldos contábeis de ativos e passivos financeiros resultantes da adoção do CPC 48 foram reconhecidas no Patrimônio Líquido em 1º de janeiro de 2018.

A Companhia realizou uma avaliação de impacto detalhada na adoção da nova norma e identificou os seguintes aspectos:

##### • Classificação e mensuração

O CPC 48 apresenta uma nova abordagem de classificação e mensuração de ativos financeiros que refletem o modelo de negócios em que os ativos são administrados e suas características de fluxo de caixa. Com relação aos passivos financeiros, a principal alteração relacionada aos requerimentos já estabelecidos pelo CPC 38 requer que a mudança no valor justo do passivo financeiro designado ao valor justo contra o resultado, que seja atribuível a mudanças no risco de crédito daquele passivo, seja apresentada em outros resultados abrangentes e não na demonstração do resultado, a menos que tal reconhecimento resulte em uma incompatibilidade na demonstração do resultado.

O pronunciamento simplifica o modelo de mensuração atual para ativos financeiros e estabelece três categorias de classificação: (i) mensurados ao custo amortizado; (ii) mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA); e (iii) mensurados ao valor justo por meio do resultado (VJR). A norma elimina as categorias existentes no CPC 38 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Em relação à classificação e mensuração dos ativos financeiros, a Companhia alterou a classificação nas rubricas relacionadas abaixo. A alteração na classificação não impactou a mensuração dos itens não havendo, assim, impacto significativo das demonstrações financeiras.

	Classificação CPC 38	Classificação CPC 48
Ativo financeiro indenizável	Disponível para venda	Valor justo por meio do resultado
Cauções e depósitos vinculados	Ativos mantidos até o vencimento	Custo amortizado
Bancos conta movimento (Caixa e Equivalentes de caixa)	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Consumidores e concessionárias	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Partes relacionadas (Outros créditos)	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Ativos financeiros setoriais	Disponível para venda	Custo amortizado

A Companhia possui passivos financeiros mensurados ao VJR, representados por dívidas em moeda estrangeira, para os quais existem instrumentos financeiros derivativos (*swaps*) para mitigação do risco cambial. Para esses derivativos, a Companhia poderá manter a mensuração ao valor justo por meio do resultado, não havendo divergências de mensuração entre o CPC 48 e o CPC 38 para esses passivos financeiros.

### • Redução ao valor recuperável

O CPC 48 substituiu o modelo de perdas incorridas por um modelo prospectivo de perdas esperadas. Esta nova abordagem exige um julgamento relevante sobre como as mudanças em fatores econômicos afetam as perdas esperadas de crédito, que serão determinadas com base em probabilidades ponderadas. O novo modelo se aplica aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais e ativos contratuais.

De acordo com o CPC 48, as provisões para perdas esperadas serão mensuradas em uma das seguintes bases: (i) Perdas de crédito esperadas para 12 meses, ou seja, perdas de crédito que resultam de possíveis eventos de inadimplência dentro de 12 meses após a data base; e (ii) Perdas de crédito esperadas para a vida inteira, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. A norma também propôs a aplicação do expediente prático para os ativos financeiros que não possuem componentes de financiamento significativos, com uma abordagem simplificada cuja perda esperada será realizada com uma matriz por idade de vencimento das contas a receber.

A Administração da Companhia decidiu pela aplicação da abordagem simplificada e registrará perdas esperadas durante toda a vida em todos os créditos, resultando em uma aceleração no reconhecimento de perdas por redução ao valor recuperável em seus ativos financeiros, principalmente na rubrica de Consumidores e Concessionárias. Para os demais ativos financeiros, a Companhia não identificou impactos significativos na adoção deste pronunciamento.

Após as devidas análises, a Companhia identificou os seguintes ajustes realizados em contrapartida da rubrica de Lucros acumulados no Patrimônio líquido em 1º de janeiro de 2018:

	Nota 8	Consumidores	Outros créditos	PECLD (Nota 8.1)	Total
Consumidores	8				
Fornecimento faturado					
Residencial		7.888		(11.171)	(3.283)
Industrial		(35.346)		15.966	(19.380)
Comercial		(22.715)		8.234	(14.481)
Rural		(672)		202	(470)
Iluminação pública		(1.132)		(804)	(1.936)
Poder público		(887)		(131)	(1.018)
Serviço público		(1.012)		17	(995)
Não faturado				(2.773)	(2.773)
Serviços cobráveis				(101)	(101)
Serviços prestados a terceiros			1.459		1.459
Total de ajuste apurado		(53.876)	1.459	9.439	(42.978)
(-) Imposto de renda e Contribuição social diferidos	11.1.1	18.318	(496)	(3.209)	14.613
Ajuste de exercícios anteriores nos Lucros acumulados		(35.558)	963	6.230	(28.365)

Para mais informações sobre a nova política para cálculo da perda esperada, vide nota 8.1.

### • Contabilidade de hedge (*Hedge accounting*)

O CPC 48 exige que a Companhia assegure que as relações de contabilidade de *hedge* estejam alinhadas com os objetivos e estratégias de gestão de risco da Companhia e que a mesma aplique uma abordagem mais qualitativa e prospectiva para avaliar a efetividade do *hedge*. A nova norma vem introduzir um modelo menos restritivo ao *hedge*, exigindo uma relação econômica entre o item coberto e o instrumento de *hedge* em que o índice de cobertura seja o mesmo que aplicado pela entidade para a gestão de risco.

Em relação à contabilidade de *hedge*, as novas regras não impactaram a Companhia devido a ausência desta modalidade de instrumento financeiro.

### 3.7.3 Revisão de Pronunciamentos Técnicos do CPC nº 12/17

O documento estabelece alterações a Interpretações e Pronunciamentos Técnicos, principalmente, em relação a: (i) Edição do CPC 47; (ii) Edição do CPC 48; (iii) Alteração na classificação e mensuração de transações de pagamento baseado em ações do CPC 10; (iv) Alteração na transferência da propriedade para investimento do CPC 28; e (v) Alterações anuais procedidas pelo IASB do Ciclo 2014 – 2016.

Em relação às revisões acima, destaca-se as alterações no CPC 40 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação que trata das divulgações relativas aos instrumentos financeiros. Com a edição do CPC 48 foram incluídos no CPC 40 extensivas novas divulgações, especificamente sobre a contabilidade de *hedge*, risco de crédito e perdas de crédito esperadas.

A Companhia realizou uma análise para identificar os novos requerimentos de divulgação e implementou as mesmas a partir destas informações contábeis intermediárias, destacando as divulgações nas notas 8 e 27.

A Companhia não identificou impactos significativos decorrentes das alterações nos demais pronunciamentos.

### 3.7.4 ICPC 21 - Transação em Moeda Estrangeira e Adiantamento

Esta interpretação esclarece que a data da transação, para determinar a taxa de câmbio a utilizar no reconhecimento inicial do item relacionado ao pagamento ou adiantamento, deve ser a data em que a entidade reconhece inicialmente o ativo ou passivo não monetário decorrente da contraprestação antecipada. Caso haja múltiplos pagamentos ou adiantamentos, a entidade deve determinar a data da transação para cada pagamento ou recebimento. A Companhia não identificou impactos significativos decorrentes da adoção deste pronunciamento.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 4 Reapresentações dos períodos anteriores

A Companhia está reapresentando a Demonstração do Resultado e a Demonstração do Valor Adicionado relativas a 31 de março de 2017, originalmente autorizadas em 19 de abril de 2017.

Conforme descrito na nota 3.7, a Companhia passou a adotar novas normas de contabilidade. Alguns destes CPCs trouxeram mudanças nas práticas contábeis da Companhia e, conforme previsto no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, tais mudanças de práticas requerem a aplicação retrospectiva, de forma a ajustar os períodos anteriores, apresentados para fins de comparação com o período atual, como se estivessem corretos a partir do início do período mais antigo apresentado, sendo o ajuste registrado em Lucros ou Prejuízos acumulados.

Em decorrência da adoção do CPC 47, conforme descrito na nota 3.7.1, a Companhia reclassificou os ressarcimentos aos consumidores por indisponibilidade na prestação do serviço de energia elétrica da rubrica de Custo de operação para as Receitas. Adicionalmente, a Companhia também efetuou reclassificações para melhor apresentação dos saldos. Ambas as reclassificações estão apresentadas nos quadros abaixo.

#### 4.1 Demonstração do Resultado

	2017			
	Publicado	CPC 47	Reapresentação para melhor apresentação	Reapresentado
Receitas	855.827	(2.815)	-	853.012
<b>Custo da produção e do serviço de energia elétrica</b>				
Custo de operação	(90.877)	2.815	-	(88.062)
<b>Lucro bruto</b>	<b>147.681</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>147.681</b>
<b>Despesas e Receitas operacionais</b>				
Despesas gerais e administrativas	(33.997)	-	(2.398)	(36.395)
Depreciações e amortizações	(2.398)	-	2.398	-
	(68.117)	-	-	(68.117)
<b>Lucro antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>69.219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>69.219</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>45.619</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45.619</b>

#### 4.2 Demonstração do Valor Adicionado

	2017			
	Publicado	CPC 47	Reapresentação para melhor apresentação	Reapresentado
<b>Geração do valor adicionado</b>	<b>1.441.078</b>	<b>(2.815)</b>	<b>-</b>	<b>1.438.263</b>
Receita operacional	1.378.034	(2.815)	(2.154)	1.373.065
Atualização do Ativo financeiro indenizável	-	-	2.154	2.154
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(752.116)</b>	<b>2.815</b>	<b>-</b>	<b>(749.301)</b>
Outros custos operacionais	(31.585)	2.815	-	(28.770)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>688.962</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>688.962</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>690.293</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>690.293</b>

### 5 Eventos significativos no período

#### 5.1 Captações e liberações de recursos

Durante o 1º trimestre de 2018 a Companhia obteve os seguintes recursos:

Fonte	Data da liberação	Vencimento	Valor	Custo da dívida	Finalidade
Debêntures - 8ª Emissão - 2ª Integralização	jan/18	jan/21	100.000	107,50% do CDI	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro
BNDES FINEM (Liberação)	fev/18	jun/25	36.600	TJLP + 2,96%a.a. / IPCA + 3,23%a.a.	Financiamento de obras de infraestrutura da concessão
			<u>136.600</u>		

Para mais informações sobre os recursos recebidos acima, vide notas 16 e 17.

### 6 Caixa e equivalentes de caixa

	Nota	31/03/2018	31/12/2017
Bancos conta movimento		29.308	105.868
Aplicações financeiras			
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	6.1		27.047
Fundos de investimento	6.2	123.583	
Total		<u>152.891</u>	<u>132.915</u>

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e os investimentos de curto prazo com liquidez imediata, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, com baixo risco de variação no valor de mercado, sendo demonstrados ao custo acrescido de juros auferidos até a data do balanço que equivalem ao valor justo. As aplicações financeiras possuem opção de resgate antecipado dos referidos títulos, sem penalidades ou perda de rentabilidade.

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras é baseado nas cotações de mercado do papel ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de papéis similares. No caso dos fundos de investimento, o valor justo está refletido no valor de sua cota.

Conforme políticas da Administração, as aplicações são consolidadas por contraparte e por *rating* de crédito de modo a permitir a avaliação de concentração e exposição de risco de crédito. Esta exposição máxima ao risco também é medida em relação ao Patrimônio líquido da Instituição Financeira. Em se tratando do fundo de investimento, não há concentração de risco em um único banco administrador ou gestor, tendo em vista que o risco é pulverizado nos ativos da carteira.

A exposição da Companhia à riscos de taxas de juros, de crédito e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgadas na nota 27.

#### 6.1 Certificados de Depósitos Bancários - CDB

Em 31 de dezembro de 2017 as aplicações financeiras em CDBs estavam remuneradas a taxas que variavam entre 90,00% e 96,00% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 6.2 Fundos de investimento

A partir de janeiro de 2018 a Companhia constituiu um Fundo de Investimento Restrito denominado Discos Renda Fixa Fundo de Investimento Longo Prazo, administrado pelo Itaú Unibanco S.A., com o objetivo de diversificar as opções de aplicação financeira além de obter maior eficiência e melhor rentabilidade com menor nível de risco.

Este fundo possui liquidez diária e remuneração pós-fixada com sua carteira de ativos atrelada a Letras Financeiras do Tesouro – LFT, emitidas pelo Governo Brasileiro, ou Operações compromissadas lastreadas em Títulos Públicos Federais, considerados de baixíssimo risco e com alta liquidez. As cotas do fundo estão custodiadas junto ao administrador.

As operações compromissadas lastreadas em Títulos Públicos Federais são classificadas como Equivalentes de caixa, uma vez que possuem liquidez imediata com o emissor. Já as operações em LFTs, são classificadas como Títulos e valores mobiliários (Nota 7).

No 1º trimestre de 2018 a rentabilidade média do fundo de investimento foi de 0,40% a.a..

### 7 Títulos e Valores Mobiliários

O montante em 31 de março de 2018 de R\$46.197 é decorrente das aplicações financeiras da Companhia no fundo de investimento descrito na nota 6.2, cuja operações são em LFTs. As LFTs possuem vencimento a partir de 2021, entretanto, de acordo a política financeira da Companhia, são classificadas no Circulante considerando sua liquidez no mercado secundário e a intenção de negociação imediata de acordo com a gestão de caixa.



**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Os saldos de Consumidores e concessionárias são reconhecidos ao valor justo, pelo valor faturado ou a ser faturado, e subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, ajustados ao valor presente e deduzidas das reduções ao valor recuperável, quando aplicável, incluindo os respectivos impostos diretos de responsabilidade tributária da Companhia.

O saldo de Concessionárias refere-se à: (i) concessionárias revendedoras e empresas comercializadoras, bem como a receita referente à energia consumida e não faturada; e (ii) valores a receber relativos à energia comercializada e encargos na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

**8.1 Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD**

	Saldo em 31/12/2017	Adoção inicial CPC 48	PECLD esperada	Revisão de risco	Baixa para perda	Saldo em 31/03/2018
<b>Consumidores</b>						
Residencial	(64.322)	(11.171)	(7.760)	(2.212)	13.986	(71.479)
Industrial	(31.377)	15.966	(1.281)	2.845	2.347	(11.500)
Comércio, serviços e outras atividades	(23.099)	8.234	(2.401)	(1.554)	3.767	(15.053)
Rural	(429)	202	(48)	6	36	(233)
Poder público	(599)	(804)	(113)	(222)	246	(1.492)
Iluminação pública	(491)	(131)	(112)	108	1	(625)
Serviço Público	(52)	17	(30)	(17)		(82)
Serviços Cobráveis	(251)	(101)		37		(315)
Outros	-	(2.773)	(348)			(3.121)
	<u>(120.620)</u>	<u>9.439</u>	<u>(12.093)</u>	<u>(1.009)</u>	<u>20.383</u>	<u>(103.900)</u>
<b>Concessionárias</b>						
Total	<u>(227)</u>			<u>(1)</u>		<u>(228)</u>
	<u>(120.847)</u>	<u>9.439</u>	<u>(12.093)</u>	<u>(1.010)</u>	<u>20.383</u>	<u>(104.128)</u>
Circulante	(111.932)					(90.878)
Não circulante	(8.915)					(13.250)
Total	<u>(120.847)</u>					<u>(104.128)</u>

A partir de 1º janeiro de 2018, a PECLD é registrada com base em aplicação percentual sobre os recebíveis calculado a partir de estudo histórico de inadimplência segregados por parâmetros de: (i) classe de consumidor; (ii) tensão; (iii) data de faturamento; e (iv) data de vencimento. Desta forma, foi constituída uma matriz de risco por período de inadimplência ajustada pela expectativa econômica do período corrente, obtida por meio da previsão dos parâmetros do índice de inadimplência de mercado do Banco Central.

Com base nos estudos realizados pela Companhia, segue abaixo os percentuais de perdas esperadas segregadas por classe de consumo, aplicados quando do reconhecimento inicial dos recebíveis:

	PECLD esperada	
	Baixa tensão	Média e Alta tensão
<b>Consumidores</b>		
Residencial	1,26%	0,00%
Industrial	2,37%	0,47%
Comércio, Serviços e Outras Ativ	0,98%	0,51%
Rural	0,71%	0,00%
Poder Público	0,37%	0,11%
Iluminação Pública	0,41%	0,00%
Serviço Público	0,05%	0,12%

A exposição da Companhia a riscos de crédito está divulgada na nota 27.2.3.

## Notas Explicativas



**Notas explicativas**  
**Período findo em 31 de março de 2018**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**9 Ativos e passivos financeiros setoriais**

	Saldo em 31/12/2017	Apropriação	Amortização	Atualização monetária	Recebimento CCRET (Nota 19)	Saldo em 31/03/2018	Circulante	Não circulante	Valores em amortização		IRT (*) A partir de 2019
									IRT (*) 2017	IRT (*) 2018	
<b>CVA</b>											
Compra de energia	420.326	(1.331)	(36.494)	6.314	(7.814)	381.001	229.181	151.820	81.689	294.983	4.329
Custo da Energia de Itaipu	76.591	15.591	(13.355)	977		79.804	54.857	24.947	29.910	49.894	
PROINFA	(8.785)	1.291	2.993	(94)		(4.595)	(5.465)	870	(6.335)	1.740	
Transporte Rede Básica (i)	18.655	24.256	(4.280)	350		38.981	24.275	14.706	9.570	28.411	
Transporte de Energia - Itaipu	14.120	1.133	(1.534)	181		13.900	8.671	5.229	3.442	10.458	
Encargos de Serviço do Sistema - ESS / Encargos de Energia de Reserva - EER	(207.206)	3.942	29.175	(2.697)		(176.786)	(120.390)	(56.396)	(63.984)	(112.792)	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (iii)	(144.307)	17.419	37.938	(1.581)		(90.531)	(85.649)	(4.882)	(80.767)	(9.764)	
	169.394	62.301	14.443	3.450	(7.814)	241.774	105.480	136.294	(26.485)	263.930	4.329
<b>Itens financeiros</b>											
Sobrecontratação de energia (iv)	8.257	(30.626)	8.064	1.002		(13.303)	(15.662)	2.359	(18.020)	4.717	
Neutralidade da Parcela A	35.283	(5.479)	(14.160)	(53)		15.591	25.055	(9.464)	31.643	(13.177)	(2.875)
Ultrapassagem de demanda e Excedente de reativos	(104.763)	(12.452)	(790)	(790)		(118.005)	(118.005)			(118.005)	
Outros (v)	(30.932)	(27.310)	1.673	454		(56.115)	(8.651)	(47.464)	(1.366)	(13.889)	(40.860)
	(92.155)	(75.867)	(4.423)	613	-	(171.832)	742	(172.574)	12.257	(22.349)	(161.740)
<b>PIS e COFINS</b>											
PIS/ COFINS Nota Técnica nº 115/04	(6.989)	4.162	-	-		(2.837)	(2.837)			(2.837)	
	(6.989)	4.162	-	-		(2.837)				(2.837)	
<b>Total</b>	70.240	(9.404)	10.020	4.063	(7.814)	67.105	103.385	(36.280)	(14.228)	238.744	(157.411)
Ativo Circulante	55.365					121.132	121.132				
Ativo Não Circulante	154.433					121.132		121.132			
Passivo Circulante	29.675					17.747	17.747				
Passivo Não Circulante	109.863					157.412		157.412			

(\*) IRT - Índice de Reposicionamento Tarifário

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



A receita da Companhia é, basicamente, composta pela venda da energia elétrica e pela entrega (transporte) da mesma por meio do uso da infraestrutura (rede) de distribuição. As receitas das concessionárias são afetadas pelo volume de energia entregue e pela tarifa. A tarifa de energia elétrica é composta por duas parcelas que refletem a composição da sua receita:

- Parcela "A" (custos não gerenciáveis): esta parcela deve ser neutra em relação ao desempenho da entidade, ou seja, os custos incorridos pelas distribuidoras, classificáveis como Parcela "A", são integralmente repassados ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente; e
- Parcela "B" (custos gerenciáveis): é composta pelos gastos na infraestrutura de distribuição e respectivo retorno pelo investimento e gastos com a operação e a manutenção. Essa parcela é aquela que efetivamente afeta o desempenho da entidade, pois possui risco intrínseco do negócio por não haver garantia de neutralidade tarifária.

Os ativos e passivos financeiros setoriais referem-se aos valores originados da diferença entre os custos previstos pela ANEEL e incluídos na tarifa no início do período tarifário (Parcela "A"), e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber pela Companhia nos casos em que os custos previstos são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos previstos são superiores aos custos efetivamente incorridos. São segregados entre ativo e passivo de acordo com a expectativa de homologação nas tarifas pela ANEEL nos próximos processos tarifários.

São homologados anualmente pela ANEEL e incorporados à tarifa de energia por meio de Reajustes ou Revisões Tarifárias que, na Companhia, ocorrem em 23 de outubro.

O processo de amortização se dá de forma mensal e corresponde ao recebimento/devolução por meio da aplicação das tarifas vigentes, homologadas nos últimos eventos tarifários. Para os Itens financeiros, os valores de amortização mensais correspondem a 1/12 avos dos montantes totais homologados pela ANEEL. Para a CVA, a amortização mensal é efetuada de acordo com a curva de mercado. Os valores em constituição referem-se à diferença entre os custos incorridos e os constantes na tarifa até a data do fechamento do mês de referência, a serem homologados nos próximos processos tarifários.

Os valores que compõem os ativos e passivos financeiros setoriais são:

- **Conta de Compensação de Variação dos Valores de Itens da Parcela "A" – CVA:** É composta da variação dos custos com a aquisição da energia elétrica, de conexão e de transmissão, além dos encargos setoriais. A CVA deve ser neutra em relação ao desempenho da Companhia, ou seja, as variações apuradas são integralmente repassadas ao consumidor ou suportadas pelo Poder Concedente; e

- **Itens financeiros:** Referem-se a outros componentes financeiros que se constituem em direitos ou obrigações que também integram a composição tarifária, dentre eles: Sobrecontratação de energia; Neutralidade dos encargos setoriais; e a Exposição financeira no mercado de curto prazo por diferença de preços entre Submercados.

### 9.1

#### Efeitos relevantes no período

O total de ativos setoriais líquidos dos passivos, em 31 de dezembro de 2017, montava a R\$70.240, sendo que o total de ativos setoriais líquido dos passivos em 31 de março de 2018 monta em R\$67.105. A variação total negativa no período no montante de R\$3.135 foi causada, substancialmente, pelos seguintes motivos:

(i) No período, foi repassado aos consumidores no faturamento de energia o montante de R\$10.020 referente a passivos setoriais líquidos homologados pela ANEEL.

(ii) Transporte Rede Básica: A variação do item é decorrente, principalmente, ao custo de transmissão. No passado, algumas transmissoras deixaram de efetuar o repasse dos investimentos realizados, devido ao incentivo que esperavam receber diretamente do Governo Federal, todavia, por falta de recurso, a receita das transmissoras foi repassada para a tarifa no último reajuste tarifário.

(iii) Conta de Desenvolvimento Energético - CDE: A variação do encargo da CDE é referente ao aumento da quota mensal paga pela distribuidora. De forma geral, houve aumento de 30,8% dos valores da CDE a serem pagos pelas distribuidoras no ano de 2018, com relação ao ano de 2017. Ocorre que, a cobertura deste encargo presente atualmente nas tarifas dos consumidores, são referentes aos valores homologados no reajuste de 2017, que possui como base a quota da CDE do ano de 2017. Dessa forma, até que a quota da CDE de 2018 seja equalizada nas tarifas dos consumidores, no reajuste de 2018, haverá uma formação mensal deste componente financeiro, devido a diferença entre o valor pago pela distribuidora e o correspondente na tarifa do consumidor.

(iv) Sobrecontratação de energia: A variação é decorrente da contabilização da liquidação das cessões de Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit – MCSD de Energia Nova, ocorrida em janeiro de 2018, e dos provisionamentos referentes a fevereiro e março de 2018.

(v) Outros: O aumento é decorrente do ressarcimento à Companhia proveniente das usinas de geração, térmicas e eólicas, pela indisponibilidade de cumprimento dos contrato de venda de energia devido a insuficiência de geração. O montante a receber (Nota 8) representa o valor a ser devolvido ao consumidor por meio da tarifa.

### 10

#### Impostos e contribuições sociais

	Nota	Saldo em 31/12/2017	Adição	Atualização monetária	Compensação de tributos	Transfêrência	Saldo em 31/03/2018
Ativos - compensáveis							
Imposto de renda e contribuição social	10.1	226.953	335	3.310	(3.993)	(21.693)	204.912
ICMS	10.2	94.660	19.926			(17.659)	96.927
PIS e COFINS	10.1	96.644	66.765	862	(77.903)	(66.765)	19.603
IRRF sobre aplicações financeiras		6.577	100				6.677
Outros		1.211	13				1.224
Total		426.045	87.139	4.172	(81.896)	(106.117)	329.343
Circulante		341.179					242.206
Não circulante		84.866					87.137
Total		426.045					329.343

	Nota	Saldo em 31/12/2017	Adição	Atualização monetária	Pagamentos	Compensação de tributos	Reclassificação	Transfêrência	Saldo em 31/03/2018
Passivo - a recolher									
Imposto de renda e contribuição social		-	33.559			(450)		(21.693)	11.416
ICMS	10.3	113.028	325.048			(325.295)		(17.659)	95.122
PIS e COFINS		21.801	143.220				(81.896)	9.844	26.204
Tributos sobre serviços prestados por terceiros		1.955	4.064			(4.180)			1.839
IRRF sobre juros s/ capital próprio		9.844					(9.844)		-
Parcelamentos	10.4	229.580		2.101		(4.778)			226.903
Encargos com pessoal		5.187	407			(1.002)			4.592
Outros		81	537			(448)			170
Total		381.476	506.835	2.101	(336.153)	(81.896)	-	(106.117)	366.246
Circulante		170.928							158.551
Não circulante		210.548							207.695
Total		381.476							366.246

Conforme requerido pelo CPC 32 - Tributos sobre o Lucro, a Companhia apresenta os impostos e contribuições sociais correntes ativos e passivos, pelo seu montante líquido quando: (i) compensáveis pela mesma autoridade tributária; e (ii) a legislação tributária permitir que a Companhia pague ou compense o tributo em um único pagamento ou compensação.



**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**10.1 Imposto de renda, contribuição social, PIS e COFINS - Ativos Compensáveis**

Em decorrência do recálculo dos tributos sobre os ativos e passivos setoriais, no exercício de 2017, a Companhia apurou créditos dos referidos tributos entre a antiga apuração pelo consumo efetivo da energia e a atual apuração pelo regime de competência.

Em relação ao Imposto de renda e contribuição social, a Companhia apurou um crédito de R\$291.620, sendo líquido das compensações até 31 de março de 2018 o montante de R\$137.265.

Em relação ao PIS e COFINS, a Companhia apurou um crédito de R\$122.840, sendo líquido das compensações até 31 de março de 2018 o montante de R\$17.263.

**10.2 ICMS - Ativos Compensáveis**

Do saldo a compensar de R\$96.927 (R\$94.660 em 31 de dezembro de 2017), R\$9.790 (R\$9.794 em 31 de dezembro de 2017) são Circulante e R\$87.137 (R\$84.866 em 31 de dezembro de 2017) são Não circulante. Do montante total, R\$94.073 (R\$91.806 em 31 de dezembro de 2017) referem-se a créditos de ICMS decorrente de aquisição de bens que, de acordo com o parágrafo 5º do artigo 20 da Lei Complementar nº 87/96, são compensados à razão de 1/48 avos por mês.

**10.3 ICMS - Passivo a Recolher**

O montante em 31 de março de 2018 de R\$95.122 (R\$113.028 em 31 de dezembro de 2017) refere-se ao ICMS a recolher incidente sobre as faturas de energia elétrica.

**10.4 Parcelamentos**

Em decorrência da apuração de débitos originados do recálculo dos tributos sobre os ativos e passivos setoriais, a Companhia aderiu, em agosto de 2017, ao Programa Especial de Regularização Tributária (PERT).

Dentre as opções oferecidas para o parcelamento, a Companhia aderiu à opção de pagamento à vista e em espécie de 20% do valor da dívida consolidada, sem redução, em 5 parcelas mensais e sucessivas, vencíveis de agosto a dezembro de 2017, e o restante parcelado em 145 parcelas mensais e sucessivas, vencíveis a partir de janeiro de 2018, com redução de 80% dos juros de mora e de 50% das multas de mora, de ofício ou isoladas.

Em 31 de março de 2018 restam 142 parcelas de R\$1.601 atualizáveis mensalmente pela SELIC acrescidas de 1%.

Segue abaixo os montantes e a relação dos tributos parcelados:

	Principal	Multa	Juros	Total de Parcelamento
PIS	17.387	3.477	4.264	25.128
COFINS	69.951	13.990	17.790	101.731
CSLL	43.826	8.765	10.819	63.410
IRPJ/ IRRF	111.999	22.400	27.090	161.489
	<u>243.163</u>	<u>48.632</u>	<u>59.963</u>	<u>351.758</u>
Redução Programa PERT				(57.829)
Total				<u>293.929</u>

**10.4.1 Movimentação do parcelamento**

	PERT
Valor de adesão	293.929
Amortização	(76.185)
Atualização	9.159
Saldo em 31 de março de 2018	<u>226.903</u>

**11 Tributos diferidos**

Nota	Ativo		Passivo	
	Não circulante		Circulante	Não circulante
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
PIS e COFINS			404	4
Imposto de renda e contribuição social	11.1	136.974	122.814	
<b>Total</b>		<u>136.974</u>	<u>122.814</u>	<u>404</u>

**11.1 Imposto de renda e contribuição social**

O Imposto de renda e contribuição social diferidos são registrados sobre diferenças temporárias, considerando as alíquotas vigentes dos citados tributos, de acordo com as disposições da Deliberação CVM nº 599/09, e consideram o histórico de rentabilidade e a expectativa de geração de lucros tributáveis futuros fundamentada em estudo técnico de viabilidade. São reconhecidos de acordo com a transação que os originou, seja no resultado ou no patrimônio líquido.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos são apresentados pela sua natureza e o valor total é apresentado pelo montante líquido após as devidas compensações, conforme requerido pelo CPC 32.

**11.1.1 Composição**

Natureza dos créditos	Nota	Ativo Não circulante		Passivo Não circulante		Resultado		Patrimônio líquido	
		31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017	2018	2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>Diferenças Temporárias</b>									
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD		63.005	44.104			4.288	3.398	14.613	
Benefício pós-emprego		863	9.314			(8.451)	(242)		
Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas		67.107	65.906			1.201	1.813		
Ativos e passivos financeiros setoriais	11.1.1.1						(21.926)		
PIS e COFINS sobre ativos e passivos financeiros setoriais	11.1.1.1						1.874		
Consumidores - ajuste a valor presente		1.184	1.184				(108)		
Valor justo do Ativo Financeiro Indenizável - ICPC 01 (R1)				58.089	57.216	(873)	(732)		
Benefícios pós-emprego - PSAP	11.1.1.2	(36.576)	(36.576)				(703)		
Benefício pós-emprego - Outros resultados abrangentes	11.1.1.2	36.576	36.576						703
Outras		12.330	4.450	7.142	4.213	4.951	(80)		
<b>Total diferenças temporárias</b>		<u>144.488</u>	<u>124.958</u>	<u>65.231</u>	<u>61.429</u>	<u>1.116</u>	<u>(16.706)</u>	<u>14.613</u>	<u>703</u>
<b>Crédito fiscal do ágio incorporado</b>	11.1.1.3	57.716	59.285			(1.569)	(1.564)		
<b>Total bruto</b>		<u>202.205</u>	<u>184.243</u>	<u>65.231</u>	<u>61.429</u>	<u>(453)</u>	<u>(18.270)</u>	<u>14.613</u>	<u>703</u>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos		(65.231)	(61.429)	(65.231)	(61.429)				
<b>Total</b>		<u>136.974</u>	<u>122.814</u>	<u>-</u>	<u>-</u>				

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 11.1.1.1 Ativos e passivos financeiros setoriais e PIS e COFINS

O montante no resultado de 2017 referia-se a realização dos tributos diferidos sobre os ativos e passivos financeiros setoriais decorrente da amortização e constituição da CVA e dos componentes financeiros do IRT 2016 a 2019. Devido ao recálculo de tais tributos pelo regime de competência, a Companhia não mais apresenta tributos diferidos sobre ativos e passivos setoriais.

### 11.1.1.2 Provisão para Déficit Previdenciário - PSAP

O crédito fiscal advindo da Provisão para Déficit Previdenciário - PSAP, refere-se à parcela de benefícios excedente aos ativos relativos aos planos previdenciários do tipo Benefício definido, cuja provisão, em 31 de dezembro de 2001, foi efetuada em contrapartida ao Patrimônio líquido, dedutível por ocasião dos pagamentos mensais, com expectativa de finalização no exercício de 2028 (Nota 18.1.1.2).

### 11.1.1.3 Crédito fiscal do ágio incorporado

O crédito fiscal do ágio é proveniente da incorporação, ocorrida no exercício de 2002, da parcela cindida da anterior controladora Enerpaulo - Energia Paulista Ltda., quando a mesma, na aquisição de ações da EDP São Paulo, contabilizou ágio pago, de acordo com as instruções CVM nºs 319/99 e 349/99 e conforme determinação da ANEEL. Está sendo amortizado pela curva entre a expectativa de rentabilidade da exploração e o prazo de concessão da Companhia, o que resulta em realização anual média do crédito fiscal de R\$5.890 até o ano de 2027 (Nota 14.2.1.2).

### 11.1.2 Resultados tributáveis futuros

Os tributos diferidos ativos são revisados a cada encerramento do exercício e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

A Administração da Companhia elaborou a projeção de resultados tributáveis futuros, inclusive considerando seus descontos a valor presente, demonstrando a capacidade de realização desses créditos tributários nos exercícios indicados, a qual é aprovada pelo Conselho da Administração. Com base no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis, a Companhia estima recuperar o crédito tributário nos seguintes exercícios:

2018	2019	2020	2021	2022	2023 a 2025	2026 a 2027	Total Não circulante
22.538	42.771	58.916	19.364	19.728	27.259	11.629	202.205

## 12 Partes relacionadas

Além dos valores de dividendos a pagar para sua Controladora, os demais saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com sua Controladora, profissionais chave da Administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do período, são apresentados como segue:

## Notas Explicativas



**Notas explicativas**  
**Período findo em 31 de março de 2018**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

	Relacionamento	Preço praticado (R\$/MWh)	Duração	Ativo		Passivo		Receitas (Despesas)	
				Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Operacionais	
				31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017	Períodos de 3 meses findos em 31 de março	
								2018	2017
<b>Consumidores e concessionárias (Nota 8)</b>									
Ressarcimento por insuficiência de geração	Controle Comum		01/12/2012 a 31/12/2026	2.546	2.163	769	-	(598)	103
Porto do Pecém	Controle Comum			2.546	2.163	769	-	(598)	103
<b>Fornecedores (Nota 15)</b>									
<b>Suprimento de energia elétrica</b>									
Ponto do Pecém	Controle Comum	Parcela fixa (*) + Custo variável	01/01/2012 a 31/12/2026		8.803	8.678		(14.598)	(11.564)
Energist	Controle Comum	222,36	01/01/2008 a 31/12/2037		26	27		(58)	(64)
Investico	Controle Comum	175,10	01/08/2002 a 15/12/2032		155	151		(443)	(509)
Investico	Controle Comum	175,10	01/08/2005 a 15/12/2032		5	5		(14)	(16)
Lajeado	Controle Comum	220,44	01/01/2008 a 31/12/2037		2	2		(5)	(6)
Lajeado	Controle Comum	222,36	01/01/2009 a 31/12/2038		8	8		(23)	(25)
Lajeado	Controle Comum	207,06	01/01/2009 a 31/12/2038		33	34		(75)	(82)
Santa Fé	Controle Comum	236	01/01/2009 a 31/12/2038		55	56		(121)	(133)
ECE Participações	Controle Comum	158,18	01/01/2015 a 31/12/2044		767	790		(1.696)	(1.873)
<b>Uso do sistema de transmissão</b>									
Investico	Controle Comum		01/08/2005 a 15/12/2032	-	16	17	-	(50)	(56)
				-	9.870	9.768	-	(17.083)	(14.328)
<b>Outros créditos e Outras contas a pagar (Nota 13)</b>									
<b>Convênio de arrecadação</b>									
EDP GRID	Controle Comum		12/09/2014 a 30/06/2023		51	106			
<b>Compartilhamento de atividades e alocação de gastos (a)</b>									
EDP - Energias do Brasil	Controladora		01/07/2012 até 31/12/2017	347			1.634	(1.634)	(69)
<b>Compartilhamento dos serviços de infraestrutura (b)</b>									
EDP - Energias do Brasil	Controladora		29/07/2015 a 29/07/2019				663	(933)	(927)
<b>Opções de ações outorgadas da controladora (Nota 12.2.1)</b>									
EDP - Energias do Brasil	Controladora		15/06/2016 a 18/06/2022				362	(74)	(19)
<b>Compartilhamento de infraestrutura associada (c)</b>									
EDP - Energias do Brasil	Controladora		01/01/2018 a 31/12/2019			177		177	
					51	106	2.659	(2.464)	(1.015)
					347		533		
				2.546	2.163	393	1.116	533	(20.145)
					9.921	9.874	2.659		(15.240)

(\*) A parcela fixa é de R\$2.314,4 por mês.

As operações com partes relacionadas foram estabelecidas em condições compatíveis com as de mercado. As garantias recebidas do controlador estão descritas na nota de Garantias (Nota 29.2).

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Os contratos de compartilhamento entre as partes relacionadas são divididos em três tipos: Contratos de Compartilhamento de Atividades, Alocação de Gastos e Contratos de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura e Contrato de Compartilhamento de Infraestrutura associada. As operações realizadas com as contrapartes informadas abaixo ocorreram no curso normal dos negócios, sem acréscimo de qualquer margem de lucro.

Em 26 de janeiro de 2016 foi emitida a Resolução Normativa ANEEL nº 699 que apresentou novos critérios para os atos jurídicos entre partes relacionadas. Considerando a publicação da referida Resolução, que revogou a Resolução Normativa ANEEL nº 334/08, o Contrato de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura poderá sofrer alterações quando da sua renovação.

**a) Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos:** A partir de 1º de janeiro de 2017, a EDP - Energias do Brasil, controladora da Companhia, é responsável pela contratação do novo Contrato de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos que contemplam as atividades das áreas corporativas. O contrato foi anuído pela ANEEL por meio do Despacho nº 3.278, publicado em 23 de dezembro de 2016, e aprova o compartilhamento de recursos humanos entre a EDP - Energias do Brasil e as partes relacionadas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, EDP Comercializadora, Energest, Investco, Lajeado, Santa Fé, EDP PCH e Porto do Pecém.

O novo contrato tem data de vigência a partir de 1º de janeiro de 2017, com prazo de vigência de 12 meses, e foi implementado utilizando o critério regulatório definido na Resolução Normativa ANEEL nº 699/16. O novo critério aloca os gastos com pessoal de maneira proporcional ao Ativo Imobilizado Bruto (AIB), ponderada por um fator definido para cada segmento (transmissão, distribuição e geração), excluídos os gastos da *holding* e da comercializadora, que são compartilhados de forma preditiva.

Considerando a proximidade do fim da vigência do contrato supracitado, em 22 de novembro de 2017 foi protocolado pedido de anuência prévia junto à ANEEL para o novo Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos a ser pactuado entre as mesmas partes relacionadas já participante e incluindo as partes relacionadas ECE Participações e Cachoeira Caldeirão. Tal contrato possuirá vigência para os períodos de 2018 e 2019 e, atualmente, encontra-se em análise pela ANEEL.

**b) Contratos de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura:** O instrumento tem por objetivo o rateio dos gastos com a locação do imóvel, gastos condominiais e gastos de telecomunicações da sede da *holding* EDP - Energias do Brasil em São Paulo, onde a Companhia possui instalada sua matriz. Em 16 de janeiro de 2015 o Grupo EDP - Energias do Brasil solicitou à ANEEL anuência para firmar o "Contrato de Cessão de Espaço e Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura" nas localidades: (i) Sede em São Paulo - SP, tendo como Contratada a EDP - Energias do Brasil e Contratantes a EDP Espírito Santo, EDP São Paulo e Energest; e (ii) Centro Operativo em Carapina - ES, tendo como Contratada a EDP Espírito Santo e Contratantes a Energest, EnerPrev, Santa Fé, EDP GRID, Cachoeira Caldeirão, ECE Participações e Investco.

Em 28 de julho de 2015, por meio do Despacho nº 2.430, a ANEEL anuiu o pedido e estipulou a vigência de 48 meses a partir da data da publicação do Despacho, entretanto, a Companhia foi autorizada a realizar o compartilhamento somente a partir de agosto de 2015. Em 16 de setembro de 2015, a Companhia solicitou à ANEEL anuência para os Termos de Quitação e Outras Avenças, objetivando aprovar os pagamentos referentes ao período de janeiro a julho, dos Contratos de Cessão de Espaço e Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura, uma vez que foram anuídos sem retroatividade. O pedido foi anuído pela ANEEL em 25 de abril de 2016, por meio do Despacho nº 987/16.

Os percentuais de rateio devem ser revistos anualmente e, em caso de alterações, os termos aditivos devem ser submetidos à anuência prévia da ANEEL.

**c) Contrato de Compartilhamento de infraestrutura associada:** O instrumento tem por objetivo o rateio dos gastos com materiais, serviços de terceiros e outros gastos relacionados à estrutura administrativa das atividades de *backoffice* denominadas atividades transversais. Este contrato não necessita ser submetido à anuência prévia da ANEEL, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 699/16, cujo o reembolso do contrato negociado não supera o limite anual baseado na receita líquida da Companhia.

### 12.1 Controladora direta

A controladora direta da Companhia é a EDP - Energias do Brasil, sendo esta controlada pela EDP - Energias de Portugal S.A..

### 12.2 Remuneração dos administradores

#### 12.2.1 Opções de ações outorgadas da controladora

Em maio de 2016 e em julho de 2017, a controladora EDP - Energias do Brasil instituiu, respectivamente, o primeiro e o segundo plano de remuneração baseado em ações, com características semelhantes, os quais concedem outorga futura de suas ações aos seus beneficiários. Dentre os contemplados, encontram-se gestores e diretores estatutários e não estatutários da Companhia, sendo estimado no resultado de 2018 da mesma o montante de R\$74 (R\$19 em 2017) a ser reembolsado para a controladora no momento da outorga.

A outorga das ações será concedida quando do cumprimento de determinadas condicionantes no prazo estimado de 3 ou 5 anos a partir do início de cada plano.

#### 12.2.2 Remuneração total do Conselho de Administração e da Diretoria Estatutária pagos pela Companhia referente aos períodos de 3 meses findos em 31 de março

	2018			2017		
	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração	Total	Diretoria Estatutária	Conselho de Administração	Total
Remuneração (a)	441	9	450	296	9	305
Benefícios de curto prazo (b)	50		50	25		25
Benefícios - Previdência Privada	37		37	29		29
<b>Total</b>	<b>528</b>	<b>9</b>	<b>537</b>	<b>350</b>	<b>9</b>	<b>359</b>

(a) É composta pela remuneração fixa e variável (bônus e participação nos resultados), além dos respectivos encargos sociais.

(b) Representa os benefícios com assistência médica e odontológica, subsídio medicamento, vales alimentação e refeição e seguro de vida.

Em relação à Opções de ações outorgadas da controladora (Nota 12.2.1), o montante relativo à diretores estatutários da Companhia, estimado no resultado de 2018, é de R\$29. Os montantes estimados apenas serão considerados como remuneração da diretoria estatutária neste quadro quando da efetiva outorga das ações da controladora.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**13 Outros créditos - Ativo e Outras contas a pagar – Passivo**

Nota	Circulante		Não circulante	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
Outros créditos - Ativo				
Adiantamentos		3.762		3.947
Descontos tarifários	13.1	31.261		25.775
Modicidade tarifária - baixa renda	13.2		8.055	8.055
Bens destinados à alienação		933		933
Serviços em curso		844		839
Serviços prestados a terceiros		13.905	70	947
Ressarcimento de custos – CDE	19	1.722		18.343
Compartilhamento/Serviços entre partes relacionadas	12			347
Estoques	13.3	8.859		7.909
Outros		7.287		6.154
Total		<u>68.573</u>	<u>13.220</u>	<u>14.525</u>
Outras contas a pagar - Passivo				
Adiantamentos recebidos - alienação de bens e direitos		1.089		1.084
Contribuição de iluminação pública	13.4	7.555		7.518
Credores diversos - consumidores e concessionárias		17.976		16.709
Folha de pagamento		1.299		1.971
Modicidade tarifária - baixa renda	13.2	496	9.810	9.810
Cessão de créditos de ICMS		8.771		1.663
Arrecadação de terceiros a repassar		1.660		1.854
Compartilhamento/Serviços entre partes relacionadas	12	51	2.482	533
Obrigações sociais e trabalhistas	13.5	26.059		28.840
Reserva para reversão e amortização	13.6		17.248	17.248
Outros		10.899		10.411
Total		<u>75.855</u>	<u>29.540</u>	<u>27.591</u>

**13.1 Descontos tarifários**

Refere-se a descontos aplicados a clientes nas tarifas de unidades consumidoras, conforme regulamentação da ANEEL, por meio de resoluções específicas. Os descontos são aplicados de acordo com a classificação da atividade de cada unidade consumidora e procuram contemplar residências de famílias com baixa renda inscritas no Cadastro Único do Governo Federal, estímulo à melhoria da produção agrícola, assim como descontos para serviços públicos essenciais, como é o caso das unidades de água, esgoto e saneamento.

Ao mesmo tempo em que determina o percentual de desconto a ser aplicado nos faturamentos mensais das unidades consumidoras, a regulamentação também estabelece o direito da Companhia de ser ressarcida dos respectivos montantes por meio do mecanismo da subvenção econômica, com recursos originários da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, conforme Lei nº 10.438/02.

Até abril de 2017, a responsabilidade pela administração dos recursos da CDE e os respectivos repasses era da Eletrobras. Por meio da Lei nº 13.360/16, a partir de maio de 2017, a gestão e o repasse dos recursos passou a ser de responsabilidade da CCEE.

A ANEEL homologou os valores a serem repassados para a Companhia, por meio das seguintes Resoluções Homologatórias:

Resolução Homologatória	Competências	Valor mensal
ANEEL nº 2.315/17	Out/17 a Set/18	9.621

Segue abaixo a composição dos descontos tarifários:

	Saldo em 31/12/2017	Descontos tarifários	Ressarcimen- to	Saldo em 31/03/2018
Subsídio Baixa Renda	3.973	6.024	(4.236)	5.761
Subsídio Carga Fonte Incentivada - Res. nº 77/04	18.124	17.376	(15.427)	20.073
Subsídio Geração Fonte Incentivada - Res. nº 77/04	842	205	(146)	901
Subsídio Rural	2.865	2.716	(1.973)	3.608
Subsídio Irrigante/Aquicultor - Res. nº 207/06	(141)	9	(19)	(151)
Subsídio Água/Esgoto/Saneamento - Despacho nº 3.629/11	785	4.069	(2.818)	2.036
Subsídio Distribuição - TUSD fio B	(673)	992	(1.286)	(967)
	<u>25.775</u>	<u>31.391</u>	<u>(25.905)</u>	<u>31.261</u>

**13.2 Modicidade tarifária - baixa renda**

Atendendo ao Termo de Notificação nº 1.091/05, pelo qual a Agência Reguladora de Saneamento e Energia do Estado de São Paulo - ARSESP, determinou a correção de critérios de cadastramento dos equipamentos de medição instalados em unidades consumidoras residenciais, alterando de bifásicas para monofásicas com efeito retroativo ao ano de 2002, a Companhia, nos períodos de 2008 e 2010, efetuou a revisão dos faturamentos na condição de residencial Baixa Renda, referente a valores a devolver aos consumidores faturados originalmente sem o respectivo desconto da tarifa social.

A restituição aos consumidores passou a ser efetuada a partir do faturamento de março de 2009, tendo sido restituído até 31 de março de 2018 o montante de R\$19.449 (R\$19.443 em 31 de dezembro de 2017). O saldo a restituir aos consumidores em 31 de março de 2018, de unidades consumidoras ativas e inativas, é de R\$10.306 (R\$10.312 em 31 de dezembro de 2017).

Como as restituições são realizadas mediante compensação nos faturamentos mensais, para os casos de unidades consumidoras inativas, são exigidas medidas da Companhia com vistas a identificar a nova localização do cliente para efetuar a devolução.

Adicionalmente, a regulamentação prevê o direito da Companhia em reaver esses ressarcimentos aos consumidores, a título de subvenção econômica, líquidos dos referidos impostos e deduções previstas.

A Companhia possui um saldo a receber em 31 de março de 2018 de R\$8.055 (R\$8.055 em 31 de dezembro de 2017), que se realizará à medida em que as devoluções aos consumidores forem efetuadas bem como validadas pela ARSESP e homologadas pela ANEEL.

**13.3 Estoques**

Os estoques estão demonstrados ao custo ou ao valor líquido de realização, dos dois o menor, deduzidos de eventual perda no valor recuperável. O método de avaliação dos estoques é efetuado com base na média ponderada móvel.

O saldo de estoques refere-se aos materiais utilizados na operação e manutenção da prestação dos serviços. Os materiais utilizados na construção da infraestrutura da concessão estão classificados no Intangível pelo montante, em 31 de março de 2018, de R\$31.529 (R\$26.401 em 31 de dezembro de 2017).

**13.4 Contribuição de iluminação pública**

Refere-se à Contribuição para Custeio do Serviço de Iluminação Pública - CIP que tem por finalidade os serviços de projeto, implantação, expansão, operação e manutenção das instalações de iluminação pública. É cobrada dos consumidores, em conformidade com o estabelecido por lei municipal, arrecadada pelas distribuidoras e repassadas mensalmente às Prefeituras, conforme previsto no artigo 149-A da Constituição Federal.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 13.5 Obrigações sociais e trabalhistas

Referem-se aos montantes de provisão e gratificação de férias, provisão de 13º salário, provisão de participação nos lucros e resultados e seus respectivos INSS e FGTS.

### 13.6 Reserva para reversão e amortização

Refere-se a recursos derivados da Reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do Serviço Público de Energia Elétrica - SPEE (Decreto Federal nº 41.019/57), aplicado pela Companhia na expansão do SPEE. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. Sua eventual liquidação ocorrerá de acordo com determinações do Poder Concedente.

### 14 Ativo financeiro indenizável e Intangível

O CPC emitiu em 2009 com alterações posteriores, a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão. Esta interpretação foi aprovada pela Deliberação CVM nº 677/11.

A ICPC 01 (R1) é aplicável aos contratos de concessão público-privado nos quais a entidade pública controla ou regula os serviços prestados, com qual infraestrutura, a que preço e para quem deve ser prestado o serviço e, além disso, detém a titularidade dessa infraestrutura. Desta forma, esta interpretação é aplicável ao Contrato de Concessão da Companhia.

De acordo com a ICPC 01 (R1), os ativos da infraestrutura enquadrados nesta interpretação não podem ser reconhecidos como ativo imobilizado uma vez que se considera que o concessionário não controla os ativos subjacentes, sendo reconhecidos de acordo com um dos modelos contábeis previstos na interpretação, dependendo do tipo de compromisso de remuneração do concessionário assumido junto ao concedente, que são o modelo do ativo financeiro, do ativo intangível e o bifurcado.

#### • Modelo do ativo financeiro

Este modelo é aplicável quando o concessionário tem o direito incondicional de receber determinadas quantias monetárias independentemente do nível de utilização da infraestrutura da concessão.

#### • Modelo do ativo intangível

Este modelo é aplicável quando o concessionário, no âmbito da concessão, é remunerado em função do grau de utilização da infraestrutura pelos usuários por meio da prestação de serviço.

#### • Modelo bifurcado

Este modelo aplica-se quando a concessão inclui, simultaneamente, compromissos de remuneração garantidos pelo concedente e compromissos de remuneração dependentes do nível de utilização das infraestruturas da concessão, cobrados dos usuários.

Como a Companhia é remunerada: (i) pelo Poder Concedente, no tocante ao valor residual da infraestrutura ao final do contrato de concessão; e (ii) pelos usuários, pela parte que lhes cabe dos serviços de construção e pela prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica, então, aplica-se o modelo bifurcado.

Devido a implementação da ICPC 01 (R1), os ativos de infraestrutura de distribuição foram bifurcados da seguinte forma: (i) Ativo financeiro indenizável (Nota 14.1) - composto pela parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final do contrato de concessão, e que serão objeto de indenização pelo Poder Concedente; e (ii) Intangível (Nota 14.2) - compreendendo o direito ao uso, durante o período da concessão, da infraestrutura construída ou adquirida pela Companhia e, conseqüentemente, ao direito de cobrar dos usuários pelos serviços prestados de fornecimento de energia elétrica ao longo do contrato de concessão.

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/57, os ativos de infraestrutura utilizados na distribuição são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

A Resolução ANEEL nº 691/15 regulamenta a desvinculação dos ativos vinculados à concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à doação de interesse social ou alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, para aplicação na concessão.

### 14.1 Ativo financeiro indenizável

A Companhia apresenta saldo no ativo não circulante referente a crédito a receber do Poder Concedente ao final da concessão, a título de indenização pelos investimentos efetuados e não recuperados por meio da prestação de serviços outorgados, originados da bifurcação requerida pelo ICPC 01 (R1). Estes ativos financeiros são avaliados a valor justo com base no Valor Novo de Reposição - VNR dos ativos vinculados à concessão, revisado a cada quatro anos por meio do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória - BRR, conforme estabelecido no Contrato de concessão.

O Ativo financeiro indenizável é ajustado: (i) por atualização do IPCA de acordo com a Resolução Normativa nº 686/15; e (ii) por adições e baixas de valores ítems da infraestrutura conforme regulamentação da ANEEL.

Estes ativos serão reversíveis ao Poder Concedente no final da concessão e os efeitos da mensuração a valor justo são reconhecidos diretamente no resultado do exercício.

Nesse sentido, a avaliação é validada mediante fiscalização da ANEEL e ocorre a partir de inspeções em campo da infraestrutura da concessão, seguindo metodologia e critérios de avaliação de bens, considerados elegíveis, das concessionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica, com o objetivo restabelecer o nível eficiente dos custos operacionais e da base de remuneração regulatória das concessionárias.

A movimentação no período é a seguinte:

	Saldo em 31/12/2017	Transferência do ativo intangível	Valor justo	Baixas	Saldo em 31/03/2018
Ativo financeiro indenizável	736.074	66.518	2.570	(265)	804.897
	736.074	66.518	2.570	(265)	804.897

### 14.2 Intangível

Os ativos intangíveis estão mensurados pelo custo total de aquisição/construção deduzidos da amortização acumulada. A amortização é reconhecida no resultado baseando-se no método linear de acordo com a vida útil dos ativos, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

Em função do disposto nas Instruções Contábeis do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico e na Deliberação CVM nº 672/11, que aprova o pronunciamento técnico CPC 20 (R1), os encargos financeiros relativos aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no intangível em curso, estão registrados neste subgrupo como custo das respectivas obras. A taxa média mensal aplicada no exercício para determinar o montante dos encargos financeiros passíveis de capitalização foi de 1,7629%, que representa a taxa efetiva do empréstimo conforme regras previstas do PRORET submódulo 2.4 e Resolução Normativa ANEEL nº 648/15.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**14.2.1 Composição do intangível**

	Nota	Taxas anuais médias de amortização %	31/03/2018			Taxas anuais médias de amortização %	31/12/2017		
			Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido		Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de concessão - Infraestrutura	14.2.1.1								
Em serviço		4,52	2.329.259	(1.475.041)	854.218	4,53	2.282.056	(1.454.732)	827.324
Em curso			117.084		117.084		183.964		183.964
Atividades não vinculadas à concessão									
Ágio na Incorporação de sociedade controladora	14.2.1.2	4,00	460.584	(290.831)	169.753	4,00	460.584	(286.216)	174.368
(-) Provisão para manutenção de dividendos		4,00	(460.584)	290.831	(169.753)	4,00	(460.584)	286.216	(174.368)
			<u>2.446.343</u>	<u>(1.475.041)</u>	<u>971.302</u>		<u>2.466.020</u>	<u>(1.454.732)</u>	<u>1.011.288</u>

**14.2.1.1 Direitos de Concessão - Infraestrutura**

Referem-se ao direito da concessionária de receber caixa dos usuários pelos serviços de construção do sistema de distribuição de energia elétrica e pelo uso de infraestrutura, originados da bifurcação requerida pelo ICPC 01 (R1). Estão registrados ao seu valor de custo acrescido de encargos financeiros, quando aplicável.

A amortização é registrada com base na vida útil estimada de cada bem, limitada ao prazo final da concessão. As taxas de amortização utilizadas são as determinadas pela ANEEL, responsável por estabelecer a vida útil dos ativos de distribuição do setor elétrico, e estão previstas no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico.

**14.2.1.1.1 Bens totalmente amortizados**

O saldo líquido do ativo intangível compreende itens que encontram-se totalmente amortizados. O custo histórico destes itens está demonstrado abaixo:

	31/03/2018	31/12/2017
Direito de concessão - Infraestrutura		
Edificações, obras civis e benfeitorias	16.292	16.096
Máquinas e equipamentos	480.900	480.462
Veículos	14.417	14.929
Móveis e utensílios	3.275	3.252
Outros	149.125	141.319
Total	<u>664.009</u>	<u>656.058</u>

Os itens totalmente depreciados são deduzidos da BRR, ou seja, no momento da apuração dos valores relativos à infraestrutura que irão compor a tarifa de energia a ser cobrada dos consumidores, é considerado o total do ativo bruto em serviço deduzido da amortização acumulada e incluindo os bens totalmente amortizados.

**14.2.1.2 Ágio - Incorporação de sociedade controladora**

Refere-se à parcela cindida do ágio incorporado decorrente da aquisição de ações, o qual foi contabilizado de acordo com as Instruções CVM nº 319/99 e nº 349/99 e ICPC 09 e, conforme determinação da ANEEL, está sendo realizado pela curva entre a expectativa de resultados futuros e o prazo de concessão da Companhia. Consequentemente ao registro, foi reconhecido um crédito fiscal (Nota 11.1.1.3).

A constituição da provisão para manutenção dos dividendos visa ajustar o valor do ágio pago ao valor do benefício fiscal esperado por sua amortização e, consequentemente, ajustar o fluxo de dividendos futuros da Companhia, para que este não seja afetado negativamente pela despesa incorrida na amortização contábil do ágio.

A provisão tem o objetivo de reduzir o valor do ágio ao seu montante líquido (representativo do efetivo benefício fiscal), parcela que possui substância econômica que lhe permite ser considerada um ativo da Companhia em contrapartida da Reserva Especial de Ágio, no Patrimônio Líquido.

**14.2.2 Movimentação do intangível**

	Valor líquido 31/12/2017	Ingressos (Nota 14.2.2.1)	Juros capitalizados	Transf. para intangível em serviço	Transf. para ativo financeiro indenizável	Amortizações	Baixas	Valor líquido 31/03/2018
Intangível em serviço								
Direito de concessão - Infraestrutura	827.324	-	-	121.969	(66.518)	(25.720)	(2.837)	854.218
Total do Intangível em serviço	827.324	-	-	121.969	(66.518)	(25.720)	(2.837)	854.218
Intangível em curso								
Direito de concessão - Infraestrutura	183.964	54.724	365	(121.969)	-	-	-	117.084
Total do Intangível em curso	183.964	54.724	365	(121.969)	-	-	-	117.084
Total Intangível	<u>1.011.288</u>	<u>54.724</u>	<u>365</u>	<u>-</u>	<u>(66.518)</u>	<u>(25.720)</u>	<u>(2.837)</u>	<u>971.302</u>

**14.2.2.1 Ingressos**

Os investimentos da Companhia no período de 2018 seguem a estratégia de fortalecer sua base de ativos e os indicadores de qualidade. Os principais investimentos foram: (i) a construção de 7 novos alimentadores (R\$4.388); (ii) duas novas linhas de distribuição denominadas LD Mogi – Suzano com 16 Km de extensão e LD Aparecida - Santa Cabeça com 10,5 Km de extensão (R\$1.851); (iii) construção de quatro novas subestações denominadas Colorado, Amazonas, Ussú e Mirim, com potência respectivamente de 40, 20, 20 e 10 MVA (R\$1.132); e (iv) ampliação das subestações Cesar de Souza e Vila Hermínia (R\$734).

**14.3 Conciliação dos saldos entre Ativo financeiro indenizável e Ativo Intangível comparados à BRR**

	31/03/2018	31/12/2017
BRR Homologada em 20 de outubro de 2015	1.667.444	1.667.444
BAR Homologada em 20 de outubro de 2015	75.105	75.105
Movimentações de base	(234.556)	(219.781)
Investimento Incremental	652.494	530.525
<b>Bases Regulatórias</b>	<u>2.160.487</u>	<u>2.053.293</u>
Ativo financeiro indenizável	804.897	736.074
Intangível em serviço	854.218	827.324
<b>Total do Balanço patrimonial</b>	<u>1.659.115</u>	<u>1.563.398</u>
<b>VNR do Intangível não registrado</b>	<u>501.372</u>	<u>489.895</u>

O montante de R\$501.372 não registrado no Balanço patrimonial é decorrente do fato da ANEEL avaliar os ativos a VNR e o saldo apresentado nas informações contábeis intermediárias estar mensurado pelo custo de aquisição/construção, deduzido de amortização acumulada.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**15 Fornecedores**

	Nota	Circulante	
		31/03/2018	31/12/2017
Suprimento de energia elétrica		264.082	263.386
Energia livre		55.323	54.443
Encargos de uso da rede elétrica		76.170	74.569
Operações CCEE	15.1	61.249	123.725
Materiais e serviços		59.875	58.884
Total		<u>516.699</u>	<u>575.007</u>

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos, quando aplicável.

**15.1 Operações CCEE**

O saldo refere-se às transações de energia comercializada e encargos no âmbito da CCEE. A variação do período refere-se, principalmente, à liquidação junto à CCEE do montante de R\$76.676, decorrente das reduções contratuais de compra de energia na 3ª etapa do MCSD referente aos meses julho de 2016 à outubro de 2017, no âmbito da Resolução ANEEL nº 693/15, visando a redução da sobrecontratação da Companhia.



## Notas Explicativas



**Notas explicativas**  
**Período findo em 31 de março de 2018**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**16 Debêntures**

**16.1 Composição do saldo de Debêntures**

Agente fiduciário	Tipo de emissão	Quantidade de títulos	Valor nominal unitário	Valor total	Data da emissão	Vigência do contrato	Finalidade	Custo da dívida	Forma de pagamento	31/03/2018			31/12/2017				
										Encargos		Principal		Encargos		Principal	
										Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Instrução CVM nº 476/09	300	1.000	300.000	5ª emissão em 30/04/2014	30/04/2014 a 30/04/2019	Alongamento da dívida e financiamento de capital de giro.	CDI + 1,38% a.a.	Principal semestral a partir de abril/2017 e juros semestral	3.589	72.000	36.000	72.000	1.475	36.000	111.589	109.475
(-) Custos de emissão				(2.413)		30/04/2014 a 30/04/2019			Amortização mensal		(202)	(10)	(262)		(40)	(212)	(302)
Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	Instrução CVM nº 476/09	15.000	10	150.000	7ª emissão em 07/04/2017	07/04/2017 a 07/04/2022	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro.	108,75% do CDI I.a.a.	Principal semestral a partir de abril/2020 e juros semestral	5.209		150.000		2.569	150.000	155.209	152.569
(-) Custos de emissão				(1.052)		07/04/2017 a 07/04/2022			Amortização mensal			(794)			(858)	(794)	(858)
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Instrução CVM nº 476/09	20.000	10	200.000	8ª emissão em 20/12/2017	20/12/2017 a 20/01/2021	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro.	107,50% do CDI I.a.a.	Principal anual a partir de janeiro/2020 e juros semestral.	3.536		200.000		57	100.000	203.536	100.057
(-) Custos de emissão				(1.317)		20/12/2017 a 20/01/2021			Amortização mensal			(1.092)			(726)	(1.092)	(1.183)
<b>Total</b>										<b>12.334</b>	<b>71.798</b>	<b>384.104</b>	<b>71.281</b>	<b>4.101</b>	<b>284.376</b>	<b>468.236</b>	<b>369.256</b>

As debêntures estão demonstradas pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva. As debêntures não possuem garantias.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**16.2 Movimentação das debêntures**

	Saldo em 31/12/2017	Ingressos	Juros provisiona- dos	Transferên- cias	Amortiza- ção do custo de transação	Saldo em 31/03/2018
<b>Circulante</b>						
Principal	72.000					72.000
Juros	4.101		8.233			12.334
Custo de transação	(719)			258	259	(202)
	<u>75.382</u>	<u>-</u>	<u>8.233</u>	<u>258</u>	<u>259</u>	<u>84.132</u>
<b>Não circulante</b>						
Principal	286.000	100.000				386.000
Custo de transação	(1.624)	(14)		(258)		(1.896)
	<u>284.376</u>	<u>99.986</u>	<u>-</u>	<u>(258)</u>	<u>-</u>	<u>384.104</u>

**16.3 Vencimento das parcelas**

Vencimento	
<b>Circulante</b>	
2018	48.162
2019	35.970
	<u>84.132</u>
<b>Não circulante</b>	
2019	34.719
2020	159.530
2021	159.868
2022	29.987
	<u>384.104</u>
Total	<u>468.236</u>

As emissões de Debêntures feitas pela Companhia não são conversíveis em ações e foram emitidas de acordo com a Instrução CVM nº 476/09, ou seja, referem-se a ofertas públicas distribuídas com esforços restritos.

As principais cláusulas dos contratos prevendo rescisão estão descritas abaixo. A totalidade das cláusulas pode ser consultada nas escrituras das respectivas emissões.

• Para todas as emissões:

- (i) decretação de falência da Emissora, pedido de recuperação judicial ou extrajudicial ou autofalência formulado pela Emissora;
- (ii) se a Emissora propuser plano de recuperação extrajudicial a qualquer credor ou classe de credores, independentemente de ter sido requerida ou obtida homologação judicial do referido plano; ou se a Emissora ingressar em juízo com requerimento de recuperação judicial, independentemente de deferimento do processamento da recuperação ou de sua concessão pelo juiz competente; e
- (iii) perda da concessão para distribuição de energia elétrica.

• Específicas para a 5ª emissão:

- (i) descumprimento, pela Emissora, de qualquer obrigação pecuniária referente ao principal e/ou à Remuneração das Debêntures, não sanada em 5 dias úteis contados do recebimento, pela Emissora, de notificação para pagamento enviada pelo Agente Fiduciário;
- (ii) protesto cambiário contra a Emissora que não tenha sido contestado de má fé em valor individual igual ou superior a R\$75.000 e/ou não sanado em 30 dias, contados da sua intimação;
- (iii) recebimento de notificação, pela Emissora, de sentença final transitada em julgado de natureza condenatória em ação judicial cujo valor, individualmente, seja superior a R\$75.000, desde que tal sentença possa colocar em risco o fiel cumprimento das obrigações assumidas pela Emissora; e
- (iv) descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Bruta/EBITDA ajustado, não superior a 3,5 na data de apuração, que é 31 de dezembro de cada ano.

• Específicas para a 7ª e 8ª emissão:

- (i) celebração de contratos de mútuo pela Emissora, na qualidade de mutuante, sem prévia e expressa anuência dos Debenturistas que representem, no mínimo, 2/3 das Debêntures em Circulação, com quaisquer sociedades nacionais ou estrangeiras, integrantes do seu grupo econômico, em valor individual ou agregado superior a R\$100.000, ou o seu equivalente em outras moedas;
- (ii) falta de pagamento, pela Emissora de qualquer obrigação pecuniária relativa às Debêntures e/ou à Escritura de Emissão na respectiva data de pagamento prevista na Escritura, não sanado no prazo de 2 dias úteis contados da data do respectivo vencimento;
- (iii) protesto de títulos contra a Emissora, cujo valor individual ou global ultrapasse R\$75.000 ou o seu equivalente em outras moedas, salvo se no prazo de 10 dias contados do conhecimento pela Emissora de referido protesto a Emissora tiver tomado medidas cabíveis e comprovado ao Agente Fiduciário que: a) o protesto foi efetuado por erro ou má-fé de terceiro ou era ilegítimo; b) o protesto seja cancelado, ou, ainda, c) o protesto tenha a sua exigibilidade suspensa por medida judicial cabível;
- (iv) se a EDP - Energias do Brasil deixar de ser a controladora da Emissora, exceto se a operação tiver sido previamente aprovada pelos Debenturistas representando, no mínimo, 2/3 das Debêntures em circulação;
- (v) descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro de relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado, não superior a 3,5 na data de apuração, que é 31 de dezembro de cada ano;
- (vi) distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório sempre que a Emissora estiver em descumprimento com qualquer obrigação pecuniária prevista na Escritura de Emissão, no Contrato de Distribuição e/ou nos demais documentos da Oferta;
- (vii) pedido de falência formulado por terceiros em face da Emissora e não devidamente elidido pela Emissora no prazo legal; e
- (viii) declaração de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária da Emissora no mercado local ou internacional, nos termos de um ou mais instrumentos financeiros, em montante superior a R\$75.000 ou seu equivalente em outras moedas.

• Específica para a 8ª emissão:

- (i) transformação da Emissora em sociedade limitada.

Em 31 de março de 2018, a Companhia encontra-se em pleno atendimento de todas as cláusulas restritivas previstas nos contratos de debêntures.

Notas Explicativas



Notas explicativas  
Período findo em 31 de março de 2018  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

17 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas  
17.1 Composição do saldo de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

Moeda nacional	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Garantias	Encargos		31/03/2018		31/12/2017	
							Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Banco Citibank - Cédula de Câmbio	150.000	29/05/2015	150.000	29/05/2019	Alongamento da dívida e financiamento de capital de giro.	Nota Promissória	973	75.000	150.973	75.000	75.000	151.027
Eletrobras LPT - ECFIS 18407	12.359	25/06/2007	11.615	30/11/2009 a 30/10/2019	Programa Luz para Todos	a. Notas Promissórias; b. Garantia em recebíveis.		1.204	2.079	1.423	1.095	2.518
BNDES - BBICALC	200.369	29/07/2009	141.271	17/02/2010 a 17/06/2019	Programas de investimentos nos segmentos de geração, distribuição e transmissão de energia elétrica.	a. Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil; b. Depósito caucionado.	23	4.843	6.077	4.835	2.417	7.279
BNDES - FINEM	290.795	29/12/2014	253.076	28/12/2014 a 16/12/2024	Programa de investimentos de 2013 a 2015	TJLP a TJLP + 3,05% a.a.; IPCA + TR(10) + 3,05% a.a.; e Pte de 6,00% a.a.	6.769	40.354	219.045	4.704	40.146	221.622
(-) Custo de transação		28/12/2014	(1.134)	28/12/2014 a 16/12/2024				(206)	(772)	(210)	(616)	(626)
Notas Promissórias (4ª Emissão)	130.000	19/07/2017	130.000	19/07/2017 a 19/07/2019	Alongamento da dívida e financiamento de capital de giro.	Princípio mensal com vencimentos trimestrais, após segue mensal. Principal e juros anuais. (v)	7.271	130.000	137.271	4.982	130.000	134.982
(-) Custo de transação		19/07/2017	(90)	19/07/2017 a 19/07/2019				(66)	(56)	(69)	(69)	(69)
BNDES - FINEM / Nº 17.2.0261	397.733	05/09/2017	158.600	05/09/2017 a 15/06/2025	Programa de investimentos no título de 2016 a 2018	a. Desfalca; c. usinas des; b. Banca Corporativa da EDP Energias do Brasil.	2.344	159.545	161.889	904	122.190	123.094
(-) Custo de transação		05/09/2017	(3.498)	05/09/2017 a 15/06/2025				(3.201)	(3.201)	(3.201)	(3.378)	(3.379)
<b>Moeda estrangeira</b>								534.730	673.305	6.692	121.194	503.412
Banco Citibank - Cédula de Crédito Bancário	USD 20.259	04/09/2015	USD 20.259	04/09/2015 a 04/09/2019	Alongamento da dívida e financiamento de capital de giro.	Nota Promissória	221	33.596	67.413	196	33.722	67.639
<b>Derivativos</b>								33.596	67.413	196	33.722	67.639
Banco Citibank		04/09/2015		04/09/2015 a 04/09/2019	Hedge frente ao financiamento do Banco Citibank	Conforme fluxo de amortização de principal e juros anuais, a ser paga em prorrogação.	185	7.083	7.268	229	6.499	6.728
Total							10.515	575.409	747.866	7.083	154.916	543.632
							10.515	575.409	747.866	7.083	154.916	543.632

(i) O EBITDA Ajustado significa "o resultado antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização, ajustado com os ativos e passivos da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela "X" - CVA, sobrecontratação e neutralidade dos encargos setoriais";  
(ii) O EBITDA Ajustado significa "o resultado antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização, ajustado com os ativos e passivos da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela "X" - CVA, sobrecontratação e neutralidade dos encargos setoriais" e com outras rubricas não operacionais que tenham efeito no caixa;  
(iii) Equivalência ao resultado da interpolação linear das taxas internas de mercado observadas no mercado secundário das Notas do Tesouro Nacional Série B (NTN-B); e  
(iv) Os subscritores A, C, E e F possuem juros e amortizações mensais, e os subscritores B e D possuem juros e amortizações anuais.

Os empréstimos e financiamentos são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva. O empréstimo em moeda estrangeira e o respectivo Swap estão mensurados a valor de mercado.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**17.2 Movimentação dos empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas**

	Saldo em			Juros provisio- nados	Transferên- cias	Ajuste a valor de mercado	Amortização do custo de transação	Variação monetária e cambial	Saldo em
	31/12/2017	Ingressos	Pagamentos						31/03/2018
<b>Circulante</b>									
Principal	155.126		(7.316)		7.096	(285)		376	154.997
Juros	6.858		(7.320)	10.721				71	10.330
Custo de transação	(210)				(240)		244		(206)
Swap	229		(779)	739				(4)	185
	<u>162.003</u>	<u>-</u>	<u>(15.415)</u>	<u>11.460</u>	<u>6.856</u>	<u>(285)</u>	<u>244</u>	<u>443</u>	<u>165.306</u>
<b>Não circulante</b>									
Principal	541.195	36.600			(7.096)	(285)		1.734	572.148
Juros	4.962			2.309					7.271
Custo de transação	(4.062)				240				(3.822)
Swap	6.499					904		(320)	7.083
	<u>548.594</u>	<u>36.600</u>	<u>-</u>	<u>2.309</u>	<u>(6.856)</u>	<u>619</u>	<u>-</u>	<u>1.414</u>	<u>582.680</u>

**17.3 Vencimento das parcelas**

Vencimento	Tipo de moeda			Total
	Nacional	Estrangeira	Derivativos	
<b>Circulante</b>				
2018	124.255	33.817	185	158.257
2019	7.049			7.049
	<u>131.304</u>	<u>33.817</u>	<u>185</u>	<u>165.306</u>
<b>Não circulante</b>				
2019	256.297	33.596	7.083	296.976
2020	66.142			66.142
2021	66.277			66.277
2022	59.900			59.900
2023 até 2025	93.385			93.385
	<u>542.001</u>	<u>33.596</u>	<u>7.083</u>	<u>582.680</u>
Total	<u>673.305</u>	<u>67.413</u>	<u>7.268</u>	<u>747.986</u>

**18 Benefícios pós-emprego**

A Companhia mantém atualmente planos de suplementação de aposentadoria e pensão em favor dos colaboradores e ex-colaboradores.

Conforme estabelecido pela Deliberação CVM nº 695/12, a contabilização dos passivos oriundos de Benefícios pós-emprego, deve ocorrer com base nas regras estabelecidas no CPC 33 (R1). Para a mensuração dos planos do tipo benefício definido, a Companhia contratou atuários independentes, para realização de avaliação atuarial, segundo o Método do Crédito Unitário Projetado.

A Companhia reconhece as obrigações dos planos de benefício definido se o valor presente da obrigação na data do balanço é maior que o valor justo dos ativos do plano. Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de Benefício definido são reconhecidos no exercício em que ocorrem diretamente no Patrimônio líquido na rubrica Outros resultados abrangentes. Os custos com serviços passados são reconhecidos no exercício em que ocorrem, integralmente no resultado na rubrica de Pessoal, e o resultado financeiro do benefício é calculado sobre o déficit/superávit atuarial utilizando a taxa de desconto do laudo vigente.

Para os casos em que o plano se torne superavitário e exista a necessidade de reconhecimento de um ativo, tal reconhecimento é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos ou reduções futuras nas contribuições ao plano, conforme legislação vigente e regulamento do plano.

As obrigações dos planos do tipo Contribuição definida são reconhecidas como despesa de pessoal no resultado do exercício em que os serviços são prestados.

	Nota	Circulante		Não Circulante	
		31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
		PSAP	7.948	7.948	17.738
		<u>7.948</u>	<u>7.948</u>	<u>17.738</u>	<u>19.447</u>

**18.1 Planos de suplementação de aposentadoria e pensão**

São administrados pela EnerPrev, entidade fechada de previdência complementar patrocinada pelas empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil e cadastrados no Cadastro Nacional dos Planos de Benefícios - CNPB na Superintendência Nacional de Previdência Complementar - PREVIC. Tem por finalidade gerir e administrar um conjunto de planos de benefícios previdenciários em favor dos colaboradores e ex-colaboradores da Companhia, sendo assegurados os direitos e deveres dos participantes, assistidos e pensionistas, previstos nos regulamentos.

**18.1.1 Planos de Benefício definido e Contribuição variável**

Os planos estão estruturados na modalidade "Saldado, Benefício definido e Contribuição variável", encontram-se fechados para novas adesões, e possuem as seguintes características:

(i) Plano PSAP Bandeirante – Grupo de Custeio BSPS: Corresponde aos benefícios proporcionais dos empregados, calculados com base no tempo de serviço até março de 1998, enquanto esteve vigente. Possui a característica do tipo Benefício definido, que concede Benefício saldado, na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos até 31 de março de 1998, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse plano, apuradas pelo atuário da EnerPrev, é da Companhia; e

(ii) Plano PSAP Bandeirante – Grupos de Custeio BD e CV:

- Grupo de Custeio BD - vigente após 31 de março de 1998: Plano do tipo Benefício definido, que concede renda vitalícia reversível em pensão, relativamente ao tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998, na base de 70% da média salarial mensal real, referente aos últimos 36 meses de atividade. No caso de morte em atividade e de entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço passado (inclusive o acumulado até 31 de março de 1998) e, portanto, não incluem apenas o tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998. A responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse plano, apuradas pelo atuário da EnerPrev, é paritária entre a Companhia e os participantes.

- Grupo de Custeio CV: Implantado junto com a modalidade BD vigente após 31 de março de 1998 que, até a concessão da renda (vitalícia ou financeira), reversível (ou não) em pensão, é do tipo Contribuição variável, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível (ou não) em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo Benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial à Companhia. O participante pode escolher também a opção de renda financeira, não gerando, neste caso, responsabilidade atuarial para a Companhia. A Companhia contribuiu para este plano no período o montante de R\$685 (R\$787 em 2017).

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 18.1.1.1 Avaliação atuarial

Uma série de premissas podem ter sua realização diferente do calculado na avaliação atuarial devido a fatores como mudanças nas premissas econômicas ou demográficas e mudanças nas disposições dos planos ou da legislação aplicável a planos de previdência.

As obrigações dos planos são calculadas usando uma taxa de desconto que é estabelecida com base na rentabilidade de títulos do governo do tipo NTN-B. Desta forma, caso a rentabilidade dos ativos dos planos seja diferente da rentabilidade da NTN-B, haverá um ganho ou perda atuarial aumentando ou diminuindo o déficit/superávit atuarial destes benefícios.

As práticas de investimento dos planos se pautam pela busca e manutenção de ativos líquidos e dotados de rentabilidade necessária para cumprir estas obrigações no curto, médio e longo prazo, mantendo um equilíbrio entre os ativos e os compromissos do passivo com o objetivo de gerar uma liquidez compatível com o crescimento e a proteção do capital, visando garantir o equilíbrio de longo prazo entre os ativos e as necessidades ditadas pelos fluxos atuariais futuros.

A partir de 2017, a avaliação atuarial passou a avaliar os ativos e as obrigações de forma segregada por grupo de custeio resultando em uma posição superavitária para a submassa de custeio BD no montante de R\$3.145 e uma posição deficitária para as submassas de custeio CV e BSPS no montante de R\$460 e R\$28.371, respectivamente, resultando em um montante líquido deficitário de R\$25.686 (Nota 18.1.1.2).

Segue abaixo a movimentação do PSAP no período:

	Saldo em 31/12/2017	Despesa Operacional reconhecida no período	Despesa (Receita) Financeira reconhecida no período	Contribuições pagas pela Companhia	Saldo em 31/03/2018
PSAP	27.395	(606)	588	(1.691)	25.686
	27.395	(606)	588	(1.691)	25.686

### 18.1.1.2 Confissão de dívida - EnerPrev

A Companhia, com o objetivo de equacionar o déficit atuarial da sua submassa BSPS e diminuir o risco de futuros déficits, formalizou instrumento jurídico com a EnerPrev decorrente de déficit atuarial, calculado conforme diretrizes da Resolução CGPC nº26/2008 e suas alterações. O acordo original estava sendo liquidado financeiramente em 240 meses com base em percentual sobre a folha de salários, contados a partir de setembro de 1997. Em 22 de agosto de 2016, a Companhia e a EnerPrev firmaram o 2º aditivo do termo de compromisso entre as empresas, destacando a alteração do prazo da liquidação (que estava prevista para encerrar-se em setembro de 2017) para 143 parcelas, sendo a primeira em setembro de 2016. A partir de dezembro de 2016, o saldo devedor e o valor da prestação mensal serão apurados uma vez por ano na época da avaliação atuarial da Enerprev, posicionada em dezembro, considerado o valor e o prazo remanescente da dívida. As premissas atuariais utilizadas pela Companhia atendem ao disposto no CPC 33 (R1) enquanto que as premissas atuariais utilizadas pela EnerPrev atendem a Resolução CGPC nº 18/2006 e Instrução Previc nº 7/2013.

Segue abaixo conciliação entre os 2 métodos de avaliação atuarial:

	31/03/2018	31/12/2017
Valor presente das obrigações do plano	(824.381)	(806.432)
Valor justo dos ativos do plano	901.906	879.647
Superávit	77.525	73.215
Superávit irre recuperável	(103.211)	(100.610)
Passivo reconhecido submassas BSPS e CV - CPC33 (Nota 18.1.1.1)	(25.686)	(27.395)
Contrato de confissão de dívida e ajuste de reserva matemática - Resolução CGPC nº26/2008	(54.751)	(61.057)
Diferença entre premissas *	29.065	33.662

(\*) O montante de R\$54.751 (R\$61.057 em 31 de dezembro de 2017) é decorrente da diferença de premissas e metodologias utilizadas pela Companhia para fins de atendimento à Deliberação CVM nº 695/12 e aquelas utilizadas pela EnerPrev (administradora do plano de benefícios) para fins de atendimento à Resolução nº26/08 e suas alterações do Conselho Nacional de Previdência Complementar e tende a ser eliminada ao longo do tempo com a maturação do plano.

### 18.1.2 Contribuição definida

A Companhia e as demais empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil são patrocinadoras do Plano Energias do Brasil administrado pela Enerprev, o qual encontra-se aberto para adesão de novos participantes. Neste plano, o participante pode contribuir com o percentual fixo de 1% até 7% do salário de contribuição, sendo que o percentual da contribuição das patrocinadoras em seu favor no referido plano também ocorrerá na mesma proporção, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia e as demais patrocinadoras. Os participantes poderão ainda participar com contribuições voluntárias mensais, que equivalem a um percentual de sua livre escolha aplicado sobre o seu salário de contribuição, ou anuais, por meio de um valor único a escolha do participante. Este tipo de contribuição é feita adicionalmente à contribuição básica, sem a proporcional contribuição das patrocinadoras.

Na qualidade de patrocinadora, a Companhia contribuiu no período com R\$395 (R\$357 em 2017).

Em 31 de março de 2018 esse plano tem a adesão de 627 colaboradores (626 em 31 de dezembro de 2017).

## 19 Encargos setoriais

As obrigações a recolher, derivadas de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico, são as seguintes:

	Nota	Saldo em 31/12/2017	Adições	Atualizações monetária	Pagamentos / Recebimentos	Ressarcimen- to CCRBT (Nota 9)	Transferên- cias	Saldo em 31/03/2018
Conta de desenvolvimento energético - CDE	19.1 e 22	55.417	190.502		(220.701)			25.218
Encargos tarifários (ECE/ EAEEE)		2.965			(61)			2.904
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética (P&D e PEE)	19.2 e 22	36.508	8.467	491	(8.894)			36.572
Bandeiras tarifárias (CCRBT)	9, 19.3 e 22	-	(5.441)			(7.814)	13.255	-
Outros encargos	22	502	852	464	(852)			966
Total		95.392	194.380	955	(230.508)	(7.814)	13.255	65.660
Circulante		91.594						61.353
Não circulante		3.798						4.307
Total		95.392						65.660

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 19.1 Conta de desenvolvimento energético - CDE

Referem-se aos valores a repassar à CDE, anuidos pela ANEEL, conforme demonstrado na tabela abaixo:

	Montante total	Valor cota mensal	Competência
<b>Resolução Homologatória - ANEEL nº 1.863/15</b>			
CDE - Energia (Recomposição Conta ACR) (*)	357.750	19.875	Outubro de 2015 a Março de 2017
<b>Resolução Homologatória - ANEEL nº 2.231/17</b>			
CDE - Energia (Recomposição Conta ACR) (*)	699.504	16.172 21.060	Abril de 2017 a Março de 2018 Abril de 2018 a Março de 2020
<b>Resolução Homologatória - ANEEL nº 2.368/18</b>			
CDE - Encargo de uso	420.122	24.892 53.750 34.148	Janeiro de 2018 Fevereiro de 2018 Março de 2018 a Dezembro de 2018
<b>Resolução Homologatória - ANEEL nº 2.202/17</b>			
CDE - Energia	117.204	9.767	Outubro de 2017 a Setembro de 2018

(\*) A Resolução Homologatória ANEEL nº 2.231/17 revogou os montantes da Resolução ANEEL nº 1.863/15, a partir da competência de abril de 2017, uma vez que foi apurado pela CCEE que o índice de reserva de liquidez do fundo estava superior ao exigido pelos contratos de financiamento. Assim, em prol da modicidade tarifária, a ANEEL aprovou a redução das quotas mensais do encargo no período de abril de 2017 a março de 2018.

### 19.2 Pesquisa e desenvolvimento - P&D e Programa de eficiência energética - PEE

Os valores das obrigações a serem aplicadas nos programas de P&D e PEE registrados pela Companhia, são apurados nos termos da legislação setorial dos contratos de concessão de energia elétrica. A Companhia tem a obrigação de aplicar 1% da Receita operacional líquida ajustada em conformidade com os critérios definidos pela ANEEL, registrando mensalmente, por competência, o valor da obrigação. Esse passivo é atualizado mensalmente pela variação da taxa SELIC até o mês de realização dos gastos e baixados conforme sua realização. Os programas de P&D são regulamentados por meio das Resoluções Normativas ANEEL nº 316/08, aplicada até setembro de 2012, alterada pela Resolução Normativa nº 504/12, e os programas de PEE são regulamentados por meio das Resoluções nº 300/08, aplicada até maio de 2013, alterada pela Resolução Normativa nº 556/13. O saldo líquido em 31 de março de 2018 no montante de R\$36.572 (R\$36.508 em 31 de dezembro de 2017) contempla a dedução dos gastos efetuados com os serviços em curso referentes à esses programas.

### 19.3 Bandeiras tarifárias

A partir de 1º de janeiro de 2015, por meio da Resolução Normativa ANEEL nº 547 de 16 de abril de 2013, entrou em vigor o Sistema de Bandeiras Tarifárias. Este mecanismo tem como objetivo sinalizar aos consumidores os custos da geração de energia elétrica de cada mês, sendo dividido em 3 bandeiras: verde, amarela e vermelha. A cada mês, as condições de operação do sistema são reavaliadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, que define a melhor estratégia de geração de energia para atendimento da demanda. A partir dessa avaliação, define-se as térmicas que deverão ser acionadas.

A partir de 1º de fevereiro de 2016, conforme estabelecido pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.016/16, se o custo variável da última usina a ser despachada pelo ONS: (i) for menor que R\$211,28/MWh, então a bandeira é verde; (ii) se estiver entre R\$211,28/MWh e R\$422,56/MWh, a bandeira é amarela; (iii) se estiver entre R\$422,56/MWh e R\$610,00/MWh, a bandeira é vermelha - patamar 1; e (iv) se for maior que R\$610,00/MWh, a bandeira é vermelha - patamar 2. A Resolução Homologatória ANEEL nº 2.203/17, manteve as faixas de acionamento para o exercício de 2017.

A bandeira verde indica que o custo para geração de energia está no patamar normal, não sendo necessário nenhum acréscimo no valor das tarifas de energia. Já as bandeiras amarela e vermelha sinalizam que o custo da geração de energia está aumentado, sendo aplicado um adicional ao valor da tarifa de energia.

Os acréscimos, até 31 de janeiro de 2017, foram os seguintes: (i) para a bandeira amarela de R\$1,50 por 100 kWh; (ii) para a bandeira vermelha - patamar 1 de R\$3,00 por 100 kWh; e (iii) para a bandeira vermelha - patamar 2 de R\$4,50 por 100 kWh. Entre 1º de fevereiro de 2017 e 31 de outubro de 2017, conforme estabelecido pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.203/17, os acréscimos foram os seguintes: (i) para a bandeira amarela de R\$2,00 por 100 kWh; (ii) para a bandeira vermelha - patamar 1 de R\$3,00 por 100 kWh; e (iii) para a bandeira vermelha - patamar 2 de R\$3,50 por 100 kWh.

Em 26 de outubro de 2017 a ANEEL apresentou a proposta de aprimoramento da metodologia das bandeiras tarifárias, por meio da audiência pública nº61/17, propondo mudanças nos valores cobrados dos consumidores e inclusão de novos critérios no cálculo, como os custos que estão relacionados com o déficit hídrico. O período para contribuições foi encerrado em 27 de dezembro de 2017.

Com a hidrologia desfavorável, a diretoria da ANEEL votou por implementar a sistemática proposta na audiência pública, em caráter excepcional, no mês de novembro de 2017, antecipando a alteração no valor das bandeiras tarifárias previsto para ocorrer apenas em janeiro/fevereiro de 2018, diante da relevante perspectiva de aprimoramento nela embutida e de sua potencial repercussão positiva sobre o acionamento das bandeiras tarifárias no curto prazo. Desta forma, a ANEEL elevou o valor adicional cobrado da bandeira vermelha - patamar 2 para R\$5,00 para cada 100 kWh. No caso da bandeira amarela, o adicional de cobrança reduziu para R\$1,00 a cada 100 kWh. Já a bandeira vermelha - patamar 1 manteve a cobrança adicional em R\$3,00 a cada 100 kWh consumidos.

Assim, o saldo relativo à bandeiras tarifárias refere-se aos valores a repassar à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT, gerida pela CCEE, provenientes da diferença entre os valores faturados líquidos de ICMS e os valores estimados não faturados, a título de bandeiras tarifárias, deduzidos de parte dos sobrecustos de energia e encargos.

Esses recursos são alocados para a cobertura de custos não previstos nas tarifas das diversas distribuidoras do país. O valor homologado mensalmente pela ANEEL a repassar ou a ressarcir é a diferença entre o montante cobrado dos clientes e os sobrecustos referentes a: (i) Segurança Energética do Encargo de Serviço do Sistema - ESS; (ii) despacho térmico; (iii) risco hidrológico; (iv) cotas de Itaipu; (v) exposição ao mercado de curto prazo; e (vi) excedente da Conta de Energia de Reserva - CONER. Os eventuais custos não cobertos pela receita são considerados no processo tarifário subsequente.

As bandeiras tarifárias aplicadas em 2018 foram todas verdes.

### 20 Provisões

Nota	Circulante		Não circulante	
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	20.1	6.490	6.508	126.668
Total		6.490	6.508	122.266

As provisões são reconhecidas no balanço em decorrência de um evento passado, quando é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação e que possa ser estimada de maneira confiável. As provisões são registradas com base nas melhores estimativas do risco envolvido.

### 20.1 Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos perante diversos tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

As obrigações são mensuradas pela melhor estimativa da Administração para o desembolso que seria exigido para liquidá-las na data das informações contábeis intermediárias. São atualizadas monetariamente mensalmente por diversos índices, de acordo com a natureza da provisão, e são revistas periodicamente com o auxílio dos assessores jurídicos da Companhia.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 20.1.1 Risco de perda provável

A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos e na análise das demandas judiciais pendentes, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para as ações em curso, como segue:

	Passivo				Ativo			
	Saldo em 31/12/2017	Constituição	Baixas		Saldo em 31/03/2018	Depósito judicial		
			Pagamentos	Reversões		Atualizações monetárias	31/03/2018	31/12/2017
Trabalhistas	29.213	1.273	(1.262)	(601)	1.450	30.073	8.382	7.184
Cíveis	85.041	2.496	(2.727)	(884)	3.787	87.713	29.492	24.663
Fiscais	721	33	(33)			721		
Outros	13.799		(932)		1.784	14.651		1.078
<b>Total</b>	<b>128.774</b>	<b>3.802</b>	<b>(4.954)</b>	<b>(1.485)</b>	<b>7.021</b>	<b>133.158</b>	<b>37.874</b>	<b>32.925</b>
Circulante	6.508					6.490		
Não circulante	122.266					126.668	37.874	32.925
<b>Total</b>	<b>128.774</b>					<b>133.158</b>	<b>37.874</b>	<b>32.925</b>

#### 20.1.1.1 Trabalhistas

Referem-se a diversas ações que questionam, entre outros, pagamento de horas extras, adicionais de periculosidade e equiparação salarial.

Em 4 de agosto de 2015, por meio do julgamento do processo de arguição de inconstitucionalidade nº 479-60.2011.5.04.0231, o Pleno do Tribunal Superior do Trabalho decidiu que os débitos trabalhistas devem ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial - IPCA-E, do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. O índice será utilizado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho - CSJT para a tabela de atualização monetária da Justiça do Trabalho (Tabela Única). Desta forma, o índice de correção desses débitos, que era a Taxa Referencial - TR, passa a ser o IPCA-E.

O novo índice deve ser aplicado em todas as ações trabalhistas que envolvem entes públicos e privados que discutem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009, que ainda não foram executadas ou houve o trânsito em julgado. Referida mudança resultaria em um aumento significativo na atualização monetária das provisões trabalhistas da Companhia. Em 14 de outubro de 2015, o Ministro do Supremo Tribunal Federal - STF deferiu liminar para suspender os efeitos da decisão proferida pelo Tribunal Superior do Trabalho - TST.

Em ato contínuo, em 05 de dezembro de 2017, a 2ª Turma do STF, por maioria dos votos, julgou improcedente a ação ajuizada pela Federação Nacional dos Bancos – Fenaban contra a decisão do TST nos autos do processo ArgInc-479-60.2011.5.04.0231, que determinava a aplicação do IPCA-E como índice de correção monetária dos débitos trabalhistas. Na decisão questionada pela Fenaban, o TST declarou que o uso da TR como índice de correção na Justiça do Trabalho era inconstitucional, ficando, em consequência, revogada a liminar anteriormente deferida, e determinou a adoção do IPCA-E determinado pelo IBGE, para calcular os débitos.

Em março de 2017 os Embargos Declaratórios foram julgados no TST e, neste sentido, a Companhia entendeu, por hora, que a decisão do STF deve ser aplicada a partir de seus efeitos modulatórios e não sobre todo o processo, logo, a aplicação do IPCA-E deve ocorrer a partir de 25 de março de 2015. Cabe recurso ao tema.

Em dezembro de 2017 a Companhia já havia realizado uma correção adicional das causas trabalhistas, por conta da mudança do índice de correção, no valor de R\$3.228. Desde então, a Companhia passou a atualizar todos os processos trabalhistas por meio do IPCA-E.

#### 20.1.1.2 Cíveis

Referem-se, principalmente, a pedidos de restituição dos valores pagos a título de majoração tarifária, efetuados pelos consumidores industriais em decorrência da aplicação das Portarias DNAEE nº 38/86 e nº 45/86 - Plano Cruzado, que vigoraram de fevereiro a novembro daquele ano. Os valores originais estão atualizados de acordo com a sistemática praticada no âmbito do Poder Judiciário. O saldo em 31 março de 2018 é de R\$50.491 (R\$50.355 em 31 de dezembro de 2017), destacando-se:

- Processo nº 2000.001.127615-0, em trâmite na 10ª Vara Cível do Foro Central da Comarca do Rio de Janeiro, movido pela White Martins que discute a existência de reflexos decorrentes da vigência das Portarias nºs 38/86 e 45/86 do extinto DNAEE, nas tarifas de consumo de energia elétrica, relativo ao período de setembro de 2000 em diante. No mês de abril de 2010, a Companhia cumpriu determinação judicial de substituição da garantia processual existente, de carta-fiança por depósito bancário no montante de R\$60.951 e, em junho de 2011, foi efetuado o complemento do depósito judicial no valor de R\$10.627. A Companhia apresentou diversas manifestações e recursos visando a suspensão da execução do montante, bem como para reverter a determinação de desconto do percentual de 16,66% nas faturas mensais da White Martins, até que, em 8 de junho de 2011, foi autorizado o levantamento, em pagamento, do valor de R\$60.951 depositado inicialmente, sem prestação de caução. No dia 10 de junho de 2011, a White Martins realizou o levantamento do referido depósito atualizado monetariamente no montante de R\$66.806. Não obstante o levantamento do referido depósito, permanece depositado judicialmente o montante de R\$10.627, havendo ainda recursos pendentes perante o Tribunal de Justiça do Rio de Janeiro e no Superior Tribunal de Justiça - STJ discutindo a questão. Atualmente, foi realizada nova perícia no âmbito do cumprimento de sentença. O registro contábil foi efetuado de forma a apresentar a redução do depósito judicial em contrapartida de uma redução da provisão constituída para esta contingência. O saldo remanescente em 31 de março de 2018 é de R\$37.075 (R\$35.797 em 31 de dezembro de 2017).

#### 20.1.1.3 Outros

Do saldo provisionado em 31 de março de 2018, R\$6.138 (R\$6.138 em 31 de dezembro de 2017) referem-se a autos de infração editados pela ANEEL ou outros órgãos reguladores que encontram-se em fase de recurso pela Companhia.

### 20.1.2 Risco de perda possível

Existem processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento, cuja perda foi estimada como possível, periodicamente reavaliados, não requerendo a constituição de provisão, demonstrados a seguir:

	Ativo			
	Depósito judicial			
	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
Trabalhistas	31.184	31.795	1.055	991
Cíveis	184.539	181.193	1.899	4.741
Fiscais	779.756	758.882	21.699	21.278
Outros	8.670	8.670	552	552
<b>Total</b>	<b>1.004.149</b>	<b>980.540</b>	<b>25.205</b>	<b>27.562</b>

Dentre as principais causas com risco de perda avaliadas como possível, destacamos as seguintes ações:

#### 20.1.2.1 Cíveis

- Ação civil pública nº 26725-92.2009.4.01.3800, em trâmite na 3ª Vara Federal Cível de Belo Horizonte, movida pela Associação de Defesa de Interesses Coletivo - ADIC, que pleiteia indenização por danos materiais em razão de reajuste tarifário (Parcela "A"). Nesta demanda, foi proferida decisão que determinou a exclusão das concessionárias do polo passivo da ação, sendo mantida tão somente a ANEEL. O processo encontrava-se suspenso até que, em 27 de novembro de 2013, o STJ considerou o Juízo da 3ª Vara Federal Cível de Belo Horizonte como competente para julgar todas as demandas coletivas que discutem a questão da Parcela "A". Em 05 de abril de 2017, foi proferida sentença extinguindo o feito também em relação a ANEEL. Após julgamento que extinguiu o processo sem resolução do mérito, atualmente aguarda-se decisão do recurso da parte autora. A ação tramita apenas em face da ANEEL. O valor estimado em 31 de março de 2018 é de R\$124.995 (R\$120.518 em 31 de dezembro de 2017).

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



• Mandado de segurança nº 0002173-26.2014.4.01.3400, em trâmite na 22ª Vara Federal do Tribunal Regional Federal da 1ª Região, impetrado por Santo Antônio Energia S.A. - SAESA contra ato da Diretoria da ANEEL, objetivando suspender as obrigações de recomposição de lastro e potência e de pagamento dos encargos pelo uso do sistema de transmissão, bem como a aplicação de eventuais penalidades pelo descumprimento do cronograma da obra. Em 26 de fevereiro de 2014 foi deferido em parte o pedido de antecipação de tutela, que gerou impactos às distribuidoras de energia. Em face da referida decisão, a Companhia, por meio da ABRADÉE, ajuizou o pedido de suspensão da decisão perante o STJ, que foi deferido. Atualmente aguarda-se decisão de recurso. O valor estimado em 31 de março de 2018 é de R\$19.686 (R\$20.093 em 31 de dezembro de 2017).

Adicionalmente, a SAESA propôs ação contra a ANEEL com pedido de liminar para não aplicação, durante o período de motorização da UHE Santo Antônio, do Mecanismo de Redução de Energia Assegurada - MRA. A liminar não foi concedida em primeira instância. Em sede de agravo, o TRF deferiu o pedido de antecipação de tutela formulado pela SAESA, conferindo efeito retroativo, que passou a ter eficácia desde o início de março de 2012. A Companhia e a ANEEL protocolaram junto ao STJ pedidos de Suspensão de Liminar que foi deferido suspendendo a mesma. Em 18 de março de 2015 o recurso proposto pela SAESA foi rejeitado pela corte especial do STJ. Atualmente aguarda-se decisão de recurso. O valor estimado em 31 de março de 2018 é de R\$4.027 (R\$3.883 em 31 de dezembro de 2017).

### 20.1.2.2 Fiscais

• Discussão na esfera administrativa sobre créditos de ICMS utilizados pela Companhia no período de julho a dezembro de 2003, referente a valores de "Anulação/Devolução de Venda de Energia Elétrica" no montante atualizado em 31 de março de 2018 de R\$178.103 (R\$162.642 em 31 de dezembro de 2017). O processo administrativo foi encerrado e atualmente a Companhia está aguardando o ajuizamento na esfera judicial pela Procuradoria Estadual para apresentar defesa, entretanto, o débito está garantido e com suspensão da exigibilidade. O valor em risco sofre acréscimo expressivo em razão dos critérios de atualização da Lei Estadual nº 13.918/09, e dos honorários exigidos pela Procuradoria Estadual na fase judicial.

• Discussão administrativa relativa à utilização de crédito de ICMS, com origem no estorno de débito de notas fiscais canceladas no período de janeiro de 2007 a novembro de 2007, no valor atualizado até 31 de março de 2018 de R\$33.926 (R\$33.473 em 31 de dezembro de 2017). A Companhia apresentou defesa e aguarda julgamento.

• Discussão judicial decorrente de execução fiscal ajuizada pela União Federal, objetivando a cobrança de CSLL, relativa ao ano-calendário de 2009, que foi compensada com saldo de base negativa de CSLL de exercícios anteriores, acumulada pela empresa cindida AES Eletropaulo, que envolve o montante atualizado em 31 de março de 2018 de R\$37.644 (R\$37.430 em 31 de dezembro de 2017). A Companhia apresentou defesa e aguarda o julgamento.

• Discussões administrativas envolvendo o montante atualizado até 31 de março de 2018 de R\$204.319 (R\$203.183 em 31 de dezembro de 2017), referentes às compensações não homologadas de créditos decorrentes de pagamento a maior efetuados em 2001 com relação ao IRPJ, CSLL, PIS e COFINS, em consequência da aplicação do Parecer COSIT 26/02 (impostos sobre RTE). A Companhia apresentou as defesas, as quais aguardam julgamento.

• Medida judicial relativa à COFINS do período de 1993 a 1995, em litisconsórcio com AES Eletropaulo. A questão versa sobre o direito ao aproveitamento da anistia trazida pelas Medidas Provisórias nºs 1858-6 e 1858-8, concedida aos contribuintes que deixaram de recolher tributos por entendê-los indevidos. No julgamento de 2ª Instância, foi confirmado parcialmente o direito à anistia, excluindo-se a parcela atinente aos encargos do Decreto-Lei nº 1.025/69. O valor atualizado até 31 de março de 2018 é de R\$74.587 (R\$74.328 em 31 de dezembro de 2017). Atualmente o processo aguarda julgamento de Recurso nos Tribunais Superiores.

• Autuações de prefeituras que exigem o pagamento de multa por suposto descumprimento de obrigações acessórias relacionadas à instalação de postes de energia elétrica bem como taxas de fiscalização de obras em logradouros públicos e preço público. O valor da contingência em 31 de março de 2018 é de R\$196.176 (R\$194.046 em 31 de dezembro de 2017). Deste montante, R\$134.510 (R\$132.946 em 31 de dezembro de 2017) trata-se do Mandado de Segurança que a Companhia ajuizou para discutir as cobranças de preço público sobre o uso de vias públicas, emitidas pelo município de Guarulhos, em agosto de 2015. O judiciário deferiu liminar em favor da Companhia, assegurando o direito de discutir o débito sem apresentação de garantia. Atualmente os processos aguardam julgamento.

### 20.1.3 Risco de perda remota

Adicionalmente, existem processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento cuja perda foi estimada como remota e, para estas ações, o saldo dos depósitos judiciais em 31 de março de 2018 é de R\$32.420 (R\$30.410 em 31 de dezembro de 2017).

Considerando o disposto no item 86 do CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, a Companhia não necessita efetuar o detalhe das suas contingências classificadas como remotas. Entretanto, pelo fato gerador do principal estar a decorrer, sem perspectiva de término no médio prazo e dada a materialidade dos saldos, a Companhia entende que deve proceder à divulgação da ação mencionada abaixo.

#### 20.1.3.1 Fiscais

A Companhia, por meio do Sindicato da Indústria da Energia no Estado de São Paulo - SindiEnergia, ajuizou em 21 de janeiro de 2011 dois Mandados de Segurança Coletivos contra a Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo, visando a suspensão dos efeitos dos Decretos nºs 55.421/10 e 55.867/10. Ambos os processos possuem sentenças favoráveis, confirmadas até o momento em julgamento de recurso de apelação pelo Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo. Em 13 de maio de 2013, a Fazenda Estadual interpôs recursos aos Tribunais Superiores, os quais aguardam julgamento. O valor estimado em 31 de março de 2018, nos termos dos Decretos, é de R\$485.177 (R\$471.120 em 31 de dezembro de 2017). O valor em risco sofre acréscimo expressivo em razão dos critérios de atualização da Lei Estadual nº 13.918/09.

## 21 Patrimônio líquido

### 21.1 Capital social

O Capital social em 31 de março de 2018 e 31 de dezembro de 2017 é de R\$596.669 e está representado por 39.091.735.037 ações ordinárias, sem valor nominal, integralmente detidas pela EDP - Energias do Brasil.

As ações ordinárias são classificadas como Capital social e deduzidas de quaisquer custos atribuíveis à emissão de ações, quando aplicável.

A Companhia não possui capital autorizado, conforme estatuto social.

### 22 Receitas

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência convincente de que houve: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato; (iii) a determinação do preço para cada tipo de transação; (iv) a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato; e (v) reconhecimento da receita quando (ou à medida que) satisfazer as obrigações de desempenho do contrato. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização.

Os principais critérios de reconhecimento e mensuração, estão apresentados a seguir:

• **Fornecimento - Faturado:** São reconhecidos por meio da entrega de energia elétrica ocorrida em um determinado período. Essa medição ocorre de acordo com o calendário de leitura estabelecido pela Companhia. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuado de acordo com esse calendário, sendo a receita de serviços registrada na medida em que as faturas são emitidas com base na tarifa vigente homologada pelo órgão regulador.

• **Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - Faturado:** São reconhecidas pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes (livres e cativos), sendo o valor justo da contraprestação calculado conforme tarifa de uso do sistema, a qual é definida pelo órgão regulador.

• **Suprimento - Faturado:** Refere-se a energia elétrica fornecida para outra concessionária, segundo condições contratuais. O montante da contraprestação é determinado pela quantidade de energia entregue multiplicada pela tarifa vigente estabelecida pelo órgão regulador.



## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



- **Energia de curto prazo:** A receita é reconhecida pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que o excedente de energia é comercializado no âmbito da CCEE. A contraprestação corresponde a multiplicação da quantidade de energia vendida pelo PLD.
- **Não faturado:** Refere-se a energia fornecida e não faturada correspondente ao período decorrido entre a data da última leitura e o encerramento do balanço. É estimada e reconhecida como receita não faturada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês, o índice de perda anualizado e a tarifa vigente.
- **Resultados de ativos financeiros setoriais:** É reconhecido mensalmente pela diferença entre os custos pertencentes à Parcela "A" efetivamente incorridos no resultado, daqueles reconhecidos na receita de operações com energia elétrica previstos na tarifa vigente pela ANEEL.
- **Receita de construção:** O reconhecimento da receita de construção está diretamente associado às adições ao ativo intangível em formação (Direito de concessão - Infraestrutura), não sendo incorporada margem nesta atividade de construção assim classificada conforme a aplicação da ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão. A formação da receita de construção resulta da alocação das horas trabalhadas pelas equipes técnicas, dos materiais utilizados, da medição da prestação de serviços terceirizados e outros custos diretamente alocados. O registro contábil dessa receita é efetuado em contrapartida à Custo com construção da infraestrutura em igual montante (Nota 23).
- **Subvenções vinculadas ao serviço concedido:** É reconhecida quando da efetiva aplicação de descontos nas tarifas de unidades consumidoras beneficiadas por subsídios governamentais (Nota 13.1) pela diferença entre a tarifa de referência da respectiva classe de consumo daquela efetivamente aplicada a consumidores beneficiários desses subsídios.
- **Arrendamentos e aluguéis:** A receita de arrendamento é medida pelo valor justo da contraprestação a receber e são reconhecidas em bases mensais conforme os contratos de arrendamento.

Nota	Períodos de 3 meses findos em 31 de março					
	2017		2018		2018	2017
	Nº de consumidores (*)		MWh (*)		R\$	
						Reapresentado
<b>Fornecimento - Faturado</b>						
Residencial	1.687.292	1.656.171	933.652	919.963	354.258	280.129
Industrial	13.080	12.418	318.658	317.465	132.457	105.215
Comercial	129.891	124.419	493.075	485.681	195.456	155.132
Rural	7.917	7.953	21.110	20.749	5.132	4.050
Poder público	8.769	8.962	73.869	71.958	29.074	22.215
Iluminação pública	3.341	3.283	79.625	81.272	16.493	13.825
Serviço público	1.463	1.581	62.006	68.078	22.285	18.898
Consumo próprio	171	164	1.541	1.525		
	1.851.924	1.814.951	1.983.536	1.966.691	755.155	599.464
<b>Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - Faturado</b>						
Consumidores cativos						
Residencial					238.237	198.630
Industrial					50.326	44.390
Comercial					105.040	87.269
Rural					3.046	2.508
Poder público					13.266	11.292
Iluminação pública					11.129	9.772
Serviço público					7.516	7.416
Consumidores livres	457	404	1.715.179	1.670.755	240.072	181.389
	457	404	1.715.179	1.670.755	668.632	542.666
<b>Suprimento - Faturado</b>	2	2	12.262	11.598	3.045	1.200
<b>Energia de curto prazo</b>			170.671	421.079	25.484	58.123
<b>Não faturado</b>						
Fornecimento					18.945	28.004
Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição					16.849	22.628
					35.794	50.632
<b>Resultados de ativos financeiros setoriais</b>	9					
CVA					76.744	32.621
Itens financeiros - RTE					(12.452)	37.334
Itens financeiros - Outros					(67.838)	7.508
PIS/COFINS					4.162	10.463
					616	87.926
Receita de construção	23				55.089	77.492
Valor justo do ativo financeiro indenizável	14.1				2.570	2.154
Serviços cobráveis					2.830	1.354
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	13.1				31.391	21.650
Ressarcimento por indisponibilidade					(2.702)	(2.815)
Arrendamentos e aluguéis					12.230	11.106
Outras receitas operacionais					3.455	1.759
<b>Receita operacional bruta</b>		1.852.383	1.815.357	3.881.648	4.070.123	1.593.589
<b>(-) Deduções à receita operacional</b>						
Tributos sobre a receita						
ICMS					(324.166)	(268.284)
PIS/COFINS					(141.827)	(124.658)
ISS					(78)	(81)
		-	-	-	(466.071)	(393.023)
Encargos do consumidor						
P&D e PEE	19.2				(8.467)	(7.717)
CDE	19.1				(190.502)	(171.916)
PROINFA - Consumidores Livres					(11.563)	(9.413)
Bandeiras tarifárias (CCRBT)	19.3				5.441	(16.757)
Outros encargos	19				(852)	(873)
		-	-	-	(205.943)	(206.676)
		-	-	-	(672.014)	(599.699)
<b>Receita</b>		1.852.383	1.815.357	3.881.648	4.070.123	921.575
						853.012

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**23 Gastos operacionais**

Os gastos operacionais são reconhecidos e mensurados: (i) em conformidade com o regime de competência, apresentados líquidos dos respectivos créditos de PIS e COFINS, quando aplicável; (ii) com base na associação direta da receita; e (iii) quando não resultarem em benefícios econômicos futuros.

Conforme requerido no artigo 187 da Lei nº 6.404/76, a Companhia classifica seus gastos operacionais na Demonstração do Resultado por função, ou seja, os gastos são segregados entre custos e despesas conforme sua origem e função desempenhada na Companhia.

Na segregação entre custos e despesas, são considerados os seguintes critérios: (i) Custo do serviço: contempla os gastos diretamente vinculados à prestação do serviço de energia elétrica vinculados a concessão, tais como, compra de energia elétrica para revenda, encargos de transmissão, amortização do direito de concessão da infraestrutura e os gastos relacionados ao atendimento comercial e operação e manutenção da concessão; e (ii) Despesas operacionais: são os gastos relacionados à administração da Companhia representando diversas atividades gerais atribuíveis às fases do negócio tais como pessoal administrativo, remuneração da administração, perda estimada com créditos de liquidação duvidosa e provisões judiciais, regulatórias e administrativas.

Segue abaixo o detalhamento dos gastos operacionais, de acordo com a sua natureza, conforme requerido pelo CPC 26 (R1):

	Nota	Períodos de 3 meses findo em 31 de março							2017 Reapre- sentado Total
		2018			2017			Total	
		Custo do serviço			Despesas operacionais				
	Com energia elétrica	De operação	Prestado a terceiros	Com vendas	Gerais e administrativas	Outras	Total		
Não gerenciáveis									
Energia elétrica comprada para revenda	23.1	477.002	-	-	-	-	477.002	486.994	
Encargos de uso da rede elétrica	23.2	139.614	-	-	-	-	139.614	52.258	
Outras		271	-	-	-	-	271	-	
		616.887	-	-	-	-	616.887	539.252	
Gerenciáveis									
Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada	23.3	-	32.735	17	-	10.160	42.912	42.574	
Material		-	1.496	9	-	1.562	3.067	3.466	
Serviços de terceiros	23.4	-	23.755	43	-	16.075	39.873	43.265	
Depreciação		-	45	-	-	46	91	60	
Amortização		-	21.478	-	-	2.592	24.070	22.006	
PECLD / perdas líquidas		-	-	-	11.979	-	11.979	16.136	
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	20.1.1	-	-	-	-	-	2.317	4.011	
Aluguéis e arrendamentos		-	187	-	-	1.585	1.772	1.746	
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens		-	-	-	-	-	6.915	11.575	
Custo com construção da infraestrutura	22	-	-	55.089	-	-	55.089	77.492	
Outras		-	5.584	-	-	5.134	10.718	11.865	
		-	85.280	55.158	11.979	37.154	198.803	234.196	
Total		616.887	85.280	55.158	11.979	37.154	815.690	773.448	

**23.1 Energia elétrica comprada para revenda**

Nota	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	2018	2017
Contratos de compra de energia por disponibilidade	217.714	230.187
Contratos de compra de energia por quantidade	101.410	101.938
PROINFA	15.635	16.495
Contratos de compra de energia por cotas	73.591	51.715
Energia de curto prazo	(27.571)	-
Energia de Itaipu Binacional	109.987	109.853
Encargo de Energia de Reserva - EER	15.454	-
Encargos de Serviço do Sistema - ESS	16.128	11.145
Outros	3.625	15.745
(-) Créditos de PIS/COFINS	(48.971)	(50.084)
	477.002	486.994

**23.1.1 Contratos de compra de energia por cotas**

O aumento dos montantes relacionados à compra de energia nos contratos na modalidade de cotas decorre, principalmente, do repasse de risco hidrológico associados às usinas comprometidas com contratos de Cotas de Garantia Física, cuja energia foi contratada no Ambiente de Contratação Regulada – ACR e que firmaram o termo de repactuação do risco hidrológico.

**23.1.2 Encargo de Energia de Reserva - EER**

O EER representa todos os custos decorrentes da contratação da energia de reserva, entendida como aquela destinada a aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, proveniente de usinas especialmente contratadas mediante leilões para este fim, incluindo os custos administrativos, financeiros e tributários, que são rateados entre os usuários finais de energia elétrica do SIN.

**23.2 Encargos de uso da rede elétrica**

A variação do período é decorrente do aumento do repasse dos encargos de uso da rede elétrica relativos à indenização das transmissoras, conforme determinado no reajuste tarifário ocorrido em outubro de 2017. O montante adicional que está sendo repassado às transmissoras é decorrente do processo de redução tarifária de 20%, ocorrida no ano de 2013, onde as empresas de transmissão, mediante negociação com o Governo Federal, concordaram que deixariam de ser remuneradas por meio da tarifa, recebendo em troca uma indenização. Como esta indenização não foi efetivada pelo Governo Federal, os referidos custos foram incluídos no processo tarifário das distribuidoras, tendo a Companhia apresentado o reflexo nos valores a pagar de encargos de uso da rede elétrica.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**23.3 Pessoal e Administradores**

	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	2018	2017
<b>Pessoal</b>		
Remuneração	20.010	19.442
Encargos	6.687	6.930
Previdência privada - Corrente	971	1.123
Despesas rescisórias	2.857	2.885
Participação no Lucros e Resultados - PLR	2.584	2.920
Outros benefícios - Corrente	8.876	8.319
Outros	131	441
	<u>42.116</u>	<u>42.060</u>
<b>Administradores</b>		
Honorários e encargos	719	494
Benefícios dos administradores	77	20
	<u>796</u>	<u>514</u>
	<u>42.912</u>	<u>42.574</u>

**23.4 Serviços de terceiros**

	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	2018	2017
Serviços de consultoria	3.088	2.830
Serviços comerciais	15.292	15.672
Serviços de manutenção	6.435	7.825
Serviços técnicos	1.199	2.459
Serviços de limpeza e vigilância	2.157	2.118
Serviços de informática	7.860	6.887
Serviços de publicação e publicidade	329	2.237
Serviços de telecomunicações	1.224	1.215
(-) Crédito de COFINS	(1.180)	(1.308)
(-) Crédito de PIS	(254)	(284)
Outros	3.723	3.614
	<u>39.873</u>	<u>43.265</u>

**24 Resultado financeiro**

	Nota	Período de 3 meses findos em 31 de março	
		2018	2017
<b>Receitas financeiras</b>			
Juros e variações monetárias			
Renda de aplicações financeiras e cauções		932	4.910
Energia vendida		18.658	12.846
Depósitos judiciais		8.615	455
Ativos/ passivos financeiros setoriais	9	4.063	3.176
Juros e multa sobre tributos	10	4.172	221
Outros juros e variações monetárias		4	565
Variações em moeda estrangeira			1.843
Ajustes a valor presente			321
(-) Tributos sobre Receitas financeiras		(2.157)	(906)
Outras receitas financeiras		749	479
		<u>35.036</u>	<u>23.910</u>
<b>Despesas financeiras</b>			
Encargos de dívida			
Empréstimos e financiamentos	17.2	(15.131)	(12.918)
Debêntures	16.2	(8.492)	(10.045)
Variações em moeda estrangeira	17.2	(324)	
Operações de swap e hedge	17.2	(749)	(3.661)
(-) Juros capitalizados		365	1.399
Juros e variações monetárias			
Energia comprada		(30)	(27)
Juros e multa sobre tributos	10	(2.101)	
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	20.1.1	(7.021)	(4.574)
Benefícios pós-emprego		(588)	
Outros juros e variações monetárias		(981)	(1.629)
Outras despesas financeiras		(4.283)	(2.800)
		<u>(39.335)</u>	<u>(34.255)</u>
Total		<u>(4.299)</u>	<u>(10.345)</u>

**25 Imposto de renda e Contribuição social**

O imposto de renda registrado no resultado é calculado com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado), às alíquotas aplicáveis segundo a legislação vigente (15%, acrescida de 10% sobre o resultado tributável que exceder R\$240 anuais). A contribuição social registrada no resultado é calculada com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado), por meio da aplicação da alíquota de 9%. Ambos consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real, quando aplicável.

As despesas com Imposto de renda e Contribuição social compreendem os impostos correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido.

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	2018	2017
Lucro antes dos tributos sobre o Lucro	101.586	69.219
Alíquota	34%	34%
IRPJ e CSLL	(34.539)	(23.534)
Ajustes para refletir a alíquota efetiva		
IRPJ e CSLL sobre adições e exclusões permanentes		
Doações	(12)	(168)
Perdas indedutíveis		47
Outras	(71)	(48)
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	1	
Incentivos fiscais	609	103
Despesa de IRPJ e CSLL	(34.012)	(23.600)
Alíquota efetiva	33,48%	34,09%

**26 Resultado por ação**

O resultado básico por ação da Companhia é calculado pela divisão do resultado atribuível aos titulares de ações ordinárias da Companhia pelo número médio ponderado de ações ordinárias em poder dos acionistas.

A Companhia não operou com instrumentos financeiros passivos conversíveis em ações próprias ou transações que gerassem efeito diluível ou antidiluível sobre o resultado por ação do período. Dessa forma, o resultado "básico" por ação que foi apurado para o período é igual ao resultado "diluído" por ação segundo os requerimentos do CPC 41. O cálculo do resultado "básico e diluído" por ação é demonstrado na tabela a seguir:

	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	2018	2017
Resultado líquido do período atribuível aos acionistas	67.574	45.619
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores (mil)	39.091.735	39.091.735
Resultado básico e diluído por ações (reais/ação)	0,00173	0,00117

**27 Instrumentos financeiros e Gestão de riscos**

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar crédito, liquidez, segurança e rentabilidade. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição aos riscos financeiros (câmbio, taxa de juros e etc.), a qual é reportada regularmente por meio de relatórios de risco disponibilizados à Administração.

Em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, e com base nas análises periódicas consubstanciadas nos relatórios de risco, são definidas estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros, as quais são aprovadas pela Administração, para operacionalização da referida estratégia. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas comparadas às condições vigentes no mercado por meio de sistemas operacionais integrados à plataforma SAP. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de políticas e estratégias definidas pela Administração e incluem o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado, previsão de fluxos de caixa futuros e estabelecimento de limites de exposição. Essa política determina também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a confirmação e operacionalização das transações junto às contrapartes, sejam feitas com a devida segregação de funções.

**27.1 Instrumentos financeiros**

Instrumentos financeiros são definidos como qualquer contrato que dê origem a um ativo financeiro para a entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial para outra entidade.

Estes instrumentos financeiros são reconhecidos imediatamente na data de negociação, ou seja, na concretização do surgimento da obrigação ou do direito e são inicialmente registrados pelo valor justo acrescido ou deduzido de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis.

Instrumentos financeiros são baixados desde que os direitos contratuais aos fluxos de caixa expirem, ou seja, a certeza do término do direito ou da obrigação de recebimento, da entrega de caixa, ou título patrimonial. Para essa situação a Administração, com base em informações consistentes, efetua registro contábil para liquidação.

A baixa pode acontecer em função de cancelamento, pagamento, recebimento ou quando os títulos expirarem.

**27.1.1 Classificação dos instrumentos financeiros**

Segue abaixo a classificação e mensuração dos ativos e passivos financeiros da Companhia:

Nota	Níveis	Valor justo		Valor contábil	
		31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>Ativos financeiros</b>					
<b>Valor justo por meio do resultado</b>					
<b>No reconhecimento inicial ou subsequentemente</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	6				
Aplicações financeiras	Nível 2	123.583	27.047	123.583	27.047
Ativo financeiro indenizável	Nível 3	804.897	736.074	804.897	736.074
Titulos e valores mobiliários	Nível 2	46.197		46.197	
		974.677	763.121	974.677	763.121
<b>Custo amortizado</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	6				
Bancos conta movimento		29.308	105.868	29.308	105.868
Consumidores e concessionárias	8	942.102	856.579	942.102	856.579
Cauções e depósitos vinculados		434	1.074	434	1.074
Ativos financeiros setoriais	9	242.264	209.798	242.264	209.798
Outros créditos - Partes relacionadas	13		347		347
		1.214.108	1.173.666	1.214.108	1.173.666
		2.188.785	1.936.787	2.188.785	1.936.787

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



	Nota	Níveis	Valor justo		Valor contábil	
			31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017
<b>Passivos financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
<b>No reconhecimento inicial ou subsequentemente</b>						
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	17					
Moeda estrangeira		Nível 2	67.413	67.639	67.413	67.639
Derivativos		Nível 2	7.268	6.728	7.268	6.728
			<u>74.681</u>	<u>74.367</u>	<u>74.681</u>	<u>74.367</u>
<b>Custo amortizado</b>						
Fornecedores	15		516.699	575.007	516.699	575.007
Debêntures	16		485.524	353.822	468.236	359.758
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	17					
Moeda nacional			675.333	636.084	673.305	636.230
Outras contas a pagar - Partes relacionadas	13		2.533	639	2.533	639
Passivos financeiros setoriais	9		175.159	139.558	175.159	139.558
			<u>1.855.248</u>	<u>1.705.110</u>	<u>1.835.932</u>	<u>1.711.192</u>
			<u>1.929.929</u>	<u>1.779.477</u>	<u>1.910.613</u>	<u>1.785.559</u>

**27.1.1.1 Ativos financeiros**

Na análise para a classificação dos ativos financeiros a Companhia avalia os seguintes aspectos: (i) o modelo de negócios para a gestão dos ativos financeiros; (ii) as características de fluxo de caixa contratual do ativo financeiro.

Posteriormente ao reconhecimento inicial pelo seu valor justo, os ativos financeiros são classificados e mensurados conforme descrito abaixo:

**• Custo amortizado**

Se a Companhia, conforme seu modelo de negócio, possui a intenção de manter o ativo financeiro para receber fluxos de caixa contratuais e se os mesmos constituem recebimentos de principal e juros sobre o valor original.

**• Valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA)**

Se a Companhia, conforme seu modelo de negócio, possui a intenção de receber os fluxos de caixa contratuais, tanto pela manutenção quanto pela venda do ativo financeiro, e se os mesmos constituem recebimentos de principal e juros sobre o valor original.

**• Valor justo por meio do resultado (VJR)**

Se a Companhia possui um ativo financeiro que não se enquadra na classificação de custo amortizado ou VJORA ou quando a Companhia desejar eliminar ou reduzir significativamente uma inconsistência de mensuração ou de reconhecimento que, de outro modo, pode resultar da mensuração de ativos ou passivos ou do reconhecimento de ganhos e perdas nesses ativos e passivos em bases diferentes.

**27.1.1.2 Passivos financeiros**

Posteriormente ao reconhecimento inicial pelo seu valor justo, como regra geral, os passivos financeiros são classificados e mensurados como custo amortizado.

Os passivos financeiros apenas serão classificados como VJR se forem: (i) derivativos; (ii) passivos financeiros decorrentes de ativos financeiros transferidos que não se qualificaram para desreconhecimento; (iii) contratos de garantia financeira; (iv) compromissos de conceder empréstimo em taxa de juros abaixo do praticado no mercado; e (v) contraprestação contingente reconhecida por adquirente em combinação de negócios.

A Companhia também poderá classificar um passivo financeiro como VJR quando: (i) a Companhia desejar eliminar ou reduzir significativamente uma inconsistência de mensuração ou de reconhecimento que, de outro modo, pode resultar da mensuração de ativos ou passivos ou do reconhecimento de ganhos e perdas nesses ativos e passivos em bases diferentes; ou (ii) o desempenho de um passivo financeiro é avaliado com base no seu valor justo de acordo com uma estratégia documentada de gerenciamento de risco ou de investimento fornecidas internamente pela Administração da Companhia.

**27.1.2 Instrumentos financeiros derivativos**

Instrumento financeiro derivativo pode ser identificado desde que: (i) seu valor seja influenciado em função da flutuação da taxa ou do preço de um instrumento financeiro; (ii) não necessita de um investimento inicial ou é bem menor do que seria em contratos similares; e (iii) sempre será liquidado em data futura. Somente atendendo todas essas características podemos classificar um instrumento financeiro como derivativo.

Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos pelo seu valor justo, sendo os ganhos e perdas resultantes dessa reavaliação registrados no resultado do exercício.

A Companhia contratou instrumento financeiro derivativo classificado como *swap*, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial e da taxa de juros Libor - 3M do financiamento contratado junto ao Banco Citibank.

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/08, a informação sobre instrumentos financeiros derivativos deve compreender a razão do objeto protegido, o valor justo do instrumento, impacto nos resultados da Companhia durante o período, assim como características principais do objeto contratado. Esse detalhamento é demonstrado no quadro abaixo:

Descrição	Contraparte	Vigência	Posição	Nacional USD		Nacional R\$		Valor justo		Efeitos no Resultado	
				31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017	31/03/2018	31/12/2017	2018	2017
<b>Swap</b>											
Ativo	Citibank N.A.	04/09/2015 a 04/09/2019	Libor 3M + 1,84% a.a.	20.259	20.259			68.063	68.522	665	(1.985)
Passivo			CDI + 1,20% a.a.			75.000	75.000	75.331	75.250	1.414	1.676
				<u>20.259</u>	<u>20.259</u>	<u>(75.000)</u>	<u>(75.000)</u>	<u>(7.268)</u>	<u>(6.728)</u>	<u>(749)</u>	<u>(3.661)</u>

O vencimento líquido do derivativo encontra-se demonstrado na nota 17.3.

Os efeitos no resultado do período da dívida em moeda estrangeira, líquida do derivativo (*swap*), são demonstrados a seguir:

	Período de 3 meses findos em 31 de março	
	Resultado	
	2018	2017
Receitas financeiras		
Variações monetárias moeda estrangeira	(324)	1.843
	<u>(324)</u>	<u>1.843</u>
Despesas financeiras		
Encargos de dívidas	(674)	(530)
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	(415)	(3.823)
Marcação a mercado	(334)	162
	<u>(1.423)</u>	<u>(4.191)</u>
Total	<u>(1.747)</u>	<u>(2.348)</u>

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 27.2 Gestão de riscos

A política de gestão de riscos da EDP - Energias do Brasil abrange todas as suas unidades de negócios e está alinhada à estratégia do Grupo EDP em suas operações no mundo. Cabe ao Comitê de Risco, garantir a governança do processo e atuar como elo entre a alta direção e a operação rotineira. Sua função é gerenciar e supervisionar todos os fatores de risco que possam provocar impactos nas atividades e nos resultados da Companhia, além de propor metodologias e melhorias ao sistema de gestão.

Desde 2006 o Grupo EDP – Energias do Brasil desenvolveu processos para monitoramento e avaliação dos riscos corporativos. A partir de 2010, foram criados novos métodos e um novo dicionário de riscos, tendo sido o mesmo consolidado em 2011 como uma Norma de Risco Corporativo, e mantida atualizada desde então.

A gestão de riscos corporativos é baseada nos melhores modelos de governança tais como COSO ERM – *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission* e ISO 31.000. A gestão integrada de riscos atua como facilitadora no processo de gestão integrada de riscos, auxiliando na identificação, classificação, avaliação e gerenciamento dos riscos e tem como objetivo assegurar que os diversos riscos inerentes a cada uma das áreas da empresa sejam geridos por seus responsáveis e reportados periodicamente à Diretoria da empresa.

O Comitê de Risco é composto por 3 “Risk Officers” separados por natureza dos riscos (Estratégicos, Energético/Regulatório, Financeiros e Operacionais) e pela Diretoria Executiva.

O Comitê de Risco realiza reportes periódicos para o Comitê de Auditoria para o acompanhamento das atividades da Gestão de Risco. Além disso, no sentido de potencializar sinergias de governança entre a função de Gestão de Risco, Auditoria Interna e *Compliance*, estas funções se encontram reunidas debaixo de uma mesma diretoria.

#### 27.2.1 Risco de mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros.

Os Empréstimos, financiamentos e Debêntures captados pela Companhia apresentados nas notas 16 e 17, possuem como contraparte a Eletrobras, os agentes fiduciários Pentágono S.A. e Planner Trustee e os bancos BNDES e Citibank. As regras contratuais para os passivos financeiros adquiridos pela Companhia criam fundamentalmente riscos atrelados a essas exposições. Em 31 de março de 2018 a Companhia possui risco de mercado associado à TJLP, CDI, IPCA e Libor.

Deve-se considerar que a Companhia está exposta a oscilação da taxa SELIC e da inflação, podendo ter um custo maior na realização dessas operações. A Companhia também possui exposições à variação cambial em Dólar e juros associados à Libor 3M atreladas a dívida em moeda estrangeira, entretanto, possui derivativo de *swap* com o objetivo de *hedge* econômico, para controlar todas as exposições à variação cambial e juros para essas obrigações.

A Companhia também está exposta ao risco de variação cambial, atrelado ao Dólar, por meio dos pagamentos de energia comprada de Itaipu, contudo, as alterações de variação cambial são repassadas integralmente ao consumidor na tarifa, por meio do mecanismo da CVA.

#### 27.2.1.1 Análise de sensibilidade

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/08, a Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir foram considerados cenários dos indexadores utilizados pela Companhia, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário I (provável) o adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente.

Operação	Risco	Aging cenário provável			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
		Até 1 ano	2 a 5 anos	Acima de 5 anos	Provável	Aumento do risco em 25%	Aumento do risco em 50%	Redução do risco em 25%	Redução do risco em 50%
Fundos de investimento (Notas 6.2 e 7)	CDI	11.686	-	-	11.686	2.922	5.843	(2.922)	(5.843)
Cauções e depósitos vinculados	CDI	2	4	-	6	1	3	(1)	(3)
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>CDI</b>	<b>11.688</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>11.692</b>	<b>2.923</b>	<b>5.846</b>	<b>(2.923)</b>	<b>(5.846)</b>
Debêntures	CDI	(44.948)	(66.043)	-	(110.991)	(26.691)	(53.105)	26.986	54.286
Empréstimos e financiamentos - CCB	CDI	(8.362)	(1.192)	-	(9.554)	(1.990)	(3.944)	2.026	4.092
Empréstimos e financiamentos - NP	CDI	(15.254)	(5.202)	-	(20.456)	(5.230)	(10.509)	5.176	10.302
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>CDI</b>	<b>(68.564)</b>	<b>(72.437)</b>	<b>-</b>	<b>(141.001)</b>	<b>(33.911)</b>	<b>(67.558)</b>	<b>34.188</b>	<b>68.680</b>
Swap - Ponta Passiva - Citibank N.A.	CDI	(4.139)	(1.596)	-	(5.735)	(3.247)	(4.776)	133	1.452
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>CDI</b>	<b>(4.139)</b>	<b>(1.596)</b>	<b>-</b>	<b>(5.735)</b>	<b>(3.247)</b>	<b>(4.776)</b>	<b>133</b>	<b>1.452</b>
		(61.015)	(74.029)	-	(135.044)	(34.235)	(66.488)	31.398	64.286
<b>Operação</b>	<b>Risco</b>								
Empréstimos e financiamentos - BNDES	TJLP	(12.273)	(27.357)	(3.069)	(42.699)	(7.088)	(14.020)	7.088	14.020
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>TJLP</b>	<b>(12.273)</b>	<b>(27.357)</b>	<b>(3.069)</b>	<b>(42.699)</b>	<b>(7.088)</b>	<b>(14.020)</b>	<b>7.088</b>	<b>14.020</b>
		(12.273)	(27.357)	(3.069)	(42.699)	(7.088)	(14.020)	7.088	14.020
<b>Operação</b>	<b>Risco</b>								
Cédula de Crédito Cambial	Dólar	(36.507)	(35.807)	-	(72.314)	(17.489)	(35.450)	18.432	36.393
Principal	Dólar	(33.828)	(34.889)	-	(68.717)	(17.179)	(34.359)	17.179	34.359
Encargos	Dólar	(2.679)	(918)	-	(3.597)	(310)	(1.091)	1.253	2.034
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>Dólar</b>	<b>(36.507)</b>	<b>(35.807)</b>	<b>-</b>	<b>(72.314)</b>	<b>(17.489)</b>	<b>(35.450)</b>	<b>18.432</b>	<b>36.393</b>
Swap - Ponta Ativa - Cédula de Crédito Cambial	Dólar	36.507	35.807	-	72.314	17.489	35.450	(18.432)	(36.393)
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>Dólar</b>	<b>36.507</b>	<b>35.807</b>	<b>-</b>	<b>72.314</b>	<b>17.489</b>	<b>35.450</b>	<b>(18.432)</b>	<b>(36.393)</b>
		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Operação</b>	<b>Risco</b>								
Debêntures	IPCA	(18.541)	(47.368)	(5.375)	(71.284)	(5.941)	(11.882)	5.941	11.882
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>IPCA</b>	<b>(18.541)</b>	<b>(47.368)</b>	<b>(5.375)</b>	<b>(71.284)</b>	<b>(5.941)</b>	<b>(11.882)</b>	<b>5.941</b>	<b>11.882</b>
		(18.541)	(47.368)	(5.375)	(71.284)	(5.941)	(11.882)	5.941	11.882
<b>Operação</b>	<b>Risco</b>								
Citibank N.A. - Encargos	Libor	(2.679)	(918)	-	(3.597)	(272)	(747)	676	1.151
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>Libor</b>	<b>(2.679)</b>	<b>(918)</b>	<b>-</b>	<b>(3.597)</b>	<b>(272)</b>	<b>(747)</b>	<b>676</b>	<b>1.151</b>
Swap - Resultado - Citibank N.A.	Libor	2.679	918	-	3.597	272	747	(676)	(1.151)
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>Libor</b>	<b>2.679</b>	<b>918</b>	<b>-</b>	<b>3.597</b>	<b>272</b>	<b>747</b>	<b>(676)</b>	<b>(1.151)</b>
		-	-	-	-	-	-	-	-

As curvas futuras dos indicadores financeiros CDI, TJLP, Dólar, IPCA e Libor 3M estão em acordo com o projetado pelo mercado e alinhadas com a expectativa da Administração da Companhia.

Os indicadores tiveram seus intervalos conforme apresentado a seguir: CDI entre 6,64% e 8,39% a.a.; TJLP entre 5,00% e 6,75% a.a.; Dólar entre R\$3,31 e R\$3,44; IPCA entre 3,03% e 5,04% a.a.; e Libor entre 2,02% e 2,65% a.a..

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



### 27.2.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre as debêntures e empréstimos captados pela Companhia são apresentados nas notas 16 e 17.

A Administração da Companhia somente utiliza linhas de créditos que possibilitem sua alavancagem operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas.

Os ativos financeiros mais expressivos da Companhia são demonstrados nas rubricas Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6), Títulos e Valores Mobiliários (Nota 7), Consumidores e concessionárias (Nota 8), Ativo financeiro indenizável (Nota 14.1) e Ativos e Passivos financeiros setoriais (Nota 9). A Companhia tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata e Equivalentes de caixa que são aplicações financeiras de liquidez imediata que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. Os Títulos e Valores Mobiliários refere-se a aplicação em fundo de investimentos reservado, de liquidez diária e remuneração pós-fixada, com sua carteira de ativos atrelada a Letras Financeiras do Tesouro – LFT, com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo. Para Consumidores e concessionárias, os saldos apresentados compreendem um fluxo estimado para os recebimentos. Para Ativo financeiro indenizável, o saldo apresentado corresponde ao valor a receber do Poder Concedente ao final da concessão e está mensurado pelo valor novo de reposição. Os Ativos financeiros setoriais serão homologados pelo Poder Concedente e recebidos por meio da tarifa nos próximos reajustes ou revisões tarifárias.

Os riscos de liquidez atribuídos às rubricas de Debêntures e Empréstimos e financiamentos referem-se a juros futuros que, consequentemente, não estão contabilizados e encontram-se demonstrados na nota 29.1.

A matriz energética brasileira é predominantemente hídrica e um período prolongado de escassez de chuva reduz o volume de água nos reservatórios das usinas hidrelétricas, ocasionando, além de um risco de racionamento de energia, um aumento no custo de aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação nos valores de encargos de sistema elétrico em decorrência do aumento do despacho das usinas termoeletricas, gerando maior necessidade de caixa e consequentemente de aumentos tarifários futuros para a recomposição do equilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão.

Em relação ao risco de racionamento, para o seu monitoramento, a Companhia utiliza como ferramentas o Subcomitê de Risco Energético que tem como práticas: (i) a avaliação do cenário de oferta e demanda de energia nas diferentes regiões de atuação, das variáveis macro e microeconômicas, e as especificidades de cada mercado, em um horizonte de cinco anos; (ii) a antecipação de potenciais impactos sobre a geração de energia elétrica, de forma assegurar o suprimento de energia; (iii) minimização dos impactos na receita; e (iv) evitar o desabastecimento das concessionárias.

A Companhia também gerencia o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela análise de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de março 2018, incluindo principal e juros, considerando a data mais próxima em que a Companhia espera liquidar as respectivas obrigações.

	31/03/2018					31/12/2017
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	354.107	106.855	55.737			516.699
Outras contas a pagar - Partes relacionadas			51	2.482		2.533
Debêntures	44.797		39.335	384.104		468.236
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	2.805	107.299	55.017	519.913	55.684	740.718
Derivativos		185		7.083		7.268
Passivos financeiros setoriais			17.747	140.203	17.209	175.159
	401.709	214.339	167.887	1.053.785	72.893	1.910.613
						1.785.559

### 27.2.2.1 Risco de sobrecontratação

Conforme previsto na regulamentação do setor, em especial no 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 do custo incorrido com a compra de energia excedente e da consequente liquidação ao PLD. Contudo, quando a distribuidora ultrapassar o referido limite, 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.

A estratégia para contratação de energia pela Companhia busca assegurar que o nível de contratação permaneça na faixa entre 100% e 105%, minimizando os riscos com a compra de energia para atendimento ao mercado cativo. Para tal, a cada processo de decisão do montante de declaração de compra de energia em leilão e da participação em Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficit - MCSD, utilizam-se de modelos estatísticos para a projeções de diversos cenários de consumo, onde correlaciona-se variáveis climáticas, econômicas e tarifárias, além de modelos de otimização que buscam a minimização do custo, risco de penalidade e não-repasse tarifário.

Na regulação atual, a expansão em lastro do sistema energético nacional é garantida por meio da contratação de energia de longo prazo pelas distribuidoras, por meio da projeção do seu mercado cativo, com 3 a 6 anos de antecedência em relação ao período de suprimento da energia elétrica adquirida (alterado pelo Decreto nº 9.143/17), ou seja, as decisões de contratações utilizam-se de projeções econômicas de longo prazo que em situação de normalidade não apresentam grandes variações. O montante dos compromissos contratuais para compra de energia futura firmados até 31 de março de 2018 estão apresentados na nota 29.1.

No cenário atual, além da queda no consumo ocasionada por uma conjuntura econômica adversa e imprevisível com 3 a 6 anos de antecedência, a forte elevação nas tarifas do mercado regulado em contrapartida de um preço baixo no mercado livre, levaram muitos clientes a migrarem do ambiente cativo ao livre, motivados por uma redução do custo com a compra de energia. Ambos os fatores levaram as distribuidoras a um cenário generalizado de sobrecontratação.

Para mitigação dos riscos de sobre e subcontratação (exposição), há instrumentos previstos na regulamentação para que as distribuidoras possam elevar ou reduzir o volume de energia contratada, ou seja, administrar seus portfólios de contratos. São eles:

- Elevação do nível de contratação por meio da contratação nos Leilões A-7, A-6, A-5, A-4, A-3, A-2, A-1, A-0, de fontes alternativas (alterado pelo Decreto nº 9.143/17), de ajuste e também por meio de participações no MCSD tanto de Energia Existente quanto de Energia Nova com declaração
- (i) Diminuição do nível de contratação por meio da redução dos volumes dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs de energia existente por quantidade, com redução anual de até 4% do volume contratado por variações de mercado; (ii) declaração inferior a 96% do montante de reposição em Leilões A-1 (alterado pelo Decreto nº 8.828/16); (iii) redução de contratos de energia existente por quantidade por migração de consumidores convencionais e especiais (Previsto pela Resolução Normativa nº 726/2016) ao Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iv) acordos bilaterais; e (v) participação em MCSD's com declaração de sobra.

Com a publicação da Lei nº 12.783/13, que tratou da prorrogação das concessões do setor de energia elétrica, os agentes detentores de usinas hidrelétricas cujo prazo de concessão terminasse em até cinco anos puderam solicitar a renovação da concessão, submetendo-se ao regime de Cotas de Garantia Física, alocadas às distribuidoras por meio dos Contratos de Cotas de Garantia Física - CCGFs. Assim, a partir de 2013, os CCGFs substituíram parte dos CCEARs de energia existente das distribuidoras.

No entanto, aos CCGFs não foi dada a prerrogativa de redução do volume contratado para que a distribuidora pudesse administrar o seu nível de contratação. Com esta alteração, alheia à gestão das distribuidoras, este segmento passou a não possuir mecanismos suficientes para se proteger contra a redução de consumo e migração de clientes ao ambiente livre. Nomeadamente, passou a não mais poder participar do MCSD 4%, tampouco do MCSD Trocas Livres e do MCSD Mensal. Logo, não mais pôde realizar reduções de volume nos CCEARs de energia existente tal como preconizado na Lei nº 10.848/04 e no artigo 29 do Decreto nº 5.163/04.

## Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)



Além dos contratos CCGFs, que não apresentam a prerrogativa de redução do volume contratado, a perda de flexibilidade das distribuidoras na gestão de suas sobras contratuais foi potencializada pela introdução de CCEARs de energia existente por disponibilidade nos seus portfólios, os quais também não preveem cláusula contratual específica que permita a redução do montante contratado.

Com a publicação do Decreto nº 9.143/17, passou-se a reconhecer a exposição contratual involuntária das distribuidoras sempre que observada a condição do máximo esforço do agente, em razão de: (i) compra frustrada de energia elétrica em leilões de contratação; (ii) acontecimentos extraordinários e imprevisíveis decorrentes de eventos alheios à vontade do agente vendedor, reconhecidos pela ANEEL; (iii) alterações na distribuição dos CCGFs, na disponibilidade de energia e potência da Itaipu Binacional, do PROINFA e, a partir do ano de 2013, das Usinas Angra 1 e Angra 2; e (iv) exercício da opção de compra por consumidores livres e especiais. Contudo, apesar de reconhecida a exposição involuntária, os critérios de cumprimento da condição de máximo esforço do distribuidor estão em fase final de apuração na ANEEL no que se refere aos anos de 2016 em diante.

### 27.2.2.2 Vencimento antecipado de dívidas

A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas restritivas (*Covenants*), normalmente aplicável a esse tipo de operação, relacionada ao atendimento de índice financeiro.

*Covenants* são indicadores econômico-financeiros de controle da saúde financeira da Companhia exigidos nos contratos de ingresso de recursos. O não cumprimento dos *covenants* impostos nos contratos de empréstimos e financiamentos pode acarretar em um desembolso imediato ou vencimento antecipado de uma obrigação com fluxo e periodicidade definidos. A relação dos *covenants* por contrato aparecem descritos individualmente nas notas 16 e 17. Até 31 de março de 2018 todos os *covenants* das obrigações contratadas foram atendidos em sua plenitude.

Além do controle de *covenants* atrelado ao risco de liquidez, existem garantias contratadas (Nota 29.2) para as rubricas de Empréstimos, financiamentos e Debêntures. Essas garantias contratuais são o máximo que a Companhia pode ser exigida a liquidar, conforme os termos dos contratos de garantia financeira, caso o valor total garantido seja executado pela contraparte decorrente de falta de pagamento. Para a rubrica de Compra de Energia, as garantias estão vinculadas, em sua maioria, aos recebíveis da Companhia, passíveis de alteração decorrente de eventuais perdas de crédito nestes recebíveis.

### 27.2.3 Risco de crédito

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está principalmente relacionada às rubricas abaixo:

#### • Consumidores e Concessionárias

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outros e esse mecanismo agrega confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

Os contratos de concessão de distribuição priorizam o atendimento abrangente do mercado, sem que haja qualquer exclusão das populações de baixa renda e das áreas de menor densidade populacional. Desta forma, o atendimento e aceite ao novo consumidor cativo dentro da área de atuação da concessionária que presta o serviço na região é regra integrante do contrato de concessão.

Assim, para a distribuição de energia elétrica o instrumento financeiro capaz de expor a Companhia ao risco de crédito é o Contas a receber de consumidores. Contudo, a Companhia realiza abrangentes estudos para determinar a perda estimada para estes ativos.

A pulverização da venda de energia elétrica a essa base consumidora atribui menor volatilidade aos recebimentos da Companhia, pode-se levar em face a composição de 9,65% de estimativas de não realização dos créditos conforme nota 8.

A principal ferramenta na mitigação do risco de não realização do contas a receber de consumidores é a suspensão do fornecimento de energia elétrica aos consumidores inadimplentes. Anterior a essa etapa a Companhia realiza diversos métodos de cobrança tais como cobranças administrativas, notificações na fatura de energia e via SMS, protesto junto aos cartórios, restrição de crédito junto às empresas de proteção ao crédito, entre outras. A Companhia oferece diversos canais de atendimento para facilitar o contato com o consumidor, dentre elas, *call centers*, lojas de atendimento presencial, internet, aplicativo, além de realização de feirões para acordos de pagamentos.

#### • Caixa, Equivalentes de caixa, Cauções e Títulos e Valores Mobiliários

A Companhia tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata e Equivalentes de caixa que são aplicações financeiras de liquidez imediata que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. A administração desses ativos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais com base nas políticas e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade.

Estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, são realizadas periodicamente baseadas nas informações extraídas dos relatórios de riscos.

As decisões sobre aplicações financeiras também são orientadas pela mesma política citada acima, estabelecendo condições e limites de exposição a riscos de mercado avaliados por agências especializadas. A política determina níveis de concentração de aplicações em instituições financeiras de acordo com o rating do banco e o montante total das aplicações da Companhia, de forma a manter uma proporção equilibrada e menos sujeita a perdas.

Em se tratando de aplicações financeiras vinculadas à CDB ou lastreadas em debêntures, a Companhia opera apenas com instituições financeiras cuja classificação de risco seja no mínimo A na agência Fitch Ratings (ou equivalente para as agências Moody's ou Standard & Poor's). Em 31 de dezembro de 2017, todas as aplicações financeiras da Companhia encontram-se em instituições financeiras com rating de crédito AAA.

Em 31 de março de 2018 a totalidade das aplicações financeiras da Companhia encontram-se em Fundo de Investimento Restrito. A Política de Gestão de Riscos também permite a aplicação de recursos em Fundo de Investimento Restrito cuja carteira de ativos é atrelada a Letras Financeiras do Tesouro – LFTs, emitidas pelo Governo Brasileiro, ou Operações compromissadas lastreadas em Títulos Públicos Federais, considerados de alta liquidez no mercado e de baixíssimo risco (Nota 6 e 7).

A Administração entende que as operações de aplicações financeiras contratadas não expõem a Companhia a riscos significativos que futuramente possam gerar prejuízos materiais.

#### • Ativo financeiro indenizável

O saldo refere-se a valores a receber a título de indenização do Poder Concedente e são decorrentes dos investimentos realizados na infraestrutura da concessionária que não serão recuperados por meio da prestação de serviços outorgados até o final da concessão. O contrato de concessão garante o direito da Companhia à indenização dos ativos de infraestrutura ainda não amortizados, desde que autorizados pela ANEEL, e apurados em auditoria da mesma.

#### • Ativos financeiros setoriais

Os ativos financeiros setoriais decorrem das diferenças entre os custos previstos pela ANEEL e incluídos na tarifa no início do período tarifário, comparados àqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Anualmente, a ANEEL revisa as tarifas de Companhia e incorpora tais ativos na mesma. Adicionalmente, o contrato de concessão também garante que serão indenizados à Companhia os saldos remanescentes de eventual insuficiência de ressarcimento pela tarifa em decorrência da extinção, por qualquer motivo, da concessão.

### 27.2.4 Risco regulatório

As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pelas agências reguladoras (ANEEL, ARSESP etc.) e demais órgãos relacionados ao setor (MME, CCEE etc.). A Companhia tem o compromisso de estar em conformidade com todos os regulamentos expedidos, sendo assim, qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre suas atividades.

A mitigação dos riscos regulatórios é realizada por meio do monitoramento dos cenários que envolvem o negócio. Adicionalmente, a Companhia atua na discussão dos temas de seu interesse disponibilizando estudos, teses e experiências aos públicos formadores de opinião.



**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**28 Demonstrações dos Fluxos de Caixa****28.1 Atividades de financiamento**

Em conformidade com o CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, seguem abaixo as mudanças ocorridas nos ativos e passivos decorrentes das atividades de financiamento, incluindo os ajustes para conciliar o lucro:

2018						
Efeito não caixa						
Nota	Saldo em 31/12/2017	Efeito caixa	Variação monetária e cambial	Valor justo	Adições/baixas	Saldo em 31/03/2018
Cauções e depósitos vinculados	1.074				(640)	434
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.070.355	121.171	1.857	334	22.505	1.216.222
	1.071.429	121.171	1.857	334	21.865	1.216.656

  

2017						
Efeito não caixa						
	Saldo em 31/12/2016	Efeito caixa	Variação monetária e cambial	Valor justo	Adições/baixas	Saldo em 31/03/2017
Cauções e depósitos vinculados	1.072				1	1.073
Empréstimos, financiamentos e debêntures	809.079	(30.355)	1.595	(162)	23.348	803.505
	810.151	(30.355)	1.595	(162)	23.349	804.578

**28.2 Transações não envolvendo caixa**

Em conformidade com o CPC 03 (R2), as transações de investimento e financiamento que não envolveram o uso de caixa ou equivalentes de caixa não devem ser incluídas na demonstração dos fluxos de caixa.

Todas as atividades de investimento e financiamento que não envolveram movimentação de caixa e, portanto, não estão refletidas em nenhuma rubrica da demonstração do fluxo de caixa, estão demonstradas abaixo:

	2018	2017
Capitalização de juros de empréstimos e debêntures ao intangível	365	1.399
Total	365	1.399

**29 Compromissos contratuais e Garantias****29.1 Compromissos contratuais**

Em 31 de março de 2018 a Companhia apresenta os compromissos contratuais, não reconhecidos nas informações contábeis intermediárias, apresentados por maturidade de vencimento.

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da Companhia, inclusive aqueles compromissos contratuais que ultrapassam a data final da concessão, atualizados com as respectivas taxas projetadas e ajustados ao valor presente pela taxa que corresponde o custo médio de capital (WACC) do Grupo EDP.

	31/03/2018					31/12/2017
	Abril/2018 a Março/2019	Abril/2019 a Março/2021	Abril/2021 a Março/2023	A partir de 2024	Total geral	Total geral
Responsabilidades com locações operacionais	8.327	6.648	630		15.605	16.204
Obrigações de compra						
Compra de energia	1.737.023	3.988.266	3.612.932	12.238.542	21.576.763	23.220.976
Encargos de conexão e transporte de energia	298.794	849.257	770.933	1.927.854	3.846.838	4.453.474
Materiais e serviços	382.280	333.233	32.174	8.614	756.301	872.687
Juros vincendos de empréstimos, financiamentos e debêntures	94.916	97.974	20.231	4.653	217.774	212.601
	2.521.340	5.275.378	4.436.900	14.179.663	26.413.281	28.775.942

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem os mesmos compromissos contratuais demonstrados acima, todavia, estão atualizados com as respectivas taxas na data-base de 31 de março de 2018, ou seja, sem projeção dos índices de correção, e não estão ajustados a valor presente.

	31/03/2018					31/12/2017
	Abril/2018 a Março/2019	Abril/2019 a Março/2021	Abril/2021 a Março/2023	A partir de 2024	Total geral	Total geral
Responsabilidades com locações operacionais	6.588	5.656	567		12.811	13.144
Obrigações de compra						
Compra de energia	1.748.010	4.574.205	4.668.720	24.645.765	35.636.700	33.694.501
Encargos de conexão e transporte de energia	389.563	943.727	943.727	2.713.215	4.990.232	5.080.764
Materiais e serviços	301.573	281.253	29.496	8.460	620.782	709.014
Juros vincendos de empréstimos, financiamentos e debêntures	71.347	83.784	24.960	7.448	187.539	200.849
	2.517.081	5.888.625	5.667.470	27.374.888	41.448.064	39.698.272

**29.2 Garantias**

Tipo de garantia	Modalidade	Limite máximo garantido	
		31/03/2018	31/12/2017
Empréstimos e financiamentos	(i) Depósito Cauçionado, (ii) Recebíveis, (iii) Notas Promissórias e (iv) Fiança Corporativa.	606.772	574.400
Seguro de vida	Aval de acionista	131.853	131.923
Ações judiciais	(i) Fiança Bancária, (ii) Seguro garantia e (iii) Depósito Cauçionado.	528.181	505.254
Compra de energia	(i) Depósito Cauçionado e (ii) Recebíveis.	144.994	109.077
Outros	(i) Fiança Bancária, (ii) Recebíveis e (iii) Depósito Cauçionado.	52.905	31.744
		1.464.705	1.352.398

**Notas Explicativas**

Notas explicativas

Período findo em 31 de março de 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**30 Eventos Subsequentes****30.1 Assembleia Geral Ordinária - AGO**

Foi aprovada em AGO, realizada em 25 de abril de 2018, a destinação do lucro líquido referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017 da seguinte forma: (i) R\$9.706 como Constituição de Reserva Legal; (ii) R\$65.624 como JSCP; e (iii) R\$118.770 como dividendos adicionais, ambos aos acionistas detentores das ações ordinárias. Os respectivos dividendos e JSCP serão pagos aos acionistas, sem ajuste, no decorrer do exercício de 2018.

Adicionalmente à destinação do lucro líquido, também foram deliberados:

(i) Definição dos 6 membros para compor o Conselho de Administração para o mandato de um ano e;

(ii) Aprovação da remuneração global anual da Diretoria no montante de até R\$3.480 e do Conselho de Administração de até R\$38, cuja distribuição individual será deliberada pelo Conselho de Administração nos termos do Estatuto Social da Companhia.

\* \* \*

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

**Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas**  
Presidente

**Michel Nunes Itkes**  
Vice-Presidente

**Carlos Emanuel Baptista Andrade**  
Conselheiro

**Henrique Manuel Marques Faria Lima Freire**  
Conselheiro

**Luiz Otavio Assis Henriques**  
Conselheiro

**Pompeu Freire de Mesquita**  
Conselheiro

**DIRETORIA**

**Michel Nunes Itkes**  
Diretor-Presidente

**Fernando Peixoto Saliba**  
Diretor de Sustentabilidade

**Marney Tadeu Antunes**  
Diretor Comercial e Diretor de Distribuição

**Donato da Silva Filho**  
Diretor de Regulação e Diretor de Gestão de Ativos e Administrativo

**José Roberto Pascon**  
Diretor de Planejamento e Engenharia

**Dyogenes Rosi**  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**CONTABILIDADE**

**André Luis Nunes de Mello Almeida**  
Diretor de Contabilidade, Tributos e Gestão de Ativos

**Renan Silva Sobral**  
Gestor de Contabilidade  
Contador - CRC 1SP271964/O-6

## **Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais**



### **Comentário sobre o Comportamento das Projeções Empresariais**

Conforme Art.20 da Instrução CVM nº 480/09, a divulgação de projeções e estimativas é facultativa.

## **Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**



### **Outras informações que a Companhia entenda relevantes**

Todas as informações julgadas relevantes pela Companhia estão contempladas no Comentário de Desempenho e nas Notas Explicativas às Informações Contábeis Intermediárias.

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

### RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A.

São Paulo - SP

#### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2018, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 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

#### Demonstração do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias, relativas à demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2018, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentada como informação suplementar para fins da IAS 34, foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essa demonstração está reconciliada 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 a demonstração do valor adicionado acima referida não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

#### Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos ao balanço patrimonial, em 31 de dezembro de 2017 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 27 de fevereiro de 2018 sem modificação e às demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses do trimestre findo em 31 de março de 2017 foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 2 de maio de 2017, sem modificação. Os valores correspondentes relativos à demonstração do valor adicionado (DVA), referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2017, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, aqueles auditores emitiram relatório reportando que não tiveram conhecimento de nenhum fato que os levasse a acreditar que a DVA não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de maio de 2018

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6

Rosane Palharim

Contadora CRC 1SP220280/O-9

## **Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente**

### Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

De acordo com artigo 26 do Estatuto Social da Companhia, amparado pelo Capítulo XIII da Lei nº 6.404, a Companhia terá um Conselho Fiscal não permanente eleitos pela Assembleia Geral que deliberar sua instalação.

A Assembleia Geral da EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A., realizada em 25 de abril de 2018, não deliberou a instalação do Conselho Fiscal ou Órgão equivalente.

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

### Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Os Administradores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM 480/2009, declaram que em 02 de maio de 2018, reviram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia para o período findo em 31 de março de 2018.

MICHEL NUNES ITKES

Diretor Presidente

DYOGENES ROSI

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

MARNEY TADEU ANTUNES

Diretor Comercial e Diretor de Distribuição

JOSÉ ROBERTO PASCON

Diretor de Planejamento e Engenharia

DONATO DA SILVA FILHO

Diretor de Regulação e Diretor de Gestão de Ativos e Administrativo

FERNANDO PEIXOTO SALIBA

Diretor de Sustentabilidade

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

### Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

Os Administradores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/2009, declaram que em 02 de maio de 2018, reviram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia para o período findo em 31 de março de 2018, bem como declaram que nessa mesma data, reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório emitido pela KPMG Auditores Independentes.

MICHEL NUNES ITKES

Diretor Presidente

DYOGENES ROSI

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

MARNEY TADEU ANTUNES

Diretor Comercial e Diretor de Distribuição

JOSÉ ROBERTO PASCON

Diretor de Planejamento e Engenharia

DONATO DA SILVA FILHO

Diretor de Regulação e Diretor de Gestão de Ativos e Administrativo

FERNANDO PEIXOTO SALIBA

Diretor de Sustentabilidade