



EMAE- Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A
Balancos Patrimoniais Levantados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017
(Valores em milhares de reais)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
ATIVO					
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa.....	4	216.626	119.879	232.433	136.214
Revendedores.....	5	34.262	14.310	38.502	18.153
Consumidores.....	5	-	466	-	466
Ativo financeiro indenizável.....	10	13.357	323	13.357	323
Serviços - Canal Pinheiros.....	19.4	3.174	3.463	3.174	3.463
Alienação de bens e direitos.....		-	148	-	148
Imposto de renda e contribuição social a recuperar.....		2.313	1.330	2.313	1.331
Tributos e contribuições sociais compensáveis.....		1.610	1.111	1.641	1.123
Estoque.....		1.930	1.789	1.930	1.789
Despesas antecipadas.....		1.496	109	1.577	245
Arrendamento UTE Piratininga.....	6	85.337	79.364	85.337	79.364
Ativo financeiro - Sabesp.....	19.2	16.129	15.545	16.129	15.545
Cauções e depósitos vinculados.....	9	10.999	10.161	10.999	10.161
Outros créditos.....	7	13.700	8.464	10.587	5.491
		<u>400.933</u>	<u>256.462</u>	<u>417.979</u>	<u>273.816</u>
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Arrendamento UTE Piratininga.....	6	328.676	352.015	328.676	352.015
Ativo financeiro - Sabesp.....	19.2	91.447	96.915	91.447	96.915
Cauções e depósitos vinculados.....	9	12.247	11.927	15.597	15.336
Ativo financeiro indenizável.....	10	62.419	53.683	62.419	53.683
Ativo reversível da concessão.....	11	195.374	273.218	195.374	273.218
Outros créditos.....	7	-	-	281	1.209
Investimentos.....	12	94.357	92.718	1.390	1.390
Imobilizado.....	13	70.495	19.052	222.987	174.876
Intangível.....		2.462	2.567	2.462	2.567
		<u>857.477</u>	<u>902.095</u>	<u>920.633</u>	<u>971.209</u>
TOTAL DO ATIVO.....		<u>1.258.410</u>	<u>1.158.557</u>	<u>1.338.612</u>	<u>1.245.025</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
Balancos Patrimoniais Levantados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017
(Valores em milhares de reais)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
CIRCULANTE					
Fornecedores.....		6.507	6.644	6.763	6.923
Financiamentos.....	14	-	-	6.744	7.312
Folha de pagamento.....		5.491	6.204	5.491	6.204
Obrigações estimadas - folha de pagamento.....		10.177	5.990	10.177	5.990
Entidade de previdência a empregados.....	15	11.956	11.348	11.956	11.348
Tributos e contribuições sociais.....		6.128	4.171	6.309	4.368
Dividendos e juros sobre capital próprio.....	20.6	27.915	34.473	27.915	34.473
Taxas regulamentares.....		5.195	5.500	5.200	5.504
Obrigações Especiais - RGR.....	17	1.801	1.801	1.801	1.801
Cauções e depósitos vinculados.....	9	10.638	6.633	10.638	6.633
Encargos de uso da rede elétrica.....		182	184	199	200
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	18	34.503	-	34.503	-
Outros passivos.....		9.483	5.658	9.483	5.658
		<u>129.976</u>	<u>88.606</u>	<u>137.179</u>	<u>96.414</u>
NÃO CIRCULANTE					
Exigível a longo prazo					
Financiamentos.....	14	-	-	72.999	78.660
Entidade de previdência a empregados.....	15	119.699	80.608	119.699	80.608
Imposto de renda e contribuição social diferidos.....	8.2	33.323	99.029	33.323	99.029
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	18	35.126	-	35.126	-
Taxas regulamentares.....		769	769	769	769
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários...	16	58.061	55.269	58.061	55.269
Obrigações Especiais - RGR.....	17	12.601	14.401	12.601	14.401
		<u>259.579</u>	<u>250.076</u>	<u>332.578</u>	<u>328.736</u>
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social.....	20.1	285.411	285.411	285.411	285.411
Reservas de capital.....		387.130	387.130	387.130	387.130
Outros resultados abrangentes.....		(47.857)	(24.877)	(47.857)	(24.877)
Reservas de lucros.....		244.171	172.211	244.171	172.211
		<u>868.855</u>	<u>819.875</u>	<u>868.855</u>	<u>819.875</u>
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....		<u>1.258.410</u>	<u>1.158.557</u>	<u>1.338.612</u>	<u>1.245.025</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto lucro por ação)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		2018	2017	2018	2017
RECEITA LÍQUIDA.....	21	285.819	178.546	316.417	209.510
CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA.....	22	(248.002)	(178.820)	(255.250)	(186.268)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL BRUTO.....		37.817	(274)	61.167	23.242
Despesas/Receitas Operacionais					
Despesas gerais e administrativas.....	22	(39.432)	(40.798)	(39.522)	(40.887)
Outras (despesas) e receitas.....	22	(20.348)	128.161	(20.348)	128.161
Equivalência Patrimonial em controlada.....	12	16.168	15.438	-	-
		(43.612)	102.801	(59.870)	87.274
(PREJUÍZO) LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO....		(5.795)	102.527	1.297	110.516
RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS					
Receitas.....	23	37.560	34.779	39.056	36.103
Despesas.....	23	(4.825)	(1.094)	(11.859)	(8.928)
Variações monetárias líquidas.....	23	55.020	18.503	55.020	18.503
		87.755	52.188	82.217	45.678
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....		81.960	154.715	83.514	156.194
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL					
Correntes.....	8.1	(34.311)	(20.074)	(35.865)	(21.553)
Diferidos.....	8.1	53.868	(15.495)	53.868	(15.495)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO.....		101.517	119.146	101.517	119.146
LUCRO ATRIBUÍVEL A:.....					
Acionistas controladores e não controladores.....		101.517	119.146	101.517	119.146
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR:.....					
Ação preferencial.....	20.2	R\$ 2,85078	R\$ 3,34583	R\$ 2,85078	R\$ 3,34583
Ação ordinária.....	20.2	R\$ 2,59162	R\$ 3,04166	R\$ 2,59162	R\$ 3,04166

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
 (Valores em milhares de reais)

DESCRIÇÃO	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE CAPITAL		OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	RESERVAS DE LUCRO					LUCROS (PREJUÍZOS) ACUMULADOS	TOTAL
		SUBVENÇÕES PARA INVESTIMENTO	INCENTIVOS FISCAIS	AJUSTES DE ELEMENTOS DO PASSIVO	RESERVA LEGAL	RESERVA DE RETENÇÃO DE LUCROS	RECOMPRA DE OUTORGA	RESERVA DE LUCROS A REALIZAR	RESERVA DE RECOMPOSIÇÃO DE ATIVOS		
Saldos em 1º de janeiro de 2017.....	285.411	383.618	3.512	(35.947)	5.295	15.022	-	66.028	-	-	722.939
Ganhos e perdas atuariais líquido do efeito tributário.....	-	-	-	11.070	-	-	-	-	-	-	11.070
Lucro líquido do exercício.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119.146	119.146
Constituição de reserva legal (Nota 20.3).....	-	-	-	-	5.957	-	-	-	-	(5.957)	-
Realização de reserva de lucros a realizar (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	-	(4.983)	-	-	(4.983)
Constituição de reserva para recomposição de ativos (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	84.892	(84.892)	-
Dividendo obrigatório (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.297)	(28.297)
Saldos em 31 de dezembro de 2017.....	285.411	383.618	3.512	(24.877)	11.252	15.022	-	61.045	84.892	-	819.875
Ganhos e perdas atuariais líquido do efeito tributário.....	-	-	-	(22.980)	-	-	-	-	-	-	(22.980)
Lucro líquido do exercício.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.517	101.517
Constituição de reserva legal (Nota 20.3).....	-	-	-	-	5.076	-	-	-	-	(5.076)	-
Realização de reserva de lucros a realizar (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	-	(5.447)	-	-	(5.447)
Recompra de Outorga (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	72.331	-	-	(72.331)	-
Dividendo obrigatório (Nota 20.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24.110)	(24.110)
Saldos em 31 de dezembro de 2018.....	285.411	383.618	3.512	(47.857)	16.328	15.022	72.331	55.598	84.892	-	868.855

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E DE 2017
MÉTODO INDIRETO

(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
Atividades operacionais				
Resultado do exercício.....	101.517	119.146	101.517	119.146
Resultado de equivalência patrimonial.....	(16.168)	(15.438)	-	-
Depreciação/ amortização.....	1.378	931	5.369	4.872
Despesa de entidade de plano de previdência.....	11.348	13.991	11.348	13.991
Provisão para créditos de liquidação duvidosa.....	103	935	103	935
Obsolescência dos bens - Edgard de Souza.....	19.731	-	19.731	-
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários.....	8.451	7.646	8.451	7.646
Tributos diferidos.....	(53.868)	15.495	(53.868)	15.495
Ganhos na alienação de bens e direitos.....	(393)	(2.379)	(393)	(2.379)
Juros sobre financiamentos.....	-	-	6.957	7.808
Acordo Sabesp.....	-	(123.796)	-	(123.796)
Provisão GAG Melhorias.....	69.629	-	69.629	-
Atualização depósitos vinculados.....	4.005	-	4.005	-
Juros e variações monetárias acordo Sabesp.....	(11.738)	(4.740)	(11.738)	(4.740)
Juros e variações monetárias do arrendamento UTP Piratininga.....	(70.239)	(39.005)	(70.239)	(39.005)
Variações nos ativos e passivos				
Revendedores e consumidores	(19.486)	14.607	(19.883)	14.783
Tributos e contribuições sociais compensáveis.....	32.492	426	32.473	429
Imposto de renda e contribuição social a recuperar.....	(983)	(1.330)	(982)	(1.320)
Serviços emergenciais - Canal Pinheiros.....	289	(1.689)	289	(1.689)
Estoques.....	(141)	176	(141)	176
Despesas antecipadas.....	(1.387)	105	(1.332)	(31)
Cauções e depósitos vinculados.....	(1.158)	610	(1.099)	681
Sabesp.....	16.622	16.076	16.622	16.076
Outros créditos.....	(5.166)	(2.593)	(4.271)	(1.648)
Fornecedores.....	(137)	1.764	(160)	1.839
Folha de pagamento	(713)	822	(713)	822
Obrigações estimadas - folha de pagamento.....	4.187	(230)	4.187	(230)
Contribuições para plano de previdência.....	(6.467)	(14.961)	(6.467)	(14.961)
Tributos e contribuições sociais	136	(553)	120	(512)
Imposto de renda e contribuição social a recolher.....	-	19.931	-	21.073
Taxas regulamentares.....	(305)	(301)	(304)	(302)
Pagamento de contingências cíveis e trabalhistas.....	(5.659)	(4.016)	(5.659)	(4.016)
Encargos de uso da rede elétrica.....	(2)	10	(1)	10
Obrigações especiais - RGR.....	(1.800)	-	(1.800)	-
Outros	3.825	1.374	3.825	1.048
	77.903	3.014	105.576	32.201
Juros de financiamentos pagos (Nota 14).....	-	-	(6.443)	(6.874)
Dividendos recebidos.....	14.666	2.168	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos.....	(32.991)	(20.074)	(32.991)	(21.216)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	59.578	(14.892)	66.142	4.111
Atividades de investimento				
Aquisição de imobilizado.....	(1.046)	(5.652)	(1.705)	(6.750)
Ativos financeiros indenizáveis.....	(14.541)	(7.620)	(14.541)	(7.620)
Aquisição de intangível.....	(786)	(1.356)	(786)	(1.356)
Recebimento de arrendamento financeiro.....	87.605	84.024	87.605	84.024
Recebimento da venda de ativo imobilizado.....	541	5.029	541	5.029
Integralização de capital em controlada.....	(310)	-	-	-
Caixa líquido gerado pelas atividades de investimento	71.463	74.425	71.114	73.327
Atividades de financiamento				
Dividendos pagos (Nota 20.6).....	(34.294)	(14.816)	(34.294)	(14.816)
Financiamentos (Nota 14).....	-	-	(6.743)	(6.687)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos	(34.294)	(14.816)	(41.037)	(21.503)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	96.747	44.717	96.219	55.935
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício.....	119.879	75.162	136.214	80.279
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício.....	216.626	119.879	232.433	136.214
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	96.747	44.717	96.219	55.935

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E DE 2017
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receitas				
Receitas operacionais.....	315.149	202.543	347.015	234.755
Outras receitas.....	(20.348)	128.161	(20.348)	128.161
Provisão p/ créditos de liquidação duvidosa - constituição.....	(103)	(935)	(103)	(935)
Receitas relativas à construção de ativos próprios.....	15.972	9.985	16.631	11.083
	<u>310.670</u>	<u>339.754</u>	<u>343.195</u>	<u>373.064</u>
Menos:				
Insumos				
Energia elétrica comprada para revenda.....	-	8.543	-	8.543
GSF (Garantia física).....	-	-	928	928
Encargos de uso da rede elétrica.....	18.654	4.590	18.943	4.876
Serviços de terceiros.....	57.382	53.569	59.144	55.903
Materiais.....	9.374	8.076	10.003	9.134
Provisão GAG Melhorias.....	70.926	-	70.926	-
Outros custos operacionais.....	6.237	7.391	6.545	7.388
	<u>162.573</u>	<u>82.169</u>	<u>166.489</u>	<u>86.772</u>
VALOR ADICIONADO BRUTO.....	148.097	257.585	176.706	286.292
DEPRECIAÇÃO.....	(1.378)	(931)	(5.369)	(4.872)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE.....	146.719	256.654	171.337	281.420
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras.....	37.560	34.779	39.056	36.103
Equivalência Patrimonial.....	16.168	15.438	-	-
	<u>53.728</u>	<u>50.217</u>	<u>39.056</u>	<u>36.103</u>
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR.....	200.447	306.871	210.393	317.523
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Pessoal:				
Remuneração do trabalho e benefícios (exceto INSS/FGTS).....	78.868	83.850	78.868	83.850
Entidade de previdência à empregados - Contribuição ao plano.....	11.348	13.991	11.348	13.991
F.G.T.S.....	4.150	9.509	4.150	9.509
	<u>94.366</u>	<u>107.350</u>	<u>94.366</u>	<u>107.350</u>
Impostos, taxas e contribuições:				
Encargos setoriais:				
Compensação financeira p/ utilização de recursos hídricos.....	3.592	5.690	3.592	5.690
Taxa de fiscalização do serviço público de energia elétrica.....	904	604	968	669
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	2.466	1.658	2.466	1.658
	<u>6.962</u>	<u>7.952</u>	<u>7.026</u>	<u>8.017</u>
Federais:				
Imposto de renda e contribuição social.....	(19.557)	35.569	(18.003)	37.048
COFINS/PIS.....	39.228	29.325	40.496	30.573
INSS.....	12.691	13.713	12.691	13.713
	<u>32.362</u>	<u>78.607</u>	<u>35.184</u>	<u>81.334</u>
Municipais:				
ISS.....	1.777	971	1.777	971
IPTU.....	12.651	9.273	12.651	9.273
	<u>14.428</u>	<u>10.244</u>	<u>14.428</u>	<u>10.244</u>
	<u>53.752</u>	<u>96.803</u>	<u>56.638</u>	<u>99.595</u>
Remuneração de capitais de terceiros:				
Juros e encargos de dívidas.....	4.825	1.094	11.859	8.928
Variações monetárias líquidas.....	(55.020)	(18.503)	(55.020)	(18.503)
Arrendamentos e aluguéis.....	1.007	981	1.033	1.007
	<u>(49.188)</u>	<u>(16.428)</u>	<u>(42.128)</u>	<u>(8.568)</u>
Remuneração de capitais próprios:				
Dividendos / Juros sobre o capital próprio.....	24.110	28.297	24.110	28.297
Lucros retidos.....	77.407	90.849	77.407	90.849
Lucro líquido do exercício.....	101.517	119.146	101.517	119.146
TOTAL DA DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	200.447	306.871	210.393	317.523

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO – 2018

PREZADOS ACIONISTAS,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. (“EMA E” ou “Companhia”) submete à vossa apreciação o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras da Companhia, e os relatórios do Comitê de Auditoria, dos Auditores Independentes e do Conselho Fiscal, referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2018. Todas as comparações realizadas neste relatório levam em consideração os dados consolidados em relação ao exercício de 2017, salvo quando especificado de outra maneira.

1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Ao longo dos últimos anos, a Companhia tem trabalhado para alcançar a consolidação do seu equilíbrio econômico-financeiro, buscando aperfeiçoar suas instalações e operações para adequá-las às suas receitas e atuar na redução de custos, gestão do fluxo de caixa, incremento de receita e desenvolvimento de novos negócios. O ano de 2018, o qual a EMA E completou 21 anos de existência, não foi diferente, além de ter alcançado resultados positivos, obteve avanços significativos em vários campos de atuação.

Nesse contexto, destacamos o resultado do primeiro ciclo de revisão tarifária das usinas sob o regime de cotas, cujo o principal efeito foi o ingresso de recursos para realização de melhorias nas usinas cotistas, por meio da parcela denominada GAG Melhorias. Por essa razão, a Receita Anual de Geração (RAG) das Usinas do Complexo Henry Borden, Porto Góes e Rasgão, recebeu substancial incremento. A RAG consolidada para as Usinas sob a gestão da EMA E, para o ciclo julho de 2018 a junho de 2019, foi homologada em R\$ 345 milhões, representando o incremento de 129%.

No âmbito operacional, destacamos a conclusão da reforma completa da Unidade nº 3 da Usina Geradora de Porto Góes, fato que contribuirá para a elevação da confiabilidade e disponibilidade da usina junto ao Sistema Interligado Nacional (SIN) e o recorde de geração na PCH Pirapora, disponibilizando ao SIN 11,72 MW médios, atendendo, dessa forma, ao indicador de geração exigido pela ANEEL para o ano. Outro ponto a ser destacado é a continuidade do arrendamento da UTE Piratininga, transação comercial celebrada entre a EMA E e a Baixada Santista Energia (“BSE”), e o contrato para prestação dos serviços de operação e manutenção da planta, que proporcionaram a geração de 92,71MW médios para o SIN. Finalmente, foi feito o requerimento de registro de intenção de outorga junto à ANEEL, com objetivo de viabilizar a motorização da estrutura Edgard de Souza.

Nosso cuidado com as pessoas fica demonstrado, entre outros, pela aprovação pela Superintendência Nacional de Previdência Complementar (Previc) do novo plano EMA E CD, na modalidade Contribuição Definida, que será oferecido a colaboradores que ingressarem na Companhia. O novo plano está alinhado com o que há de mais moderno em previdência complementar brasileira. Com o fechamento do plano anterior para novos participantes, denominado PSAP EMA E, mitiga-se o risco de formação de novos passivos atuariais para a Companhia. No mesmo sentido, está a realização do concurso público para o preenchimento de 70 vagas para a área técnica, com objetivo de reposição do quadro para fazer frente às demandas regulatórias advindas da revisão tarifária, cujas contratações estão previstas para ocorrerem ao longo de 2019. Finalmente, podemos ressaltar aqui os resultados alcançados pela Universidade Corporativa EMA E, que registrou a dedicação de 12.798 horas para treinamento dos colaboradores.



Em continuidade à parceria para execução de projeto de desenvolvimento e construção de usina termelétrica na Zona Sul de São Paulo em área da EMAE, em 2018 foi iniciado o Estudo e Relatório de Impacto Ambiental (EIA RIMA), que irá subsidiar a solicitação de licença ambiental prévia. Esse projeto é objeto do contrato de investimento celebrado com a Gasen em 2017, visando à instalação de um complexo térmico com potência de até 1,20 GW.

Quando o assunto é meio ambiente, reforçamos, dia a dia, nosso compromisso com a atuação responsável, buscando incessantemente minimizar e, sempre que possível, eliminar os impactos ao meio em que nossas operações se desenvolvem. Nossos projetos de manutenção e expansão dos nossos ativos colocam a variável ambiental em primeiro lugar, de forma a produzir o mínimo impacto junto ao ambiente e às comunidades onde estamos inseridos.

Buscando continuamente as melhores práticas de Governança Corporativa, em 2018, foi implantado o Comitê de Auditoria Estatutário, órgão técnico de auxílio permanente ao Conselho de Administração e aprovada a Política para Contratação do Auditor Independente, visando à preservação da independência e da objetividade do auditor.

Aos nossos acionistas fica evidente que a cada ano a Companhia vem se consolidando, com a obtenção de resultados positivos nos últimos exercícios – R\$ 101,5 milhões em 2018 e R\$ 119,1 milhões em 2017 – os quais demonstram o cuidado e o zelo da Administração na condução dos negócios, refletindo a busca pelo justo retorno aos acionistas.

2. A EMAE

Perfil organizacional

A Empresa Metropolitana de Águas e Energia (“EMA E” ou “Companhia”) é uma sociedade de capital aberto, de direito privado, cujo controle acionário é exercido pelo Governo do Estado de São Paulo. Concessionária de serviços públicos de geração de energia elétrica tem o direito de explorar três aproveitamentos hidroelétricos no Estado de São Paulo.

O complexo hidroenergético operado pela Companhia está centrado na Usina Hidroelétrica Henry Borden, cujas principais estruturas associadas são os reservatórios Billings e Pedras, o canal do rio Pinheiros, as usinas elevatórias de Traição e Pedreira e a Estrutura de Retiro. Fazem parte do parque gerador da Companhia duas pequenas usinas hidroelétricas, a UHE Rasgão, no município de Pirapora do Bom Jesus, e a UHE Porto Góes, no município de Salto, ambas no Rio Tietê. Todos esses aproveitamentos têm sua energia e potência integralmente contratadas no regime de cotas com as distribuidoras, nos termos da Lei 12.783/2013 e respectivos decretos regulamentadores.

A EMAE possui, também, uma subsidiária integral, denominada Pirapora Energia S.A. (“PIRAPORA”), detentora e operadora da PCH Pirapora, com 25 MW de potência instalada.

Ambiente econômico e regulatório

a. Macroeconomia

No último quinquênio, a economia brasileira enfrentou um período de retração, mas a partir de 2018, o crescimento de 1,1% do PIB sinalizou tendência de recuperação da economia do país. A elevação do índice da atividade industrial, a redução dos indicadores de inadimplência e do desemprego, são fatores que, também, contribuem para o crescimento da atividade econômica e tem impacto direto na demanda por eletricidade, favorecendo o cenário para a expansão da matriz elétrica brasileira que, por sua vez, tem o potencial de aprimorar a viabilidade dos projetos da Companhia, como a instalação do parque termelétrico em sua área e a motorização da estrutura Edgard de Souza.

b. Ambiente Regulatório

No campo regulatório, 2018 foi um ano de intensos debates no setor elétrico. A ANEEL instaurou a 2ª fase da Audiência Pública (Audiência Pública nº 16/2017), iniciada em 2017, com vistas ao aprimoramento da metodologia para inclusão de adicional de receita para melhorias na RAG das UHEs que renovaram as concessões nos termos da Lei nº 12.783/2013. A contribuição da EMAE procurou endossar a estabilidade das regras, aprimorar a metodologia para cálculo da GAG Melhorias e aprimoramentos para apuração do indicador de desempenho, Ajuste de Indisponibilidade (*Aji*). Do resultado da Audiência Pública, foi publicada a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.421/2018 com a RAG revisada para as Usinas cotistas.

Também merece destaque a publicação do Despacho nº 1.218, de 08/06/2018, por meio do qual, a ANEEL determinou à EMAE e a Eletropaulo, atual ENEL, que celebrassem os Contratos de Conexão e Uso às instalações de distribuição, na condição híbrida, carga e geração, nas ocasiões em que utilizar o ponto de conexão para importar ou injetar energia elétrica na rede, referentes às Usinas Elevatórias de Pedreira e Traição. Os custos associados ao contrato são ressarcidos por meio da RAG do Complexo Henry Borden.

c. Segmentos de Negócios

A administração da Companhia gerencia seus negócios de forma consolidada, considerando as atividades da EMAE e de sua Controlada como um único segmento de negócio.

As principais fontes de receita da Companhia e sua Controlada são:

- Receita pela disponibilização de garantia física e potência de Usinas para o regime de cotas - RAG;
- Receita pelo fornecimento de eletricidade;
- Receita de construção de ativos; e,
- Prestação de serviços de operação e manutenção de instalações de usinas e estruturas correlatas.

O principal segmento de mercado no qual a EMAE atua, disponibilização de ativos de geração de energia elétrica, não possui competição devido ao atual modelo regulatório adotado, no qual a remuneração da Companhia é feita por meio de uma tarifa determinada pela ANEEL, denominada Receita Anual de Geração – RAG, pela disponibilização de cotas de energia e potência. Já a controlada Pirapora, possui praticamente toda energia disponível comercializada, por meio de leilões regulados, pelo prazo de vigência da autorização.

No segmento prestação de serviço, dada à especificidade dos serviços prestados, a competição se torna pouco relevante. Os principais contratos são com a Petrobras S.A. (operação e manutenção da Usina Termelétrica Piratininga, arrendada para a Baixada Santista Energia, subsidiária da Petrobras), Prefeitura do Município de São Paulo (Estação de Bombeamento Eduardo Yassuda, no córrego Água Espriada).

d. Riscos do Negócio

O principal risco do setor de geração de energia por fonte hidráulica decorre, majoritariamente, das condições hidrológicas do período, a qual provoca volatilidade de preços. Assim, ao aderir ao modelo de contratação de energia e potência no Regime de Cotas com as distribuidoras, esse risco foi repassado para as distribuidoras, deixando de impactar diretamente a Companhia. É importante ressaltar que a EMAE está sujeita ao atendimento do indicador de desempenho denominado Ajuste por Indisponibilidade (*A_{ij}*), estabelecido pela ANEEL, vinculados à disponibilidade e desempenho operacional dos ativos de geração, os quais têm atendido os índices de referências estabelecidos, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Usina	Índice Referência	Ciclo 2016/2017	Ciclo 2017/2018	Ciclo 2018/2019
Complexo Henry Borden (Indisponibilidade %)	<10,13%	9,30%	10,07%	9,51%
Porto Góes (MW médio)	>= 9,89	12,39	12,37	11,62
Rasgão (MW médio)	>= 10,06	10,54	10,70	10,74

Já a Pirapora, por sua livre iniciativa, optou pela repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 13.203, de 9 de dezembro de 2015 e Resolução Normativa nº 684, de 2015. A repactuação funciona como a contratação de um seguro, cujo prêmio a ser pago é a redução do preço, tendo como benefício à proteção contra flutuações hidrológicas que possam comprometer o fluxo de recebíveis, isto é, atentar contra a sua garantia física. A cessão dos direitos e obrigações associados ao risco hidrológico perdurará até 3/7/2038. (Nota Explicativa – 25.2)

e. Ativos relevantes para o desenvolvimento das atividades

Parque Gerador - Características Físicas

Usinas	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW médios)	Propriedade	% Potência Instalada (MW)	% Garantia Física (MW Médios)	Início da Outorga	Vencimento da Outorga
INTEGRAL							
UHE Henry Borden	889,0	121,40	100%	92,53%	74,92%	01/01/2013	30/11/2042
UHE Porto Góes	24,8	11,63	100%	2,58%	7,18%	01/01/2013	30/11/2042
UHE Rasgão	22,0	11,84	100%	2,29%	7,30%	01/01/2013	30/11/2042
SOCIEDADE DE PROPÓSITO ESPECÍFICO							
PCH Pirapora	25,0	17,17	100%	2,60%	10,60%	24/06/2008	31/12/2044
Total	960,8	162,04	100%	100,00%	100,00%		

Quadro com as Principais Características das Barragens operadas pela EMAE

ESTRUTURA	CARACTERÍSTICA	CLASSE DE RISCO	FISCALIZADA EM
Barragem do Rio Grande e Usina Elevatória de Pedreira (Complexo Henry Borden)	Dois maciços de terra, homogêneos e uma seção central de concreto	B	jul/18
Município: São Paulo			ANEEL
Capacidade: 395 m ³ /s			
Barragem e Usina Elevatória de Traição (Complexo Henry Borden)	Barragem de Concreto	C	jul/18
Município: São Paulo			ANEEL
Capacidade: 280 m ³ /s			
Barragem do Reservatório de Guarapiranga (Complexo Henry Borden)	Barragem de Terra com Vertedouro em Concreto	B	jul/18
Município: Cubatão/SP			ANEEL
Capacidade: 190 milhões de m ³			
Barragem do Rio das Pedras (Complexo Henry Borden)	Barragem de Concreto	B	jul/18
Município: Cubatão/SP			ANEEL
Capacidade: 39 milhões de m ³			
Barragem de Pirapora	Barragem de Concreto	A <i>(solicitada a reclassificação para classe B)</i>	set/18
Municípios: Santana do Parnaíba e Pirapora do Bom Jesus			ARSESP
Volume: 69 milhões de m ³			
Barragem de Rasgão	Barragem de Concreto	B	out/18
Município: Pirapora do Bom Jesus			ARSESP
Capacidade: 5,5 milhões de m ³			
Barragem de Porto Góes	Barragem de Alvenaria de Pedra	B	out/18
Município: Salto			ARSESP
Capacidade: 295 mil m ³			
Barragem de Retiro	Barragem de Concreto	C	dez/18
Município: Cubatão-SP			ANEEL
Capacidade: 2.752.000,00 m ³			
Barragem Reguladora Billings-Pedra e Dique Sete	Terra homogênea / Enrocamento / Terra enrocamento	B	out/18
Município: Cubatão/SP			ANEEL
Capacidade: 962.791.000,00 m ³			
Barragem Córrego da Cascata	Terra homogênea / Enrocamento / Terra enrocamento	B	dez/18
Município: Cubatão/SP			ANEEL
Capacidade: 39.137.00,00 m ³			
Legenda da Classificação de Risco			
Classe "A" -	Categoria de Risco: Alto – Dano Potencial Associado: Alto		
Classe "B" -	Categoria de Risco: Médio ou Baixo – Dano Potencial Associado: Alto, Médio ou Baixo		
Classe "C" -	Categoria de Risco: Médio ou Baixo – Dano Potencial Associado: Médio ou Baixo		
ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica			
ARSESP - Agência Reguladora de Saneamento e Energia do Estado de São Paulo			

3. COMO NOS RELACIONAMOS

a. Com clientes e fornecedores

Nosso relacionamento com clientes e fornecedores é pautado pela transparência e assertividade. Todos os processos de escolha dos fornecedores são públicos, de acordo com as leis 8.666/93 e 13.303/16, que regem esse tipo de processo, permitindo o acesso em condições de igualdade aos interessados. Nos contratos de serviços estão inseridas cláusulas que exigem dos fornecedores o respeito às pessoas, ao meio ambiente e adesão ao programa de integridade da Companhia.

b. Com colaboradores

Formada por um quadro de pessoal composto por 393 empregados com diversos graus de formação, em oito locais de trabalho, distribuídos em quatro municípios no Estado de São Paulo (São Paulo, Pirapora do Bom Jesus, Salto e Cubatão), a Companhia investe em treinamento, visando melhorar as performances profissional e organizacional, através do desenvolvimento de competências e habilidades, para que o conhecimento e o desempenho representem, ao mesmo tempo, um valor econômico à organização e um valor social ao indivíduo.

Ao longo de 2018, 12.798 horas foram dedicadas para treinamento por meio do programa da Universidade Corporativa da EMAE (UCE), ao reconhecer cada empregado como agente do processo de ensino-aprendizagem e estimular a partilha do saber teórico e prático e a experiência profissional e transformá-la em soluções que agreguem valor ao negócio da Companhia; (ii) o oferecimento de bolsas de estudos para os colaboradores, além do incentivo e custeio da participação em seminários, palestras e treinamentos externos; (iii) a promoção da capacitação dos gestores de contratos para o desenvolvimento de habilidades de gerenciamento de projetos e contratos; (iv) a realização do projeto Liderar – Uma jornada transformadora, a qual proporcionou ao corpo gerencial conhecimento e reflexão sobre as barreiras do processo de liderar e como superá-las, e (v) a oportunidade dada a todos os colaboradores, por meio do projeto Vida – A arte de fazer escolhas, de despertar o senso de protagonismo e propósito, de compreender a necessidade de responsabilidade de cada um, de germinar o autoconhecimento e a autopercepção de forças de caráter e valores.

Em caráter permanente, a Companhia desenvolve ações, com postura preventiva e vigilante, que assegurem o bem-estar e a proteção, com o adequado engajamento nas práticas de segurança e promoção e preservação da saúde. Oferece atendimento e apoio médico e social sempre que necessário; realiza exames periódicos; toma as medidas necessárias para preservar a integridade física e mental, conscientizando sobre a importância de prevenir doenças e acidentes.

As Comissões Internas de Prevenção de Acidentes (CIPA) são atuantes e possuem subcomissões que analisam e propõem medidas corretivas para os acidentes que ocorrem, com ou sem lesão; avaliam as situações de risco e inspecionam os equipamentos de transporte e as condições ambientais e de trabalho, propondo as melhorias necessárias.

Anualmente, acontece a Semana Interna de Prevenção de Acidentes (SIPAT), com programação em três unidades da Companhia e intensa participação de colaboradores da EMAE e de empresas prestadoras de serviços.

Com 966 participantes e 2.898 horas de treinamento, a Integração de Segurança do Trabalho, ação baseada na legislação de segurança vigente no país e nas normas e procedimentos internos da EMAE, é digna de nota, por se destinar a orientar os prestadores de serviços antes do início dos serviços sobre os riscos existentes nas atividades e locais de trabalho da Companhia, para, desta forma, evitar a ocorrência de acidentes e doenças ocupacionais.

Encontra-se em processo de planejamento o Sistema de Gestão Integrada e Saúde Ocupacional (SGSSO), o qual terá como objetivo primordial promover uma cultura empresarial sólida de saúde e segurança, por meio do estabelecimento de ações a serem implantadas e rigorosamente cumpridas por toda a força de trabalho, de forma a assegurar a sua efetiva incorporação ao sistema produtivo e a plena aplicação das práticas e medidas preventivas e protetivas destinadas a garantir um ambiente saudável e seguro.

c. Com a comunidade e o meio ambiente

O desenvolvimento das atividades da Companhia tem como premissa garantir a inserção das variáveis ambientais nos processos da Companhia, perseguindo a compatibilização das atividades produtivas com a preservação e conservação do meio ambiente, buscando uma atuação pautada em princípios de qualidade ambiental e desenvolvimento sustentável, assegurando que a EMAE obtenha o reconhecimento público dos seus compromissos e das suas responsabilidades socioambientais.

Com base nesses princípios, a EMAE desenvolve e implanta programas socioambientais incentivando a conservação ambiental e o exercício da cidadania. A Companhia também busca soluções viáveis para compatibilizar a geração de energia, o uso múltiplo das águas e as políticas de saneamento, incorporando a conservação do meio ambiente no planejamento dos empreendimentos, obras e serviços, minimizando e, quando possível, eliminando impactos ambientais negativos.

Além dos programas institucionais (coleta seletiva, coleta de óleo comestível usado e coleta de filme radiográfico), a EMAE deu continuidade aos programas de gerenciamento de resíduos como, por exemplo, óleos isolante e lubrificante, lâmpadas contendo vapor de mercúrio, pneus etc., e de logística reversa, em consonância com a Política Estadual de Resíduos Sólidos.

Merecem destaque no ano o Desenvolvimento de Estudos de Dispersão Atmosférica para a implantação de usinas termoelétricas na área da sede da EMAE e UHE Henry Borden e o contrato para destinação adequada de transformadores contaminados com Bifenilas Policloradas (PCBs). Também cabe ressaltar o plantio de mudas nativas para recuperação ambiental de área reintegrada junto ao reservatório Billings, a caracterização de material de dragagem do Canal Pinheiros Superior e Inferior, conforme a licença ambiental das atividades de manutenção do Canal do Rio Pinheiros.

Com o objetivo de colaborar com a preservação dos mananciais, mantém em aberto com os órgãos ambientais, canais de comunicação formais e informais que permitem maior agilidade nas ações de controle da degradação do meio ambiente, nas bacias Billings e Guarapiranga, executando ações socioambientais que impeçam novas invasões e o uso mais coerente com os princípios da preservação. Nesse sentido, a Companhia atua em várias frentes como a disponibilização de áreas, por meio de instrumentos formais, e apoio logístico para a implantação de parques públicos junto às margens dos reservatórios sob sua concessão e a implantação de projetos ambientais.

Da mesma forma, colabora com a implantação de projetos de saneamento que propiciam a operação de redes coletoras, de afastamento e estações elevatórias de esgoto, o que implica diretamente no saneamento das bacias Billings e Guarapiranga.

Na busca da harmonização com a comunidade, a Companhia desenvolve e implanta programas de inserção socioambientais e de projetos sociais – fomentando a capacitação das populações do entorno das suas unidades operacionais, além de receber visitas técnicas para capacitação de cursos afetos a geração de energia elétrica e gestão de recursos hídricos.

Importante salientar, que a EMAE é responsável pela operação e manutenção de várias estruturas hidráulicas que possibilitam a existência desses reservatórios em áreas vitais da Região Metropolitana de São Paulo, isso viabiliza os usos múltiplos da água, a preservação estratégica de suas águas, em especial nos períodos de criticidade hídrica, com conexões que possibilita a transferência dessas águas prioritariamente para o abastecimento público, o controle de cheias, a geração de energia elétrica e lazer, cumprindo seu compromisso social, a despeito de todas as dificuldades de caráter ambiental e técnico operacional de um centro urbano.

d. Com nossos acionistas e investidores

O relacionamento com acionistas, investidores e mercado é pautado pela transparência, tempestividade, simetria de informação, equidade de tratamento e respeito aos direitos de investidores.

A EMAE possui, como principal canal de relação com esse público o site de Relação com Investidores (www.emae.com.br/ri/), dedicado exclusivamente à divulgação de informações periódicas e eventuais, conforme diretrizes das Instruções 358, 480 e 481 da Comissão de Valores Mobiliários.

4. NOSSO DESEMPENHO OPERACIONAL

a. Participação no Mercado

Os aproveitamentos hidroelétricos concedidos à Companhia, somados à PCH Pirapora, totalizavam, em dezembro de 2018, 960,8 MW de potência instalada. A participação no mercado corresponde a cerca de 0,59% da capacidade instalada no Brasil.

b. Histórico de Geração

Usinas	Geração Verificada (MW médio)		
	2018	2017	2016
Henry Borden*	57,54	107,66	102,60
Porto Góes	11,18	7,98	11,60
Rasgão	10,40	12,15	12,90
Pirapora	11,72	9,14	1,70
Total	90,84	136,93	128,80

*Em função das características técnicas da UHE Henry Borden, a quantidade de energia elétrica gerada pela Usina é determinada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

c. Receita com Geração de Energia (em milhares de reais)

A Receita Anual de Geração (RAG + Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos + Tributos), homologada pela ANEEL e paga em parcelas mensais pelos Contratos de Cotas de Garantia Física e Potência (CCGFs) das usinas são:

Usinas	2018	2017	2016
Henry Borden	262.461	157.404	162.635
Porto Góes	8.743	5.695	7.120
Rasgão	7.127	6.502	6.228
Total	278.331	169.601	175.983

As usinas Henry Borden, Rasgão e Porto Góes passaram a ser remuneradas por tarifa, a partir de 1º de janeiro de 2013, pela contratação de energia e potência no Regime de Cotas com as distribuidoras, no ambiente de contratação regulado - ACR.

Faturamento bruto com energia EMAE / PESA - 2018	R\$ Mil
RAG + CFURH + Tributos	277.240
ACR - Contratos no Ambiente de Contratação Regulado - PIRAPORA	34.207
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - EMAE	311
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - PIRAPORA	523
Total	312.281

5. NOSSO DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

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

a. Receita Líquida

No exercício de 2018 a Receita Líquida da EMAE aumentou significativamente, decorrente dos acréscimos de 63,5% com Cotas de energia e de 84,0% na Renda de prestações de serviços. O aumento nas Cotas de energia elétrica reflete o resultado da revisão tarifária ocorrido em julho de 2018, principalmente pelo ingresso de recursos destinados às melhorias das usinas sob sua gestão, denominados GAG Melhorias. A renda com prestação de serviços cresceu devido, basicamente, ao contrato de prestação de serviços de operação e manutenção da Usina Termelétrica Piratininga. Em 2018 a EMAE auferiu receita de R\$ 29,6 milhões com o referido contrato (R\$ 14,1 milhões em 2017). (Nota explicativa 21).

b. Custo do Serviço de Energia Elétrica e Despesas Gerais e Administrativas.

Dentre os principais Custos e Despesas, cabe destacar a redução em 2018 de 13,0% verificada no total dos gastos com Pessoal, refletindo a efetividade financeira com a redução gradativa do quadro de empregados, nos últimos exercícios. Em contrapartida, no custo do serviço de energia elétrica, destaca-se o aumento vinculado ao uso da rede elétrica que passou de R\$ 4,6 milhões em 2017 para R\$ 18,7 milhões em 2018, decorrente do início dos contratos de consumo de energia das Usinas Elevatórias de Traição e Pedreira, vigentes a partir da revisão tarifária de julho de 2018. Ressalte-se que os valores pagos pela EMAE, são repassados via RAG do Complexo Henry Borden. Outro destaque entre os custos dos serviços de energia elétrica, que também surgiu no âmbito da revisão tarifária de 2018, é a Provisão da GAG Melhorias no montante de R\$ 70,9 milhões, destinada a realização de investimentos nas usinas cotistas. (Nota Explicativa 22)

c. Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro de 2018 foi de 68,2% superior ao obtido em 2017, destacando-se a atualização monetária do contrato de arrendamento da UTE Piratininga (R\$ 49,9 milhões em 2018 e R\$ 16,6 milhões em 2017), indicado pelo IGP-M, que em 2018, variou 7,55% e 1,9% em 2017. O Acordo firmado com a SABESP em 2017 contribuiu, também, da forma relevante para o Resultado Financeiro de 2018. Assim, entre juros e atualização monetária o Acordo contribuiu com o Resultado Financeiro em R\$ 11,7 milhões (R\$ 4,7 milhões em 2017).

d. Outras Receitas e Despesas

Em 2017 o expressivo resultado líquido positivo ocorreu devido, basicamente, ao registro da receita, a valor presente, do Acordo firmado com a Sabesp, no montante de R\$ 123,8 milhões. O resultado negativo apurado em 2018, de R\$ 20,3 milhões, ocorreu pela baixa por obsolescência de bens vinculados a estrutura da antiga Usina Edgard de Souza.

e. Valor Adicionado

A variação negativa de 51% no Valor Adicionado no exercício de 2018 reflete, sobretudo, o efeito a receita relativa ao acordo com a Sabesp lançado na rubrica *Outras Receitas* em 2017. Assim, a riqueza foi percentualmente distribuída da seguinte forma:

Parte Interessada	Percentual Distribuído	
	2018	2017
Capital Próprio	48,25%	37,50%
Governo	26,92%	31,40%
Colaboradores	21,44%	29,40%
Capital de Terceiros	3,39%	1,70%

f. Endividamento

A EMAE, em 2018, não recorreu ao mercado financeiro para obtenção de recursos para financiar suas atividades. Assim, permanecem como principais credores da Companhia a Fundação Cesp, R\$ 131,6 milhões (Saldo da dívida e Ajuste atuarial planos de benefícios), e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, com saldo de R\$ 79,7 milhões (*project finance* firmado pela Controlada Integral Pirapora Energia S.A.). (Notas Explicativas - 14 e 15)

g. Imposto de Renda e Contribuição Social

Em 2018, a EMAE reconheceu e contabilizou, o ativo fiscal diferido calculado sobre as provisões temporariamente não dedutíveis, destacando-se a provisão para a realização de investimentos com recursos oriundos da GAG Melhorias e as provisões para contingências judiciais, e sobre os prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social.

h. Lucro Líquido

Como reflexo dos principais fatos econômico-financeiros comentados, a EMAE obteve no exercício findo em 31.12.2018, Lucro Líquido consolidado de R\$ 101,5 milhões (R\$ 119,1 milhões em 2017).

6. NOSSO FUTURO

a. Novos negócios

A EMAE continua trabalhando para o desenvolvimento e implantação de novos negócios. Em 15 de março de 2018, foi assinado o Contrato de Constituição de Consórcio entre EMAE e GASEN em parceria com a SIEMENS, para instalação de termelétrica a gás na área da sede da Companhia. A EMAE fornecerá a infraestrutura local com terreno, facilidade de conexão ao gasoduto e com a rede de alta tensão, além de se responsabilizar pelo licenciamento ambiental do empreendimento. O projeto está inserido na Chamada Pública nº1/2015 - Implantação e exploração de usina termoeletrica a gás natural em área da EMAE com potência total de até 2.000 megawatts. Na chamada, foram selecionadas duas empresas parceiras, Gasen e AES Tietê. O processo de licenciamento ambiental para todo o empreendimento está sendo conduzido pela EMAE (Nota Explicativa - 1).

Destaque também para processo de requerimento de Intenção de Outorga em trânsito na ANEEL, visando à obtenção de autorização como Produtor Independente de Energia. Nos moldes da Resolução Normativa nº 673/2015, a ANEEL disponibilizará o eixo para concorrência. A EMAE possui direito legal de preferência, visto ser proprietária das terras e ser desenvolvedora do inventário.

A Companhia continua acompanhando o estudo, em conjunto com o Departamento Hidroviário – DH, de integração dos sistemas de navegação no rio Tietê com a geração de energia. Dentro desse trabalho, formalizou junto à ANEEL o sumário executivo do Aproveitamento Hidrelétrico AHE Guaxatuba, o qual foi aceito, permitindo o início do processo de licenciamento ambiental do empreendimento.

b. Investimentos

Com o objetivo de manter a confiabilidade, segurança e disponibilidade dos ativos e visando compatibilizar as necessidades de investimentos, a EMAE investiu no exercício de 2018, recursos próprios da ordem de R\$ 14,1 milhões nas suas instalações de geração e estruturas hidráulicas.

c. Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”)

Por força da lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000 e suas alterações, a EMAE aplica 1% (um por cento) de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico. Por esta razão, desde o início do programa (setembro de 2004) até dezembro/2018, a Companhia destinou cerca de R\$ 23,5 milhões em P&D, dos quais R\$ 9,4 milhões para conta de desenvolvimento de projetos, R\$ 9,4 milhões em taxas para o FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico da FINEP – Financiadora de Estudos e Projetos e R\$ 4,7 milhões em taxas para a Coordenação Geral de Orçamento e Finanças do Ministério de Minas e Energia, conforme resolução setorial.

No exercício de 2018, foi dada continuidade aos quatro projetos da chamada pública realizada em 2016 e iniciados dois projetos captados na Chamada Pública de 2017, conforme relação abaixo:

Projetos em andamento: Análise Preditiva baseada em Inteligência Artificial para Sistemas Supervisórios de Usinas Hidrelétricas; Análise da variabilidade solarimérica e redução da vida útil de sistemas fotovoltaicos em locais inóspitos: estudo de caso na região do Tietê; Influência da Comunidade Vegetal em Áreas Recobertas por Emulsão Asfáltica: Estudo de Caso da Usina Henry Borden (UHB) – EMAE, e; Impacto ambiental na água do reservatório Billings/SP no controle do crescimento de plantas aquáticas.

Projetos iniciados: Plataforma de monitoramento hidro ambiental multiuso, e; Aplicação de Nanobolhas de Gás para verificação do comportamento da taxa de sedimentação e de lodo bem como sua influência no desempenho de máquinas e equipamento de bombeamento – Estudo de Caso no Canal do Rio Pinheiros.

7. GOVERNANÇA

A EMAE adota um modelo de governança no qual o direcionamento estratégico da Companhia é feito pelo Conselho de Administração (CA) responsável também pelo acompanhamento dos planos, programas, projetos e do orçamento aprovado. Em 2018, o CA era composto por dez membros, sendo dois deles independentes, um eleito pelos acionistas preferencialistas e um eleito pelos empregados, nos termos do Estatuto Social da Companhia. A Diretoria, composta por quatro membros, é o órgão da administração responsável pela gestão operacional da Companhia. A EMAE conta ainda com um Conselho Fiscal, de funcionamento permanente, com cinco membros titulares – sendo um deles eleito pelos acionistas preferencialistas –, um Comitê de Elegibilidade e Aconselhamento, eleito em 2017, e um Comitê de Auditoria, implantado em 2018, ambos nos termos da lei 13.303/2016.

A Companhia conta, também, com auditoria interna e externa, esta última realizada por auditor independente, sujeito a rotatividade estabelecida nos termos da Instrução CVM nº 308/99, e uma área de relações com investidores.

A EMAE possui como seus principais instrumentos de governança seu Estatuto Social, Políticas de Segurança e Saúde, de Divulgação de Informação Relevante, de Distribuição de Dividendos e de Transações com Partes Relacionadas. Em 2018, o CA aprovou a Política para Contratação do Auditor Independente para a realização de outros serviços, que visa preservar a independência e objetividade do auditor.

8. MERCADO DE CAPITAIS

a. Composição Acionária

A EMAE possui uma base acionária composta por mais de 29 mil acionistas, sendo as ações divididas em 14.705.370 ações ordinárias e 22.241.714 ações preferenciais de classe única. Os dez maiores acionistas da EMAE detêm 93,94% do capital da Companhia. (Nota Explicativa – 20.1)

b. Ações

As ações preferenciais da Companhia (EMA E4) encerraram o ano cotadas a R\$ 18,27, representando uma valorização de 100,77% no exercício. No mesmo período, o Ibovespa valorizou 15,03% e o Índice de Energia Elétrica (IEE), setor no qual atuamos, valorizou 24,00%. Em 2018, os dividendos e a declaração de juros sobre o capital próprio do exercício, totalizaram R\$ 0,80 por ação preferencial, representando o *dividend yield* 4,38% por EMA E4. (Notas Explicativas – 20.2 e 20.4)

c. Dividendos

O Artigo 30 do Estatuto Social da Companhia assegura aos acionistas que, do lucro líquido ajustado na forma da lei 6.404/76 (“Lei das S.A”), será distribuído um dividendo de, no mínimo, 25% (vinte e cinco por cento), assegurando às ações preferenciais a vantagem da percepção de dividendos 10% (dez por cento) maiores que os atribuídos às ações ordinárias.

A Companhia distribuiu, em 2018, o montante de R\$ 33.280 em dividendos referentes ao exercício encerrado em 31/12/2017, pago em 30/11/2018, além de declarar o pagamento dos juros sobre capital próprio, no montante de R\$ 20.469, que foram pagos em 05/02/2019. Ao final do exercício 2018, registrou lucro líquido consolidado de R\$ 101.517, do qual, após a constituição de reservas, a administração propõe a distribuição aos acionistas, o dividendo mínimo obrigatório disposto no Estatuto Social, acrescido da parcela de reserva de lucros a realizar de exercícios anteriores realizado nesse exercício, no montante de R\$ 29.557. (Nota Explicativa – 20.4)

d. Valor Patrimonial por Ações

Em 31/12/2018 o Valor Patrimonial por Ação da Companhia era de R\$ 23,52 (vinte e três reais e cinquenta e dois centavos).

9. BALANÇO SOCIAL

	2018			2017		
	R\$ Mil			R\$ Mil		
Base de Cálculo						
Receita Líquida Consolidada (RL).....	316.417			209.510		
Resultado Operacional Consolidado (RO).....	21.645			(17.645)		
Folha de Pagamento Bruta Consolidada (FPB).....	93.793			107.072		
	2018			2017		
	% sobre			% sobre		
	R\$ Mil	FPB	RL	R\$ Mil	FPB	RL
Indicadores Sociais Internos						
Alimentação.....	4.468	4,76	1,41	4.460	4,17	2,13
Encargos Sociais Compulsórios	16.841	17,96	5,32	23.222	21,69	11,08
Entidade de Previdência a Empregados	9.666	10,31	3,05	14.961	13,97	7,14
Saúde.....	10.216	10,89	3,23	13.193	12,32	6,30
Capacitação e desenvolvimento profissional.....	615	0,66	0,19	225	0,21	0,11
Auxílio creche.....	143	0,15	0,05	143	0,13	0,07
Outros Benefícios.....	122	0,13	0,04	74	0,07	0,04
Total.....	42.071	44,86	13,30	56.278	52,56	26,86
	R\$ Mil	% sobre RO	% sobre RL	R\$ Mil	% sobre RO	% sobre RL
Indicadores Sociais Externos						
Contribuições p/ a Sociedade/Investimentos em Cidadania.....	699	3,23	0,22	550	-	0,26
Transporte gratuito (Balsas).....	10.457	48,31	3,30	11.095	-	5,30
Tributos (excluídos encargos sociais).....	36.921	170,58	11,67	77.865	-	37,17
Total.....	48.077	222,12	15,19	89.510	-	42,72
	R\$ Mil	% sobre RO	% sobre RL	R\$ Mil	% sobre RO	% sobre RL
Indicadores Ambientais						
Investimentos relacionados com a operação da Companhia.....	17.032	78,69	5,38	15.726	-	7,51
	2018			2017		
Indicadores do Corpo Funcional						
Nº de colaboradores ao final do período		393			396	
Nº de estagiários(as)		15			12	
Nº de colaboradores acima de 45 anos		293			278	
Nº de mulheres que trabalham na Companhia		36			34	
% de cargos de chefia ocupados por mulheres		21,74%			15,15%	
Nº de negros(as) que trabalham na Companhia		87			82	
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)		2,17%			3,03%	
Nº de colaboradores com deficiência		8			7	

Diversidade de Etnia

	2018	2017
Amarela	1,52%	1,76%
Branca	76,09%	77,00%
Indígena	0,25%	0,25%
Parda	18,58%	17,42%
Preta	3,56%	3,28%

Escolaridade dos colaboradores

	2018			2017		
	Total	Mulheres	Homens	Total	Mulheres	Homens
Total Superior e extensão universitária	134	21	113	135	19	116
Ensino Médio	197	9	188	200	9	191
Ensino Fundamental	62	6	56	61	6	55

Faixa etária dos colaboradores

	2018			2017		
	Total	Mulheres	Homens	Total	Mulheres	Homens
Abaixo de 18 anos	-	-	-	-	-	-
De 18 até 30 anos	-	-	-	-	-	-
De 31 até 40 anos	34	6	28	45	4	41
De 41 até 50 anos	154	10	144	171	9	162
50 anos ou mais	205	20	185	180	17	163

Aprendiz(es)

	2018	2017
Total	14	14

Estagiários(as)

	2018	2017
Total	15	12

Nº de processos trabalhistas em andamento no final do exercício

	2018	2017
Total	189	158

Nº de processos trabalhistas encerrados no final do exercício

	2018	2017
Total	36	33

Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial

	2018
Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela Companhia foram definidos por:	Direção e Gerências
Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	SESMT - Serviço Especializado em Engenharia de Segurança e Medicina do Trabalho
A previdência privada contempla:	Todos os colaboradores
Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela Companhia:	São sugeridos
Quanto à participação de colaboradores em programas de trabalho voluntário, a empresa:	Incentiva

10. AUDITORES INDEPENDENTES

Com a implantação da Política de Contratação do Auditor Independente para a realização de outros serviços, a EMAE passou a considerar os princípios que preservam a independência do auditor. Esses princípios consistem, de acordo com os padrões internacionalmente aceitos, em: (a) o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho; (b) o auditor não deve exercer função de gerência no seu cliente, e (c) o auditor não deve defender os interesses de seu cliente.

Em conformidade com a Instrução CVM nº 381 de 14 de janeiro de 2003 e demais Normas e Deliberações da Comissão de Valores Mobiliários, a EMAE informa que a KPMG Auditores Independentes prestou serviços de auditoria independente exclusivamente para as informações financeiras intermediárias (ITR) e demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício 2018.

A EMAE entende e declara que esses serviços foram prestados com pleno atendimento às normas de independência que regem os trabalhos de auditoria.

A Administração

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. (“EMAE” ou “Companhia”), é uma sociedade por ações de economia mista, de capital aberto, com sede na cidade de São Paulo e suas ações são negociadas na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão. O Governo do Estado de São Paulo, por meio da Secretaria de Estado dos Negócios da Fazenda, detém 97,61% das ações ordinárias da Companhia.

A Companhia tem como atividades principais o planejamento, a construção, a operação e a manutenção de sistemas de produção, armazenamento, conservação e comercialização de energia elétrica.

Como concessionária de serviço público de geração de energia elétrica, a EMAE tem suas atividades reguladas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A EMAE opera o sistema hidroenergético formado por estruturas hidráulicas localizadas no Alto Tietê e associadas à UHE Henry Borden, localizada no município de Cubatão, e duas pequenas usinas hidrelétricas, a UHE Rasgão, no município de Pirapora do Bom Jesus, e a UHE Porto Góes, no município de Salto, ambas no Rio Tietê.

A EMAE, abarcada pelas mudanças introduzidas no modelo setorial a partir da Medida Provisória - MP 579, convertida na lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, que afetou todas as concessionárias de energia elétrica com término do contrato de concessão até 2017, celebrou com a União, em 4 de dezembro de 2012, o segundo termo aditivo ao contrato de concessão nº 02/2004-ANEEL, prorrogando até 30 de novembro de 2042 as concessões das usinas hidrelétricas Henry Borden, Rasgão e Porto Góes.

Por consequência, desde janeiro de 2013, toda garantia física e potência de cada usina da Companhia passou a ser alocada em regime de cotas às concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica conectadas ao Sistema Interligado Nacional - SIN, sendo cada usina remunerada por tarifa vinculada a Receita Anual de Geração – RAG e submetida aos padrões de qualidade de serviço estabelecidos pela ANEEL.

A Receita Anual de Geração (RAG), calculada pela ANEEL através de fórmula definida no contrato de concessão, é reajustada anualmente e a cada 5 (cinco) anos é realizado o processo de revisão tarifária. A RAG é composta dos custos regulatórios de operação, manutenção, administração, remuneração e amortização das usinas hidrelétricas, além dos encargos e tributos, como conexão e uso dos sistemas de transmissão e distribuição, taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica, pesquisa e desenvolvimento - P&D, compensação financeira pelo uso dos recursos hídricos, PIS e COFINS passam a ser ressarcidas por meio da RAG. Adicionalmente, os custos relativos à Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos - CFURH, são cobrados pela ANEEL e ressarcidos pelas Distribuidoras na proporção de suas cotas.

Por meio da Resolução Homologatória nº 2.421, de 17 de julho de 2018, a ANEEL publicou e homologou a Receita Anual de Geração das Usinas Hidrelétricas em regime de cotas, nos termos da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, e fixou a tarifa associada às cotas de garantia física de energia e potência da EMAE para o período de 1 de julho de 2018 a 30 de junho de 2019 (Nota 25.3).

Além disso, os riscos hidrológicos e resultados financeiros do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE passaram a ser assumidos pelas distribuidoras que receberam as cotas de energia e potência; a remuneração dos investimentos será disciplinada pela ANEEL, de forma a ser considerada nas tarifas e os encargos e tributos, pagos pela Companhia.

Arrendamento Usina Termelétrica Piratininga

Adicionalmente à atividade de geração, a Companhia arrendou os ativos da Usina Termelétrica Piratininga (“UTE Piratininga”) em 27 de abril de 2007 para a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”). O contrato de arrendamento foi autorizado pela Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.218, de 22 de janeiro de 2008 e tem prazo de 17 anos contados a partir da data de sua assinatura. Além do contrato de arrendamento da UTE Piratininga entre a EMAE e a Petrobras, foi firmado, na ocasião, um contrato de operação e manutenção das usinas Piratininga e Fernando Gasparian pela EMAE. Esse contrato se encerrará em 01 de agosto de 2019.

Como as tratativas para revisão do modelo de negócio vigente com a EMAE relativo ao arrendamento da UTE Piratininga, consolidadas no Termo de Transação Extrajudicial, o qual foi aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária de 26 de abril de 2017, não tiveram eficácia em razão do vencimento do prazo de validade do Termo, sem que fossem implantadas as condições operacionais e regulatórias, as quais se caracterizavam como suspensivas para eficácia do instrumento, foi firmado, em 3 de agosto de 2017, um novo contrato entre a EMAE e a Petrobras para prestação dos serviços de operação e manutenção das unidades da UTE Piratininga. Em 1 de agosto de 2018 foi assinado aditivo prorrogando o contrato pelo período de 12 meses.

As Unidades Geradoras 3 e 4 da UTE Piratininga se encontram em plena operação, atendendo aos despachos do Operador Nacional do Sistema (ONS) desde 7 de agosto de 2017, já sob a operação e manutenção da EMAE conforme o contrato.

Expansão

A EMAE foi autorizada, por meio da Lei Estadual nº 14.150 de 23 de junho de 2010, a constituir subsidiárias para explorar fontes alternativas ou renováveis para geração de energia e pode participar, minoritária ou majoritariamente, do capital social de companhias públicas ou privadas, ou com elas associar-se, para o desenvolvimento das atividades inseridas em seu objeto social.

Nesse contexto, celebrou em 28 de setembro de 2017 com a Gasen Holding S.A. (“Gasen”) contrato para desenvolvimento e construção de nova usina termelétrica na área de sua sede, junto a Usina Piratininga. O projeto, denominado Parque Térmico Pedreira, teve início em 2015 com a chamada pública que selecionou empresas interessadas em realizar a implantação e exploração de usinas termelétricas a gás natural em parceria com a Companhia. O complexo gerador de energia elétrica terá potência de até 2.000 MW e a EMAE será responsável pela disponibilização de ativos locais – terreno, conexão à rede de alta tensão e demais infraestruturas – e pelo licenciamento ambiental do empreendimento. A Gasen será responsável pelo desenvolvimento e implantação do projeto, assim como por sua viabilização financeira. Conforme previsto no Contrato, as partes concluíram o “*Due Diligence*” firmando assim, em 15 de março de 2018, Contrato de Constituição de Consórcio, visando futuramente, a formação de Sociedade de Propósito Específico para a operação da nova Usina. Em 31 de dezembro de 2018, o projeto encontra-se em fase de estudo sobre o licenciamento ambiental.

Controlada Pirapora Energia S.A. (“Pirapora” ou “Controlada”)

A Pirapora, subsidiária integral da Companhia, é uma Sociedade de Propósito Específico constituída para construir e operar a PCH Pirapora. A Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.429, de 24 de junho de 2008, estabeleceu o prazo de vigência da autorização em 30 anos, contados

da data de sua publicação. A Resolução Autorizativa ANEEL nº 3.242, de 6 de dezembro de 2011, transferiu da EMAE para a Pirapora a autorização para construir a PCH Pirapora. De acordo com essa autorização, ao final do prazo de vigência da mesma, os bens e instalações vinculados serão revertidos à União, mediante o pagamento de indenização, ou poderá ser exigido que a autorizada restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas.

A construção da PCH Pirapora, com 25 MW¹ de potência instalada e 17 MW de garantia física, foi concluída em dezembro de 2014. A liberação para entrada em operação comercial ocorreu mediante os Despachos nº.s 4.951, de 30 de dezembro de 2014, e 4.955, de 31 de dezembro de 2014, para as unidades 1 e 2, respectivamente.

A energia gerada pela Pirapora é comercializada através de contratos de venda de energia no ambiente regulado correspondentes a 16 MW médios. Em 01 de janeiro de 2015 tiveram início os contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEAR) com 27 distribuidoras. Esses contratos são provenientes do Leilão 03/2010 (A-5) realizado em 30 de julho de 2010. O período de fornecimento estipulado é de 30 anos, de 01 de janeiro de 2015 até 31 de dezembro de 2044. A cláusula 4.5 desses contratos prevê que caso a permissão termine antes do término do período de suprimento o sucessor da titularidade da permissão assumirá todas as obrigações e direitos desse contrato.

Entretanto, o artigo 7º, da Lei nº 12.111/2009, estabelece que o empreendimento de geração de energia elétrica, referido no par. 7º- A do art. 2º da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, que vier a garantir em leilão o direito de firmar contrato de comercialização de energia no ambiente regulado – CCEAR terá prazo de autorização ou concessão prorrogado, de forma a ficar coincidente com seu contrato de comercialização.

Dessa forma, é entendimento da Pirapora que essa Lei prorroga a autorização para coincidir com o término do contrato de comercialização firmado no ambiente regulado.

Em 7 de janeiro de 2016, devido à ruptura de uma das pás do rotor hidráulico da unidade geradora – UG2, foi determinado, pela área técnica, o desligamento emergencial da UG2.

Em 20 de janeiro de 2016, de forma preventiva a área técnica realizou inspeções e testes na UG1, constatando, também, a existência de problemas nas pás do rotor, fato que tornou necessária a desmontagem da unidade para correção dos problemas.

Ambas as paralisações foram comunicadas tempestivamente a ANEEL, BNDES e ARSESP. A recuperação definitiva das máquinas exigiu alterações de projeto e troca de todas as pás do rotor. O retorno em operação das máquinas ocorreu, de forma definitiva, em 26 de agosto de 2017 e, durante o período de paralisação, os contratos de comercialização de energia foram supridos por meio do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE.

1 – As informações de MW, MWM e MWH não foram auditadas pelos auditores independentes.

2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e nos Pronunciamentos, nas Orientações e nas Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”). As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações financeiras individuais e consolidadas foi autorizada em Reunião de Diretoria ocorrida em 12 de março de 2019. Após a sua emissão, somente o Conselho de Administração tem a prerrogativa para alterar as demonstrações financeiras.

2.2 Moeda funcional e base de apresentação

Estas demonstrações financeiras individuais e consolidadas estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os valores estão apresentados em milhares de reais e foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a Administração definiu premissas, com base no seu melhor julgamento das informações disponíveis à época e elaborou estimativas para calcular determinados valores reportados como ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir destas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e à medida que novos fatos ou informações estejam disponíveis os valores das estimativas são recalculados. Os impactos dessas revisões são reconhecidos.

As informações sobre os principais julgamentos e estimativas, cujos valores reconhecidos são significativos nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 3.13 – Redução ao valor recuperável de ativos
- Nota 6 - Arrendamento: determinação se um contrato contém um arrendamento;
- Nota 7 - Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Nota 8 – Reconhecimento do imposto de renda e contribuição social diferido;
- Nota 10 – Apuração do ativo financeiro indenizável;
- Nota 11 - Ativo reversível da concessão;
- Nota 13 – Imobilizado: avaliação da vida útil e análise de impairment
- Nota 15 – Mensuração da obrigação de benefício definido com entidade de previdência a empregados;
- Nota 16 – Reconhecimento e mensuração da provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários;
- Nota 25 - Instrumentos financeiros.

2.4 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção do ativo ou passivo líquido de benefício definido do plano de previdência a empregados, é reconhecido como o valor justo dos ativos do plano, deduzido do valor presente da obrigação do benefício definido, e é limitado conforme explicado na Nota 15.

2.5 Demonstrações financeiras consolidadas

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as informações financeiras da Companhia e da sua controlada Pirapora Energia S.A. O exercício social da controlada incluída na consolidação coincide com o da controladora. As políticas contábeis adotadas pela controlada são aplicadas de forma uniforme com aquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

Os principais procedimentos de consolidação foram: (a) eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as Companhias consolidadas; e (b) eliminação das participações da controladora no patrimônio líquido da controlada.

2.6 Demonstração do valor adicionado (“DVA”)

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza gerada pela Companhia e sua controlada, bem como a sua distribuição durante o exercício e é apresentada, conforme requerido pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, como parte de suas demonstrações financeiras.

A DVA foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que

servem de base para a preparação das demonstrações financeiras e, de acordo, com as disposições contidas no *CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado*. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

2.7 Informações por segmento

A Diretoria Colegiada da Companhia, realiza o acompanhamento e a revisão das operações da Companhia e de sua controlada de forma integrada, considerando a existência de um único segmento que é o de geração de energia.

Dessa forma não são apresentadas informações por segmento, uma vez que elas são similares às apresentadas na Demonstração do Resultado Consolidado.

3. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

3.1 Receita operacional

As fontes de receita operacional da Companhia e sua controlada referem-se a:

Fornecimento de energia elétrica

A receita de fornecimento de energia elétrica é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência dos riscos e benefícios sobre a quantidade contratada de energia para o comprador. De acordo com essas regras, o volume de energia entregue para o comprador é determinado, em bases mensais, de acordo com os termos do contrato de venda de energia. A receita de fornecimento de energia elétrica também inclui as transações no mercado de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Regime de cotas

A Receita Anual de Geração (RAG) das usinas objeto do segundo termo aditivo ao contrato de concessão remuneram os serviços de operação e manutenção, os investimentos realizados, investimentos a realizar e os encargos setoriais. A RAG relativa aos serviços de operação e manutenção e aos encargos setoriais é reconhecida, mensalmente, no resultado à razão de 1/12 avos, de forma a permitir sua confrontação com os custos e despesas dos serviços de operação e manutenção e dos encargos realizados no mesmo período. O recebimento dessas cotas ocorre em bases mensais na mesma proporção da receita reconhecida.

Renda da prestação de serviços

A Companhia possui contratos de prestação de serviços de operação e manutenção da UTE Piratininga. A Companhia reconhece a receita com a prestação de serviços à medida que os serviços contratados são realizados.

Receitas relativas à construção de ativos próprios

A proposta adotada pela ANEEL na revisão periódica de 2018 aumentou substancialmente a parcela da receita atribuída para a implantação de melhorias (GAG melhorias), com o objetivo de aumentar os níveis de qualidade do serviço e, portanto, priorizar a segurança energética do Sistema Interligado Nacional (SIN).

No valor atribuído à Gestão de Ativos de Geração (GAG) melhorias foram compreendidos, entre outros aspectos, a troca e modernização de todos os equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, bem como custos de investimentos relativos a dispêndios socioambientais e de demandas da Administração, até o final da concessão.

Assim, a receita relativa à GAG melhorias está associada ao atendimento dos índices de qualidade indicada pela ANEEL.

A receita relativa à GAG melhorias está sendo apropriada em bases mensais e os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos estão sendo provisionados na conta “Outras Obrigações – GAG melhorias”, de acordo com o critério previsto no item 21 da ICPC 01 – Contratos de Construção, com base em estimativa dos investimentos necessários e prudentes elaborada pela Administração e aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia.

3.2 Receitas e despesas Financeiras

As receitas e despesas com juros são reconhecidas no resultado à medida que as receitas são auferidas ou os juros são incorridos. As variações monetárias são apropriadas ao resultado, de acordo com a variação dos índices de atualização monetária, no período de competência.

3.3 Previdência a Empregados

A) Benefícios de curto prazo a colaboradores

As despesas com benefícios de curto prazo a colaboradores são reconhecidas no resultado, na rubrica de entidade de previdência a empregados, à medida que o serviço correspondente é prestado.

B) Plano de contribuição definida

As obrigações por contribuição ao plano de contribuição definida são reconhecidas no resultado, na rubrica despesas com pessoal quando os serviços relacionados são prestados pelos empregados.

C) Planos de benefício definido

A obrigação líquida da Companhia dos planos de benefício definido é calculada individualmente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados receberão como retorno pelos serviços prestados no período atual e em períodos anteriores. Esse benefício é descontado a valor presente para determinar a obrigação da Companhia na data do encerramento de cada exercício, o qual é apresentado líquido de quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e do valor justo de quaisquer ativos do plano.

O cálculo da obrigação do plano de benefício definido é realizado por atuário qualificado.

Remensurações da obrigação líquida de benefício definido, que incluem: ganhos e perdas atuariais, o retorno dos ativos do plano (excluindo juros) e o efeito do teto do ativo (se houver, excluindo juros), são reconhecidos diretamente em outros resultados abrangentes, no patrimônio líquido. Juros líquidos e outras despesas relacionadas aos planos de benefícios definidos são reconhecidos no resultado.

3.4 Impostos e encargos setoriais sobre vendas

Os principais impostos e contribuições que incidem sobre as receitas de vendas são os seguintes:

Imposto sobre serviços – de 2% até 5%, incidentes sobre serviços de qualquer natureza;

Programa de Integração Social (PIS) - 1,65% para cotas de energia elétrica, RAG e sobre a prestação de serviços;

Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 7,60% sobre as cotas de energia elétrica, RAG e sobre a prestação de serviços;

Encargos setoriais – correspondem aos valores gastos a título de compensação financeira de recursos hídricos e a taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica;

P&D – Programa de pesquisa e desenvolvimento - corresponde a 1% da receita operacional líquida de geração, conforme determinação da ANEEL.

Esses tributos e encargos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido. Os créditos de PIS e COFINS não cumulativos, sobre custos e despesas operacionais, são apresentados como redutores destes grupos de contas na demonstração do resultado.

3.5 Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o lucro

O imposto de renda e a contribuição social do exercício, corrente e diferido, são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240, para imposto de renda e de 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e, quando aplicável, consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro tributável do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende o imposto de renda

e a contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são registrados no resultado a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

Os impostos a recolher ou a recuperar, correntes e diferidos, são compensados somente se certos critérios permitidos legalmente forem atendidos.

Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido, pela Companhia, no balanço patrimonial na rubrica "Imposto de renda e contribuição social a recuperar ou a recolher" pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos, o qual reflete as incertezas, se houver, na sua apuração. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos vigentes na data do balanço.

Os impostos a recolher ou a recuperar são compensados somente se certos critérios forem atendidos, entre os quais se for permitido legalmente.

Despesas de imposto de renda e contribuição social diferido

Ativos e passivos fiscais diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos apurados de acordo com a legislação societária e os apurados de acordo com a legislação tributária. As mudanças dos ativos e passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferida.

Um ativo fiscal diferido é reconhecido em relação aos prejuízos fiscais e diferenças temporárias não utilizadas, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis, contra os quais serão utilizados. Ativos fiscais diferidos são revisados a cada data de balanço e são reduzidos na extensão em que sua realização não seja mais provável.

Ativos e passivos fiscais diferidos são mensurados com base nas alíquotas que se espera aplicar às diferenças temporárias quando elas forem revertidas, baseando-se nas alíquotas que estavam vigentes até a data do balanço.

A mensuração dos ativos e passivos fiscais diferidos reflete as consequências tributárias decorrentes da maneira sob a qual a Companhia espera recuperar ou liquidar seus ativos e passivos.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

3.6 Estoque

Os materiais em estoque nos almoxarifados, classificados no ativo circulante (quando para manutenção) e no ativo imobilizado em curso (quando destinados a obras), estão registrados ao custo médio de aquisição.

3.7 Arrendamentos para terceiros

A Companhia possui um contrato de arrendamento para terceiros, o qual, na data de seu início, foi classificado como arrendamento mercantil financeiro em razão de transferir substancialmente todos os riscos e benefícios inerentes à propriedade legal para a arrendatária. Os recebimentos do arrendamento mercantil são tratados como amortização das contas a receber.

O reconhecimento da receita financeira baseia-se na taxa de retorno periódica constante sobre o investimento líquido da Companhia no arrendamento mercantil financeiro.

3.8 Ativo financeiro indenizável

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de geração de energia elétrica, concluiu-se que estão dentro do escopo da Interpretação Técnica *ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão*. A ICPC 01 (R1) indica as condições para a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, no caso da Companhia, especificamente relacionados com os investimentos na infraestrutura da concessão realizados após a renovação da concessão em 2012, os quais estão classificados como ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente, conforme previsto na cláusula 7ª, subcláusulas 2ª e 4ª. do segundo termo aditivo ao contrato de concessão nº 02/2004 - ANEEL.

A Companhia entende que os investimentos na infraestrutura da concessão são realizados de forma prudente, conforme previsto na Resolução Normativa nº 642, de 16 de dezembro de 2014. Os investimentos realizados após 31 de dezembro de 2012 têm sido incorporados à tarifa nas revisões/ajustes da RAG pela ANEEL. A partir da revisão tarifária de 2018, na tarifa foram compreendidos, entre outros aspectos, a troca e modernização de todos os equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, bem como custos de investimentos relativos a dispêndios socioambientais e de demandas da Administração, até o final da concessão. Os valores recebidos a título de GAG Melhorias estão sendo reconhecidos de forma linear até o final da concessão.

3.9 Ativo reversível da concessão

De acordo com a Lei 12.783, no momento da renovação da concessão, os ativos da concessão são revertidos para a União, mediante indenização. As concessões das usinas de Rasgão, Henry Borden e Porto Góes foram renovadas em 4 de dezembro de 2012.

Até 31 de dezembro de 2015, o valor da indenização estava em processo de definição pelo Poder Concedente. Conforme o Decreto 7.850 de 2013, a indenização é determinada através de fiscalização para indicar os ativos indenizáveis e apurar o VNR (valor novo de reposição) desses ativos. Em virtude do Poder Concedente ainda não ter concluído esse processo, em 31 de dezembro de 2018, a Companhia mantém registrado, na rubrica ativo reversível da concessão, os ativos mensurados ao seu valor contábil residual na data de 31 de dezembro de 2012, ou seja, pelo valor reclassificado da rubrica ativo imobilizado.

3.10 Imobilizado

A) Reconhecimento e mensuração

A Companhia e sua controlada reconhecem os gastos com investimentos no ativo imobilizado se for estimado que tenham vida útil econômica superior a um ano e se espera que venham trazer benefícios econômicos futuros. Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo de aquisição ou construção, deduzidos de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Quando partes significativas de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens separados (componentes principais) de imobilizado.

Quaisquer ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado.

B) Custos subsequentes

Gastos subsequentes são capitalizados apenas quando for provável que benefícios econômicos futuros sejam auferidos pela Companhia e sua controlada.

C) Depreciação

A depreciação é calculada pelo método linear, com base na vida útil dos ativos estabelecida pela ANEEL, as quais são largamente utilizadas no setor de energia elétrica e aceitas pelo mercado como adequadas. A determinação da depreciação sobre o imobilizado de Pirapora levou em consideração a melhor estimativa de sua Administração quanto ao direito de indenização dos ativos remanescentes, inclusive o projeto básico de geração, não amortizados ao final da autorização. As taxas médias anuais de depreciação estão apresentadas na Nota 13.

3.11 Intangível

Reconhecimento e mensuração

A Companhia reconhece os gastos com investimentos no ativo intangível se estes resultem de direitos contratuais ou de outros direitos legais que trarão benefícios econômicos futuros. Os itens do intangível são mensurados pelo custo de aquisição ou desenvolvimento, deduzidos de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Amortização

A amortização é calculada pelo método linear.

3.12 Instrumentos financeiros

A Companhia e sua controlada classificam seus instrumentos financeiros na seguinte categoria: i) "custo amortizado";

i) Custo amortizado

Nessa categoria estão registrados os instrumentos financeiros cujo objetivo, no modelo de negócios da Companhia e sua controlada, é o de receber fluxos de caixa contratuais e que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o principal em aberto.

Os instrumentos financeiros classificados como “custo amortizado” são registrados inicialmente pelo seu valor justo acrescidos dos custos de transação e mensurados posteriormente utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução do valor recuperável.

3.13 Redução ao valor recuperável de ativos

Ativos financeiros

Ativos financeiros, incluindo investimentos contabilizados pelo método da equivalência patrimonial, são avaliados em cada data de balanço para determinar se há evidência objetiva de perda por redução ao valor recuperável. A provisão constituída para redução ao valor recuperável de ativos financeiros está apresentada na Nota 7.

Ativos não financeiros

Os valores contábeis de ativos não financeiros da Companhia, são revistos a cada data de apresentação para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o ativo é submetido a teste para confirmar a recuperação de seu valor contábil seja por venda ou por uso. Uma perda por redução no valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo exceder o seu valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo é o maior entre o valor em uso e o valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontado ao seu valor presente usando uma taxa de desconto antes de impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo.

3.14 Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários

A Companhia e sua controlada são parte em processos judiciais e administrativos. Esses processos são avaliados periodicamente pela Administração e seus consultores legais para que uma estimativa razoável de sua probabilidade de perda seja feita. Provisões são constituídas para todos os processos judiciais em que é provável ocorrer uma saída de recursos para liquidar a contingência ou obrigação.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

3.15 Novas normas e interpretações adotadas durante o exercício de 2018.

Novos pronunciamentos, modificações de pronunciamentos e interpretações foram emitidas pelo IFRS ou CPC, os quais foram efetivos para exercícios iniciados em ou após 01 de janeiro de 2018 e foram adotados na elaboração destas demonstrações financeiras. Segue resumo desses pronunciamentos:

a) CPC 48 INSTRUMENTOS FINANCEIROS (IFRS 9)

O CPC 48, publicado em julho de 2014, substitui as orientações existentes na CPC 38/IAS 39 Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração. O CPC 48 é efetivo para exercícios iniciados em ou após 1 de janeiro de 2018. O CPC 48 contém uma nova abordagem de classificação e mensuração de ativos financeiros que devem refletir o modelo de negócios e expectativa de fluxo de caixa utilizados pela Companhia e sua controlada na administração de seus ativos financeiros.

Classificação – Ativos e Passivos Financeiros

Os ativos financeiros passaram a serem classificados em três categorias, quais sejam: (i) mensurados ao custo amortizado; (ii) ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes; e (iii) ao valor justo por meio do resultado. A norma elimina as categorias existentes no CPC 38: “mantidos até o vencimento”, “empréstimos e recebíveis” e “disponíveis para venda”.

Os passivos financeiros da Companhia estão classificados ao custo amortizado, o qual não foi alterado pelo CPC 48.

A Companhia avaliou que a aplicação do CPC 48 não trouxe impacto significativo sobre os saldos dos ativos financeiros em 31 de dezembro de 2017 e 2018.

Redução no valor recuperável (impairment)

O CPC 48 substituiu o modelo de “perdas incorridas” por um modelo prospectivo de “perdas de créditos esperadas”. Essa mudança exigiu um julgamento sobre como a mudança ou expectativa de mudança em fatores econômicos afetam as perdas esperadas de crédito, as quais serão determinadas com base em probabilidades ponderadas.

A metodologia prevista no CPC 48 é aplicável principalmente para contas a receber de longo prazo, ou seja, com prazo superior a 12 meses, razão pela qual estabeleceu estágios 1 e 2 diferenciando a expectativa de perda de créditos.

Os ativos financeiros da Companhia representados por caixa e equivalentes de caixa, revendedores, cauções e depósitos e outros créditos vinculados na avaliação não tem apresentado aumento no risco de crédito e também não há em 31 de dezembro de 2018, expectativa de aumento no risco de crédito que poderia requerer aumento na provisão para perdas esperadas, além dos valores já registrados na Provisão para créditos de liquidação duvidosa.

b) CPC 47 Receita de Contratos com Clientes (IFRS 15)

O CPC 47 fornece uma estrutura abrangente para determinar se, quando e por qual valor uma receita deve ser registrada. Esse pronunciamento substitui o CPC 30 “Receitas” e CPC 17 “Contratos de Construção”.

O CPC 47 provê maior detalhamento para o reconhecimento da receita, estabelecendo que esta deva ser registrada quando a obrigação de desempenho é cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada transação é transferido ao cliente e estabelecendo, também, maior detalhamento nas divulgações.

Segue resumo da aplicação do CPC 47 nas principais receitas da Companhia e sua controlada:

Regime de cotas:

A Companhia é uma concessionária do serviço público de geração de energia elétrica. O contrato de concessão estabelece sua remuneração por valores homologados pela ANEEL (Receita Anual de Geração – RAG) para cada uma de suas usinas, os quais remuneram os serviços de operação e manutenção e os investimentos realizados na ampliação e melhoria das usinas.

Os serviços de operação e manutenção ocorrem continuamente ao longo do tempo, com a finalidade de manter as usinas disponíveis para gerar energia elétrica. Dessa forma, a remuneração anual relativa a esses serviços é apropriada em parcelas duodecimais, ou seja, proporcionalmente a execução desses serviços. Essa receita é registrada na rubrica “Cotas de Energia Elétrica”. A remuneração pelos serviços de operação e manutenção é alocada aos serviços com base nos valores homologados pela ANEEL.

GAG Melhorias:

As usinas no regime de cotas passaram a fazer jus ao recebimento de adicionais de receita para remuneração de seus investimentos em melhorias, a partir do processo de reajuste de RAG de 2015, através da sistemática da apresentação dos investimentos realizados, por parte dos concessionários, que poderiam ou não ser reconhecidos pela ANEEL. A proposta adotada pela ANEEL, a partir da revisão periódica de 2018, alterou radicalmente essa situação.

Essa proposta aumenta substancialmente a parcela da receita atribuída para a implementação de melhorias, com o objetivo de aumentar os níveis de qualidade do serviço e, portanto, priorizar a segurança energética do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Portanto, com essa proposta a ANEEL considera que:

- não caberá mais ressarcimento pelo custo de ocorrências graves;
- o monitoramento dos índices de qualidade será fundamental, sendo estipulado métrica mais rigorosa para manutenção do índice de desempenho dentro de patamares considerados adequados;
- se os índices de qualidade se deteriorarem ou mantiverem constantes, medidas severas serão aplicadas, uma vez que a receita de melhorias poderá não estar sendo aplicada ou aplicada de forma inadequada para benefício do consumidor.

A GAG melhorias contempla dois componentes: a quota de reintegração regulatória (QRR) e a remuneração do capital (RC). No valor da GAG melhorias estão compreendidas a cobertura para a troca de todos os equipamentos hidráulicos e

eletromecânicos, bem como custos de natureza contábil de investimentos relativos a dispêndios socioambientais e de demandas da Administração, até o final da concessão.

Com base na ICPC 01 “Contratos de Concessão”, a receita relativa à GAG melhorias é apropriada em bases mensais, pelo atendimento a obrigação de desempenho de disponibilidade da estrutura de concessão e os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, até o final da concessão, devem ser provisionados, de acordo com o critério previsto no item 21 da ICPC 01 “Contratos de Construção”, com base em estimativa dos investimentos necessários e prudentes elaborada pela Administração e aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia.

Suprimento de Energia Elétrica:

A Controlada Pirapora fornece energia elétrica através de contratos de venda de energia no ambiente regulado. A receita desses contratos é reconhecida em bases mensais de acordo com a sazonalidade da energia acordada com seus clientes. Esses contratos, bem como a energia comercializada em bases mensais, são registrados na CCEE tanto pelo vendedor como pelo comprador, de forma a confirmar a entrega e o recebimento da energia. A obrigação de desempenho é cumprida quando da entrega da energia aos clientes.

Com base na análise acima a Companhia e sua controlada concluíram que, exceto pelos efeitos da GAG Melhorias, a adoção do CPC 47 não trouxe impacto significativo.

- Outros pronunciamentos

As seguintes modificações em pronunciamentos e interpretações não tiveram impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia e sua controlada:

Ciclo de melhorias anuais aos IFRS – Ciclo 2014 a 2016 – Alterações no IFRS 1 e IAS 28, em vigor a partir de 01 de janeiro de 2018;

Alterações no CPC 10 – Pagamento Baseado em Ações em relação à classificação e mensuração de determinadas transações baseadas em ações (modificação no IFRS 2), em vigor a partir de 01 de janeiro de 2018;

Transferência de propriedades para investimentos (modificação no CPC 28/ IAS 40), em vigor a partir de 01 de janeiro de 2018;

ICPC 21 Transações em moeda estrangeira e adiantamentos, em vigor a partir de 01 de janeiro de 2018;

3.16 Novas normas e interpretações ainda não adotadas

a.1) CPC 06 (R2) Operações de Arrendamento Mercantil (IFRS 16)

O CPC 06 (R2) /IFRS 16 introduz um modelo único para contabilização de arrendamentos mercantis financeiros e operacionais, estabelecendo o reconhecimento, com limitadas exceções, de ativos e passivos pelo arrendatário. O arrendatário deve reconhecer o direito de uso do ativo subjacente arrendado e o correspondente passivo. O registro por parte dos arrendadores não teve mudanças

significativas.

O CPC 06 (R2) substitui o CPC 06 (R1) Operações de Arrendamento Mercantil e a ICPC 03 Aspectos Complementares das Operações de Arrendamento Mercantil.

Essa norma é aplicável a partir de 01 de janeiro de 2019. Adoção antecipada foi permitida somente se houvesse sido aplicado o CPC 47 antes do CPC 06 (R2).

Durante o exercício de 2018, a Administração da Companhia realizou análise de todos os contratos em andamento que envolve a utilização de máquinas e equipamentos nas prestações e serviços concluindo que:

- Todos os bens (máquinas e equipamentos) de terceiros utilizados para as prestações dos serviços contratados são exclusivamente operados e controlados pelas empresas contratadas.
- São unicamente utilizados no local e finalidade estabelecidas em contrato.
- Cabe apenas à contratada definir sobre possíveis substituições caso seja necessário.

Diante do exposto, a Companhia entende que não possui bens arrendados em contratos com terceiros, e, portanto, avaliou que não há impactos significativos da aplicação do CPC 06 (R2) em suas demonstrações financeiras.

a.2) Outros pronunciamentos

As seguintes modificações em pronunciamentos e interpretações não devem ter impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia e sua controlada:

Alterações ao CPC 36 Demonstrações Consolidadas e ao CPC 18 Investimentos em Coligada em relação a vendas ou contribuições de ativos entre um investidor e sua controlada ou empreendimento controlado em conjunto, a data de início da vigência será determinada pelo IASB;

IFRIC 23 Incertezas sobre tratamento na apuração de tributos, em vigor a partir de 01 de janeiro de 2019.

IFRS 17 Contratos de Seguro, em vigor a partir de 1 de janeiro de 2021.

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Caixa e bancos conta movimento.....	465	233	1.413	1.179
Aplicações financeiras (a).....	216.161	119.646	231.020	135.035
	<u>216.626</u>	<u>119.879</u>	<u>232.433</u>	<u>136.214</u>

Compreendem os saldos de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do exercício, sem prazos fixados para o resgate e mantidos pela Companhia e

sua controlada para uso em suas operações normais.

- (a) A Companhia e sua controlada aplicam suas disponibilidades em Fundos de Renda Fixa de baixo risco de crédito, que rentabilizou 5,8842 % no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, e 9,3950% em 31 de dezembro de 2017.

5. REVENDEDORES E CONSUMIDORES

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
a) Suprimento de Energia				
Fornecimento de energia para revendedores.....	34.262	14.310	38.502	18.153
b) Fornecimento				
Fornecimento de energia para consumidores livres..	-	466	-	466

Em 31 de dezembro de 2018 e de 2017, o saldo do contas a receber de revendedores e consumidores é composto somente de valores vincendos e, portanto, a Companhia entende que não há necessidade do registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa sobre os créditos a receber. O aumento ocorrido em 2018 é resultado do faturamento da GAG melhorias, conforme detalhado na Nota 3.15 – GAG Melhorias.

6. ARRENDAMENTO UTE PIRATININGA

Em 27 de abril de 2007, a EMAE e a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras celebraram o Instrumento Particular de Arrendamento dos Ativos da UTE Piratininga (“Arrendamento”), pelo período de 17 (dezessete) anos, com remuneração de R\$ 45.000 por ano, pagáveis em parcelas semestrais, reajustadas pelo IGP-M, a partir do segundo ano, com a consequente transferência dos direitos de exploração de geração de energia elétrica e com opção de compra, que poderá ser exercida no décimo segundo ano de vigência do contrato. O Arrendamento possui cláusula resolutiva caso não seja emitido novo ato autorizativo com a liquidação das obrigações pendentes.

A transferência de concessão para exploração da Usina Termelétrica Piratininga para a Baixada Santista Energia S.A. - BSE foi contemplada pela Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.218, de 22 de janeiro de 2008.

Em 21 de maio de 2008, cumpridas as condições suspensivas então existentes, o contrato tornou-se eficaz. Na mesma data, a Petrobras cedeu todos os direitos e obrigações do instrumento particular de arrendamento para a Baixada Santista S.A. - BSE, sua subsidiária integral.

Com a transferência da concessão para a Baixada Santista Energia (“BSE”), coube a esta requerer, como de fato requereu, a renovação junto à ANEEL, em 5 de julho de 2012, a qual foi ratificada posteriormente, em 3 de julho de 2013, de acordo com a Lei nº 12.783, de 13 de janeiro de 2013. O prazo contratual da concessão encerrou-se em 7 de julho de 2015, mas não houve manifestação formal do Poder Concedente sobre o pedido de renovação. Aguarda-se,

portanto, a manifestação do Poder Concedente sobre este requerimento, a qual até a data de aprovação destas demonstrações financeiras continuava em processo de análise.

O valor líquido contábil dos ativos relacionados ao Arrendamento seria de R\$ 72.177 em 31 de dezembro de 2018 (R\$ 77.867 em 31 de dezembro de 2017), caso tivessem sido mantidos no ativo imobilizado e depreciados até essa data. Em 31 de dezembro de 2018, a Administração elaborou uma estimativa do valor dos ativos, no caso de não renovação da concessão, para determinar o possível montante a ser indenizado pelo Poder Concedente, conforme estabelece a cláusula décima primeira do contrato de concessão da UTE Piratininga.

Adicionalmente, a Baixada Santista Energia (“BSE”) assumiu a obrigação de devolver os Bens arrendados, no final do prazo de dezessete anos, “no estado de uso e conservação em que os recebeu, consideradas as depreciações e inovações tecnológicas inerentes ao desenvolvimento da operação do Contrato”, cabendo a Companhia direito a indenização caso a BSE não o faça.

Na hipótese de inadimplemento de uma das partes nos termos do contrato, a parte adimplente terá o direito, além da resolução do contrato, conforme previsto, ao recebimento de multa no valor equivalente a 10% (dez por cento) do valor global de R\$ 765.000.000,00 (Setecentos e sessenta e cinco milhões de reais) corrigidos pelo IGPM desde o cumprimento das condições suspensivas previstas.

A Administração da Companhia entende que a estimativa do valor a ser indenizado, em caso de não renovação da concessão, se aproxima dos montantes a serem recebidos pelas parcelas do arrendamento financeiro com a BSE.

A operação de Arrendamento da UTE Piratininga, na data de seu início, foi classificada como arrendamento mercantil financeiro, pelos seguintes motivos:

- transferência para o arrendatário dos riscos e benefícios inerentes ao controle e à propriedade da UTE;
- no início do arrendamento, o valor presente dos pagamentos mínimos se aproximava do valor justo da UTE;
- os ativos arrendados são de natureza especializada de tal forma que somente o arrendatário poderia utilizá-los sem que fossem feitas modificações significativas.

Demonstração da movimentação do arrendamento UTE Piratininga:

Conta	Controladora e Consolidado				Saldo 31.12.18
	Saldo 31.12.17	Transferências	Encargos Financeiros	Recebimento	
ATIVO					
Circulante.....	79.364	73.253	20.325	(87.605)	85.337
Não Circulante.....	352.015	(73.253)	49.914	-	328.676
	431.379	-	70.239	(87.605)	414.013

Demonstração de conciliação dos valores do arrendamento:

	Controladora e Consolidado	
	31.12.18	31.12.17
Valor nominal do contrato.....	765.000	765.000
Receita financeira não realizada (a).....	(65.455)	(85.780)
Varição monetária.....	455.603	405.689
Recebimentos.....	(741.135)	(653.530)
	414.013	431.379

- (a) Refere-se à variação monetária aplicada sobre o saldo remanescente do contrato de arrendamento, a ser realizada no recebimento das parcelas futuras.

Valor presente das parcelas de longo prazo a serem recebidas até o final do contrato, por ano de vencimento:

Não circulante	
2020.....	78.018
2021.....	71.327
2022.....	65.210
2023.....	59.617
2024.....	54.504
	328.676

7. OUTROS CRÉDITOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Circulante				
Serviços em curso (a).....	3.031	2.241	3.031	2.241
Bens destinados a conserto	44	44	44	44
Dividendos a receber de controlada (b).....	3.840	3.667	-	-
Valores a receber - Energia Livre (c).....	4.144	4.144	4.144	4.144
Funcionários cedidos (d).....	14.390	14.793	14.390	14.793
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (e).....	(19.781)	(20.817)	(19.781)	(20.817)
GSF Pirapora energia (f).....	-	-	928	928
Adiantamento a empregados.....	637	574	637	574
Pirapora Energia S.A.....	201	234	-	-
Cesp (Nota 19.1).....	646	462	646	462
Petrobrás - O&M (Nota 21.3).....	4.590	1.729	4.590	1.729
Aluguéis.....	284	304	284	304
Multas contratuais (g).....	1.066	1.046	1.066	1.046
Contrato SEEM (Nota 19.5).....	529	-	529	-
CPFL.....	15	-	15	-
Comgás.....	55	-	55	-
Outras contas a receber.....	9	43	9	43
	13.700	8.464	10.587	5.491
Não Circulante				
GSF Pirapora energia (f).....	-	-	281	1.209
	13.700	8.464	10.868	6.700

- a) Referem-se a gastos incorridos pela EMAE decorrentes da aplicação em projetos de pesquisa e desenvolvimento, em cumprimento à Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000;
- b) Referem-se aos dividendos obrigatórios a receber de sua controlada. O saldo em 31 de dezembro de 2017 foi recebido em novembro de 2018, e o saldo em 31 de dezembro de 2018 será pago em data a ser deliberada pela Administração da controlada;
- c) Em decorrência do mandado de segurança nº 43739-91.2010.4.01.3400, impetrado pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica - ABRADDEE, em 15 de setembro de 2010, que através de liminar suspendeu a cobrança do valor da RTE. A EMAE constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa sobre o saldo integral do contas a receber de RTE contabilizado e ainda não recebido;
- d) Referem-se a valores a receber pelos funcionários cedidos a outras entidades do Governo do Estado de São Paulo. Os valores vencidos há mais de 360 dias encontram-se provisionados na rubrica “Provisão para crédito de liquidação duvidosa”.
- e) O saldo da provisão para crédito de liquidação duvidosa em 31 de dezembro de 2018 de R\$ 19.781 é composto por: R\$ 14.390, funcionários cedidos; R\$ 4.144, energia livre; R\$ 1.066, multas contratuais e R\$ 181 de outros valores a receber.
- f) GSF: Em 06 de janeiro de 2016, o Conselho de Administração da Pirapora Energia autorizou a Companhia a aderir à repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 13.203/2015 e nas condições estabelecidas na Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015.

Para suprir os contratos regulados, a Companhia adquiriu energia elétrica no mercado de curto prazo no valor de R\$ 4.163 e, com a repactuação esses custos foram convertidos em ativo regulatório e o montante foi elevado para R\$ 4.703.

O referido Ativo Regulatório, até seu exaurimento, será utilizado no pagamento do prêmio correspondente ao produto SP100 (cobertura total), na ordem de R\$ 1.332/ano.

- g) Referem-se a valores cobrados de terceiros em razão de atrasos na execução de obras, entrega de bens e outros.

8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

8.1 CONCILIAÇÃO DE IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO

	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Imposto de Renda		Imposto de Renda		Contribuição Social		Contribuição Social	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Lucro antes dos impostos e contribuições.....	81.960	154.715	83.514	156.194	81.960	154.715	83.514	156.194
Alíquota vigente.....	25%	25%	25%	25%	9%	9%	9%	9%
Expectativa de despesa de acordo com a alíquota vigente.....	(20.490)	(38.679)	(20.879)	(39.049)	(7.376)	(13.924)	(7.516)	(14.057)
a) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial em controlada.....	4.042	3.860	-	-	1.455	1.389	-	-
Psap Lei 9.532 - excesso de contribuição.....	-	(666)	-	(666)	-	(240)	-	(240)
Juros sobre o Capital Próprio.....	5.117	-	5.117	-	1.842	-	1.842	-
Outros.....	(2.805)	(1.948)	1.237	1.912	(1.010)	(701)	445	688
b) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças temporárias e prejuízos fiscais de períodos anteriores, para os quais não foi reconhecido tributos diferidos								
Provisões temporárias.....	14.602	-	14.602	-	5.257	-	5.257	-
Prejuízos fiscais e base negativa de CSLL	17.056	11.422	17.056	11.422	820	3.918	820	3.918
Outros.....	1.048	-	1.048	-	-	-	-	-
c) Efeito regime lucro presumido de controlada								
Pirapora Energia S.A.....	-	-	(656)	(621)	-	-	(370)	(355)
Imposto de Renda e Contribuição Social contabilizado...	18.570	(26.011)	17.526	(27.002)	988	(9.558)	478	(10.046)
Corrente.....	(24.951)	(14.618)	(25.995)	(15.609)	(9.359)	(5.456)	(9.869)	(5.944)
Diferido.....	43.521	(11.393)	43.521	(11.393)	10.347	(4.102)	10.347	(4.102)
Alíquota efetiva.....	-23%	17%	-21%	17%	-1%	6%	-1%	6%

8.2 Composição dos impostos diferidos

	ATIVO		PASSIVO	
	Controladora e		Controladora e	
	Consolidado		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Imposto de Renda				
Provisões temporariamente indedutíveis (a).....	37.608	19.733	-	-
Prejuízos fiscais 2003, 2005, 2006, 2007, 2009 e 2013 (b).....	36.027	47.170	-	-
Obrigações fiscais diferidas arrendamento (c).....	-	-	85.459	89.368
Obrigações fiscais diferidas Sabesp (d).....	-	-	26.894	28.115
Passivo (Ativo) fiscal diferido ORA (e).....	-	-	(18.128)	(9.423)
Contribuição Social				
Provisões temporariamente indedutíveis (a).....	13.539	7.104	-	-
Prejuízos fiscais 2003, 2005, 2006, 2007, 2009 e 2013 (b).....	7.649	11.660	-	-
Obrigações fiscais diferidas arrendamento (c).....	-	-	30.765	32.173
Obrigações fiscais diferidas Sabesp (d).....	-	-	9.682	10.121
Passivo (Ativo) fiscal diferido ORA (e).....	-	-	(6.526)	(3.392)
	94.823	85.667	128.146	146.962
Compensação entre Ativos e Passivos (f).....	(94.823)	(85.667)	(94.823)	(47.933)
	-	-	33.323	99.029

- Referem-se ao registro, até o exercício de 2018, de créditos compensáveis com lucros tributáveis futuros, calculados sobre provisões temporariamente não dedutíveis onde destacam-se como as mais relevantes a provisão para a realização dos investimentos com os recursos recebidos a título de GAG Melhorias, as contingências trabalhistas, cíveis e tributárias e a provisão para créditos de liquidação duvidosa.
- Referem-se a saldos de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, referentes aos exercícios anteriores;
- Referem-se ao registro de imposto de renda e contribuição social diferidos, calculados sobre o ganho na operação de arrendamento da UTE Piratininga (Nota 6);
- Referem-se ao registro de imposto de renda e contribuição social diferidos, calculados sobre o Ativo financeiro referente ao acordo com a Sabesp. (Nota 18.2);
- Referem-se à passivo fiscal diferido sobre plano de benefício definido (Nota 15), registrado em Outros Resultados Abrangentes (Ajuste da Avaliação Atuarial);
- Refere-se a Compensação entre ativos e passivos diferidos. Salienta-se que até 2017, a Companhia registrou um total de imposto de renda e contribuição social diferidos ativos limitado a 30% do passivo fiscal diferido. A partir de 2018, a Administração da Companhia elaborou a projeção de resultados tributáveis futuros demonstrando a capacidade de realização desses créditos tributários nos exercícios indicados, a qual foi aprovada pelo Conselho da Administração.

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

Com base no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis, a Companhia estima recuperar o crédito tributário nos seguintes exercícios:

Base Negativa e Prejuízos fiscais:

2019.....	11.829
2020.....	9.173
2021.....	15.448
2022.....	7.226
	<u>43.676</u>

Diferenças temporárias:

2019.....	3.587
2020.....	2.580
2021.....	2.580
2022.....	2.580
2023.....	2.580
2024 até 2042.....	37.240
	<u>51.147</u>

9. CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Circulante				
Depósitos vinculados (a).....	10.999	10.161	10.999	10.161
Não circulante				
Depósitos judiciais (b).....	12.247	11.927	12.247	11.927
Cauções e depósitos vinculados (c).....	-	-	3.350	3.409
	<u>12.247</u>	<u>11.927</u>	<u>15.597</u>	<u>15.336</u>
	<u>23.246</u>	<u>22.088</u>	<u>26.596</u>	<u>25.497</u>

- a) Do montante de depósitos vinculados, i) R\$ 10.638 (R\$ 10.161 em 31 de dezembro de 2017) refere-se a depósito originado da venda de óleo combustível no exercício de 2012 e mantido em contas de ativo e passivo pelo mesmo valor; ii) depósito de R\$ 361 realizado em 31 de dezembro de 2018 perante à ANEEL, correspondente à caução contratual da Usina Edgard de Souza.
- b) Refere-se a diversos depósitos iniciais ou recursais envolvendo processos cíveis e trabalhistas da Companhia e sua controlada. A EMAE questiona a legitimidade de determinadas ações trabalhistas e por conta desse questionamento, por ordem judicial ou por estratégia da própria Administração, os valores em questão foram depositados em juízo, sem que haja a caracterização da liquidação das provisões trabalhistas registradas no passivo relacionadas a esses depósitos judiciais.

- c) No saldo consolidado, estão incluídas as garantias do financiamento BNDES no montante de R\$ 3.350 em 31 de dezembro de 2018 (R\$ 3.409 em 31 de dezembro de 2017) da controlada Pirapora.

10. ATIVO FINANCEIRO INDENIZÁVEL

Refere-se a investimentos em infraestrutura de geração realizados após 31 de dezembro de 2012, data base de corte para fins de renovação dos contratos abarcados pela Lei nº 12.783, os quais serão recuperados por meio da RAG nos processos de revisão e reajuste tarifário. A Resolução Normativa nº 642/2014 aprovou o submódulo dos Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET 12.3, o qual estabeleceu os procedimentos para a recuperação dos investimentos realizados através da RAG.

A Administração da Companhia informa que os investimentos feitos após a renovação contratual são de caráter prudencial, porém estão sujeitos a aprovação da ANEEL para serem incluídos na base de remuneração.

A Companhia classificou o ativo financeiro indenizável na categoria de instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado. Em virtude da característica desse ativo, em cada processo de reajuste ou revisão tarifária, novas tarifas são homologadas pela ANEEL, ocasionando modificações no fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável. Essas modificações poderão gerar eventuais ganhos ou perdas no valor do custo amortizado do ativo, os quais serão ajustados no resultado.

Movimentação do ativo financeiro indenizável:

	Controladora e Consolidado					Saldo em 31.12.18
	Saldo em 31.12.17	Adições (a)	Transferência	Recebimentos (b)	Amortização (c)	
Circulante						
Ativo financeiro.....	323	-	4.772	(174)	(1.297)	3.624
Adiantamento a fornecedores.....	-	-	9.733	-	-	9.733
	<u>323</u>	<u>-</u>	<u>14.505</u>	<u>(174)</u>	<u>(1.297)</u>	<u>13.357</u>
Não circulante						
Ativo financeiro.....	53.683	14.141	(5.405)	-	-	62.419
	<u>54.006</u>	<u>14.141</u>	<u>9.100</u>	<u>(174)</u>	<u>(1.297)</u>	<u>75.776</u>

- a) As adições do período referem-se aos investimentos realizados nas usinas em manutenções que aumentem a vida útil das unidades e também em melhorias gerando maior eficiência na produção energética. Tais investimentos já estão sendo indenizados através da RAG 2018/2019.
- b) Recebimento pelos investimentos realizados, através da RAG 2017/2018.
- c) Amortização dos investimentos efetivamente já realizados (Nota 18).

11. ATIVO REVERSÍVEL DA CONCESSÃO

Refere-se aos ativos reversíveis identificados pela Administração da Companhia. Nos termos do art. 2º do Decreto 7.850, de 30 de novembro de 2012, e a Resolução Normativa nº 596, de 19 de dezembro de 2013, após a fiscalização e a definição dos valores com base na VNR pela ANEEL esses ativos reversíveis serão indenizados pelo Poder Concedente.

Os ativos reversíveis registrados nessa conta não incluem os ativos relacionados com os projetos básicos, os quais foram indenizados em dezembro de 2012.

Em atendimento ao requerido no referido Decreto, a Administração da Companhia emitiu um Ofício à ANEEL, em 26 de dezembro de 2013, manifestando o interesse em receber a devida indenização relativa aos investimentos vinculados a bens reversíveis realizados nas Usinas da Companhia até 31 de dezembro de 2012, visando seu ressarcimento nos termos do artigo citado acima.

Em 20 de fevereiro de 2017 a Companhia contratou consultoria especializada com o objetivo de Elaboração de cálculos do Valor Novo de Reposição – VNR dos investimentos realizados até 31 de dezembro de 2012 e saldo de investimentos não amortizados até 31 de dezembro de 2012, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 596/13, para subsídio à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, nos moldes estabelecidos na Lei Federal nº 12.783, de 2013, de 11 de janeiro de 2013.

Os relatórios gerados naquele exercício demonstraram que não há razão para a constituição de provisão para redução ao valor recuperável dos montantes pleiteados perante o órgão regulador, todavia, a ANEEL poderá apresentar valor de indenização diferente daquele pleiteado, o qual será analisado pela Companhia e, caso aplicável, realizará os ajustes de perdas ou ganhos que se fizerem necessários.

Em 01 de agosto de 2018, o Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº 313, de 30 de julho de 2018, dispensando a reversão dos bens vinculados à concessão do Aproveitamento de Potencial Hidráulico denominado UHE Edgard de Souza, extinta em 31 de outubro de 2012, com a livre disponibilização dos bens para a EMAE.

Considerando essa decisão, a Companhia iniciou as tratativas junto ao Poder Concedente, visando obter a autorização para motorizar a referida estrutura, com o aproveitamento integral das instalações atualmente existentes.

Em agosto de 2018, a Companhia procedeu a redução de R\$ 77.844 da rubrica de Ativo reversível da concessão, correspondente ao valor contábil da Usina Edgard Souza em 31 de dezembro de 2012, em contrapartida a:

- Reconhecimento de R\$ 19.731 no resultado do exercício referente a obsolescência dos bens incorrida de 1 de janeiro de 2013 até 31 de julho de 2018 (Nota 22.1); e
- Reconhecimento de R\$ 59.667 na rubrica de imobilizado em curso composto pelo valor contábil em 1 de agosto de 2018 (Nota 13).

O valor líquido contábil dos ativos reversíveis em 31 de dezembro de 2018 é de R\$ 195.374

(R\$ 273.218 em 31 de dezembro de 2017).

12. INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Pirapora Energia S.A.....	92.967	91.328	-	-
Outros.....	1.390	1.390	1.390	1.390
Total.....	<u>94.357</u>	<u>92.718</u>	<u>1.390</u>	<u>1.390</u>

A Companhia possui o controle e participação em 100% do patrimônio da sua controlada Pirapora Energia S.A.. Abaixo, é apresentado um resumo das informações financeiras da controlada:

	31.12.18	31.12.17
Ativo.....	177.210	181.697
Passivo.....	84.243	90.369
Patrimônio Líquido.....	92.967	91.328
	31.12.18	31.12.17
Lucro do exercício.....	16.168	15.438

	Controlada
Saldo em 31.12.2016.....	79.557
Resultado de equivalência patrimonial.....	15.438
Dividendo mínimo obrigatório.....	(3.667)
Saldo em 31.12.2017.....	<u>91.328</u>
Dividendo adicional referente a 2017 pago em 2018.....	(10.999)
Integralização de capital.....	310
Resultado de equivalência patrimonial.....	16.168
Dividendo mínimo obrigatório.....	(3.840)
Saldo em 31.12.2018.....	<u>92.967</u>

13. IMOBILIZADO

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, cujos recursos devem ser exclusivos para aplicação na concessão.

A movimentação dos saldos do ativo imobilizado em 31 de dezembro de 2018 está representada por:

Controladora	Taxas anuais	Saldo				Depreciação	Saldo
	média de Depreciação (%)	em 31.12.17	Adições	Baixas	Transferência	do período	em 31.12.18
Em serviço							
Terrenos.....		6.712	-	-	(1.644)	-	5.068
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias.....	2,0%	1.007	-	-	-	(73)	934
Máquinas e Equipamentos.....	3,2%	1.225	24	-	712	(233)	1.728
Veículos.....	14,3%	-	-	-	633	(90)	543
Móveis e Utensílios.....	6,3%	110	3	-	4	(7)	110
Subtotal.....		9.054	27	-	(295)	(403)	8.383
Em curso.....		2.148	623	-	59.341 (a)	-	62.112
Adiantamento a fornecedores.....		7.850	4.495	(2.612)	(9.733) (*)	-	-
Total Controladora.....		19.052	5.145	(2.612)	49.313	(403)	70.495

* Valor transferido para o Ativo Financeiro Indenizável

(a) Corresponde a R\$ 59.667 menos R\$ 326 transferido para o Intangível

Consolidado	Taxas anuais	Saldo				Depreciação	Saldo
	média de Depreciação (%)	em 31.12.17	Adições	Baixas	Transferência	do período	em 31.12.18
Em serviço							
Terrenos.....		6.712	-	-	(1.644)	-	5.068
Reservatórios, Barragens e Adutoras.....	2,1%	47.778	288	-	(174)	(1.024)	46.868
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias.....	2,0%	47.846	3	-	-	(1.015)	46.834
Máquinas e Equipamentos.....	3,2%	62.431	392	-	886	(2.257)	61.452
Veículos.....	14,3%	-	-	-	633	(90)	543
Móveis e Utensílios.....	6,3%	111	3	-	4	(8)	110
Subtotal.....		164.878	686	-	(295)	(4.394)	160.875
Em curso.....		2.148	623	-	59.341 (a)	-	62.112
Adiantamento a fornecedores.....		7.850	4.495	(2.612)	(9.733) (*)	-	-
Total consolidado.....		174.876	5.804	(2.612)	49.313	(4.394)	222.987

* Valor transferido para o Ativo Financeiro Indenizável

(a) Corresponde a R\$ 59.667 menos R\$ 326 transferido para o Intangível

i) Análise de redução ao valor recuperável dos ativos:

Conforme divulgado na Nota 10, em 01 de agosto de 2018, o MME disponibilizou os bens da UHE Edgar de Souza para a EMAE (registrado no montante de R\$ 59.667, na linha de imobilizado em curso na movimentação acima), dispensando, portanto, a reversão dos bens.

Desta forma, a Administração realizou teste de recuperabilidade desses ativos utilizando fluxos de caixas descontados com base nas seguintes premissas: (i) obtenção da autorização para remotorização da usina; (ii) período de autorização de 30 anos; (iii) quantidade e preço de venda de parte da energia gerada contratada no ambiente regulado; e (iv) o excedente de energia comercializado no mercado de curto prazo. Os fluxos de caixas foram estimados para um período da concessão e descontados pela taxa de desconto antes dos tributos variando entre 7,2% a.a a 8,5% a.a no período de projeção. A Administração, com base no teste efetuado, concluiu que não há necessidade de registro de provisão ao valor recuperável adicional dos valores contábeis reconhecidos no exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

14. FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO)

Em 8 de março de 2012 a controlada Pirapora Energia S.A., subsidiária integral da EMAE, firmou contrato de financiamento junto ao BNDES (Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social) no valor de R\$ 98.000 a ser pago em 192 parcelas mensais. Tal valor representava 60% do valor do investimento previsto para a construção da PCH (Pequena

Central Hidrelétrica). Em 31 de dezembro de 2018, o valor total atualizado do financiamento é de R\$ 79.743 (R\$ 85.972 em 31 de dezembro de 2017), sendo R\$ 6.744 classificados como passivo circulante (R\$ 7.312 em 31 de dezembro de 2017) e R\$ 72.999 como passivo não circulante (R\$ 78.660 em 31 de dezembro de 2017).

O vencimento será em 15 de setembro 2030, com atualização pela TJLP + 1,9% a.a.

A taxa efetiva do contrato até 31 de dezembro de 2018 é de 8,88% ao ano.

	Consolidado				
	31.12.17		31.12.18		31.12.18
	Saldo	Juros	Pagamento do principal	Pagamento dos juros	Saldo
Circulante e Não Circulante					
Financiamento BNDES.....	85.972	6.957	(6.743)	(6.443)	79.743

	Consolidado				
	31.12.16		31.12.17		31.12.17
	Saldo	Juros	Pagamento do principal	Pagamento dos juros	Saldo
Circulante e Não Circulante					
Financiamento BNDES.....	91.725	7.808	(6.687)	(6.874)	85.972

Para assegurar o pagamento das obrigações decorrentes do contrato de financiamento firmado com o BNDES, como o principal e juros da dívida, comissões, multas e outras despesas, a Companhia cedeu as seguintes garantias:

- Direitos creditórios provenientes dos Contratos de Compra de Energia Elétrica Incentivada - CCEI.

A cessão fiduciária mencionada, abrangerá os créditos que venham a ser depositados na "Conta Centralizadora", na "Conta Reserva do Serviço da Dívida" e na "Conta Para Sobre custos", até o pagamento integral de todas as obrigações contratuais. Estes valores encontram-se registrados como Cauções e depósitos vinculados no ativo não circulante, no valor de R\$ 3.350 em 31 dezembro de 2018 (R\$ 3.409 em 31 de dezembro de 2017) (Nota 9).

- Direitos creditórios sobre os Contratos de Compra de Energia em Ambiente Regulado (CCEARs) celebrados na forma do Leilão de Energia Nova nº 10/2010.
- Direitos creditórios provenientes do Contrato de Arrendamento entre a Companhia e a Baixada Santista Energia S.A, e
- Penhora da totalidade das ações de sua controlada, em favor do BNDES, e quaisquer outras ações representativas do capital social, que venham a ser subscritas, adquiridas ou de qualquer modo emitidas, pela mesma até o pagamento integral de todas as obrigações estabelecidas no presente Contrato de Financiamento.

O contrato contém cláusulas de *covenants* qualitativos e quantitativos.

1) ICSD – Índice de Cobertura do Serviço da Dívida

A Companhia deverá manter durante toda a vigência do contrato, o ICSD de, no mínimo 1,20 a ser calculado conforme previsão contratual.

2) ICP - Índice de Capitalização Próprio

A Companhia deverá manter durante toda a vigência do contrato, o ICP de, igual ou superior a 30%, definido como a razão entre o patrimônio líquido e o ativo total.

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia atendeu plenamente os *covenants* qualitativos e quantitativos.

15. ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA A EMPREGADOS

Credor	Objeto	Controladora e Consolidado			
		31.12.18		31.12.17	
		Circulante	Não Circulante	Total	Total
FUNDAÇÃO CESP	- Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BSPS.....	11.956	41.288	53.244	13.153
	- Ajuste CPC 33 (IAS 19).....	-	78.411	78.411	78.803
		<u>11.956</u>	<u>119.699</u>	<u>131.655</u>	<u>91.956</u>

15.1 Planos de benefícios

A Companhia patrocina planos de benefícios de aposentadoria e pensão para seus empregados, ex-empregados e respectivos beneficiários, com o objetivo de suplementar os benefícios fornecidos pelo sistema oficial da previdência social. A Fundação CESP é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia.

	Controladora e Consolidado				
	31.12.17	31.12.18			
		Amortização	Despesa	ORA	Saldo
Entidade de previdência a empregados.....	<u>91.956</u>	<u>(6.467)</u>	<u>11.348</u>	<u>34.818</u>	<u>131.655</u>

Por meio de negociações com os sindicatos representativos da categoria ocorridas em 1997, o referido plano foi reformulado, com o saldamento do plano até então vigente (BSPS) e a criação de um novo plano que tem como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido, e 30% do salário real de contribuição como contribuição definida. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit técnico atuarial e diminuir o risco de futuros déficits.

O Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BSPS é garantido aos empregados participantes do plano de suplementação que aderiram ao novo modelo implementado, a partir de 01 de janeiro de 1998, e vierem a se desligar, mesmo sem estarem aposentados. Esse benefício assegura o valor proporcional da suplementação relativo ao período do serviço anterior à data da reformulação do plano de suplementação.

O benefício será pago a partir da data em que o participante completar as carências mínimas previstas no regulamento do novo plano.

O custeio do plano para o benefício definido é paritário entre a Companhia e os empregados. O custeio da parcela estabelecida como contribuição definida é paritário entre a Companhia e os empregados baseado em percentual escolhido livremente pelo participante até o limite de 5%. As taxas de custeio são reavaliadas, periodicamente, por atuário independente.

15.2 Resumo do Estudo Atuarial de Acordo com o CPC 33 Benefícios a Empregados

Com base na avaliação atuarial elaborada por atuários independentes em 31 de dezembro de 2018, seguindo os critérios determinados pelo “CPC 33 Benefícios a Empregados”, o passivo atuarial da EMAE foi apurado conforme segue:

A) Premissas atuariais

As principais premissas atuariais utilizadas para determinação da obrigação atuarial são as seguintes:

	31.12.18	31.12.17
Taxa nominal utilizada para o desconto a valor presente do passivo atuarial	9,62%	10,10%
Taxa de retorno esperada sobre os ativos do plano.....	9,62%	10,10%
Taxa de crescimento salarial futuro.....	5,86%	6,37%
Índice de reajuste de benefícios concedidos de prestação continuada.....	4,50%	4,50%
Fator de capacidade do benefício/salário preservar seu poder aquisitivo.....	4,50%	4,50%
Taxa de rotatividade.....	não adotada	não adotada
Tábua de mortalidade.....	AT - 2000	AT - 2000
Tábua de entrada em invalidez.....	LIGHT-FRACA	LIGHT-FRACA
Tábua de mortalidade de ativos.....	Método de Hamza	Método de Hamza
Nº de participantes ativos	359	374
Nº de participantes inativos - aposentados sem ser por invalidez	708	701
Nº de participantes inativos - aposentados por invalidez	30	30
Nº de participantes inativos - pensionistas	69	66

B) Avaliação atuarial

Na avaliação atuarial dos planos foi utilizado o método do crédito unitário projetado. O ativo líquido do plano de benefícios é avaliado pelos valores de mercado (marcação a mercado).

O plano de benefício definido (BD) tem contribuição paritária.

B1) Conciliação dos ativos e passivos

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.		TOTAL	TOTAL
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Total do passivo atuarial.....	797.527	732.180	297.310	254.236	51.680	48.252	1.146.517	1.034.668
Valor justo dos ativos (marcados a mercado)..	(676.004)	(643.227)	(367.256)	(333.355)	(41.548)	(45.249)	(1.084.808)	(1.021.831)
Efeito de limitação de ativo.....	-	-	69.946	79.119	-	-	69.946	79.119
Passivo líquido (ativo).....	121.523	88.953	-	-	10.132	3.003	131.655	91.956

B2) Movimentação das obrigações dos planos:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor presente da obrigação atuarial total líquida..	732.180	724.430	254.236	226.803	48.252	49.500
Custo do serviço corrente.....	-	-	2.060	1.806	-	-
Juros sobre obrigação atuarial.....	73.959	73.165	25.681	24.274	4.874	5.012
(Ganho)/Perda atuarial.....	45.642	(9.728)	25.827	11.237	3.101	(1.697)
Benefícios pagos.....	(54.254)	(55.687)	(10.494)	(9.884)	(4.547)	(4.563)
Valor presente da obrigação atuarial total líquida..	<u>797.527</u>	<u>732.180</u>	<u>297.310</u>	<u>254.236</u>	<u>51.680</u>	<u>48.252</u>

B3) Movimentação dos ativos do planos:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor justo do ativo do plano.....	(643.227)	(624.932)	(333.355)	(302.012)	(45.249)	(39.300)
Contribuições de empresa para o plano.....	(864)	(9.593)	(1.580)	(1.488)	-	-
Rendimento esperado dos ativos do plano.....	(64.974)	(62.719)	(33.673)	(31.132)	(4.570)	(4.312)
Rendimento dos ativos do plano (superior)/ inferior à taxa de desconto...	(19.107)	342	(7.205)	(6.739)	3.724	(6.200)
Contribuições de participantes para o plano	(2.086)	(2.012)	(1.937)	(1.868)	-	-
Benefícios pagos pelo plano.....	54.254	55.687	10.494	9.884	4.547	4.563
Valor justo do ativo do plano.....	<u>(676.004)</u>	<u>(643.227)</u>	<u>(367.256)</u>	<u>(333.355)</u>	<u>(41.548)</u>	<u>(45.249)</u>

B4) Conciliação do valor líquido do passivo atuarial:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor líquido do passivo (ativo) atuarial total do início do ano.....	88.953	99.498	-	-	3.003	10.200
Despesa / (receita) reconhecida na Demonstração de Resultados...	8.985	10.446	2.059	2.845	304	700
Contribuição da empresa para o plano.....	(864)	(9.593)	(1.580)	(1.488)	-	-
Contribuições de participantes para o plano.....	(2.086)	(2.012)	(1.937)	(1.868)	-	-
(Ganho) Perda atuarial em ORA.....	26.535	(9.386)	1.458	511	6.825	(7.897)
Saldo final.....	121.523	88.953	-	-	10.132	3.003

B5) Análise de sensibilidade

Análises de sensibilidades	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Taxa de desconto ser reduzida em 0,50%.....	840.822	771.424	318.302	272.108	54.618	50.944
Taxa de desconto ser aumentada em 0,50%.....	757.923	696.230	278.464	238.193	49.001	45.796
Inflação ser reduzida em 0,50%.....	799.569	734.054	298.071	254.886	51.812	48.375
Inflação ser aumentada em 0,50%.....	795.485	730.305	296.549	253.585	51.547	48.128
Crescimento salarial ser reduzida em 0,50%.....	797.527	732.180	294.053	251.312	51.680	48.252
Crescimento salarial ser aumentado em 0,50%.....	797.527	732.180	300.457	257.286	51.380	48.252
Reajustes dos benefícios ser reduzido em 0,50%.....	799.569	734.054	298.071	254.886	51.812	48.375
Reajustes dos benefícios ser aumentado em 0,50%..	795.485	730.305	296.549	253.585	51.547	48.128

C) As movimentações das remensurações atuariais reconhecidas em outros resultados abrangentes são como segue:

	31.12.18	31.12.17
(a) Saldo no início do exercício.....	(24.877)	(35.947)
(b) (Perda) atuarial gerado pela taxa de desconto.....	(57.479)	(45.471)
(c) (Perda) Ganho atuarial gerado pela experiência demográfica.....	(17.091)	45.659
(d) (Perda) atuarial gerado pela premissa demográfica.....	-	-
(e) Ganho atuarial gerado pelo rendimento efetivo dos ativos do plano.....	22.588	12.597
(f) Alteração no "teto do ativo" diferente dos juros.....	17.164	3.987
(g) Efeito nas Demonstrações de Resultados Abrangentes (b+c+d+e+f).....	(34.818)	16.772
(h) Efeito de imposto de renda e contribuição social.....	11.838	(5.702)
Saldo no final do exercício (a+g+h).....	(47.857)	(24.877)

As premissas de ativos do plano é a de investir 85% em renda fixa, 10% em renda variável e 5% em outros, com uma margem de variação de 2,5% para mais ou para menos.

A estimativa da despesa para o exercício de 2019 está demonstrada a seguir:

	31.12.19
Custos dos serviços correntes.....	185
Juros sobre obrigação atuarial.....	110.300
Rendimento esperado dos ativos dos plano.....	(104.364)
Receita (Despesa) com juros sobre o ajuste do "teto do ativo".....	6.729
Total da despesa projetada para o exercício.....	12.850

15.3 Equacionamento Financeiro dos Planos de Benefícios com a Fundação CESP

Para equacionar o fluxo de caixa entre a EMAE e a Fundação CESP, parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes (BSPS e plano de benefício definido) está representada por instrumento jurídico formalizado em 1997, com interveniência da Secretaria Nacional de Previdência Complementar (SPC) na forma de contrato de ajuste de reservas a amortizar (contrato de Ajustes de Reservas Matemáticas), que possui cláusula variável, para a cobertura de déficit técnico atuarial existente com a Fundação CESP até 31 de outubro de 1997, relativo ao "Benefício Suplementar Proporcional Saldado" - BSPS. Esse contrato previa a amortização em 240 parcelas mensais, desde 30 de dezembro de 1997, com atualização pela variação do IGP-DI e acrescido de juros de 6% a.a. Em 22 de junho de 2017 foi assinado aditivo contratual prorrogando o vencimento do contrato para março de 2032.

Anualmente, ao final de cada exercício, o superávit ou déficit apurado na avaliação atuarial é integrado ao saldo do contrato e as parcelas de amortização são recalculadas com base no novo saldo.

Conforme mencionado acima, esse contrato possui cláusula variável de reajuste anual de acordo com o custo atuarial, portanto, representa na essência, garantia para o equacionamento financeiro do plano de benefícios. Em virtude desse fato, o passivo da EMAE é registrado de acordo com o CPC 33 (R1)/IAS 19.

Em 31 de dezembro de 2018, a diferença entre os saldos apresentados neste contrato e o do passivo registrado de acordo com o CPC 33 (R1)/IAS19, é decorrente da diferença entre as metodologias e premissas utilizadas pela EMAE e a Fundação CESP para avaliar a situação financeira dos planos de benefícios, e que serão ajustadas anualmente pelos seus efeitos dos ganhos e perdas atuariais ao longo do tempo.

Saldo da dívida.....	53.244
Ajuste atuarial.....	78.411
Saldo CPC 33 (R1)/IAS 19.....	<u>131.655</u>

16. PROVISÃO PARA RISCOS TRABALHISTAS, CÍVEIS E TRIBUTÁRIOS

16.1 Contingências – Possibilidade de Perda Provável

	Controladora e Consolidado				
	31.12.17	31.12.18			
	Saldo	Provisão	Reversão	Pagamento	Saldo
Não circulante					
Trabalhistas					
Periculosidade.....	10.331	3.448	-	-	13.779
Diversas.....	20.414	6.069	(4.478)	(5.659)	16.346
	<u>30.745</u>	<u>9.517</u>	<u>(4.478)</u>	<u>(5.659)</u>	<u>30.125</u>
Cíveis.....	24.508	4.436	(1.320)	-	27.624
Tributárias.....	16	1.100	(804)	-	312
Administrativo.....	-	-	-	-	-
	<u>55.269</u>	<u>15.053</u>	<u>(6.602)</u>	<u>(5.659)</u>	<u>58.061</u>

A) Periculosidade

Trata-se de ação coletiva promovida pelo Sindicato dos Eletricitários em 07/07/1999, perante a Justiça do Trabalho de São Paulo, processo nº01767006319995020039 – 39ª Vara, pleiteando a condenação da Companhia ao pagamento do adicional de periculosidade para a totalidade dos empregados então existentes nos seus quadros. A ação foi julgada procedente apenas para 104 empregados e o processo se encontra pendente de julgamento de recurso de Agravo de Instrumento pelo Tribunal Superior do Trabalho. A referida ação foi classificada com probabilidade de perda provável pelos assessores jurídicos da Companhia.

B) Diversas

Referem-se a diversas ações decorrentes de processos movidos por empregados e ex-empregados às quais requerem, em geral, o pagamento de equiparação salarial, insalubridade e outras questões. Deste conjunto de processos no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, houve, reformas de sentenças pelos Tribunais superiores, com alteração da probabilidade de êxito, o que resultou na majoração do saldo de

provisionamento.

C) Cíveis

Referem-se a diversos processos cíveis de natureza geral em discussão na esfera judicial, sendo o mais relevante descrito a seguir:

Trata-se de processo decorrente do Despacho 288/2002 da ANEEL no qual a Companhia figura em litisconsórcio passivo em ação ajuizada pela AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S.A., a qual pleiteia o direito de não optar pelo chamado “alívio de exposição” relativo ao período de racionamento ocorrido em 2001, o que permite a liquidação na CCEE em seu favor. Em 9 de abril de 2014, foi publicado acórdão dando provimento ao recurso de apelação da AES Sul, o qual foi oposto pela EMAE e outras Interessadas embargos de declaração. Atualmente, referidos recursos aguardam julgamento.

A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda provável em 31 de dezembro de 2018 sendo o valor provisionado para esta causa de R\$ 25.394 (R\$ 23.072 em 31 de dezembro de 2017).

D) Tributárias

A principal adição do período refere-se a um processo de IPTU movido pelo Município de Cubatão anteriormente classificado com a probabilidade de perda remota, que, em razão de um indeferimento de pleito solicitado pela Companhia, se fez necessário a reclassificação para a probabilidade de perda provável.

16.2 Contingências – Probabilidade de Perda Possível

As contingências, em 31 de dezembro de 2018, nas suas diferentes espécies, avaliadas e classificadas segundo sua probabilidade de risco econômico-financeiro como perda possível, estão demonstrados a seguir:

Natureza	Controladora e Consolidado	
	Possível	
	31.12.18	31.12.17
Administrativo.....	12.644	11.863
Ambiental	85.663	77.069
Cível.....	22.209	31.575
Trabalhista.....	11.962	10.929
Tributário.....	15.248	1.824
	147.726	133.260

a) Administrativo

Os processos mais relevantes referem-se ao indeferimento pela SECRETARIA DA RECEITA FEDERAL de parte do pedido de compensação de PIS/COFINS (PERDCOMP), em que a Companhia, com base em avaliação de advogados externos, vai prosseguir o questionamento na esfera judicial. O valor atualizado dos processos em aberto em 31 de dezembro de 2018, não encerrados administrativamente, totaliza R\$ 12.644.

b) Ambiental

O principal processo refere-se à obrigação judicial de remoção do lodo da flotação, em função da composição amigável entre a EMAE e o Ministério Público, até então litigantes, em 27 de junho de 2007, objetivando viabilizar a elaboração de EIA/RIMA para que, uma vez aprovado, tornasse possível a implantação do sistema de tratamento por flotação de águas do Canal Pinheiros para despoluição de 50m³/s e posterior bombeamento para o reservatório Billings. Contudo, em 12 de abril de 2012, o Ministério Público requereu o cumprimento de sentença em face da Companhia, consubstanciado em (i) pagamento de multa diária totalizada no montante de R\$ 32.833 e (ii) desmobilização das instalações implantadas e restituição das áreas ao estado anterior. Intimada, após prazo estabelecido pelo juiz, a Companhia comprovou a desmobilização das instalações, bem como requereu, em 10 de dezembro de 2012, a dilação de prazo de 24 meses para remoção do lodo advindo da flotação, prazo esse deferido.

A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda possível em 31 de dezembro de 2018, sendo o total da causa de R\$ 85.326 (R\$ 77.069 em 31 de dezembro de 2017).

c) Cível

O processo mais relevante refere-se à ação originada pela Fundação CESP – a qual visa à condenação da Companhia ao pagamento do déficit técnico do quadro de empregados. A autora encontra-se em vantagem, uma vez que o tribunal julgou procedente o pleito original, porém o processo encontra-se em fase de recursos.

A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda possível em 31 de dezembro de 2018 sendo o total da causa de R\$ 16.122 (R\$ 14.997 em dezembro de 2017).

d) Trabalhista

Entre os processos avaliados como de risco possível, o montante mais relevante refere-se a disputas movidas pelos sindicatos que representam os empregados ou por disputas individuais, nos quais ex-empregados reclamam horas extras, produtividade, readmissões, adicionais, retroatividade de aumentos e reajustes salariais.

e) Tributário

Entre os processos como de risco possível, o montante mais relevante refere-se a cobrança movida pela Prefeitura de São Paulo em razão da majoração do IPTU em função da alteração das premissas e metodologias utilizadas como base de cálculo do tributo envolvido. Em 31 de dezembro de 2018 o valor da causa é de R\$ 9.362.

17. OBRIGAÇÕES ESPECIAIS – RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR

A Companhia, desde sua constituição em 1998, oriunda da cisão da Eletropaulo, possui um saldo inicial registrado na conta de Obrigações Especiais – RGR, de R\$ 16.202 que permaneceu inalterado até 31 de dezembro de 2017. Durante este período a Companhia recolheu apenas os juros correspondentes, conforme estabelecido na legislação vigente. Entretanto, com o advento do Decreto nº 9.022, de 31 de março de 2017, a partir de janeiro de 2018 até dezembro de 2027 (9 anos), com base em nova legislação em vigor, o referido montante está sendo amortizado em bases mensais mediante recolhimento à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

	Controladora e Consolidado					31.12.18
	31.12.17	Transferência	Juros	Pagamento juros	Pagamento principal	
Circulante						
Obrigações Especiais - RGR.....	1.801	1.800	752	(752)	(1.800)	1.801
Não Circulante						
Obrigações Especiais - RGR.....	14.401	(1.800)	-	-	-	12.601

18. OUTRAS OBRIGAÇÕES – GAG MELHORIAS

Com base na previsão de recebimento da GAG Melhorias e no plano de investimentos, ambos elaborados e estimados até o término da concessão, a Companhia realizou as seguintes contabilizações durante o exercício de 2018:

	Controladora e Consolidado			
	Outras obrigações GAG			Resultado do exercício
	Ativo financeiro indenizável	Melhorias		
	Circulante	Não circulante		
Saldo inicial.....	-	-	-	-
Investimentos realizados.....	67.514	-	-	-
Recebimento (RAG 2017/2018).....	(174)	-	-	-
Adiantamento a fornecedores.....	9.733	-	-	-
Receitas Líquidas - GAG Melhorias (a).....	-	-	-	78.267
Provisão GAG Melhorias - Investimentos a realizar.....	-	(35.800)	(35.126)	(70.926)
Amortização.....	(1.297)	1.297	-	-
Saldo final em 31.12.2018.....	75.776	(34.503)	(35.126)	7.341

(a) A GAG Melhorias é parte integrante da Receita de Cotas de energia elétrica

Entre 1 de janeiro de 2013 e 31 de dezembro de 2018 a Companhia investiu um montante de R\$ 67.514, buscando a modernização, eficiência e a redução dos riscos relacionados à produção energética. Conforme estabelecido em lei, o valor já investido deve ser amortizado de forma linear até o final da concessão, pois os benefícios econômicos inerentes pela correta aplicação dos recursos, produzirão retorno (fluxos de caixa) até 31 de dezembro de 2042.

19. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia participa de transações com partes relacionadas, descritas a seguir:

19.1 Compartilhamento das instalações das Sedes Administrativas EMAE/CESP

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 646 (R\$ 462 em 31 de dezembro de 2017) com a CESP, referente a aluguel dos imóveis da sede e rateio de despesas comuns. A Cesp foi privatizada em 19 de outubro de 2018, tendo seu controle transferido e, portanto, deixando de ser parte relacionada da Companhia a partir dessa data (Nota 7).

19.2 Ativo financeiro – Acordo Sabesp

Desde 2014, a Companhia vinha negociando um acordo com a Sabesp com o objetivo de resolver as duas ações que tramitam na esfera judicial e arbitral. As negociações resultaram na celebração de um Instrumento Particular de Transação e Outras Avenças (“Instrumento”) para o encerramento de todos os seguintes litígios, conforme fato relevante emitido em 28 de outubro de 2016 pela Companhia.

A Cláusula Segunda do Instrumento estabelece como condições suspensivas para sua eficácia (i) a anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), nos termos da legislação vigente, que aprovou no dia 30 de dezembro de 2016 por meio do despacho 3.431. (ii) a aprovação pelo Conselho de Administração da Companhia, (iii) a deliberação da Assembleia Geral da EMAE e a (iv) aprovação dos órgãos societários competentes da Sabesp. Essas condições suspensivas tinham prazo de 1 ano para sua implantação, a contar da data de assinatura do Instrumento (28 de outubro de 2016).

Em 18 de outubro de 2017, o Conselho de Administração da EMAE aprovou a formalização do 1º aditivo ao Instrumento, que excluiu a condição suspensiva de aprovação do Instrumento em Assembleia Geral de acionistas da EMAE, mantendo-se inalterado os demais termos e condições da transação. Portanto, instruindo a Diretoria da Companhia a tomar as providências necessárias para realizar o aditamento do Instrumento.

Diante dessa decisão, a celebração do referido aditivo foi aprovada pelos Conselhos de Administração da SABESP e da EMAE, em 11 de outubro de 2017 e 18 de outubro de 2017, respectivamente. O aditivo excluiu a condição suspensiva consistente na aprovação do Instrumento pela Assembleia Geral de acionistas da EMAE e manteve os demais termos e as condições suspensivas previstas, as quais foram devidamente implantadas e, portanto, o Instrumento passou a ter plena eficácia.

Esse Instrumento determinou o recebimento pela EMAE de R\$ 218.130 (R\$ 123.796 ajustado a valor presente em outubro de 2018) distribuídos da seguinte forma: a) R\$ 46.270, em cinco parcelas anuais e sucessivas de R\$ 9.254, corrigidas monetariamente pelo IPCA ou outro índice que vier a substituí-lo; e b) R\$ 171.860, em vinte e seis parcelas anuais sucessivas de R\$ 6.610, corrigidos monetariamente pelo IPCA ou outro índice que vier a substituí-lo.

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 107.576 com a SABESP, referente ao saldo a receber do instrumento, dos quais R\$ 91.447 estão classificados no ativo não circulante.

Demonstração da mutação do Contrato da Sabesp:

	Controladora e Consolidado				Saldo 31.12.18
	Saldo 31.12.17	Transferências	Encargos Financeiros	Recebimento	
ATIVO					
Circulante					
Sabesp.....	22.777	16.604	-	(16.622)	22.759
Ajuste a valor presente.....	(7.232)	(6.630)	7.232	-	(6.630)
	<u>15.545</u>	<u>9.974</u>	<u>7.232</u>	<u>(16.622)</u>	<u>16.129</u>
Não Circulante					
Sabesp.....	181.005	(16.604)	4.506	-	168.907
Ajuste a valor presente.....	(84.090)	6.630	-	-	(77.460)
	<u>96.915</u>	<u>(9.974)</u>	<u>4.506</u>	<u>-</u>	<u>91.447</u>
	<u>112.460</u>	<u>-</u>	<u>11.738</u>	<u>(16.622)</u>	<u>107.576</u>

O ajuste a valor presente foi apurado por uma taxa de juros média de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29%, ambas ao ano, aplicado pelo prazo do contrato.

Valor presente das parcelas de longo prazo a serem recebidas até o final do contrato, por ano de vencimento:

Não circulante	
2020.....	15.077
2021.....	14.095
2022.....	5.358
2023.....	5.009
2024 até 2042.....	51.908
	<u>91.447</u>

19.3 Prestação de Serviço EMAE para PIRAPORA

A Companhia no ano de 2016 iniciou a prestação de serviço de operação e manutenção para a Pirapora referente à PCH Pirapora. O prazo para prestação dos serviços é de 4 anos, contados a partir da autorização de início expedida pela Pirapora Energia S.A., podendo ser prorrogado, a critério das partes. No exercício findo em 31 de dezembro de 2018 a Companhia reconheceu em seu resultado uma receita de prestação de serviço no valor de R\$ 2.864 (R\$ 1.971 no exercício findo em 31 de dezembro de 2017).

19.4 Serviços canal Pinheiros

Refere-se a gastos com serviços de Adequação da Calha do Canal do Rio Pinheiros, oriundos de recursos do Governo do Estado de São Paulo, com intuito de garantir eficiência operacional.

Os gastos nas atividades previstas são registrados em conta específica do ativo no balanço patrimonial e anualmente a Companhia presta contas desses valores para o Governo do Estado de São Paulo. O reembolso por parte do Estado é realizado mensalmente e a Companhia registra esses valores de reembolso como Depósitos Vinculados em seu passivo patrimonial. Quando ocorre a aprovação dos gastos na prestação de contas, a Companhia realiza a compensação dos ativos e passivos. Em 31 de dezembro de 2018, o saldo a receber é de R\$ 3.174 (R\$ 3.463 em 31 de dezembro de 2017).

19.5 Convênio SEEM

Em 16 de julho de 2018 a Companhia firmou convênio com Secretária de Estado de Energia e Mineração - SEEM, celebrado como Convênio de cooperação técnico-operacional, tendo por objeto a conjugação de esforços para o desenvolvimento de estudos e projetos na área de energia, com vistas à otimização, racionalização, controle de qualidade e dos padrões de prestação do suprimento de energia no Estado de São Paulo, por meio de parceria na utilização de conhecimentos técnicos e tecnologias. O valor estimado do contrato é de R\$ 3.324 com vigência de 18 (dezoito) meses. Em 31 de dezembro de 2018 a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 529, referente aos meses de outubro, novembro e dezembro de 2018.

19.6 Cessão de Empregados

Refere-se a cessão de empregados, mediante ressarcimento à Secretaria de Energia e Mineração, Gestão Pública, Saneamento, Justiça, Casa Civil e outros órgãos da Administração do Estado de São Paulo. Em 31 de dezembro de 2018, o saldo a receber é de R\$ 14.390 (R\$ 14.793 em 31 de dezembro de 2017), vide Nota 7.

19.7 Remuneração do pessoal chave da administração

Em atendimento ao CPC 05(R1) – Divulgação sobre partes relacionadas, a Companhia informa que durante os exercícios de 2018 e 2017 os dispêndios relacionados com a remuneração do pessoal chave da administração foram:

Partes Relacionadas	2018		2017	
	(a) nº de membros	Remuneração	nº de membros	Remuneração
Diretoria Estatutária (*).....	4	1.433	4	1.404
Conselho Fiscal.....	5	275	5	253
Conselho de Administração.....	12	968	10	669
	21	2.676	19	2.326

(a) Média anual.

(*) Remuneração fixa e variável

20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

20.1 Capital Social

O capital social integralizado de R\$ 285.411 está dividido em 14.705.370 ações ordinárias e 22.241.714 ações preferenciais, todas nominativas escriturais e sem valor nominal.

	Quantidades de Ações					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Governo do Estado de São Paulo e Companhias Ligadas:						
Fazenda do Estado de São Paulo.....	14.354.538	97,61	52.068	0,23	14.406.606	38,99
Companhia do Metropolitano de São Paulo - METRÔ (Custodiada na B3 S.A. Brasil, Bolsa,Balcão ("B3")).....	350.832	2,39	-	-	350.832	0,95
	<u>14.705.370</u>	<u>100,00</u>	<u>52.068</u>	<u>0,23</u>	<u>14.757.438</u>	<u>39,94</u>
Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRÁS.....						
Álvaro Luiz Alves de Lima Alvares Otero.....	-	-	14.416.333	64,82	14.416.333	39,02
Leonardo Izecksohn.....	-	-	2.201.033	9,90	2.201.033	5,96
Fanny Berta Izecksohn.....	-	-	1.045.573	4,70	1.045.573	2,83
Eduardo Augusto Ribeiro Magalhães.....	-	-	642.734	2,89	642.734	1,74
ELETOPAR - ELETROBRAS PARTICIPAÇÕES S/A.....	-	-	549.000	2,47	549.000	1,49
Outros.....	-	-	523.911	2,36	523.911	1,42
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.811.062</u>	<u>12,63</u>	<u>2.811.062</u>	<u>7,60</u>
	<u>14.705.370</u>	<u>100,00</u>	<u>22.241.714</u>	<u>100,00</u>	<u>36.947.084</u>	<u>100,00</u>

Durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e de 2017 não houve emissão de novas ações.

De acordo com o estatuto social da Companhia, independentemente de reforma estatutária, o capital social poderá ser aumentado até o limite máximo de R\$ 1.116.050 mediante deliberação do conselho de administração e ouvindo-se antes o conselho fiscal.

Cada ação ordinária corresponderá um voto nas deliberações da assembleia geral. As ações preferenciais não terão direito de voto, mas farão jus a: a) prioridade no reembolso do capital, com base no capital integralizado, sem direito a prêmio, no caso de liquidação da sociedade; b) direito de participar dos aumentos de capital, decorrentes de correção monetária e da capitalização de reservas e lucros, recebendo ações da mesma espécie; c) direito a dividendos 10% (dez por cento) maiores do que os atribuídos às ações ordinárias; e d) direito de eleger e destituir um membro do conselho de administração em votação em separado, nas condições previstas na Lei nº 6.404/76 e suas alterações.

20.2 Lucro por ação – básico e diluído

As ações preferenciais têm direito a dividendos sobre o lucro 10% maiores que os atribuídos às ações ordinárias. Os valores de lucro por ação na tabela abaixo contemplam essa condição.

Cálculo de lucros por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017 (em milhares, exceto valor por ação):

	Controladora e Consolidado	
	2018	2017
Lucro líquido do exercício	R\$ 101.517	R\$ 119.146
Número de ações ordinárias.....	14.705.370	14.705.370
Número de ações preferenciais.....	22.241.714	22.241.714
Total.....	36.947.084	36.947.084
Lucro por ação básico e diluído		
Ação Preferencial.....	R\$ 2,85078	R\$ 3,34583
Ação Ordinária.....	R\$ 2,59162	R\$ 3,04166

A quantidade média ponderada de ações usadas no cálculo do lucro básico por ação coincide com a quantidade média ponderada de ações usadas na apuração do lucro por ação diluído, já que não há instrumentos financeiros com potencial dilutivo.

20.3 Destinação do lucro líquido do exercício

	2018	2017
Lucro líquido do exercício.....	101.517	119.146
(-) Constituição de reserva legal (5%).....	5.076	5.957
(=) Lucro remanescente após a reserva.....	96.441	113.189
(a) Dividendo obrigatório.....	24.110	28.297
(b) Realização de reserva de lucros a realizar.....	5.447	4.983
(c) Dividendos a serem pagos durante o ano calendário seguinte.....	29.557	33.280
(-) Juros sobre o Capital Próprio reconhecido em 2018 (a).....	(20.469)	-
Saldo remanescente de dividendos à serem pagos em novembro de 2019...	9.088	-
(-) Constituição de reserva estatutária para recomposição de ativos.....	-	84.892
(-) Constituição de reserva para recompra de outorga.....	72.331	-
(=) Lucro remanescente.....	-	-

- (a) Pagamento de Juros sobre o Capital Próprio (JSCP) - Durante o exercício de 2018 a Companhia com base na projeção do lucro do exercício deliberou em Reunião de Diretoria realizada em 29 de novembro de 2018 pelo pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no valor de R\$ 20.469. Sobre o montante de R\$ 20.469 houve a retenção de R\$ 1.822 a título IRRF (Imposto de Renda Retido na Fonte) recolhido em 13 de dezembro de 2018. Em 5 de fevereiro de 2019 os juros foram pagos aos acionistas (Nota 20.6).

A Administração da Companhia propõe as seguintes destinações:

Constituição de Reserva legal de R\$ 5.076; dividendo mínimo obrigatório de R\$ 24.110, realização da reserva de lucros a realizar no montante de R\$ 5.447, que serão distribuídos a título de dividendos, adicionados ao dividendo obrigatório; e constituição da reserva para recompra de outorga no valor de R\$ 72.331.

20.4 Dividendos por ação

A nota a seguir estabelece a destinação dos resultados para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018 (em milhares, exceto valor por ação):

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Dividendo líquido do exercício.....	29.557	33.280
	Quantidade de Ações	Quantidade de Ações
ON.....	14.705.370	14.705.370
PN.....	22.241.714	22.241.714
Total de ações (ON e PN)	36.947.084	36.947.084
	R\$	R\$
Dividendo por ação		
Ação ordinária.....	0,75456	0,84959
Ação preferencial.....	0,83001	0,93455
	R\$	R\$
Total de dividendos por tipo de ação		
ON.....	11.096	12.494
PN.....	18.461	20.786
	<u>29.557</u>	<u>33.280</u>

20.5 Mutações das reservas de lucros

A nota a seguir demonstra as mutações das reservas de lucros em 31 de dezembro de 2018 e de 2017:

	Controladora e Consolidado	
	<u>31.12.18</u>	<u>31.12.17</u>
Saldo inicial das reservas de lucros no início do exercício.....	172.211	86.345
Constituição de reserva legal.....	5.076	5.957
Realização da reserva de lucros a realizar.....	(5.447)	(4.983)
Constituição da reserva para recomposição de Ativos.....	-	84.892
Constituição da reserva para recompra de Outorga.....	72.331	-
Saldo final das reservas de lucros no final do exercício.....	<u>244.171</u>	<u>172.211</u>

20.6 Conciliação de dividendos e juros sobre o capital próprio

A nota a seguir demonstra a mutação dos dividendos e juros sobre o capital próprio no exercício de 2018:

	Controladora
Saldo de JSCP e Dividendos em 31/12/2017.....	34.473
Pagamento dividendos retidos exercício 2016 (a).....	(1.014)
Pagamento dos dividendos referente ao exercício de 2017..	(33.280)
Juros sobre o Capital Próprio.....	20.469
Imposto de Renda Retido na Fonte sobre JSCP.....	(1.821)
Realização de reserva de lucros a realizar.....	5.447
Dividendos.....	3.641
Saldo de JSCP e Dividendos em 31/12/2018.....	<u>27.915</u>

- (a) Realização de depósito judicial solicitado por autoridade competente referente ao dividendo retido do exercício de 2016.

21. RECEITA LÍQUIDA

21.1 Conciliação da receita operacional líquida

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
RECEITA				
Fornecimento de energia (Nota 21.2).....	-	5.492	-	5.492
Cotas de energia elétrica (Nota 21.2).....	277.240	169.601	277.240	169.601
Suprimento de energia - leilão (Nota 21.2).....	-	-	34.207	33.142
Suprimento de energia - comercializadores (Nota 21.2).....	454	4.896	454	4.896
Energia de curto prazo - CCEE (Nota 21.2).....	311	1.168	834	2.209
Renda da prestação de serviços (Nota 21.3).....	35.381	19.232	32.517	17.261
Outras receitas.....	1.763	2.154	1.763	2.154
Receitas relativas à construção de ativos próprios (Nota 10)...	14.141	7.957	14.141	7.957
	<u>329.290</u>	<u>210.500</u>	<u>361.156</u>	<u>242.712</u>
DEDUÇÕES À RECEITA				
COFINS sobre receitas operacionais.....	(32.242)	(24.110)	(33.284)	(25.136)
PIS sobre receitas operacionais.....	(6.986)	(5.215)	(7.212)	(5.437)
Imposto sobre serviços - ISS.....	(1.777)	(971)	(1.777)	(971)
Pesquisa e desenvolvimento.....	(2.466)	(1.658)	(2.466)	(1.658)
	<u>(43.471)</u>	<u>(31.954)</u>	<u>(44.739)</u>	<u>(33.202)</u>
RECEITA LÍQUIDA.....	<u>285.819</u>	<u>178.546</u>	<u>316.417</u>	<u>209.510</u>



21.2 Energia Elétrica Vendida

	Controladora				Consolidado			
	MWh (*)		R\$		MWh (*)		R\$	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Fornecimento (a)								
Fornecimento de energia para consumidores livres.....	-	26.280	-	5.492	-	26.280	-	5.492
Cotas de Garantia Física (b)								
Cotas de energia elétrica.....	1.142.155	1.237.544	277.240	169.601	1.142.155	1.237.544	277.240	169.601
Suprimento (c)								
Leilão.....	-	-	-	-	140.160	140.162	34.207	33.142
Comercializadores.....	-	35.040	454	4.896	-	35.040	454	4.896
Câmara de Comerc. de Energia Elétrica - CCEE (d)								
Energia de curto prazo.....	-	-	311	1.168	-	-	834	2.209
Total.....	1.142.155	1.298.864	278.005	181.157	1.282.315	1.439.026	312.735	215.340

(*) Não auditado pelos auditores independentes.

- Classificam-se como “fornecimento” as operações de venda a consumidores finais, mediante contratos denominados “bilaterais”, estabelecidos entre as partes, que regulam as condições de fornecimento, inclusive preços e formas de seu reajuste. Os contratos com consumidores livres terminaram em 31 de dezembro de 2017;
- Cotas de garantia física foram introduzidas pela Lei 12.783/2013 e estão relacionadas a alocação às distribuidoras da garantia física das usinas que assinaram aditivo prorrogando o termo da concessão. Essas usinas passaram a ser remuneradas pela RAG, vide outras informações na Nota 1;
- Classificam-se como “suprimento” as operações de venda de energia a outras concessionárias de energia elétrica, geralmente, através de contratos firmados em leilões no ACR.
- Inclui os valores de faturamento de energia disponível comercializada no âmbito da CCEE.



21.3 Renda da prestação de serviços

Refere-se à receita decorrente da prestação de serviços de operação e manutenção pela EMAE, conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
Petrobras (UTE's) (a).....	29.576	14.065	29.576	14.065
PMSP (Estação de Bombeamento Eduardo Yassuda).....	2.811	2.791	2.811	2.791
Serviço de Operação e Manutenção - PIRAPORA (Nota 19.3).....	2.864	1.971	-	-
Outros serviços.....	130	405	130	405
	<u>35.381</u>	<u>19.232</u>	<u>32.517</u>	<u>17.261</u>

- (a) Contrato com a Petróleo Brasileiro S.A. Petrobrás com vigência inicial de 365 dias e posteriormente aditivado até agosto de 2019, para a prestação dos serviços de operação e manutenção das turbinas a vapor 3 e 4 da Usina Termelétrica Piratininga. O contrato prevê uma remuneração baseada em um valor fixo e uma parcela variável. Em 31 de dezembro de 2018 a Companhia possui um a saldo a receber de R 4.590 (R\$ 1.729 em 31 de dezembro 2017).

22. CUSTOS DE OPERAÇÃO E DESPESAS OPERACIONAIS POR NATUREZA

22.1 Controladora

	Custo do serviço de energia elétrica		Despesas gerais e administrativas		Outras (despesas) e receitas		TOTAL	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Energia elétrica comprada para revenda.....	-	(8.543)	-	-	-	-	-	(8.543)
Encargos de uso da rede elétrica.....	(18.654)	(4.590)	-	-	-	-	(18.654)	(4.590)
Comp. financeira pela utilização de recursos hídricos.....	(3.592)	(5.690)	-	-	-	-	(3.592)	(5.690)
Pessoal.....	(72.350)	(83.087)	(18.088)	(20.772)	-	-	(90.438)	(103.859)
Administradores.....	(3.355)	(3.213)	-	-	-	-	(3.355)	(3.213)
Entidade de previdência a empregados (Nota 15).....	(11.348)	(13.991)	-	-	-	-	(11.348)	(13.991)
Material.....	(1.849)	(1.664)	(2.311)	(1.891)	-	-	(4.160)	(3.555)
Serviço de terceiros.....	(32.796)	(32.486)	(15.744)	(15.619)	-	-	(48.540)	(48.105)
Depreciação.....	-	-	(1.378)	(931)	-	-	(1.378)	(931)
Taxa de fiscalização - ANEEL.....	-	-	(904)	(604)	-	-	(904)	(604)
Arrendamentos e aluguéis.....	-	-	(1.007)	(981)	-	-	(1.007)	(981)
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários (Nota 16).....	(8.451)	(7.646)	-	-	-	-	(8.451)	(7.646)
Provisão GAG Melhorias (Nota 18).....	(70.926)	-	-	-	-	-	(70.926)	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa.....	(103)	(935)	-	-	-	-	(103)	(935)
Obsolescência dos bens - Edgard de Souza (Nota 11).....	-	-	-	-	(19.731)	-	(19.731)	-
Custos relativos a construção de ativos próprios (Nota 10).....	(14.141)	(7.957)	-	-	-	-	(14.141)	(7.957)
Sabesp (Nota 19.2).....	-	-	-	-	-	123.796	-	123.796
Ajuste imobilizado.....	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Ganho na alienação de bens e direitos.....	-	-	-	-	394	2.379	394	2.379
Convênio Banco do Brasil.....	-	-	-	-	247	-	247	-
Outras.....	(10.437)	(9.018)	-	-	(1.258)	1.988	(11.695)	(7.030)
Total.....	(248.002)	(178.820)	(39.432)	(40.798)	(20.348)	128.161	(307.782)	(91.457)



22.2 Consolidado

	Custo do serviço de energia elétrica		Despesas gerais e administrativas		Outras (despesas) e receitas		TOTAL	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Energia elétrica comprada para revenda.....	-	(8.543)	-	-	-	-	-	(8.543)
GSF - Garantia física.....	(928)	(928)	-	-	-	-	(928)	(928)
Encargos de uso da rede elétrica.....	(18.943)	(4.876)	-	-	-	-	(18.943)	(4.876)
Comp. financeira pela utilização de recursos hídricos.....	(3.592)	(5.690)	-	-	-	-	(3.592)	(5.690)
Pessoal.....	(72.350)	(83.087)	(18.088)	(20.772)	-	-	(90.438)	(103.859)
Administradores.....	(3.355)	(3.213)	-	-	-	-	(3.355)	(3.213)
Entidade de previdência a empregados (Nota 15).....	(11.348)	(13.991)	-	-	-	-	(11.348)	(13.991)
Material.....	(1.910)	(1.731)	(2.311)	(1.891)	-	-	(4.221)	(3.622)
Serviço de terceiros.....	(34.467)	(34.714)	(15.744)	(15.619)	-	-	(50.211)	(50.333)
Depreciação.....	(3.991)	(3.941)	(1.378)	(931)	-	-	(5.369)	(4.872)
Taxa de fiscalização - ANEEL.....	-	-	(968)	(668)	-	-	(968)	(668)
Arrendamentos e aluguéis.....	-	-	(1.033)	(1.006)	-	-	(1.033)	(1.006)
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários (Nota 16).....	(8.451)	(7.646)	-	-	-	-	(8.451)	(7.646)
Provisão GAG Melhorias (Nota 18).....	(70.926)	-	-	-	-	-	(70.926)	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa.....	(103)	(935)	-	-	-	-	(103)	(935)
Obsolescência dos bens - Edgard de Souza (Nota 11).....	-	-	-	-	(19.731)	-	(19.731)	-
Custos relativos a construção de ativos próprios (Nota 10).....	(14.141)	(7.957)	-	-	-	-	(14.141)	(7.957)
Sabesp (Nota 19.2).....	-	-	-	-	-	123.796	-	123.796
Ajuste imobilizado.....	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Ganho na alienação de bens e direitos.....	-	-	-	-	394	2.379	394	2.379
Convênio Banco do Brasil.....	-	-	-	-	247	-	247	-
Outras.....	(10.745)	(9.016)	-	-	(1.258)	1.988	(12.003)	(7.028)
Total.....	(255.250)	(186.268)	(39.522)	(40.887)	(20.348)	128.161	(315.120)	(98.994)

23. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
Receitas				
Rendimentos de aplicações financeiras.....	9.211	8.151	10.628	9.387
Remuneração de quotas.....	302	603	302	603
Juros sobre arrendamento UTE Piratininga (Nota 6).....	20.325	22.427	20.325	22.427
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 19.2).....	7.232	3.012	7.232	3.012
Juros sobre alienação de bens e direitos.....	-	14	-	14
(-) Tributos sobre receitas financeiras.....	(199)	-	(199)	-
Outras.....	689	572	768	660
	<u>37.560</u>	<u>34.779</u>	<u>39.056</u>	<u>36.103</u>
Despesas				
Juros	-	-	(6.957)	(7.808)
Outras:.....				
Encargos sobre tributos e contribuições sociais.....	-	(82)	-	(82)
Atualização Óleo combustível.....	(4.005)	-	(4.005)	-
Atualização Selic sobre projetos P&D.....	(94)	(198)	(94)	(198)
Juros sobre RGR.....	(640)	(810)	(640)	(810)
Outras.....	(86)	(4)	(163)	(30)
	<u>(4.825)</u>	<u>(1.094)</u>	<u>(11.859)</u>	<u>(8.928)</u>
Variações Monetárias				
Atualização monetária UTE Piratininga (Nota 6).....	49.914	16.578	49.914	16.578
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 19.2).....	4.506	1.728	4.506	1.728
Outras variações monetárias	600	197	600	197
	<u>55.020</u>	<u>18.503</u>	<u>55.020</u>	<u>18.503</u>
	<u>87.755</u>	<u>52.188</u>	<u>82.217</u>	<u>45.678</u>

24. SEGUROS

A Administração da Companhia mantém apólices de seguros, nas modalidades abaixo especificadas:

Risco	Início da vigência	Término da vigência	Importância segurada	Prêmio
Responsabilidade Civil Geral - Operacional e Atividades (a).....	09/04/2018	09/04/2019	20.000	93
Responsabilidade Civil Geral - Atividades da Administração (b)...	05/11/2018	05/11/2019	50.000	75
Seguro de riscos operacionais (c).....	27/09/2018	27/09/2019	256.269	1.835
Seguro de veículos (d).....	11/09/2018	11/09/2019	458	24
Seguro de riscos operacionais (e).....	23/08/2018	23/08/2019	82.406	125
			<u>409.133</u>	<u>2.152</u>

- Referem-se a danos materiais e pessoais causados involuntariamente pela Companhia à terceiros;
- Referem-se a danos causados a terceiros por atos involuntários da Administração;
- Refere-se a cobertura contra danos de incêndio, queda de raio e explosão nos equipamentos das Usinas da EMAE;

- d) Refere-se a cobertura contra colisão, incêndio, roubo, danos materiais e pessoais referente a caminhões;
- e) Refere-se a cobertura contra danos de incêndio, queda de raio e explosão nos equipamentos da PCH Pirapora.

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Classificação dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado		Classificação
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4).....	465	233	1.413	1.179	Custo amortizado
Aplicações financeiras (Nota 4).....	216.161	119.646	231.020	135.035	Custo amortizado
Revendedores (Nota 5).....	34.262	14.310	38.502	18.153	Custo amortizado
Consumidores (Nota 5).....	-	466	-	466	Custo amortizado
Serviços - Canal Pinheiros (Nota 19.4).....	3.174	3.463	3.174	3.463	Custo amortizado
Alienação de bens e direitos.....	-	148	-	148	Custo amortizado
Arrendamento UTE Piratininga (Nota 6).....	414.013	431.379	414.013	431.379	Custo amortizado
Outros créditos (Nota 7).....	13.700	8.464	10.868	6.700	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados (Nota 9).....	23.246	22.088	26.596	25.497	Custo amortizado
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 19.2).....	107.576	112.460	107.576	112.460	Custo amortizado
Ativo financeiro indenizável (Nota 10).....	75.776	54.006	75.776	54.006	Custo amortizado
Ativo reversível da concessão (Nota 11).....	195.374	273.218	195.374	273.218	Custo amortizado
Fornecedores.....	6.507	6.644	6.763	6.923	Custo amortizado
Dividendos e juros sobre capital próprio.....	27.916	34.473	27.916	34.473	Custo amortizado
Outras obrigações - GAG melhorias (Nota 10).....	69.629	-	69.629	-	Custo amortizado
Financiamentos (Nota 14).....	-	-	79.743	85.972	Custo amortizado

Mensuração do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e sua controlada usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma.

Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.

Nível 2: inputs, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).

Nível 3: inputs, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Os valores registrados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017 são uma aproximação razoável dos valores justos dos ativos e passivos financeiros da Companhia.

A atividade da Companhia compreende principalmente a geração de energia e está totalmente comprometida por meio de cotas com as Companhias concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica (mercado cativo). A atividade de sua Controlada é a geração de energia, a qual foi comercializada através contratos firmados no ambiente de contratação regulada. Os principais fatores de risco de mercado que afetam seus negócios são como segue:

25.1 Risco de estrutura de capital

Decorre da escolha entre capital próprio e capital de terceiros que a Companhia e sua controlada fazem para financiar suas operações (estrutura de capital). Para mitigar os riscos de liquidez e otimizar o custo médio ponderado do capital, a Companhia e sua controlada monitoram permanentemente seus níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de cláusulas contratuais previstos em contratos de empréstimos e financiamentos.

A.1) Operações com instrumentos financeiros derivativos

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia e sua controlada não detinham instrumentos financeiros derivativos ou outros instrumentos semelhantes.

A.2) Risco de crédito

O risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, classificados na conta de Revendedores e Consumidores (Nota 5). Este risco é avaliado pela Companhia e sua controlada como baixo, tendo em vista: (1) para recebíveis decorrentes da receita de suprimento e das cotas de energia elétrica - a existência de garantias contratuais, o fato de serem concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia sob fiscalização federal, inclusive sujeitas à intervenção da concessão, e por não haver histórico de perdas significativas no recebimento; e (2) para recebíveis decorrentes da renda de prestação de serviços – o porte de seus clientes e a análise prévia de crédito.

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia e sua controlada possuem caixa e equivalentes de caixa no valor de R\$ 216.626 e 232.433, controladora e consolidado, respectivamente (R\$ 119.879, controladora, e R\$ 136.214, consolidado, em 31 de dezembro de 2017), os quais estão mantidos em instituições financeiras de primeira linha.

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a exposição máxima de risco de crédito para os seguintes recebíveis:

	Controladora e Consolidado	
	31.12.18	31.12.17
Serviços do canal do Rio Pinheiros (Nota 19.4).....	3.174	3.463
Arrendamento Financeiro UTE Piratininga (Nota 6).....	414.013	431.379
Ativo financeiro indenizável (Nota 10).....	75.776	54.006
Ativo reversível da concessão (Nota 11).....	195.374	273.218
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 19.2).....	107.576	112.460
	<u>795.913</u>	<u>874.526</u>

O risco de crédito sobre as contas a receber de arrendamento financeiro e serviços do canal do Rio Pinheiro são avaliados como baixo pela Administração da Companhia, em virtude não terem histórico e expectativa de perdas.

A realização das contas a receber de arrendamento financeiro da Usina Térmica de Piratininga depende da capacidade financeira da contraparte (Petrobrás) em efetuar os pagamentos nos prazos contratuais. Até a data da emissão dessas demonstrações financeiras não há atrasos no recebimento dessas contas a receber.

O ativo financeiro indenizável e o ativo reversível da concessão referem-se a valores a serem ressarcidos pelo Poder Concedente através das tarifas da concessão ou em espécie. A Administração da Companhia avalia o risco de crédito como baixo em razão desses valores terem sido apurados de acordo com a regulamentação vigente, muito embora estejam sujeitos à fiscalização da ANEEL e, portanto, sujeitos à eventual glosa.

A realização do Ativo financeiro – Sabesp depende da capacidade financeira da contraparte (SABESP) de efetuar os pagamentos nos prazos conforme estabelecido em contrato. Até a data da emissão dessas demonstrações financeiras não há atrasos no recebimento desse ativo financeiro.

A.3) Exposição a riscos cambiais

Durante os exercícios findos 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia e sua controlada não realizaram transações relevantes em moeda estrangeira.

A.4) Exposição a riscos de taxas de juros

As aplicações financeiras da Companhia e sua controlada foram efetuadas em fundos de renda fixa, com liquidez diária e, em 31 de dezembro de 2018 e de 2017, estão registradas pelo valor de suas quotas.

Para verificar a sensibilidade da receita financeira aos riscos das variações nas taxas de juros, em que pese o saldo das aplicações financeiras modificar-se de acordo com a necessidade e disponibilidade de caixa, foram elaborados cenários de variações equivalentes a 25% e 50% da estimativa do indexador utilizado no cenário provável, para projetar as rentabilidades sobre o saldo existente para os próximos 12 meses.

O indexador aplicado no cenário provável foi obtido do Banco Central do Brasil - Indicadores Econômicos - Capítulo III Mercados financeiros e de capitais - Taxas de juros efetivas, de 31 de dezembro de 2018, com CDI overnight de 6,40 %a.a.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 4	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
CDI		6,40%	8,00%	9,60%
Controladora	216.626	13.864	17.330	20.796
Consolidado	232.433	14.876	18.595	22.314

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 4	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
CDI		6,40%	4,80%	3,20%
Controladora	216.626	13.864	10.398	6.932
Consolidado	232.433	14.876	11.157	7.438

O Contrato de Arrendamento da UTP Piratininga é atualizado mensalmente a uma taxa de 9,32% ao ano mais IGPM.

Para análise de sensibilidade do risco de variação do IGPM, considerou-se uma taxa de 9,32% a.a., imputados no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente aos valores a receber para os cenários com variações do IGPM equivalentes a 25% e 50% para mais e para menos.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 6	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IGPM	3,92%	13,24%	14,22%	15,20%
Arrendamento UTP	414.013	54.815	58.873	62.930

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 6	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IGPM	3,92%	13,24%	12,26%	11,28%
Arrendamento UTP	414.013	54.815	50.758	46.701

O acordo Sabesp é atualizado a uma taxa de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29% ambos ao ano.

Para análise de sensibilidade do risco de variação do IPCA, considerou-se uma taxa de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29% a.a. fixos, imputados no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente aos valores a receber para os cenários com variações do IPCA equivalentes a 25% e 50% para mais e para menos.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 19.2	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IPCA	3,94%	12,12%	13,11%	14,09%
SABESP	107.576	13.038	14.103	15.157

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 19.2	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IPCA	3,94%	12,12%	11,14%	10,15%
SABESP	107.576	13.038	11.984	10.919

A Pirapora Energia S.A., controlada da Companhia, possui empréstimo contratado junto ao BNDES para financiamento da construção da PCH Pirapora. O financiamento é atualizado mensalmente pela TJLP + 1,90% a.a.

Para análise de sensibilidade do risco de variação da taxa de juros (TJLP), considerou-se o spread 1,90% a.a. fixo estipulado no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente às parcelas já liberadas do empréstimo, para os cenários com variações do TJLP equivalentes a 25% e 50%.

O indexador aplicado no cenário provável corresponde a TJLP atual de 6,98% a.a.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 14	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
TJLP	6,98%	8,88%	10,63%	12,37%
Liberado pelo BNDES	79.743	7.081	8.477	9.864

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 14	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	6,98%	8,88%	7,14%	5,39%
Liberado pelo BNDES	79.743	7.081	5.694	4.298

A.5) Risco de liquidez

A Companhia avalia periodicamente os seus índices de liquidez a fim de manter um nível mínimo de caixa e equivalentes de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros e minimizar riscos de liquidez.

A tabela abaixo apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia. Para a rubrica “Financiamentos” está sendo considerado o fluxo de caixa projetado. Por se tratar de uma projeção, estes valores diferem dos divulgados na nota explicativa:

Consolidado	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos	Total
Fornecedores.....	6.763	-	-	-	-	6.763
Financiamentos....	2.720	8.162	10.883	32.648	72.551	126.964
Dividendos/ JSCP	20.469	9.088	-	-	-	29.557
Total	29.952	17.250	10.883	32.648	72.551	163.284

A.6) Risco de aceleração de dívida

A Companhia possui contrato de financiamento com o BNDES que possui cláusulas de vencimento antecipado (“*covenants*”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas a atendimento de índices econômico-financeiros (Nota 14) e outros. Em 31 de dezembro de 2018 e de 2017, a Companhia está em conformidade com as cláusulas de *covenants*.

25.2 Risco Hidrológico

Com a prorrogação da concessão das usinas hidrelétricas da EMAE, nos termos da Lei 12.783/2013, o risco hidrológico das usinas foi transferido para as distribuidoras adquirentes das cotas de energia e potência. A PCH Pirapora, de propriedade de sua controlada, aderiu a repactuação do risco hidrológico conforme Lei 13.203/2015 no produto SP 100, vide outras informações na Nota 7 letra (f), reduzindo sua exposição a esse risco.

25.3 Risco de preço

Com a prorrogação da concessão das usinas hidrelétricas da EMAE, nos termos da Lei 12.783/2013, o aditivo ao contrato de concessão prevê uma revisão tarifária a cada 5 (anos) e um reajuste tarifário em 1º de julho de cada ano, exceto para os anos em que houver a revisão tarifária. Portanto, as tarifas praticadas pela Companhia estão sujeitas ao controle do órgão regulador. De acordo com a fórmula paramétrica prevista na subcláusula 3ª da Cláusula 6ª do 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, a RAG será ajustada pela indisponibilidade ou desempenho apurado durante o período medição (60 meses).

Os preços de comercialização de energia elétrica da Controlada Pirapora são aqueles determinados nos contratos firmados no ACR, os quais são ajustados pela variação do IPCA em bases anuais. Eventual renegociação dos contratos deve ser anuída previamente pelo órgão regulador.

Por meio da Resolução Homologatória nº 2.421, de 17 de julho de 2018, a ANEEL, publicou e homologou a Receita Anual de Geração das Usinas Hidrelétricas em regime de cotas, nos termos da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, e fixou a tarifa associada às cotas de garantia física de energia e potência da EMAE para o período de 1 de julho de 2018 a 30 de junho de 2019.

As receitas homologadas por essa resolução para a EMAE estão demonstradas abaixo:

	GAG O&M (a)	GAG MELHORIAS (b)	CAIMI (c)	USO D (d)	USO T (d)	Ajl (e)	AJUSTE ANTES ENCARGOS SETORIAIS (d)	TFSEE (d)	P&D (d)	RAG
Henry Borden	128.159	151.352	10.331	29.763	2.874	2.324	(336)	1.167	3.277	328.911
Porto Góes...	4.269	3.895	245	501	-	-	109	34	91	9.144
Rasgão.....	3.538	2.853	217	470	-	-	(10)	26	71	7.165
	135.966	158.100	10.793	30.734	2.874	2.324	(237)	1.227	3.439	345.220

A RAG (Receita de Anual de Geração) 2018/2019 traz a primeira revisão tarifária aplicada às concessionárias geradoras em regime de cotas, com a incorporação do adicional para investimentos em melhorias (GAG Melhorias) para as usinas sob gestão da Companhia. A GAG (Gestão de Ativos de Geração) melhorias, são recursos incorporados na RAG destinados à financiar a realização de melhorias nas usinas cotistas, com o objetivo de elevar os níveis de qualidade do serviço prestado.

O reajuste homologado representa um aumento de aproximadamente 129,4% em relação a RAG anterior.

Reconhecimento da GAG melhorias como receita quando cumpridas as obrigações de desempenho.

As obrigações de desempenho associadas à GAG melhorias estão relacionadas aos investimentos em melhoria da infraestrutura. A Companhia entende que a obrigação de desempenho é satisfeita ao longo do tempo, em razão dos investimentos em melhorias não criarem um ativo com uso alternativo para a Companhia, por serem específicos às usinas da Companhia, e ao fato de a Companhia ter direito ao pagamento pelo investimento realizado até o momento, desde que realizados de forma prudente, uma vez que a RAG é recebida em bases mensais independentemente do investimento realizado.

Assim a receita relativa à GAG melhorias está sendo apropriada em bases mensais e os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos estão sendo provisionados na conta “Outras Obrigações – GAG melhorias”, com base em estimativa dos investimentos necessários e prudentes elaborada pela Administração da Companhia.

a) GAG O&M

A GAG O&M é a parcela receita que a ANEEL, disponibiliza as concessionárias de geração de energia elétrica no regime de cotas pela gestão dos ativos de geração para remunerar os custos de operação e manutenção das usinas.

b) GAG Melhorias

A GAG melhorias é a parcela da receita que a ANEEL homologou, as concessionárias de geração de energia elétrica no regime de cotas, para fazer frente aos investimentos para melhoria e conservação realizados e pleiteados após 31/12/2012.

c) CAIMI

CAIMI é a parcela da receita destinada para gastos em aluguéis ou investimentos de bens de natureza não reversíveis tais como: bens administrativos, móveis, utensílios, veículos, etc.

c) Aji

Ajuste de Indisponibilidade é o componente da RAG que afere a qualidade do serviço prestado, além do Fator X que também pode ser utilizado para esse propósito. Os geradores são penalizados quando os limites de indisponibilidade são ultrapassados.

d) USO D, USO T, TFSEE e P&D

Correspondem ao repasse de custos com o uso do sistema de distribuição e transmissão e, também, de encargos regulatórios.

25.4 Risco de regulação

Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá trazer impacto sobre as atividades da Companhia e de sua controlada.

25.5 Risco de alteração na legislação tributária

O Governo Federal poderá implantar alterações na legislação tributária causando impactos nas operações da Companhia e sua controlada, principalmente se aumentarem a carga tributária.

25.6 Risco relacionado à integridade do empreendimento

A Companhia opera barragens de reservatórios hidrelétricos (“barragens”) em regiões densamente habitadas. Eventuais acidentes podem afetar comunidades no entorno dessas estruturas. A exploração do setor hidrelétrico, conforme delineado no Contrato de Concessão de que é titular, é realizada considerando os riscos inerentes a sua operação, inclusive aqueles de reduzida probabilidade, como o rompimento ou galgamento das barragens. Eventos desta natureza causarão danos às edificações existentes à jusante, com risco de morte a seus habitantes e danos incalculáveis ao meio ambiente e à economia. Nessas hipóteses, a Companhia poderá ser acionada judicialmente com pedidos de indenização e, conseqüentemente, poderá ter sua situação financeira adversamente afetada. Para mitigar esses riscos a Companhia adota procedimentos de segurança das barragens, nos termos da legislação vigente, que estão descritos a seguir.

. Segurança das Barragens

O sistema de segurança das barragens da EMAE foi estabelecido segundo o disposto na Lei federal nº 12.334/2010, que trata da Política Nacional de Segurança de Barragens, e na Resolução Normativa ANEEL nº 696/2015 que, em conexão com a referida Lei federal, estabelece critérios para classificação e

formulação do Plano de Segurança de Barragens e Revisão Periódica de Segurança.

Nesse contexto, os procedimentos de segurança das barragens da EMAE compreendem a execução de inspeções regulares de segurança mediante vistorias nas estruturas, monitoramento e a análise da instrumentação associada aos Programas de Manutenções Preditiva e Preventiva.

Adicionalmente, a EMAE conta, em sua equipe, com engenheiros especializados em barragens, meio ambiente e técnicos em edificações que realizam essas inspeções e elaboram a documentação técnica, assegurando a segurança das estruturas de suas barragens.

BOTA FORA 14; OPERAÇÃO DE CONTROLE DE CHEIAS E MANUTENÇÃO DE BALSAS

. A Companhia desenvolve suas atividades nas principais regiões metropolitanas do Estado

Os reservatórios da EMAE estão localizados na Região Metropolitana de São Paulo e sofrem as pressões urbanas decorrentes dessa localização, notadamente por ser tratar de região densamente povoada e palco de diversos conflitos pelo uso do solo, abastecimento público de água, controle de cheias e questões ambientais. Esse cenário pode impactar adversamente a Companhia, em especial pela ocupação de suas áreas urbanas e margens, com impactos negativos do ponto de vista social, ambiental e operacional da Companhia.

. Reintegração de área ocupada – Bota Fora 14

Os rejeitos do desassoreamento por dragagem do Canal Pinheiros são depositados em terrenos da EMAE, que recebem provisoriamente os materiais dragados. Tais terrenos são chamados de “Bota fora”.

A acumulação do material dragado é possível graças aos diques constituídos de aterro lançado ou compactado, que acompanham o perímetro de cada um dos terrenos (cavas) utilizados pelos bota foras.

A área que abrange o Bota Fora 14, localizada na confluência das Marginais Pinheiros e Tiete, composta por três cavas identificadas como A, B e C, com aproximadamente 280.000 m³ de material depositado, referente aos rejeitos do desassoreamento por dragagem do Canal Pinheiros, e circundada por diques de contenção em aterro lançado e compactado, encontra-se em condições instáveis, com risco potencial de escorregamento.

Essas instabilidades dos diques de contenção são ocasionadas pela invasão da área, em função da implantação de edificações precárias, que promoveram escavações nos taludes reduzindo suas seções, associada à ruptura de parte do talude de montante, principalmente no dique da cava B, existindo necessidade de ações corretivas.

As avaliações das áreas patrimoniais e técnica da EMAE, e manifestações da Defesa

Civil Municipal, IPT, CETESB, que inspecionaram as áreas, e a Promotoria do Meio Ambiente, que registraram suas posições por meio de laudos ou outras manifestações, convergem em apontar que o local apresenta um risco potencial elevado de acidentes, seja por escorregamento ou pela presença de gás (incêndio ou explosão).

A EMAE ajuizou duas ações de reintegração de posse, inicialmente para a cava “C” (ano de 2012), posteriormente para as cavas “A” e “B” (ano de 2015).

Os processos, na 4ª Vara Civil do Fórum da Lapa, encontram-se juntados de manifestações técnicas de órgãos de reconhecido saber, entre outros, IPT e CETESB, associados a posicionamentos da Defesa Civil Municipal e Procuradoria Estadual de Meio Ambiente.

Devido ao risco iminente de acidentes, a Defesa Civil do Município de São Paulo promoveu no dia 20 de fevereiro de 2019, uma ação de remoção das pessoas do local. Dessa forma, as cavas A e B foram desocupadas, cabendo à EMAE o desfazimento dos 129 barracos e o transporte de pessoas e bens.

Na sequência a Empresa iniciou a remoção e destinação dos resíduos resultante da ação, fechamento da área com o início da construção e alteamento de muro para proteção do imóvel e, também, a execução das correções necessárias dos aterros de contenção.

A EMAE está atuando, intensamente, junto às autoridades do Município de São Paulo para a promoção da desocupação da cava C.

. Gestão do Sistema Hídrico Tietê/Pinheiros (Controle de Cheias)

Por meio da Resolução nº 72, de 25 de março de 1998, a ANEEL transferiu para a EMAE os direitos de exploração dos serviços públicos de energia elétrica, notadamente para exercer as operações voltadas à geração de energia elétrica.

Nesse sentido, em conexão com seu Estatuto Social, Contrato de Concessão e Legislação vigentes, a EMAE realiza, na gestão do sistema hídrico Tietê/Pinheiros, dentre outras, as atividades inerentes ao controle de vazão dos Rios, com a finalidade de evitar inundações em suas margens.

. Operação e Manutenção de Balsas – Reservatório Billings

A Companhia, por força da sucessão de obrigações da antiga Light, em função do enchimento do reservatório, opera e mantém, gratuitamente, travessias, por meio de balsas, em três pontos do reservatório Billings, transportando grande número de pedestres e veículos. O serviço atende a todas as normas de segurança emanadas pela Marinha do Brasil, no entanto, a administração não tem meios de precisar os impactos de um eventual acidente com essas embarcações.

26. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui os seguintes compromissos de longo prazo considerados relevantes:

a) Contrato de concessão

A Companhia celebrou com a União, em 04 de dezembro de 2012, o segundo termo aditivo ao contrato de concessão nº 02/2004-ANEEL, prorrogando até 30 de novembro de 2042 as concessões das usinas hidrelétricas Henry Borden, Rasgão e Porto Góes.

b) Contratos de uso do sistema de transmissão e distribuição

A Companhia mantém os seguintes contratos de transmissão e distribuição:

Unidade	Tipo de conexão	Companhia
Henry Borden	Transmissão	CTEEP - Cia. De Transmissão de Energia Elétrica Paulista (SIN)
Henry Borden	Distribuição	CPFL - Cia Paulista de Força e Luz
Porto Goes	Distribuição	CPFL - Cia Paulista de Força e Luz
Rasgão	Distribuição	ENEL - Ente nazionale per l'energia elettrica
PESA S.A	Distribuição	ENEL - Ente nazionale per l'energia elettrica

Todos os contratos possuem prazo de vigência até a data de extinção da autorização ou extinção da Companhia, o que ocorrer primeiro.

c) Contrato de operação e manutenção

A Companhia mantém contrato de operação e manutenção com a sua controlada, vigente até 2019 e atualizado anualmente pelo IPC - FIPE.

d) Contrato de financiamento

A Pirapora Energia S.A – subsidiária integral da Companhia possui contrato de financiamento com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES (Nota 14).

27. ALTERAÇÕES NÃO CAIXA

Durante o exercício de 2018, a Companhia e sua controlada realizaram as seguintes operações não caixa:

Controladora				
	31.12.17	Fluxo de Caixa	Alterações não caixa	31.12.18
Arrendamento UTP.....	(431.379)	87.605	(70.239)	(414.013)
Ativo financeiro indenizável.....	(54.006)	(14.541)	(7.229)	(75.776)
Investimentos.....	(92.718)	14.356	(15.995)	(94.357)
Imobilizado.....	(19.052)	(1.046)	(50.397)	(70.495)
Intangível.....	(2.567)	(870)	975	(2.462)

Consolidado				
	31.12.17	Fluxo de Caixa	Alterações não caixa	31.12.18
Arrendamento UTP.....	(431.379)	87.605	(70.239)	(414.013)
Ativo financeiro indenizável.....	(54.006)	(14.541)	(7.229)	(75.776)
Imobilizado.....	(174.876)	(1.705)	(46.406)	(222.987)
Intangível.....	(2.567)	(870)	975	(2.462)
Financiamentos.....	85.972	(13.186)	6.957	79.743

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
São Paulo - SP

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. em 31 de dezembro de 2018, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase – Ativo reversível de concessão

Conforme descrito na nota explicativa nº11, os balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2018 apresentam na rubrica de ativo reversível da concessão o montante de R\$ 195.374 mil (R\$ 273.218 mil em 2017), referente aos investimentos a serem indenizados pelo Poder Concedente (ANEEL) em virtude da renovação da concessão ocorrida em 4 de dezembro de 2012, os quais foram mensurados pela Companhia, com base no valor residual naquela data. O referido montante ainda está em processo de homologação e será definido após fiscalização e determinação do “Valor Novo de Reposição – VNR” pela ANEEL. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

Valor recuperável (“impairment”) dos ativos não financeiros (Consulte as notas explicativas nº 3.13 e nº 13 às demonstrações financeiras) - Demonstrações individuais e consolidadas

Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2018 apresentam na rubrica de imobilizado os montantes de R\$ 70.495 mil e R\$ 222.987 mil, respectivamente, dos quais, o montante de R\$ 59.667 mil refere-se à unidade geradora de caixa (“UGC”) UHE Edgard de Souza. A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dessa UGC, com base em seu valor em uso utilizando-se do método de fluxo de caixa descontado, considerando determinadas premissas, tais como taxa de desconto, projeção de receita e custos e fatores externos.

Esse tema foi considerado como um dos principais assuntos de auditoria devido ao grau de julgamento envolvido e ao impacto que eventuais alterações nas premissas de taxa de desconto, expectativa de receita, custos, investimentos (capex) e capital de giro poderia ter na mensuração desse ativo nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Os nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, avaliação da razoabilidade das principais premissas do fluxo de caixa, tais como: taxa de desconto, expectativa de receita, custos, investimentos (capex) e capital de giro usadas pela Companhia, com o auxílio de nossos especialistas em finanças corporativas. Além disso, realizamos discussões com a administração e observamos comunicação efetuada entre a Companhia e o órgão regulador (ANEEL). Avaliamos também as divulgações relacionadas ao assunto nas demonstrações financeiras.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que o valor recuperável dos ativos não financeiros, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valorização das obrigações relacionadas a GAG Melhorias (Consulte as notas explicativas nº 3.15 “b” e nº 18 às demonstrações financeiras) - Demonstrações individuais e consolidadas

Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, apresentam na rubrica de outras obrigações – GAG Melhorias os montantes de R\$ 34.503 mil e R\$ 35.126 mil, no passivo circulante e não circulante, respectivamente. De acordo com a Interpretação Técnica ICPC 01(R1) - Contratos de Concessão (IFRIC 12), os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos das geradoras que operam sob o regime de cotas, até o final da concessão, devem ser provisionados com base em estimativa dos investimentos necessários. A avaliação da estimativa dos investimentos futuros necessários envolve complexidade e julgamento sobre os valores previstos e prazo de investimento por parte da Companhia que pode impactar no valor da provisão reconhecida nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Esse tema foi considerado como um dos principais assuntos de auditoria em função da relevância dos montantes envolvidos e pelos julgamentos significativos na avaliação da estimativa de investimentos necessários para manter a infraestrutura em um nível específico de operacionalidade.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Os nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, a indagação do processo da Companhia para captura das informações necessárias para estimar os investimentos futuros, incluindo a segregação entre passivo circulante e não circulante. Realizamos o confronto com os registros auxiliares com base no plano de investimentos futuros elaborado pela administração, atentando para os valores e prazos previstos para o investimento e suas devidas aprovações pelos órgãos diretivos. Avaliamos também as divulgações sobre o assunto

nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que os saldos da rubrica outras obrigações – GAG Melhorias, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outros assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individuais e consolidadas do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações financeiras 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. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 20 de março de 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC SP014428/O-6

Rosane Palharim
Contadora CRC 1SP220280/O-9

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS EM 31 DEZEMBRO DE 2018

EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
Balancos Patrimoniais Levantados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017
 (Valores em milhares de reais)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
ATIVO					
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa.....	4	216.626	119.879	232.433	136.214
Revendedores.....	5	34.262	14.310	38.502	18.153
Consumidores.....	5	-	466	-	466
Ativo financeiro indenizável.....	10	13.357	323	13.357	323
Serviços - Canal Pinheiros.....	21.4	3.174	3.463	3.174	3.463
Alienação de bens e direitos.....		-	148	-	148
Imposto de renda e contribuição social a recuperar.....		2.313	1.330	2.313	1.331
Tributos e contribuições sociais compensáveis.....		1.610	1.111	1.641	1.123
Estoque.....		1.930	1.789	1.930	1.789
Despesas antecipadas.....		1.496	109	1.577	245
Arrendamento UTE Piratininga.....	6	85.337	79.364	85.337	79.364
Ativo financeiro - Sabesp.....	21.2	16.129	15.545	16.129	15.545
Cauções e depósitos vinculados.....	9	10.999	10.161	10.999	10.161
Outros créditos.....	7	13.700	8.464	10.587	5.491
		<u>400.933</u>	<u>256.462</u>	<u>417.979</u>	<u>273.816</u>
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Arrendamento UTE Piratininga.....	6	328.676	352.015	328.676	352.015
Ativo financeiro - Sabesp.....	21.2	91.447	96.915	91.447	96.915
Cauções e depósitos vinculados.....	9	12.247	11.927	15.597	15.336
Ativo financeiro indenizável.....	10	62.419	53.683	62.419	53.683
Ativo reversível da concessão.....	11	195.374	273.218	195.374	273.218
Outros créditos.....	7	-	-	281	1.209
Investimentos.....	12	94.357	92.718	1.390	1.390
Imobilizado.....	13	70.495	19.052	222.987	174.876
Intangível.....	14	2.462	2.567	2.462	2.567
		<u>857.477</u>	<u>902.095</u>	<u>920.633</u>	<u>971.209</u>
TOTAL DO ATIVO.....		<u>1.258.410</u>	<u>1.158.557</u>	<u>1.338.612</u>	<u>1.245.025</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
Balancos Patrimoniais Levantados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017
 (Valores em milhares de reais)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
CIRCULANTE					
Fornecedores.....		6.507	6.644	6.763	6.923
Financiamentos.....	15	-	-	6.744	7.312
Folha de pagamento.....		5.491	6.204	5.491	6.204
Obrigações estimadas - folha de pagamento.....		10.177	5.990	10.177	5.990
Entidade de previdência a empregados.....	16	11.956	11.348	11.956	11.348
Tributos e contribuições sociais.....		6.128	4.171	6.309	4.368
Dividendos e juros sobre capital próprio.....	22.6	27.915	34.473	27.915	34.473
Taxas regulamentares.....		5.195	5.500	5.200	5.504
Obrigações Especiais - RGR.....	19	1.801	1.801	1.801	1.801
Cauções e depósitos vinculados.....	9	10.638	6.633	10.638	6.633
Encargos de uso da rede elétrica.....		182	184	199	200
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	20	34.503	-	34.503	-
Outros passivos.....		9.483	5.658	9.483	5.658
		<u>129.976</u>	<u>88.606</u>	<u>137.179</u>	<u>96.414</u>
NÃO CIRCULANTE					
Exigível a longo prazo					
Financiamentos.....	15	-	-	72.999	78.660
Entidade de previdência a empregados.....	16	119.699	80.608	119.699	80.608
Imposto de renda e contribuição social diferidos.....	8.2	33.323	99.029	33.323	99.029
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	20	35.126	-	35.126	-
Taxas regulamentares.....		769	769	769	769
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários...	18	58.061	55.269	58.061	55.269
Obrigações Especiais - RGR.....	19	12.601	14.401	12.601	14.401
		<u>259.579</u>	<u>250.076</u>	<u>332.578</u>	<u>328.736</u>
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social.....	22.1	285.411	285.411	285.411	285.411
Reservas de capital.....		387.130	387.130	387.130	387.130
Outros resultados abrangentes.....		(47.857)	(24.877)	(47.857)	(24.877)
Reservas de lucros.....		244.171	172.211	244.171	172.211
		<u>868.855</u>	<u>819.875</u>	<u>868.855</u>	<u>819.875</u>
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....		<u><u>1.258.410</u></u>	<u><u>1.158.557</u></u>	<u><u>1.338.612</u></u>	<u><u>1.245.025</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

Demonstrações do Resultado para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Valores em milhares de reais R\$, exceto lucro por ação)

	Notas explicativas	Controladora		Consolidado	
		2018	2017	2018	2017
Operações em continuidade Receita / Ingresso.....	23				
Fornecimento de energia elétrica		-	5.492	-	5.492
Suprimento de energia elétrica		277.694	174.497	311.901	207.639
Energia Elétrica de Curto Prazo		311	1.168	834	2.209
Renda de prestação de serviços.....		35.381	19.232	32.517	17.261
Outras receitas vinculadas.....		1.763	2.154	1.763	2.154
		315.149	202.543	347.015	234.755
Tributos.....					
PIS-PASEP.....		(6.986)	(5.215)	(7.212)	(5.437)
Cofins		(32.242)	(24.110)	(33.284)	(25.136)
ISS.....		(1.777)	(971)	(1.777)	(971)
		(41.005)	(30.296)	(42.273)	(31.544)
Encargos - Parcela "A".....					
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(2.466)	(1.658)	(2.466)	(1.658)
Taxa de fiscalização		(904)	(604)	(968)	(668)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH.....		(3.592)	(5.690)	(3.592)	(5.690)
		(6.962)	(7.952)	(7.026)	(8.016)
Receita líquida / Ingresso líquido.....		267.182	164.295	297.716	195.195
Custos não gerenciáveis - Parcela "A".....					
Energia elétrica comprada para revenda.....		-	(8.543)	-	(8.543)
GSF - Garantia física.....		-	-	(928)	(928)
Provisão GAG Melhorias.....		(70.926)	-	(70.926)	-
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição.....		(18.654)	(4.590)	(18.943)	(4.876)
		(89.580)	(13.133)	(90.797)	(14.347)
Resultado antes dos custos gerenciáveis.....		177.602	151.162	206.919	180.848
Custos gerenciáveis - Parcela "B".....					
Pessoal e administradores.....	26	(93.793)	(107.072)	(93.793)	(107.072)
Entidade de previdência privada.....		(11.348)	(13.991)	(11.348)	(13.991)
Material.....		(4.160)	(3.555)	(4.221)	(3.622)
Serviços de terceiros		(48.540)	(48.105)	(50.211)	(50.332)
Arrendamento e aluguéis		(1.007)	(981)	(1.033)	(1.007)
Seguros.....		(715)	(338)	(895)	(636)
Doações, contribuições e subvenções.....		(402)	(150)	(402)	(150)
(Provisões)/ Reversão de provisões.....		(8.554)	(8.580)	(8.554)	(8.580)
Recuperação de despesas		5.255	2.859	5.255	3.269
Tributos.....		(13.072)	(9.679)	(13.075)	(9.698)
Depreciação e amortização		(1.378)	(931)	(5.369)	(4.872)
Gastos diversos da atividade vinculada.....		(1.905)	(1.861)	(2.030)	(1.952)
Outras Receitas Operacionais.....		(19.946)	128.311	(19.946)	128.311
		(199.565)	(64.073)	(205.622)	(70.332)
Resultado da Atividade.....		(21.963)	87.089	1.297	110.516
Equivalência patrimonial.....		16.168	15.438	-	-
Resultado Financeiro.....	27				
Despesas financeiras		(4.825)	(1.094)	(11.859)	(8.928)
Receitas financeiras.....		37.560	34.779	39.056	36.103
Variações monetárias.....		55.020	18.503	55.020	18.503
		87.755	52.188	82.217	45.678
Lucro antes dos impostos sobre o lucro.....		81.960	154.715	83.514	156.194
Despesa com impostos sobre os lucros.....		19.557	(35.569)	18.003	(37.048)
Lucro líquido do exercício.....		101.517	119.146	101.517	119.146
Lucro por ação.....					
básico - lucro líquido do exercício atribuível a acionistas detentores de ações ordinárias.....		R\$ 2,59162	R\$ 3,04166	R\$ 2,59162	R\$ 3,04166
básico - lucro líquido do exercício atribuível a acionistas detentores de ações preferenciais....		R\$ 2,85078	R\$ 3,34583	R\$ 2,85078	R\$ 3,34583

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias



EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
 (Valores em milhares de reais)

DESCRIÇÃO	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE CAPITAL		OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	RESERVAS DE LUCRO					LUCROS (PREJUÍZOS) ACUMULADOS	TOTAL
		SUBVENÇÕES PARA INVESTIMENTO	INCENTIVOS FISCAIS	AJUSTES DE ELEMENTOS DO PASSIVO	RESERVA LEGAL	RESERVA DE RETENÇÃO DE LUCROS	RECOMPRA DE OUTORGA	RESERVA DE LUCROS A REALIZAR	RESERVA DE RECOMPOSIÇÃO DE ATIVOS		
Saldos em 1º de janeiro de 2017.....	285.411	383.618	3.512	(35.947)	5.295	15.022	-	66.028	-	-	722.939
Ganhos e perdas atuariais líquido do efeito tributário.....	-	-	-	11.070	-	-	-	-	-	-	11.070
Lucro líquido do exercício.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	119.146	119.146
Constituição de reserva legal (Nota 22.3).....	-	-	-	-	5.957	-	-	-	-	(5.957)	-
Realização de reserva de lucros a realizar (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	-	(4.983)	-	-	(4.983)
Constituição de reserva para recomposição de ativos (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	84.892	(84.892)	-
Dividendo obrigatório (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.297)	(28.297)
Saldos em 31 de dezembro de 2017.....	285.411	383.618	3.512	(24.877)	11.252	15.022	-	61.045	84.892	-	819.875
Ganhos e perdas atuariais líquido do efeito tributário.....	-	-	-	(22.980)	-	-	-	-	-	-	(22.980)
Lucro líquido do exercício.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.517	101.517
Constituição de reserva legal (Nota 22.3).....	-	-	-	-	5.076	-	-	-	-	(5.076)	-
Realização de reserva de lucros a realizar (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	-	(5.447)	-	-	(5.447)
Recuperação de Outorga (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	72.331	-	-	(72.331)	-
Dividendo obrigatório (Nota 22.3).....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24.110)	(24.110)
Saldos em 31 de dezembro de 2018.....	285.411	383.618	3.512	(47.857)	16.328	15.022	72.331	55.598	84.892	-	868.855

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E DE 2017
MÉTODO INDIRETO

(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
Atividades operacionais				
Resultado do exercício.....	101.517	119.146	101.517	119.146
Resultado de equivalência patrimonial.....	(16.168)	(15.438)	-	-
Depreciação/ amortização.....	1.378	931	5.369	4.872
Despesa de entidade de plano de previdência.....	11.348	13.991	11.348	13.991
Provisão para créditos de liquidação duvidosa.....	103	935	103	935
Obsolescência dos bens - Edgard de Souza.....	19.731	-	19.731	-
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários.....	8.451	7.646	8.451	7.646
Tributos diferidos.....	(53.868)	15.495	(53.868)	15.495
Ganhos na alienação de bens e direitos.....	(393)	(2.379)	(393)	(2.379)
Juros sobre financiamentos.....	-	-	6.957	7.808
Acordo Sabesp.....	-	(123.796)	-	(123.796)
Provisão GAG Melhorias.....	69.629	-	69.629	-
Atualização depósitos vinculados.....	4.005	-	4.005	-
Juros e variações monetárias acordo Sabesp.....	(11.738)	(4.740)	(11.738)	(4.740)
Juros e variações monetárias do arrendamento UTP Piratininga.....	(70.239)	(39.005)	(70.239)	(39.005)
Variações nos ativos e passivos				
Revendedores e consumidores.....	(19.486)	14.607	(19.883)	14.783
Tributos e contribuições sociais compensáveis.....	32.492	426	32.473	429
Imposto de renda e contribuição social a recuperar.....	(983)	(1.330)	(982)	(1.320)
Serviços emergenciais - Canal Pinheiros.....	289	(1.689)	289	(1.689)
Estoques.....	(141)	176	(141)	176
Despesas antecipadas.....	(1.387)	105	(1.332)	(31)
Cauções e depósitos vinculados.....	(1.158)	610	(1.099)	681
Sabesp.....	16.622	16.076	16.622	16.076
Outros créditos.....	(5.166)	(2.593)	(4.271)	(1.648)
Fornecedores.....	(137)	1.764	(160)	1.839
Folha de pagamento.....	(713)	822	(713)	822
Obrigações estimadas - folha de pagamento.....	4.187	(230)	4.187	(230)
Contribuições para plano de previdência.....	(6.467)	(14.961)	(6.467)	(14.961)
Tributos e contribuições sociais.....	136	(553)	120	(512)
Imposto de renda e contribuição social a recolher.....	-	19.931	-	21.073
Taxas regulamentares.....	(305)	(301)	(304)	(302)
Pagamento de contingências cíveis e trabalhistas.....	(5.659)	(4.016)	(5.659)	(4.016)
Encargos de uso da rede elétrica.....	(2)	10	(1)	10
Obrigações especiais - RGR.....	(1.800)	-	(1.800)	-
Outros.....	3.825	1.374	3.825	1.048
	77.903	3.014	105.576	32.201
Juros de financiamentos pagos (Nota 15).....	-	-	(6.443)	(6.874)
Dividendos recebidos.....	14.666	2.168	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos.....	(32.991)	(20.074)	(32.991)	(21.216)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	59.578	(14.892)	66.142	4.111
Atividades de investimento				
Aquisição de imobilizado.....	(1.046)	(5.652)	(1.705)	(6.750)
Ativos financeiros indenizáveis.....	(14.541)	(7.620)	(14.541)	(7.620)
Aquisição de intangível.....	(786)	(1.356)	(786)	(1.356)
Recebimento de arrendamento financeiro.....	87.605	84.024	87.605	84.024
Recebimento da venda de ativo imobilizado.....	541	5.029	541	5.029
Integralização de capital em controlada.....	(310)	-	-	-
Caixa líquido gerado pelas atividades de investimento	71.463	74.425	71.114	73.327
Atividades de financiamento				
Dividendos pagos (Nota 22.6).....	(34.294)	(14.816)	(34.294)	(14.816)
Financiamentos (Nota 15).....	-	-	(6.743)	(6.687)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos	(34.294)	(14.816)	(41.037)	(21.503)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	96.747	44.717	96.219	55.935
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício.....	119.879	75.162	136.214	80.279
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício.....	216.626	119.879	232.433	136.214
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	96.747	44.717	96.219	55.935

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

RELATÓRIO DE ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

Em cumprimento às disposições legais, a Administração da Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A - EMAE submete a V.Sas. relatório das atividades da Companhia no exercício 2018 e Demonstrações Contábeis Regulatórias, referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2018, elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

1. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Ao longo dos últimos anos, a Companhia tem trabalhado para alcançar a consolidação do seu equilíbrio econômico-financeiro, buscando aperfeiçoar suas instalações e operações para adequá-las às suas receitas e atuar na redução de custos, gestão do fluxo de caixa, incremento de receita e desenvolvimento de novos negócios. O ano de 2018, o qual a EMAE completou 21 anos de existência, não foi diferente, além de ter alcançado resultados positivos, obteve avanços significativos em vários campos de atuação.

Nesse contexto, destacamos o resultado do primeiro ciclo de revisão tarifária das usinas sob o regime de cotas, cujo o principal efeito foi o ingresso de recursos para realização de melhorias nas usinas cotistas, por meio da parcela denominada GAG Melhorias. Por essa razão, a Receita Anual de Geração (RAG) das Usinas do Complexo Henry Borden, Porto Góes e Rasgão, recebeu substancial incremento. A RAG consolidada para as Usinas sob a gestão da EMAE, para o ciclo julho de 2018 a junho de 2019, foi homologada em R\$ 345 milhões, representando o incremento de 129%.

No âmbito operacional, destacamos a conclusão da reforma completa da Unidade nº 3 da Usina Geradora de Porto Góes, fato que contribuirá para a elevação da confiabilidade e disponibilidade da usina junto ao Sistema Interligado Nacional (SIN) e o recorde de geração na PCH Pirapora, disponibilizando ao SIN 11,72 MW médios, atendendo, dessa forma, ao indicador de geração exigido pela ANEEL para o ano. Outro ponto a ser destacado é a continuidade do arrendamento da UTE Piratininga, transação comercial celebrada entre a EMAE e a Baixada Santista Energia (“BSE”), e o contrato para prestação dos serviços de operação e manutenção da planta, que proporcionaram a geração de 92,71MW médios para o SIN. Finalmente, foi feito o requerimento de registro de intenção de outorga junto à ANEEL, com objetivo de viabilizar a motorização da estrutura Edgard de Souza.

Nosso cuidado com as pessoas fica demonstrado, entre outros, pela aprovação pela Superintendência Nacional de Previdência Complementar (Previc) do novo plano EMAE CD, na modalidade Contribuição Definida, que será oferecido a colaboradores que ingressarem na Companhia. O novo plano está alinhado com o que há de mais moderno em previdência complementar brasileira. Com o fechamento do plano anterior para novos participantes, denominado PSAP EMAE, mitiga-se o risco de formação de novos passivos atuariais para a Companhia. No mesmo sentido, está a realização do concurso público para o preenchimento de 70 vagas para a área técnica, com objetivo de reposição do quadro para fazer frente às demandas regulatórias advindas da revisão tarifária, cujas contratações estão previstas para ocorrerem ao longo de 2019. Finalmente, podemos ressaltar aqui os resultados alcançados pela Universidade Corporativa EMAE, que registrou a dedicação de 12.798 horas para treinamento dos colaboradores.

Em continuidade à parceria para execução de projeto de desenvolvimento e construção de usina termelétrica na Zona Sul de São Paulo em área da EMAE, em 2018 foi iniciado o Estudo e Relatório de Impacto Ambiental (EIA RIMA), que irá subsidiar a solicitação de licença ambiental prévia. Esse projeto é objeto do contrato de investimento celebrado com a Gasen em 2017, visando à instalação de um complexo térmico com potência de até 1,20 GW.



Quando o assunto é meio ambiente, reforçamos, dia a dia, nosso compromisso com a atuação responsável, buscando incessantemente minimizar e, sempre que possível, eliminar os impactos ao meio em que nossas operações se desenvolvem. Nossos projetos de manutenção e expansão dos nossos ativos colocam a variável ambiental em primeiro lugar, de forma a produzir o mínimo impacto junto ao ambiente e às comunidades onde estamos inseridos.

Buscando continuamente as melhores práticas de Governança Corporativa, em 2018, foi implantado o Comitê de Auditoria Estatutário, órgão técnico de auxílio permanente ao Conselho de Administração e aprovada a Política para Contratação do Auditor Independente, visando à preservação da independência e da objetividade do auditor.

Aos nossos acionistas fica evidente que a cada ano a Companhia vem se consolidando, com a obtenção de resultados positivos nos últimos exercícios – R\$ 101,5 milhões em 2018 e R\$ 119,1 milhões em 2017 – os quais demonstram o cuidado e o zelo da Administração na condução dos negócios, refletindo a busca pelo justo retorno aos acionistas.

2. A EMAE

Perfil organizacional

A Empresa Metropolitana de Águas e Energia (“EMA E” ou “Companhia”) é uma sociedade de capital aberto, de direito privado, cujo controle acionário é exercido pelo Governo do Estado de São Paulo. Concessionária de serviços públicos de geração de energia elétrica tem o direito de explorar três aproveitamentos hidroelétricos no Estado de São Paulo.

O complexo hidroenergético operado pela Companhia está centrado na Usina Hidroelétrica Henry Borden, cujas principais estruturas associadas são os reservatórios Billings e Pedras, o canal do rio Pinheiros, as usinas elevatórias de Traição e Pedreira e a Estrutura de Retiro. Fazem parte do parque gerador da Companhia duas pequenas usinas hidroelétricas, a UHE Rasgão, no município de Pirapora do Bom Jesus, e a UHE Porto Góes, no município de Salto, ambas no Rio Tietê. Todos esses aproveitamentos têm sua energia e potência integralmente contratadas no regime de cotas com as distribuidoras, nos termos da Lei 12.783/2013 e respectivos decretos regulamentadores.

A EMA E possui, também, uma subsidiária integral, denominada Pirapora Energia S.A. (“PIRAPORA”), detentora e operadora da PCH Pirapora, com 25 MW de potência instalada.

a. Segmentos de Negócios

A administração da Companhia gerencia seus negócios de forma consolidada, considerando as atividades da EMA E e de sua Controlada como um único segmento de negócio.

As principais fontes de receita da Companhia e sua Controlada são:

- Receita pela disponibilização de garantia física e potência de Usinas para o regime de cotas - RAG;
- Receita pelo fornecimento de eletricidade;
- Receita de construção de ativos; e,
- Prestação de serviços de operação e manutenção de instalações de usinas e estruturas correlatas.

O principal segmento de mercado no qual a EMA E atua, disponibilização de ativos de geração de energia elétrica, não possui competição devido ao atual modelo regulatório adotado, no qual a remuneração da Companhia é feita por meio de uma tarifa determinada pela ANEEL, denominada Receita Anual de Geração – RAG, pela disponibilização de cotas de energia e potência. Já a controlada Pirapora, possui praticamente toda energia disponível comercializada, por meio de leilões regulados, pelo prazo de vigência da autorização.

No segmento prestação de serviço, dada à especificidade dos serviços prestados, a competição se torna pouco relevante. Os principais contratos são com a Petrobras S.A. (operação e manutenção da Usina Termelétrica Piratininga, arrendada para a Baixada Santista Energia, subsidiária da Petrobras), Prefeitura do Município de São Paulo (Estação de Bombeamento Eduardo Yassuda, no córrego Água Espreada).

b. Riscos do Negócio

O principal risco do setor de geração de energia por fonte hidráulica decorre, majoritariamente, das condições hidrológicas do período, a qual provoca volatilidade de preços. Assim, ao aderir ao modelo de contratação de energia e potência no Regime de Cotas com as distribuidoras, esse risco foi repassado para as distribuidoras, deixando de impactar diretamente a Companhia. É importante ressaltar que a EMA E está sujeita ao atendimento do indicador de desempenho denominado Ajuste por Indisponibilidade (Ajl), estabelecido pela ANEEL, vinculados à disponibilidade e desempenho operacional dos ativos de geração, os quais têm atendido os

índices de referências estabelecidos, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Usina	Índice Referência	Ciclo 2016/2017	Ciclo 2017/2018	Ciclo 2018/2019
Complexo Henry Borden (Indisponibilidade %)	<10,13%	9,30%	10,07%	9,51%
Porto Góes (MWmédio)	>= 9,89	12,39	12,37	11,62
Rasgão (MWmédio)	>= 10,06	10,54	10,70	10,74

Já a Pirapora, por sua livre iniciativa, optou pela repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 13.203, de 9 de dezembro de 2015 e Resolução Normativa nº 684, de 2015. A repactuação funciona como a contratação de um seguro, cujo prêmio a ser pago é a redução do preço, tendo como benefício à proteção contra flutuações hidrológicas que possam comprometer o fluxo de recebíveis, isto é, atentar contra a sua garantia física. A cessão dos direitos e obrigações associados ao risco hidrológico perdurará até 3/7/2038.

c. Ativos relevantes para o desenvolvimento das atividades

Parque Gerador - Características Físicas

Usinas	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW médios)	Propriedade	% Potência Instalada (MW)	% Garantia Física (MW Médios)	Início da Outorga	Vencimento da Outorga
INTEGRAL							
UHE Henry Borden	889,0	121,40	100%	92,53%	74,92%	01/01/2013	30/11/2042
UHE Porto Góes	24,8	11,63	100%	2,58%	7,18%	01/01/2013	30/11/2042
UHE Rasgão	22,0	11,84	100%	2,29%	7,30%	01/01/2013	30/11/2042
SOCIEDADE DE PROPÓSITO ESPECÍFICO							
PCH Pirapora	25,0	17,17	100%	2,60%	10,60%	24/06/2008	31/12/2044
Total	960,8	162,04	100%	100,00%	100,00%		

3. NOSSO DESEMPENHO OPERACIONAL

a. Participação no Mercado

Os aproveitamentos hidroelétricos concedidos à Companhia, somados à PCH Pirapora, totalizavam, em dezembro de 2018, 960,8 MW de potência instalada. A participação no mercado corresponde a cerca de 0,59% da capacidade instalada no Brasil.

b. Histórico de Geração

Usinas	Geração Verificada (MW médio)		
	2018	2017	2016
Henry Borden*	57,54	107,66	102,60
Porto Góes	11,18	7,98	11,60
Rasgão	10,40	12,15	12,90
Pirapora	11,72	9,14	1,70
Total	90,84	136,93	128,80

c. Receita com Geração de Energia (em milhares de reais)

A Receita Anual de Geração (RAG + Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos + Tributos), homologada pela ANEEL e paga em parcelas mensais pelos Contratos de Cotas de Garantia Física e Potência (CCGFs) das usinas são:

Usinas	2018	2017	2016
Henry Borden	262.461	157.404	162.635
Porto Góes	8.743	5.695	7.120
Rasgão	7.127	6.502	6.228
Total	278.331	169.601	175.983

As usinas Henry Borden, Rasgão e Porto Góes passaram a ser remuneradas por tarifa, a partir de 1º de janeiro de 2013, pela contratação de energia e potência no Regime de Cotas com as distribuidoras, no ambiente de contratação regulado – ACR, e as tarifas são reajustadas anualmente em 01/julho pela variação do IPCA.

Cotas com as distribuidoras, no ambiente de contratação regulado - ACR

Faturamento bruto com energia EMAE / PESA - 2018	R\$ Mil
RAG + CFURH + Tributos	277.240
ACR - Contratos no Ambiente de Contratação Regulado - PIRAPORA	34.207
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - EMAE	311
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - PIRAPORA	523
Total	312.281

d. Receita com Prestação de Serviços para Terceiros

A EMAE presta, para terceiros, os serviços objeto dos contratos: i) com a Baixada Santista Energia – BSE, para execução dos serviços de operação e manutenção das usinas termoelétricas Fernando Gasparian e Piratininga e ii) com a Prefeitura Municipal de São Paulo, para operação e manutenção da Estação de Bombeamento Eduardo Yassuda, responsável pelo controle das cheias do córrego Água Espreada. Em 2018, a receita obtida com a prestação de serviços para terceiros alcançou R\$ 32.517 mil.

4. NOSSO DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

Os comentários da Administração sobre o desempenho econômico-financeiro e o resultado das operações devem ser lidos em conjunto com as demonstrações contábeis regulatórias e notas explicativas.

a. Receita Líquida

No exercício de 2018 a Receita Líquida da EMAE aumentou significativamente, decorrente dos acréscimos de 63,5% com Cotas de energia e de 84,0% na Renda de prestações de serviços. O aumento nas Cotas de energia elétrica reflete o resultado da revisão tarifária ocorrido em julho de 2018, principalmente pelo ingresso de recursos destinados às melhorias das usinas sob sua gestão, denominados GAG Melhorias. A renda com prestação de serviços cresceu devido, basicamente, ao contrato de prestação de serviços de operação e manutenção da Usina Termelétrica Piratininga. Em 2018 a EMAE auferiu receita de R\$ 29,6 milhões com o referido contrato (R\$ 14,1 milhões em 2017).

b. Custo do Serviço de Energia Elétrica e Despesas Gerais e Administrativas.

Dentre os principais Custos e Despesas, cabe destacar a redução em 2018 de 13,0% verificada no total dos gastos com Pessoal, refletindo a efetividade financeira com a redução gradativa do quadro de empregados, nos últimos exercícios. Em contrapartida, no custo do serviço de energia elétrica, destaca-se o aumento vinculado ao uso da rede elétrica que passou de R\$ 4,6 milhões em 2017 para R\$ 18,7 milhões em 2018, decorrente do início dos contratos de consumo de energia das Usinas Elevatórias de Traição e Pedreira, vigentes a partir da revisão tarifária de julho de 2018. Ressalte-se que os valores pagos pela EMAE, são repassados via RAG do Complexo Henry Borden. Outro destaque entre os custos dos serviços de energia elétrica, que também surgiu no âmbito da revisão tarifária de 2018, é a Provisão da GAG Melhorias no montante de R\$ 70,9 milhões, destinada a realização de investimentos nas usinas cotistas.

c. Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro de 2018 foi de 68,2% superior ao obtido em 2017, destacando-se a atualização monetária do contrato de arrendamento da UTE Piratininga (R\$ 49,9 milhões em 2018 e R\$ 16,6 milhões em 2017), indicado pelo IGP-M, que em 2018, variou 7,55% e 1,9% em 2017. O Acordo firmado com a SABESP em 2017 contribuiu, também, da forma relevante para o Resultado Financeiro de 2018. Assim, entre juros e atualização monetária o Acordo contribuiu com o Resultado Financeiro em R\$ 11,7 milhões (R\$ 4,7 milhões em 2017).

d. Outras Receitas e Despesas

Em 2017 o expressivo resultado líquido positivo ocorreu devido, basicamente, ao registro da receita, a valor presente, do Acordo firmado com a Sabesp, no montante de R\$ 123,8 milhões. O resultado negativo apurado em 2018, de R\$ 20,3 milhões, ocorreu pela baixa por obsolescência de bens vinculados a estrutura da antiga Usina Edgard de Souza.

e. Valor Adicionado

A variação negativa de 51% no Valor Adicionado no exercício de 2018 reflete, sobretudo, o efeito a receita relativa ao acordo com a Sabesp lançado na rubrica *Outras Receitas* em 2017. Assim, a riqueza foi percentualmente distribuída da seguinte forma:

Parte Interessada	Percentual Distribuído	
	2018	2017
Capital Próprio	48,25%	37,50%
Governo	26,92%	31,40%
Colaboradores	21,44%	29,40%
Capital de Terceiros	3,39%	1,70%

f. Endividamento

A EMAE, em 2018, não recorreu ao mercado financeiro para obtenção de recursos para financiar suas atividades. Assim, permanecem como principais credores da Companhia a Fundação Cesp, R\$ 131,6 milhões (Saldo da dívida e Ajuste atuarial planos de benefícios), e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, com saldo de R\$ 79,7 milhões (*project finance* firmado pela Controlada Integral Pirapora Energia S.A.). (Notas Explicativas - 14 e 15)

g. Imposto de Renda e Contribuição Social

Em 2018, a EMAE reconheceu e contabilizou, o ativo fiscal diferido calculado sobre as provisões temporariamente não dedutíveis, destacando-se a provisão para a realização de investimentos com recursos oriundos da GAG Melhorias e as provisões para contingências judiciais, e sobre os prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social.

h. Lucro Líquido

Como reflexo dos principais fatos econômico-financeiros comentados, a EMAE obteve no exercício findo em 31.12.2018, Lucro Líquido consolidado de R\$ 101,5 milhões (R\$ 119,1 milhões em 2017).

5. NOSSO FUTURO

a. Novos negócios

A EMAE continua trabalhando para o desenvolvimento e implantação de novos negócios. Em 15 de março de 2018, foi assinado o Contrato de Constituição de Consórcio entre EMAE e GASEN em parceria com a SIEMENS, para instalação de termelétrica a gás na área da sede da Companhia. A EMAE fornecerá a infraestrutura local com terreno, facilidade de conexão ao gasoduto e com a rede de alta tensão, além de se responsabilizar pelo licenciamento ambiental do empreendimento. O projeto está inserido na Chamada Pública nº1/2015 - Implantação e exploração de usina termoelétrica a gás natural em área da EMAE com potência total de até 2.000 megawatts. Na chamada, foram selecionadas duas empresas parceiras, Gasen e AES Tietê. O processo de licenciamento ambiental para todo o empreendimento está sendo conduzido pela EMAE.

Destaque também para processo de requerimento de Intenção de Outorga em trânsito na ANEEL, visando à obtenção de autorização como Produtor Independente de Energia. Nos moldes da Resolução Normativa nº 673/2015, a ANEEL disponibilizará o eixo para concorrência. A EMAE possui direito legal de preferência, visto ser proprietária das terras e ser desenvolvedora do inventário.

A Companhia continua acompanhando o estudo, em conjunto com o Departamento Hidroviário – DH, de integração dos sistemas de navegação no rio Tietê com a geração de energia. Dentro desse trabalho, formalizou junto à ANEEL o sumário executivo do Aproveitamento Hidrelétrico AHE Guaxatuba, o qual foi aceito, permitindo o início do processo de licenciamento ambiental do empreendimento.

b. Investimentos

Com o objetivo de manter a confiabilidade, segurança e disponibilidade dos ativos e visando compatibilizar as necessidades de investimentos, a EMAE investiu no exercício de 2018, recursos próprios da ordem de R\$ 14,1 milhões nas suas instalações de geração e estruturas hidráulicas.

c. Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”)

Por força da lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000 e suas alterações, a EMAE aplica 1% (um por cento) de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico. Por esta razão, desde o início do programa (setembro de 2004) até dezembro/2018, a Companhia destinou cerca de R\$ 23,5 milhões em P&D, dos quais R\$ 9,4 milhões para conta de desenvolvimento de projetos, R\$ 9,4 milhões em taxas para o FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico da FINEP – Financiadora de Estudos e Projetos e R\$ 4,7 milhões em taxas para a Coordenação Geral de Orçamento e Finanças do Ministério de Minas e Energia, conforme resolução setorial.

No exercício de 2018, foi dada continuidade aos quatro projetos da chamada pública realizada em 2016 e iniciados dois projetos captados na Chamada Pública de 2017, conforme relação abaixo:

Projetos em andamento: Análise Preditiva baseada em Inteligência Artificial para Sistemas Supervisórios de Usinas Hidrelétricas; Análise da variabilidade solarimérica e redução da vida útil de sistemas fotovoltaicos em locais inóspitos: estudo de caso na região do Tietê; Influência da Comunidade Vegetal em Áreas Recobertas por Emulsão Asfáltica: Estudo de Caso da Usina Henry Borden (UHB) – EMAE, e; Impacto ambiental na água do reservatório Billings/SP no controle do crescimento de plantas aquáticas.

Projetos iniciados: Plataforma de monitoramento hidro ambiental multiuso, e; Aplicação de Nanobolhas de Gás para verificação do comportamento da taxa de sedimentação e de lodo bem como sua influência na desempenho de máquinas e equipamento de bombeamento – Estudo de Caso no Canal do Rio Pinheiros.

6. MERCADO DE CAPITAIS

a. Composição Acionária

A EMAE possui uma base acionária composta por mais de 29 mil acionistas, sendo as ações divididas em 14.705.370 ações ordinárias e 22.241.714 ações preferenciais de classe única. Os dez maiores acionistas da EMAE detêm 93,94% do capital da Companhia.

b. Ações

As ações preferenciais da Companhia (EMAE4) encerraram o ano cotadas a R\$ 18,27, representando uma valorização de 100,77% no exercício. No mesmo período, o Ibovespa valorizou 15,03% e o Índice de Energia Elétrica (IEE), setor no qual atuamos, valorizou 24,00%. Em 2018, os dividendos e a declaração de juros sobre o capital próprio do exercício, totalizaram R\$ 0,80 por ação preferencial, representando o dividend yield 4,38% por EMAE4. (Notas Explicativas – 20.2 e 20.4)

c. Dividendos

O Artigo 30 do Estatuto Social da Companhia assegura aos acionistas que, do lucro líquido ajustado na forma da lei 6.404/76 (“Lei das S.A”), será distribuído um dividendo de, no mínimo, 25% (vinte e cinco por cento), assegurando às ações preferenciais a vantagem da percepção de dividendos 10% (dez por cento) maiores que os atribuídos às ações ordinárias.

A Companhia distribuiu, em 2018, o montante de R\$ 33.280 mil em dividendos referentes ao exercício encerrado em 31/12/2017, pago em 30/11/2018, além de declarar o pagamento dos juros sobre capital próprio, no montante de R\$ 20.469 mil, que foram pagos em 05/02/2019. Ao final do exercício 2018, registrou lucro líquido consolidado de R\$ 101.517 mil, do qual, após a constituição de reservas, a administração propõe a distribuição aos acionistas, o dividendo mínimo obrigatório disposto no Estatuto Social, acrescido da parcela de reserva de lucros a realizar de exercícios anteriores realizado nesse exercício, no montante de R\$ 29.557 mil.

d. Valor Patrimonial por Ações

Em 31/12/2018 o Valor Patrimonial por Ação da Companhia era de R\$ 23,52 (vinte e três reais e cinquenta e dois centavos).

e. Atendimento a Acionista

O relacionamento com acionistas, investidores e mercado em geral é de responsabilidade da Diretoria Financeira e de Relações com Investidores e sempre é pautado pela transparência, simetria de informação, equidade de tratamento e respeito aos direitos de investidores.

A EMAE dispõe de um Departamento de Relações com Investidores (RI) que coordena a distribuição das informações ao mercado financeiro em geral, investidores, analistas de mercado, instituições financeiras, órgãos reguladores e fiscalizadores.

A Empresa mantém uma Política de Divulgação de Informação Relevante, em consonância com a Instrução CVM nº 358, de 3 de janeiro de 2002, que estabelece regras que deverão ser observadas pelo Diretor de Relações com Investidores e demais Pessoas Vinculadas.

A EMAE possui um sítio de Relações com Investidores na internet (www.emaecom.br/ri) concentrando as informações em um único endereço (URL), facilitando, assim, o acesso dos interessados às informações financeiras da Companhia. Esse sítio, específico de Relações com Investidores, mantém grande quantidade de informações de interesse de acionistas e investidores, além de outros públicos. A EMAE publica, ainda, em jornais de grande circulação,

informações de interesse desses públicos, além de, conforme a legislação vigente, o relatório anual de administração, fatos relevantes e comunicados ao mercado.

No caso dos conselhos e acionistas, são disponibilizadas informações relativas ao conteúdo das reuniões e assembleias com a antecedência necessária à apreciação.

Entre os instrumentos utilizados pela EMAE para divulgação temos:

- relatório anual de administração;
- formulário de referência;
- informações trimestrais / anuais;
- fatos relevantes / comunicados ao mercado;
- atas, extratos das atas; e,
- sumários de decisões das assembleias.

Visando a transparência e a equidade da informação, a EMAE disponibiliza em seus websites (<http://emaie.com.br> e <http://emaie.com.br/ri>), informações sobre a Companhia, contratos, clientes, resoluções tarifárias, seu estatuto, a composição acionária, composição de conselhos e diretoria, entre outras.

A EMAE mantém canais de comunicação com seus públicos, com destaque para os serviços de Relações com Investidores e Ouvidoria.

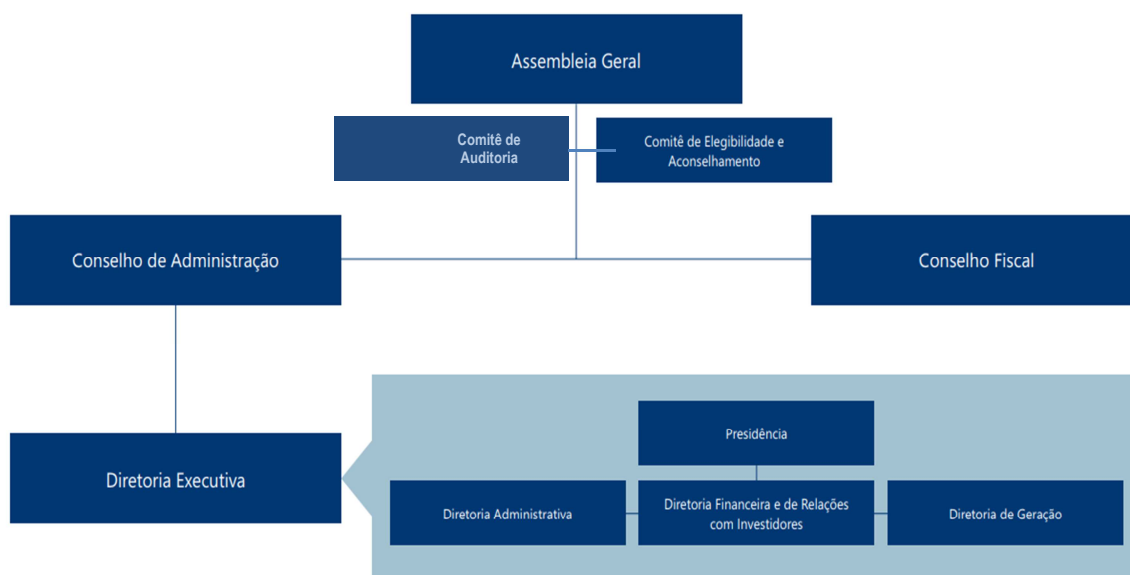
7. GOVERNANÇA

A EMAE adota um modelo de governança no qual o direcionamento estratégico da Companhia é feito pelo Conselho de Administração (CA) responsável também pelo acompanhamento dos planos, programas, projetos e do orçamento aprovado. Em 2018, o CA era composto por dez membros, sendo dois deles independentes, um eleito pelos acionistas preferencialistas e um eleito pelos empregados, nos termos do Estatuto Social da Companhia. A Diretoria, composta por quatro membros, é o órgão da administração responsável pela gestão operacional da Companhia. A EMAE conta ainda com um Conselho Fiscal, de funcionamento permanente, com cinco membros titulares – sendo um deles eleito pelos acionistas preferencialistas –, um Comitê de Elegibilidade e Aconselhamento, eleito em 2017, e um Comitê de Auditoria, implantado em 2018, ambos nos termos da lei 13.303/2016.

A Companhia conta, também, com auditoria interna e externa, esta última realizada por auditor independente, sujeito a rotatividade estabelecida nos termos da Instrução CVM nº 308/99, e uma área de relações com investidores.

A EMAE possui como seus principais instrumentos de governança seu Estatuto Social, Políticas de Segurança e Saúde, de Divulgação de Informação Relevante, de Distribuição de Dividendos e de Transações com Partes Relacionadas. Em 2018, o CA aprovou a Política para Contratação do Auditor Independente para a realização de outros serviços, que visa preservar a independência e objetividade do auditor.

a. Estrutura de Governança



b. Comitê de Elegibilidade e Aconselhamento

O Comitê de Elegibilidade e Aconselhamento (“Comitê”) tem como uma das suas funções auxiliar os acionistas na indicação de Administradores e Conselheiros Fiscais sobre o preenchimento dos requisitos e a ausência de vedações para as respectivas eleições, à luz da Lei federal nº 13.303/2016 e do Estatuto Social. É responsável, também, pela supervisão do processo de indicação e de avaliação de Administradores e Conselheiros Fiscais.

Sua composição em 31 de dezembro de 2018 era a seguinte:

Nome

Antônio Fazzani Bina

Almir Fernando Martins

Cláudio Tucci Junior

c. Comitê de Auditoria

O Comitê de Auditoria (“Comitê”) órgão técnico de auxílio permanente ao Conselho de Administração é formado por, no máximo, 5 (cinco) membros, em sua maioria independentes, eleitos e destituíveis pelo Conselho de Administração, sem mandato fixo, devendo ao menos 1 (um) dos membros do Comitê possuir reconhecida experiência em assuntos de contabilidade societária. Tem em suas atribuições principais escolher o responsável pela auditoria interna, propor sua destituição, analisar as demonstrações financeiras e monitorar os eventos registrados no Canal de Denúncias.

Sua composição em 31 de dezembro de 2018 era a seguinte:

Nome
Jairo Klepacz
Guy Almeida Andrade
Benedito Alfredo Baddini Blanc

d. Conselho de Administração

A instância máxima da Administração da EMAE é o Conselho de Administração, composto por, no mínimo, 3 (três) e , no máximo, 11 (onze) membros, eleitos pela Assembleia Geral. Dentre os membros do Conselho de Administração, o Estatuto Social da EMAE assegura a participação de, no mínimo, 1 (um) membro Independente, 1 (um) membro eleito pelos acionistas preferencialistas em eleição em separado, e 1 (um) membro eleito pelos empregados. Também integra o Conselho de Administração o Diretor-Presidente da Empresa.

Sua composição em 31 de dezembro de 2018 era a seguinte:

Nome	Cargo
Mario Engler Pinto Junior	Presidente do Conselho
Jairo Klepacz	Conselheiro independente
Guy de Almeida Andrade	Conselheiro Independente
Rita Joyanovic	Conselheira eleita por Controlador
Carlos Antonio Luque	Conselheiro eleito por Controlador
Marcio Rea	Conselheiro eleito por Controlador
Nelson Luiz Rodrigues Nucci	Conselheiro eleito por Controlador
Marcio Nascimento Magalhães	Conselheiro eleito por Controlador – Diretor – Presidente
Zevi Kann	Conselheiro eleito por Controlador
Ronaldo Garcia Barboza	Conselheiro eleito - representante dos acionistas preferencialistas
Ricardo Vassão dos Santos	Conselheiro eleito - representante dos empregados

e. Conselho Fiscal

O Conselho Fiscal é composto por, no mínimo, 3 (três) e, no máximo, 5 (cinco) membros efetivos, com igual número de suplentes, eleitos, anualmente, pela Assembleia Geral. Conforme previsto na Lei federal nº 6.404/76 e suas alterações, podem ser eleitos pelos titulares de ações preferenciais um membro titular e seu respectivo suplente, em votação em separado. O funcionamento do Conselho Fiscal é permanente, e suas competências e atribuições estão previstas no Estatuto Social e na Lei federal nº 6.404/76.

Na Assembleia Geral Ordinária de 2018 foram eleitos para o Conselho Fiscal os seguintes conselheiros e suplentes:

Nome	Cargo
Fabio Bernacchi Maia	Conselheiro eleito por Controlador
Fernanda Montenegro de Menezes Rizek	Conselheira eleita por Controlador
Pedro Henrique Giocondo Guerra	Conselheiro eleito por Controlador
Marco Antonio Castello Branco	Conselheiro eleito por Controlador
Wagner Montoro Junior	Conselheiro eleito - representante dos acionistas preferencialistas
André Luiz Grotti Clemente	Conselheiro suplente eleito por Controlador
Paola Sanches Vallejo de Moraes Forjaz	Conselheira suplente eleita por Controlador
Mario Sergio de Almeida	Conselheiro suplente eleito por Controlador
Silvia Maria de Lisboa	Conselheiro suplente eleito por Controlador
Helena Lopes Basil	Conselheira suplente eleita – representante dos acionistas preferencialistas

f. Diretoria

A Diretoria Executiva da Empresa (“Diretoria”) é composta por um Diretor-Presidente e três diretores, que exercem suas atribuições de acordo com o determinado pelo Estatuto Social e Regimento Interno da Diretoria. A Diretoria é eleita pelo Conselho de Administração, para um mandato de dois anos, permitidas, no máximo, três reconduções consecutivas. Sua composição, em dezembro de 2018, era a seguinte:

Nome	Cargo
Marcio Nascimento Magalhães	Diretor – Presidente
Paulo Roberto Fares	Diretor Administrativo
Jean Cesare Negri	Diretor de Geração
Paulo Roberto Fares	Diretor Financeiro e de Relações com Investidores (interino)

8. COMO NOS RELACIONAMOS

a. Com clientes e fornecedores

Nosso relacionamento com clientes e fornecedores é pautado pela transparência e assertividade. Todos os processos de escolha dos fornecedores são públicos, de acordo com as leis 8.666/93 e 13.303/16, que regem esse tipo de processo, permitindo o acesso em condições de igualdade aos interessados. Nos contratos de serviços estão inseridas cláusulas que exigem dos fornecedores o respeito às pessoas, ao meio ambiente e adesão ao programa de integridade da Companhia.

b. Com colaboradores

Formada por um quadro de pessoal composto por 393 empregados com diversos graus de formação, em oito locais de trabalho, distribuídos em quatro municípios no Estado de São Paulo (São Paulo, Pirapora do Bom Jesus, Salto e Cubatão), a Companhia investe em treinamento, visando melhorar as performances profissional e organizacional, através do desenvolvimento de competências e habilidades, para que o conhecimento e o desempenho representem, ao mesmo tempo, um valor econômico à organização e um valor social ao

indivíduo.

Ao longo de 2018, 12.798 horas foram dedicadas para treinamento por meio do programa da Universidade Corporativa da EMAE (UCE), ao reconhecer cada empregado como agente do processo de ensino-aprendizagem e estimular a partilha do saber teórico e prático e a experiência profissional e transformá-la em soluções que agreguem valor ao negócio da Companhia; (ii) o oferecimento de bolsas de estudos para os colaboradores, além do incentivo e custeio da participação em seminários, palestras e treinamentos externos; (iii) a promoção da capacitação dos gestores de contratos para o desenvolvimento de habilidades de gerenciamento de projetos e contratos; (iv) a realização do projeto Liderar – Uma jornada transformadora, a qual proporcionou ao corpo gerencial conhecimento e reflexão sobre as barreiras do processo de liderar e como superá-las, e (v) a oportunidade dada a todos os colaboradores, por meio do projeto Vida – A arte de fazer escolhas, de despertar o senso de protagonismo e propósito, de compreender a necessidade de responsabilidade de cada um, de germinar o autoconhecimento e a autopercepção de forças de caráter e valores.

Em caráter permanente, a Companhia desenvolve ações, com postura preventiva e vigilante, que assegurem o bem-estar e a proteção, com o adequado engajamento nas práticas de segurança e promoção e preservação da saúde. Oferece atendimento e apoio médico e social sempre que necessário; realiza exames periódicos; toma as medidas necessárias para preservar a integridade física e mental, conscientizando sobre a importância de prevenir doenças e acidentes.

As Comissões Internas de Prevenção de Acidentes (CIPA) são atuantes e possuem subcomissões que analisam e propõem medidas corretivas para os acidentes que ocorrem, com ou sem lesão; avaliam as situações de risco e inspecionam os equipamentos de transporte e as condições ambientais e de trabalho, propondo as melhorias necessárias.

Anualmente, acontece a Semana Interna de Prevenção de Acidentes (SIPAT), com programação em três unidades da Companhia e intensa participação de colaboradores da EMAE e de empresas prestadoras de serviços.

Com 966 participantes e 2.898 horas de treinamento, a Integração de Segurança do Trabalho, ação baseada na legislação de segurança vigente no país e nas normas e procedimentos internos da EMAE, é digna de nota, por se destinar a orientar os prestadores de serviços antes do início dos serviços sobre os riscos existentes nas atividades e locais de trabalho da Companhia, para, desta forma, evitar a ocorrência de acidentes e doenças ocupacionais.

Encontra-se em processo de planejamento o Sistema de Gestão Integrada e Saúde Ocupacional (SGSSO), o qual terá como objetivo primordial promover uma cultura empresarial sólida de saúde e segurança, por meio do estabelecimento de ações a serem implantadas e rigorosamente cumpridas por toda a força de trabalho, de forma a assegurar a sua efetiva incorporação ao sistema produtivo e a plena aplicação das práticas e medidas preventivas e protetivas destinadas a garantir um ambiente saudável e seguro.

c. Com a comunidade e o meio ambiente

O desenvolvimento das atividades da Companhia tem como premissa garantir a inserção das variáveis ambientais nos processos da Companhia, perseguindo a compatibilização das atividades produtivas com a preservação e conservação do meio ambiente, buscando uma atuação pautada em princípios de qualidade ambiental e desenvolvimento sustentável, assegurando que a EMAE obtenha o reconhecimento público dos seus compromissos e das suas responsabilidades socioambientais.

Com base nesses princípios, a EMAE desenvolve e implanta programas socioambientais incentivando a conservação ambiental e o exercício da cidadania. A Companhia também busca soluções viáveis para compatibilizar a geração de energia, o uso múltiplo das águas e as políticas de saneamento, incorporando a conservação do meio ambiente no planejamento dos empreendimentos, obras e serviços, minimizando e, quando possível, eliminando impactos ambientais negativos.

Além dos programas institucionais (coleta seletiva, coleta de óleo comestível usado e coleta de filme radiográfico), a EMAE deu continuidade aos programas de gerenciamento de resíduos como, por exemplo, óleos isolante e lubrificante, lâmpadas contendo vapor de mercúrio, pneus etc., e de logística reversa, em consonância com a Política Estadual de Resíduos Sólidos.

Merecem destaque no ano o Desenvolvimento de Estudos de Dispersão Atmosférica para a implantação de usinas termoelétricas na área da sede da EMAE e UHE Henry Borden e o contrato para destinação adequada de transformadores contaminados com Bifenilas Policloradas (PCBs). Também cabe ressaltar o plantio de mudas nativas para recuperação ambiental de área reintegrada junto ao reservatório Billings, a caracterização de material de dragagem do Canal Pinheiros Superior e Inferior, conforme a licença ambiental das atividades de manutenção do Canal do Rio Pinheiros.

Com o objetivo de colaborar com a preservação dos mananciais, mantém em aberto com os órgãos ambientais, canais de comunicação formais e informais que permitem maior agilidade nas ações de controle da degradação do meio ambiente, nas bacias Billings e Guarapiranga, executando ações socioambientais que impeçam novas invasões e o uso mais coerente com os princípios da preservação. Nesse sentido, a Companhia atua em várias frentes como a disponibilização de áreas, por meio de instrumentos formais, e apoio logístico para a implantação de parques públicos junto às margens dos reservatórios sob sua concessão e a implantação de projetos ambientais.

Da mesma forma, colabora com a implantação de projetos de saneamento que propiciam a operação de redes coletoras, de afastamento e estações elevatórias de esgoto, o que implica diretamente no saneamento das bacias Billings e Guarapiranga.

Na busca da harmonização com a comunidade, a Companhia desenvolve e implanta programas de inserção socioambientais e de projetos sociais – fomentando a capacitação das populações do entorno das suas unidades operacionais, além de receber visitas técnicas para capacitação de cursos afetos a geração de energia elétrica e gestão de recursos hídricos.

Importante salientar, que a EMAE é responsável pela operação e manutenção de várias estruturas hidráulicas que possibilitam a existência desses reservatórios em áreas vitais da Região Metropolitana de São Paulo, isso viabiliza os usos múltiplos da água, a preservação estratégica de suas águas, em especial nos períodos de criticidade hídrica, com conexões que possibilita a transferência dessas águas prioritariamente para o abastecimento público, o controle de cheias, a geração de energia elétrica e lazer, cumprindo seu compromisso social, a despeito de todas as dificuldades de caráter ambiental e técnico operacional de um centro urbano.

Adicionalmente, a EMAE, desde 2012, publica o relatório seguindo o padrão *Global Reporting Initiative* – GRI, mantendo o atendimento da parte quantitativa nos padrões ANEEL.

O relato busca sintetizar as informações a fim de facilitar a leitura e contempla o tripé da sustentabilidade, abordando as dimensões econômico-financeira, social e ambiental.

Em 2018, o relato seguiu as diretrizes da GRI, na opção de adesão “essencial”, e abrangeu o conjunto de indicadores da ANEEL.

d. Com nossos acionistas e investidores

O relacionamento com acionistas, investidores e mercado é pautado pela transparência, tempestividade, simetria de informação, equidade de tratamento e respeito aos direitos de investidores.

A EMAE possui, como principal canal de relação com esse público o site de Relação com Investidores (www.emae.com.br/ri/), dedicado exclusivamente à divulgação de informações periódicas e eventuais, conforme diretrizes das Instruções 358, 480 e 481 da Comissão de Valores Mobiliários.

9. BALANÇO SOCIAL

Base de Cálculo	2018			2017		
	R\$ Mil			R\$ Mil		
Receita Líquida Consolidada (RL).....	316.417			209.510		
Resultado Operacional Consolidado (RO).....	21.645			(17.645)		
Folha de Pagamento Bruta Consolidada (FPB).....	93.793			107.072		
	2018			2017		
	% sobre			% sobre		
	R\$ Mil	FPB	RL	R\$ Mil	FPB	RL
Indicadores Sociais Internos						
Alimentação.....	4.468	4,76	1,41	4.460	4,17	2,13
Encargos Sociais Compulsórios	16.841	17,96	5,32	23.222	21,69	11,08
Entidade de Previdência a Empregados	9.666	10,31	3,05	14.961	13,97	7,14
Saúde.....	10.216	10,89	3,23	13.193	12,32	6,30
Capacitação e desenvolvimento profissional.....	615	0,66	0,19	225	0,21	0,11
Auxílio creche.....	143	0,15	0,05	143	0,13	0,07
Outros Benefícios.....	122	0,13	0,04	74	0,07	0,04
Total.....	42.071	44,86	13,30	56.278	52,56	26,86
	% sobre			% sobre		
	R\$ Mil	RO	RL	R\$ Mil	RO	RL
Indicadores Sociais Externos						
Contribuições p/ a Sociedade/Investimentos em Cidadania.....	699	3,23	0,22	550	-	0,26
Transporte gratuito (Balsas).....	10.457	48,31	3,30	11.095	-	5,30
Tributos (excluídos encargos sociais).....	36.921	170,58	11,67	77.865	-	37,17
Total.....	48.077	222,12	15,19	89.510	-	42,72
	% sobre			% sobre		
	R\$ Mil	RO	RL	R\$ Mil	RO	RL
Indicadores Ambientais						
Investimentos relacionados com a operação da Companhia.....	17.032	78,69	5,38	15.726	-	7,51
	2018			2017		
Indicadores do Corpo Funcional						
Nº de colaboradores ao final do período		393			396	
Nº de estagiários(as)		15			12	
Nº de colaboradores acima de 45 anos		293			278	
Nº de mulheres que trabalham na Companhia		36			34	
% de cargos de chefia ocupados por mulheres		21,74%			15,15%	
Nº de negros(as) que trabalham na Companhia		87			82	
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)		2,17%			3,03%	
Nº de colaboradores com deficiência		8			7	

Diversidade de Etnia

	2018	2017
Amarela	1,52%	1,76%
Branca	76,09%	77,00%
Indígena	0,25%	0,25%
Parda	18,58%	17,42%
Preta	3,56%	3,28%

Escolaridade dos colaboradores

	2018			2017		
	Total	Mulheres	Homens	Total	Mulheres	Homens
Total Superior e extensão universitária	134	21	113	135	19	116
Ensino Médio	197	9	188	200	9	191
Ensino Fundamental	62	6	56	61	6	55

Faixa etária dos colaboradores

	2018			2017		
	Total	Mulheres	Homens	Total	Mulheres	Homens
Abaixo de 18 anos	-	-	-	-	-	-
De 18 até 30 anos	-	-	-	-	-	-
De 31 até 40 anos	34	6	28	45	4	41
De 41 até 50 anos	154	10	144	171	9	162
50 anos ou mais	205	20	185	180	17	163

Aprendiz(es)

	2018	2017
Total	14	14

Estagiários(as)

	2018	2017
Total	15	12

Nº de processos trabalhistas em andamento no final do exercício

	2018	2017
Total	189	158

Nº de processos trabalhistas encerrados no final do exercício

	2018	2017
Total	36	33

Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial

Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela Companhia foram definidos por:

Direção e Gerências

Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:

SESMT - Serviço Especializado em Engenharia de Segurança e Medicina do Trabalho

A previdência privada contempla:

Todos os colaboradores

Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela Companhia:

São sugeridos

Quanto à participação de colaboradores em programas de trabalho voluntário, a empresa:

Incentiva

10. AUDITORES INDEPENDENTES

Com a implantação da Política de Contratação do Auditor Independente para a realização de outros serviços, a EMAE passou a considerar os princípios que preservam a independência do auditor. Esses princípios consistem, de acordo com os padrões internacionalmente aceitos, em: (a) o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho; (b) o auditor não deve exercer função de gerência no seu cliente, e (c) o auditor não deve defender os interesses de seu cliente.

Em conformidade com a Instrução CVM nº 381 de 14 de janeiro de 2003 e demais Normas e Deliberações da Comissão de Valores Mobiliários, a EMAE informa que a KPMG Auditores Independentes prestou serviços de auditoria independente exclusivamente para as informações financeiras intermediárias (ITR) e demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício 2018.

A EMAE entende e declara que esses serviços foram prestados com pleno atendimento às normas de independência que regem os trabalhos de auditoria.

A Administração

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

1. SETOR ELÉTRICO NO BRASIL

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

No negócio de geração, a Outorgada além de vender energia por meio dos leilões para as distribuidoras por meio do mercado cativo, também vende energia à Consumidores Livres no mercado livre – ACL. No mercado livre - ACL, a energia é negociada por meio das concessionárias de geração, PCH – Pequenas Centrais Hidrelétricas, autogeradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas em vez de geradores privados, são obrigados a fazê-lo através de um processo de leilão.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias

2.1 Declaração de conformidade

As Demonstrações Contábeis Regulatórias foram elaboradas com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis Regulatórias. As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são separadas das Demonstrações Contábeis Regulatórias estatutárias societárias da outorgada. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciadas de algumas normas contábeis societária e regulatória, estas diferenças estão explicadas em notas explicativas, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas Demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas. Essas diferenças estão sumariadas na nota 32.

A emissão das Demonstrações Contábeis Regulatórias individuais e consolidadas foi autorizada em Reunião de Diretoria ocorrida em 24/04/2018..

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

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas Demonstrações Contábeis Regulatórias individuais e consolidadas estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação das Demonstrações Contábeis Regulatórias individuais e consolidadas, a Administração definiu premissas, com base no seu melhor julgamento das informações disponíveis à época, para elaborar estimativas de determinados valores de ativos, passivos, receitas e despesas reportados nestas Demonstrações Contábeis Regulatórias. Os valores que serão efetivamente realizados em períodos subsequentes podem divergir destas estimativas realizadas, em função de novos eventos ou de novas informações disponíveis após a data da elaboração das estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e à medida que novos fatos ou informações estejam disponíveis os valores das estimativas são recalculados. Os impactos dessas revisões são reconhecidos prospectivamente.

As informações sobre os principais julgamentos e estimativas, cujos valores reconhecidos são significativos nas Demonstrações Contábeis Regulatórias individuais e consolidadas, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 3.13 – Redução ao valor recuperável de Ativos;
- Nota 6 - Arrendamento: determinação se um contrato contém um arrendamento;
- Nota 7 - Provisão para créditos de liquidação duvidosa;

- Nota 8 – Reconhecimento do imposto de renda e contribuição social diferido;
- Nota 10 – Apuração do Ativo financeiro indenizável;
- Nota 11 - Ativo reversível da concessão;
- Nota 13 – Imobilizado: avaliação da vida útil e análise de impairment;
- Nota 16 – Mensuração da obrigação de benefício definido com a entidade de previdência a empregados;
- Nota 18 – Reconhecimento e mensuração da provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários;
- Nota 29 - Instrumentos financeiros.

2.4 Base de mensuração

As Demonstrações Contábeis Regulatórias foram preparadas com base no custo histórico, com exceção do:

– o ativo ou passivo líquido de benefício definido do plano de previdência a empregados, que é reconhecido como o valor justo dos ativos do plano, deduzido do valor presente da obrigação do benefício definido, e é limitado conforme explicado na nota explicativa 16.

2.5 Demonstrações contábeis regulatórias consolidadas

As demonstrações contábeis regulatórias consolidadas incluem as informações financeiras da Companhia e da sua controlada Pirapora Energia S.A.

Os principais procedimentos de consolidação foram: (a) eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as Companhias consolidadas; e (b) eliminação das participações da controladora no patrimônio líquido da controlada.

O exercício social da controlada incluída na consolidação coincide com o da controladora. As políticas contábeis são adotadas de forma uniforme aquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

2.6 Informações por segmento

A Diretoria Colegiada da Companhia, coordenada pelo seu Diretor Presidente, realiza o acompanhamento e a revisão das operações da Companhia e de sua controlada de forma integrada considerando a existência de um único segmento que é o de geração de energia.

Dessa forma não estão sendo apresentadas informações por segmento, uma vez que elas são as mesmas que as apresentadas na Demonstração do Resultado Consolidado.

3. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

3.1 Receita operacional

As fontes de receita operacional da Companhia e sua controlada referem-se a:

- Fornecimento de energia elétrica

A receita de fornecimento de energia elétrica é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem os critérios para a transferência da quantidade de energia vendida para o comprador. De acordo com essas regras, o volume de energia entregue para o comprador é determinado, em bases mensais, de acordo com os termos do contrato de venda de energia. A receita de fornecimento de energia elétrica também inclui as transações no mercado de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

- Regime de cotas

A Receita Anual de Geração - RAG das usinas objeto do segundo termo aditivo ao contrato de concessão remuneram os serviços de operação e manutenção, os investimentos realizados, investimentos a realizar e os encargos setoriais. A RAG relativa aos serviços de operação e manutenção e aos encargos setoriais é reconhecida, mensalmente, no resultado à razão de 1/12 avos, de forma a permitir sua confrontação com os custos e despesas dos serviços operação e manutenção e dos encargos realizados no mesmo período. O recebimento dessas cotas ocorre em bases mensais na mesma proporção da receita reconhecida.

- Renda da prestação de serviços

A Companhia possui contratos de prestação de serviços de operação e manutenção da UTE Piratininga. A Companhia reconhece a receita com a prestação de serviços à medida que os serviços contratados são realizados.

3.2 Receitas e despesas financeiras

As receitas e despesas com juros são reconhecidas no resultado à medida que as receitas são auferidas ou os juros são incorridos. As variações monetárias são apropriadas ao resultado, de acordo com a variação dos índices de atualização monetária, no período de competência.

3.3 Benefícios a empregados

A) BENEFÍCIOS DE CURTO PRAZO A COLABORADORES

As despesas com benefícios de curto prazo a colaboradores são reconhecidas no resultado, na rubrica de despesas com pessoal, à medida que o serviço correspondente é prestado.

B) PLANO DE CONTRIBUIÇÃO DEFINIDA

As obrigações por contribuição ao plano de contribuição definida são reconhecidas no resultado, na rubrica despesas com pessoal quando os serviços relacionados são prestados pelos empregados.

C) PLANOS DE BENEFÍCIO DEFINIDO

A obrigação líquida da Companhia dos planos de benefício definido é calculada individualmente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados receberão como retorno pelos serviços prestados no período atual e em períodos anteriores. Esse benefício é descontado a valor presente para determinar a obrigação da Companhia na data do encerramento de cada exercício, o qual é apresentado líquido de quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e do valor justo de quaisquer ativos do plano.

O cálculo da obrigação do plano de benefício definido é realizado por atuário qualificado.

Remensurações da obrigação líquida de benefício definido, que incluem: ganhos e perdas atuariais, o retorno dos ativos do plano (excluindo juros) e o efeito do teto do ativo (se houver, excluindo juros), são reconhecidos diretamente em outros resultados abrangentes, no patrimônio líquido. Juros líquidos e outras despesas relacionadas aos planos de benefícios definidos são reconhecidos no resultado.

3.4 Impostos e encargos setoriais sobre vendas

Os principais impostos e contribuições que incidem sobre as receitas de vendas são os seguintes:

Imposto sobre serviços - De 2% até 5%, incidentes sobre serviços de qualquer natureza;

Programa de Integração Social (PIS) - 1,65% para venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;

Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) 7,60% sobre a venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;

Encargos setoriais - correspondem aos valores gastos a título de compensação financeira de recursos hídricos e a taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica.

P&D - Programa de pesquisa e desenvolvimento - corresponde a 1% da receita operacional líquida conforme determinado pela Aneel.

Esses tributos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido. Os créditos de PIS e COFINS não cumulativos, sobre custos e despesas operacionais, são apresentados como redutores destes grupos de contas nas Demonstrações Contábeis Regulatórias.

3.5 Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o lucro

O imposto de renda e a contribuição social do exercício, corrente e diferido, são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240, para imposto de renda e de 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e, quando aplicável, consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende o imposto de renda e a contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são registrados no resultado a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

DESPESAS DE IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTE

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido, pela Companhia, no balanço patrimonial na rubrica “Imposto de renda e contribuição social a recuperar ou a recolher” pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos, o qual reflete as incertezas, se houver, na sua apuração. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos vigentes na data do balanço.

Os impostos a recolher ou a recuperar são compensados somente se certos critérios forem atendidos, entre os quais se for permitido legalmente.

DESPESAS DE IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO

Ativos e passivos fiscais diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos apurados de acordo com a legislação societária e os apurados de acordo com a legislação tributária. As mudanças dos ativos e passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferida.

Um ativo fiscal diferido é reconhecido em relação aos prejuízos fiscais e diferenças temporárias não utilizados, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis, contra os quais serão utilizados. Ativos fiscais diferidos são revisados a cada data de balanço e são reduzidos na extensão em que sua realização não seja mais provável.

Ativos e passivos fiscais diferidos são mensurados com base nas alíquotas que se espera aplicar às diferenças temporárias quando elas forem revertidas, baseando-se nas alíquotas que estavam vigentes até a data do balanço.

A mensuração dos ativos e passivos fiscais diferidos reflete as consequências tributárias decorrentes da maneira sob a qual a Companhia espera recuperar ou liquidar seus ativos e passivos.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

3.6 Estoque

Os materiais em estoque nos almoxarifados, classificados no ativo circulante (quando para manutenção) e no ativo imobilizado em curso (quando destinados a obras), estão registrados ao custo médio de aquisição.

3.7 Arrendamentos para terceiros

A Companhia possui um contrato de arrendamento para terceiros, o qual, na data de seu início, foi classificado como arrendamento mercantil financeiro em razão de transferir substancialmente todos os riscos e benefícios inerentes à propriedade legal para a arrendatária. Os recebimentos do arrendamento mercantil são tratados como amortização do contas a receber.

O reconhecimento da receita financeira baseia-se na taxa de retorno periódica constante sobre o investimento líquido da Companhia no arrendamento mercantil financeiro.

3.8 Ativo financeiro indenizável

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de geração de energia elétrica, a Companhia, classifica como ativo financeiro, os investimentos na infraestrutura da concessão realizados após a renovação da concessão em 2012, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente, conforme previsto na cláusula 7ª, subcláusulas 2ª e 4ª. do segundo termo aditivo ao contrato de concessão nº 02/2004 - ANEEL.

A Companhia entende que os investimentos na infraestrutura da concessão são realizados de forma prudente, conforme previsto na Resolução Normativa nº 642, de 16/12/2014. Os investimentos realizados após 31/12/2012 têm sido incorporados à tarifa nas revisões/reajustes da RAG pela ANEEL.

A partir da revisão tarifária de 2018, na tarifa foram compreendidos, entre outros aspectos, a troca e modernização de todos os equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, bem como custos de investimentos relativos a dispêndios socioambientais e de demandas da Administração, até o final da concessão. Os valores recebidos a título de GAG Melhorias estão sendo reconhecidos de forma linear até o final da concessão.

3.9 Ativo reversível da concessão

De acordo com a Lei 12.783, no momento da renovação da concessão, os ativos da concessão são revertidos para a União, mediante indenização. As concessões das usinas de Rasgão, Henry Borden e Porto Góes foram renovadas em 4/12/2012.

Até 31/12/2015, o valor da indenização estava em processo de definição pelo Poder Concedente. Conforme o Decreto 7.850 de 2013, a indenização é determinada através de fiscalização para determinar os ativos indenizáveis e apurar o VNR (valor novo de reposição) desses ativos. Em virtude do Poder Concedente ainda não ter concluído esse processo, em 31 de dezembro de 2018, a Companhia mantém registrado, na rubrica ativo reversível da concessão, os ativos mensurados ao seu custo histórico, ou seja, pelo valor reclassificado da rubrica ativo imobilizado.

3.10 Imobilizado

RECONHECIMENTO E MENSURAÇÃO

A Companhia e sua controlada reconhecem os gastos com investimentos no ativo imobilizado se for estimado que tenham vida útil econômica superior a um ano e se espera que venham trazer benefícios econômicos futuros. Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo de aquisição ou construção, deduzidos de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

Quando partes significativas de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens separados (componentes principais) de imobilizado.

Quaisquer ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado.

A) CUSTOS SUBSEQUENTES

Gastos subsequentes são capitalizados apenas quando for provável que benefícios econômicos futuros sejam auferidos pela Companhia e sua controlada.

B) DEPRECIAÇÃO

A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas pela ANEEL, as quais são largamente utilizadas no setor de energia elétrica e aceitas pelo mercado como adequadas. A determinação da depreciação sobre o imobilizado de Pirapora levou em consideração a melhor estimativa de sua Administração quanto ao direito de indenização dos ativos remanescentes, inclusive o projeto básico de geração, não amortizados ao final da autorização. As taxas médias anuais de depreciação estão apresentadas na Nota nº 13.

3.11 Intangível

RECONHECIMENTO E MENSURAÇÃO

A Companhia e sua controlada reconhecem os gastos com investimentos no ativo intangível se estes resultem de direitos contratuais ou de outros direitos legais que trarão benefícios econômicos futuros. Os itens do intangível são mensurados pelo custo de aquisição ou desenvolvimento, deduzidos de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

AMORTIZAÇÃO

A amortização é calculada pelo método linear.

3.12 Instrumentos financeiros

A Companhia e sua controlada classificam seus instrumentos financeiros nas seguintes categorias: i) "empréstimos e recebíveis"; e ii) "passivos financeiros pelo custo amortizado".

EMPRÉSTIMOS E RECEBÍVEIS

Nessa categoria são classificados os instrumentos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e que não estejam cotados em mercado ativo.

Os instrumentos financeiros classificados como “empréstimos e recebíveis” foram registrados inicialmente pelo seu valor justo acrescidos dos custos de transação e mensurados posteriormente pelo custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução do valor recuperável.

PASSIVO FINANCEIRO PELO CUSTO AMORTIZADO

Os instrumentos financeiros classificados como “Passivo financeiro pelo custo amortizado” são registrados inicialmente pelo seu valor justo diminuído de seu custo de transação e mensurados posteriormente pelo seu custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

Na nota 29 é apresentada uma tabela com a classificação dos ativos e passivos financeiros de acordo com as categorias acima mencionadas.

3.13 Redução ao valor recuperável de ativos

ATIVOS FINANCEIROS

Ativos financeiros, incluindo investimentos contabilizados pelo método da equivalência patrimonial, são avaliados em cada data de balanço para determinar se há evidência objetiva de perda por redução ao valor recuperável. A provisão constituída para redução ao valor recuperável de ativos financeiros está apresentada na Nota nº 7.

ATIVOS NÃO FINANCEIROS

Os valores contábeis de ativos não financeiros da Companhia, são revistos a cada data de apresentação para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o ativo é submetido a teste para confirmar a recuperação de seu valor contábil seja por venda ou por uso. Uma perda por redução no valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo exceder o seu valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo é o maior entre o valor em uso e o valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontado ao seu valor presente usando uma taxa de desconto antes de impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo.

3.14 Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e tributários

A Companhia e sua controlada são parte em processos judiciais e administrativos. Esses processos são avaliados periodicamente pela Administração e seus consultores legais para que uma estimativa razoável de sua probabilidade de perda seja feita. Provisões são constituídas para todos os processos judiciais em que é provável ocorrer uma saída de recursos para liquidar a contingência ou obrigação.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, como prazo de

prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

3.15 Outras obrigações – GAG Melhorias

As usinas no regime de cotas passaram a fazer jus ao recebimento de adicionais de receita para remuneração de seus investimentos em melhorias, a partir do processo de reajuste de RAG de 2015, através da sistemática da apresentação dos investimentos realizados, por parte dos concessionários, que poderiam ou não ser reconhecidos pela ANEEL. A proposta adotada pela ANEEL, a partir da revisão periódica de 2018, alterou radicalmente essa situação.

Essa proposta aumenta substancialmente a parcela da receita atribuída para a implementação de melhorias, com o objetivo de aumentar os níveis de qualidade do serviço e, portanto, priorizar a segurança energética do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Portanto, com essa proposta a ANEEL considera que:

- não caberá mais ressarcimento pelo custo de ocorrências graves;
- o monitoramento dos índices de qualidade será fundamental, sendo estipulado métrica mais rigorosa para manutenção do índice de desempenho dentro de patamares considerados adequados;
- se os índices de qualidade se deteriorarem ou mantiverem constantes, medidas severas serão aplicadas, uma vez que a receita de melhorias poderá não estar sendo aplicada ou aplicada de forma inadequada para benefício do consumidor.

A GAG melhorias contempla dois componentes: a quota de reintegração regulatória (QRR) e a remuneração do capital (RC). No valor da GAG melhorias estão compreendidas a cobertura para a troca de todos os equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, bem como custos de natureza contábil de investimentos relativos a dispêndios socioambientais e de demandas da Administração, até o final da concessão.

Com base no CPC 25 “Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes”, os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos, até o final da concessão, estão sendo provisionados com base em estimativa dos investimentos necessários e prudentes elaborada pela Administração e aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, pois é uma obrigação futura que a Companhia possui com o poder concedente.

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Caixa e bancos conta movimento.....	465	233	1.413	1.179
Aplicações financeiras (a).....	216.161	119.646	231.020	135.035
	<u>216.626</u>	<u>119.879</u>	<u>232.433</u>	<u>136.214</u>

Compreendem os saldos de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do exercício, sem prazos fixados para o resgate e mantidos pela Companhia e sua controlada para uso em suas operações normais.

- (a) A Companhia e sua controlada aplicam suas disponibilidades em Fundos de Renda Fixa de baixo risco de crédito, que rentabilizou 5,8842 % no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, e 9,3950% em 31 de dezembro de 2017.



5. REVENDEDORES E CONSUMIDORES

5.1 Controladora

DESCRIÇÃO - R\$ Mil	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					TOTAL 2018	TOTAL 2017
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias			
Fornecimento de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466
- Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Comercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466
- Rural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Poderes Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Iluminação Pública	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Serviço Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Serviço Taxado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Fornecimento Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- (-) Arrecadação Processo Classif.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	34.262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.262	14.310
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	34.262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.262	14.776



5.2 Consolidado

DESCR I Ç Ã O - R\$ Mil	VALORES CORRENTES							VALORES RENEGOCIADOS					TOTAL 2018	TOTAL 2017
	CORRENTE A VENCER		CORRENTE VENCIDA				Provisão p/ Devedores Duvidosos	RENEGOCIADA A VENCER		RENEGOCIADA VENCIDA		Provisão p/ Devedores Duvidosos		
	Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		Até 60 dias	Mais de 60 dias	Até 60 dias	Mais de 60 dias			
Fornecimento de Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466
- Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Comercial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466
- Rural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Poderes Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Iluminação Pública	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Serviço Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Serviço Taxado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Fornecimento Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- (-) Arrecadação Processo Classif.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento Energia - Moeda Nacional	38.502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.502	18.153
Suprimento Energia - Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Suprimento \ Encargo Rede Não Faturado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	38.502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.502	18.619

6. ARRENDAMENTO UTE PIRATININGA

Em 27 de abril de 2007, a EMAE e a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras celebraram o Instrumento Particular de Arrendamento dos Ativos da UTE Piratininga ("Arrendamento"), pelo período de 17 (dezesete) anos, com remuneração de R\$ 45.000 por ano, pagáveis em parcelas semestrais, reajustadas pelo IGP-M, a partir do segundo ano, com a conseqüente transferência dos direitos de exploração de geração de energia elétrica e com opção de compra, que poderá ser exercida no décimo segundo ano de vigência do contrato. O Arrendamento possui cláusula resolutiva caso não seja emitido novo ato autorizativo com a liquidação das obrigações pendentes.

A transferência de concessão para exploração da Usina Termelétrica Piratininga para a Baixada Santista Energia S.A. - BSE foi contemplada pela Resolução Autorizativa ANEEL nº 1.218, de 22 de janeiro de 2008.

Em 21 de maio de 2008, cumpridas as condições suspensivas então existentes, o contrato tornou-se eficaz. Na mesma data, a Petrobras cedeu todos os direitos e obrigações do instrumento particular de arrendamento para a Baixada Santista S.A. - BSE, sua subsidiária integral.

Com a transferência da concessão para a Baixada Santista Energia ("BSE"), coube a esta requerer, como de fato requereu, a renovação junto à ANEEL, em 5 de julho de 2012, a qual foi ratificada posteriormente, em 3 de julho de 2013, de acordo com a Lei nº 12.783, de 13 de janeiro de 2013. O prazo contratual da concessão encerrou-se em 7 de julho de 2015, mas não houve manifestação formal do Poder Concedente sobre o pedido de renovação. Aguarda-se, portanto, a manifestação do Poder Concedente sobre este requerimento, a qual até a data de aprovação destas Demonstrações Contábeis Regulatórias continuava em processo de análise.

O valor líquido contábil dos ativos relacionados ao Arrendamento seria de R\$ 72.177 em 31 de dezembro de 2018 (R\$ 77.867 em 31 de dezembro de 2017), caso tivessem sido mantidos no ativo imobilizado e depreciados até essa data. Em 31 de dezembro de 2018, a Administração elaborou uma estimativa do valor dos ativos, no caso de não renovação da concessão, para determinar o possível montante a ser indenizado pelo Poder Concedente, conforme estabelece a cláusula décima primeira do contrato de concessão da UTE Piratininga.

Adicionalmente, a Baixada Santista Energia ("BSE") assumiu a obrigação de devolver os Bens arrendados, no final do prazo de dezessete anos, "no estado de uso e conservação em que os recebeu, consideradas as depreciações e inovações tecnológicas inerentes ao desenvolvimento da operação do Contrato", cabendo a Companhia direito a indenização caso a BSE não o faça.

Na hipótese de inadimplemento de uma das partes nos termos do contrato, a parte adimplente terá o direito, além da resolução do contrato, conforme previsto, ao recebimento de multa no valor equivalente a 10% (dez por cento) do valor global de R\$ 765.000.000,00 (Setecentos e sessenta e cinco milhões de reais) corrigidos pelo IGPM desde o cumprimento das condições suspensivas previstas.

A Administração da Companhia entende que a estimativa do valor a ser indenizado, em caso de não renovação da concessão, se aproxima dos montantes a serem recebidos pelas parcelas do arrendamento financeiro com a BSE.

A operação de Arrendamento da UTE Piratininga, na data de seu início, foi classificada como arrendamento mercantil financeiro, pelos seguintes motivos:

- transferência para o arrendatário dos riscos e benefícios inerentes ao controle e à propriedade da UTE;
- no início do arrendamento, o valor presente dos pagamentos mínimos se aproximava do valor justo da UTE;
- os ativos arrendados são de natureza especializada de tal forma que somente o arrendatário poderia utilizá-los sem que fossem feitas modificações significativas.

Demonstração da movimentação do arrendamento UTE Piratininga:

Conta	Controladora e Consolidado				Saldo 31.12.18
	Saldo 31.12.17	Transferências	Encargos Financeiros	Recebimento	
ATIVO					
Circulante.....	79.364	73.253	20.325	(87.605)	85.337
Não Circulante.....	352.015	(73.253)	49.914	-	328.676
	431.379	-	70.239	(87.605)	414.013

Demonstração de conciliação dos valores do arrendamento:

	Controladora e Consolidado	
	31.12.18	31.12.17
Valor nominal do contrato.....	765.000	765.000
Receita financeira não realizada (a).....	(65.455)	(85.780)
Variação monetária.....	455.603	405.689
Recebimentos.....	(741.135)	(653.530)
	414.013	431.379

- (a) Refere-se à variação monetária aplicada sobre o saldo remanescente do contrato de arrendamento, a ser realizada no recebimento das parcelas futuras.

Valor presente das parcelas de longo prazo a serem recebidas até o final do contrato, por ano de vencimento:

Não circulante	
2020.....	78.018
2021.....	71.327
2022.....	65.210
2023.....	59.617
2024.....	54.504
	328.676

7. OUTROS CRÉDITOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Circulante				
Serviços em curso (a).....	3.031	2.241	3.031	2.241
Bens destinados a conserto	44	44	44	44
Dividendos a receber de controlada (b).....	3.840	3.667	-	-
Valores a receber - Energia Livre (c).....	4.144	4.144	4.144	4.144
Funcionários cedidos (d).....	14.390	14.793	14.390	14.793
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (e).....	(19.781)	(20.817)	(19.781)	(20.817)
GSF Pirapora energia (f).....	-	-	928	928
Adiantamento a empregados.....	637	574	637	574
Pirapora Energia S.A.....	201	234	-	-
Cesp (Nota 21.1).....	646	462	646	462
Petrobrás - O&M.....	4.590	1.729	4.590	1.729
Aluguéis.....	284	304	284	304
Multas contratuais (g).....	1.066	1.046	1.066	1.046
Contrato SEEM (Nota 21.5).....	529	-	529	-
CPFL.....	15	-	15	-
Comgás.....	55	-	55	-
Outras contas a receber.....	9	43	9	43
	13.700	8.464	10.587	5.491
Não Circulante				
GSF Pirapora energia (f).....	-	-	281	1.209
	13.700	8.464	10.868	6.700

- a) Referem-se a gastos incorridos pela EMAE decorrentes da aplicação em projetos de pesquisa e desenvolvimento, em cumprimento à Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000;
- b) Referem-se aos dividendos obrigatórios a receber de sua controlada. O saldo em 31 de dezembro de 2017 foi recebido em novembro de 2018, e o saldo em 31 de dezembro de 2018 será pago em data a ser deliberada pela Administração da controlada;
- c) Em decorrência do mandado de segurança nº 43739-91.2010.4.01.3400, impetrado pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica - ABRADDEE, em 15 de setembro de 2010, que através de liminar suspendeu a cobrança do valor da RTE. A EMAE constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa sobre o saldo integral do contas a receber de RTE contabilizado e ainda não recebido;

- d) Referem-se a valores a receber pelos funcionários cedidos a outras entidades do Governo do Estado de São Paulo. Os valores vencidos há mais de 360 dias encontram-se provisionados na rubrica “Provisão para crédito de liquidação duvidosa”.
- e) O saldo da provisão para crédito de liquidação duvidosa em 31 de dezembro de 2018 de R\$ 19.781 é composto por: R\$ 14.390, funcionários cedidos; R\$ 4.144, energia livre; R\$ 1.066, multas contratuais e R\$ 181 de outros valores a receber.
- f) GSF: Em 06 de janeiro de 2016, o Conselho de Administração da Pirapora Energia autorizou a Companhia a aderir à repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 13.203/2015 e nas condições estabelecidas na Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015.

Para suprir os contratos regulados, a Companhia adquiriu energia elétrica no mercado de curto prazo no valor de R\$ 4.163 e, com a repactuação esses custos foram convertidos em ativo regulatório e o montante foi elevado para R\$ 4.703.

O referido Ativo Regulatório, até seu exaurimento, será utilizado no pagamento do prêmio correspondente ao produto SP100 (cobertura total), na ordem de R\$ 1.332/ano.

- g) Referem-se a valores cobrados de terceiros em razão de atrasos na execução de obras, entrega de bens e outros.



8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

8.1 CONCILIAÇÃO DE IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO

	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Imposto de Renda		Imposto de Renda		Contribuição Social		Contribuição Social	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Lucro antes dos impostos e contribuições.....	81.960	154.715	83.514	156.194	81.960	154.715	83.514	156.194
Alíquota vigente.....	25%	25%	25%	25%	9%	9%	9%	9%
Expectativa de despesa de acordo com a alíquota vigente.....	(20.490)	(38.679)	(20.879)	(39.049)	(7.376)	(13.924)	(7.516)	(14.057)
a) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial em controlada.....	4.042	3.860	-	-	1.455	1.389	-	-
Psap Lei 9.532 - excesso de contribuição.....	-	(666)	-	(666)	-	(240)	-	(240)
Juros sobre o Capital Próprio.....	5.117	-	5.117	-	1.842	-	1.842	-
Outros.....	(2.805)	(1.948)	1.237	1.912	(1.010)	(701)	445	688
b) Efeito do IRPJ e da CSLL sobre as diferenças temporárias e prejuízos fiscais de períodos anteriores, para os quais não foi reconhecido tributos diferidos								
Provisões temporárias.....	14.602	-	14.602	-	5.257	-	5.257	-
Prejuízos fiscais e base negativa de CSLL	17.056	11.422	17.056	11.422	820	3.918	820	3.918
Outros.....	1.048	-	1.048	-	-	-	-	-
c) Efeito regime lucro presumido de controlada								
Pirapora Energia S.A.....	-	-	(656)	(621)	-	-	(370)	(355)
Imposto de Renda e Contribuição Social contabilizado...	18.570	(26.011)	17.526	(27.002)	988	(9.558)	478	(10.046)
Corrente.....	(24.951)	(14.618)	(25.995)	(15.609)	(9.359)	(5.456)	(9.869)	(5.944)
Diferido.....	43.521	(11.393)	43.521	(11.393)	10.347	(4.102)	10.347	(4.102)
Alíquota efetiva.....	-23%	17%	-21%	17%	-1%	6%	-1%	6%

8.2 Composição dos impostos diferidos

	ATIVO		PASSIVO	
	Controladora e		Controladora e	
	Consolidado		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Imposto de Renda				
Provisões temporariamente indedutíveis (a).....	37.608	19.733	-	-
Prejuízos fiscais 2003, 2005, 2006, 2007, 2009 e 2013 (b).....	36.027	47.170	-	-
Obrigação fiscal diferida arrendamento (c).....	-	-	85.459	89.368
Obrigação fiscal diferida Sabesp (d).....	-	-	26.894	28.115
Passivo (Ativo) fiscal diferido ORA (e).....	-	-	(18.128)	(9.423)
Contribuição Social				
Provisões temporariamente indedutíveis (a).....	13.539	7.104	-	-
Prejuízos fiscais 2003, 2005, 2006, 2007, 2009 e 2013 (b).....	7.649	11.660	-	-
Obrigação fiscal diferida arrendamento (c).....	-	-	30.765	32.173
Obrigação fiscal diferida Sabesp (d).....	-	-	9.682	10.121
Passivo (Ativo) fiscal diferido ORA (e).....	-	-	(6.526)	(3.392)
	94.823	85.667	128.146	146.962
Compensação entre Ativos e Passivos (f).....	(94.823)	(85.667)	(94.823)	(47.933)
	-	-	33.323	99.029

- a) Referem-se ao registro, até o exercício de 2018, de créditos compensáveis com lucros tributáveis futuros, calculados sobre provisões temporariamente não dedutíveis onde destacam-se como as mais relevantes a provisão para a realização dos investimentos com os recursos recebidos a título de GAG Melhorias, as contingências trabalhistas, cíveis e tributárias e a provisão para créditos de liquidação duvidosa.
- b) Referem-se a saldos de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, referentes aos exercícios anteriores;
- c) Referem-se ao registro de imposto de renda e contribuição social diferidos, calculados sobre o ganho na operação de arrendamento da UTE Piratininga (Nota 6);
- d) Referem-se ao registro de imposto de renda e contribuição social diferidos, calculados sobre o Ativo financeiro referente ao acordo com a Sabesp. (Nota 21.2);
- e) Referem-se à passivo fiscal diferido sobre plano de benefício definido (Nota 16), registrado em Outros Resultados Abrangentes (Ajuste da Avaliação Atuarial);
- f) Refere-se a Compensação entre ativos e passivos diferidos. Salienta-se que até 2017, a Companhia registrou um total de imposto de renda e contribuição social diferidos ativos limitado a 30% do passivo fiscal diferido. A partir de 2018, a Administração da Companhia elaborou a projeção de resultados tributáveis futuros demonstrando a capacidade de realização desses créditos tributários nos exercícios indicados, a qual foi aprovada pelo Conselho da Administração.

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

Com base no estudo técnico das projeções de resultados tributáveis, a Companhia estima recuperar o crédito tributário nos seguintes exercícios:

Base Negativa e Prejuízos fiscais:

2019.....	11.829
2020.....	9.173
2021.....	15.448
2022.....	7.226
	<u>43.676</u>

Diferenças temporárias:

2019.....	3.587
2020.....	2.580
2021.....	2.580
2022.....	2.580
2023.....	2.580
2024 até 2042.....	37.240
	<u>51.147</u>

9. CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Circulante				
Depósitos vinculados (a).....	10.999	10.161	10.999	10.161
Não circulante				
Depósitos judiciais (b).....	12.247	11.927	12.247	11.927
Cauções e depósitos vinculados (c).....	-	-	3.350	3.409
	<u>12.247</u>	<u>11.927</u>	<u>15.597</u>	<u>15.336</u>
	<u>23.246</u>	<u>22.088</u>	<u>26.596</u>	<u>25.497</u>

- a) Do montante de depósitos vinculados, i) R\$ 10.638 (R\$ 10.161 em 31 de dezembro de 2017) refere-se a depósito originado da venda de óleo combustível no exercício de 2012 e mantido em contas de ativo e passivo pelo mesmo valor; ii) depósito de R\$ 361 realizado em 31 de dezembro de 2018 perante à ANEEL, correspondente à caução contratual da Usina Edgard de Souza.
- b) Refere-se a diversos depósitos iniciais ou recursais envolvendo processos cíveis e trabalhistas da Companhia e sua controlada. A EMAE questiona a legitimidade de determinadas ações trabalhistas e por conta desse questionamento, por ordem judicial ou por estratégia da própria Administração, os valores em questão foram depositados em juízo, sem que haja a caracterização da liquidação das provisões trabalhistas registradas no passivo relacionadas a esses depósitos judiciais.

- c) No saldo consolidado, estão incluídas as garantias do financiamento BNDES no montante de R\$ 3.350 em 31 de dezembro de 2018 (R\$ 3.409 em 31 de dezembro de 2017) da controlada Pirapora.

10. ATIVO FINANCEIRO INDENIZÁVEL

Refere-se a investimentos em infraestrutura de geração realizados após 31 de dezembro de 2012, data base de corte para fins de renovação dos contratos abarcados pela Lei nº 12.783, os quais serão recuperados por meio da RAG nos processos de revisão e reajuste tarifário. A Resolução Normativa nº 642/2014 aprovou o submódulo dos Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET 12.3, o qual estabeleceu os procedimentos para a recuperação dos investimentos realizados através da RAG.

A Administração da Companhia informa que os investimentos feitos após a renovação contratual são de caráter prudencial, porém estão sujeitos a aprovação da ANEEL para serem incluídos na base de remuneração.

A Companhia classificou o ativo financeiro indenizável na categoria de instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado. Em virtude da característica desse ativo, em cada processo de reajuste ou revisão tarifária, novas tarifas são homologadas pela ANEEL, ocasionando modificações no fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável. Essas modificações poderão gerar eventuais ganhos ou perdas no valor do custo amortizado do ativo, os quais serão ajustados no resultado.

Movimentação do ativo financeiro indenizável:

	Controladora e Consolidado					Saldo em 31.12.18
	Saldo em 31.12.17	Adições (a)	Transferência	Recebimentos (b)	Amortização (c)	
Circulante						
Ativo financeiro.....	323	-	4.772	(174)	(1.297)	3.624
Adiantamento a fornecedores.....	-	-	9.733	-	-	9.733
	<u>323</u>	<u>-</u>	<u>14.505</u>	<u>(174)</u>	<u>(1.297)</u>	<u>13.357</u>
Não circulante						
Ativo financeiro.....	53.683	14.141	(5.405)	-	-	62.419
	<u>54.006</u>	<u>14.141</u>	<u>9.100</u>	<u>(174)</u>	<u>(1.297)</u>	<u>75.776</u>

- a) As adições do período referem-se aos investimentos realizados nas usinas em manutenções que aumentem a vida útil das unidades e também em melhorias gerando maior eficiência na produção energética. Tais investimentos já estão sendo indenizados através da RAG 2018/2019.
- b) Recebimento pelos investimentos realizados, através da RAG 2017/2018.
- c) Amortização dos investimentos efetivamente já realizados (Nota 20).

11. ATIVO REVERSÍVEL DA CONCESSÃO

Refere-se aos ativos reversíveis identificados pela Administração da Companhia. Nos termos do art. 2º do Decreto 7.850, de 30 de novembro de 2012, e a Resolução Normativa nº 596, de 19 de dezembro de 2013, após a fiscalização e a definição dos valores com base na VNR pela ANEEL esses ativos reversíveis serão indenizados pelo Poder Concedente.

Os ativos reversíveis registrados nessa conta não incluem os ativos relacionados com os projetos básicos, os quais foram indenizados em dezembro de 2012.

Em atendimento ao requerido no referido Decreto, a Administração da Companhia emitiu um Ofício à ANEEL, em 26 de dezembro de 2013, manifestando o interesse em receber a devida indenização relativa aos investimentos vinculados a bens reversíveis realizados nas Usinas da Companhia até 31 de dezembro de 2012, visando seu ressarcimento nos termos do artigo citado acima.

Em 20 de fevereiro de 2017 a Companhia contratou consultoria especializada com o objetivo de Elaboração de cálculos do Valor Novo de Reposição – VNR dos investimentos realizados até 31 de dezembro de 2012 e saldo de investimentos não amortizados até 31 de dezembro de 2012, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 596/13, para subsídio à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, nos moldes estabelecidos na Lei Federal nº 12.783, de 2013, de 11 de janeiro de 2013.

Os relatórios gerados naquele exercício demonstraram que não há razão para a constituição de provisão para redução ao valor recuperável dos montantes pleiteados perante o órgão regulador, todavia, a ANEEL poderá apresentar valor de indenização diferente daquele pleiteado, o qual será analisado pela Companhia e, caso aplicável, realizará os ajustes de perdas ou ganhos que se fizerem necessários.

Em 01 de agosto de 2018, o Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº 313, de 30 de julho de 2018, dispensando a reversão dos bens vinculados à concessão do Aproveitamento de Potencial Hidráulico denominado UHE Edgard de Souza, extinta em 31 de outubro de 2012, com a livre disponibilização dos bens para a EMAE.

Considerando essa decisão, a Companhia iniciou as tratativas junto ao Poder Concedente, visando obter a autorização para motorizar a referida estrutura, com o aproveitamento integral das instalações atualmente existentes.

Em agosto de 2018, a Companhia procedeu a redução de R\$ 77.844 da rubrica de Ativo reversível da concessão, correspondente ao valor contábil da Usina Edgard Souza em 31 de dezembro de 2012, em contrapartida a:

- Reconhecimento de R\$ 19.731 no resultado do exercício referente a obsolescência dos bens incorrida de 1 de janeiro de 2013 até 31 de julho de 2018 (Nota 22.1); e
- Reconhecimento de R\$ 59.667 na rubrica de imobilizado em curso composto pelo valor contábil em 1 de agosto de 2018 (Nota 13).

O valor líquido contábil dos ativos reversíveis em 31 de dezembro de 2018 é de R\$ 195.374 (R\$ 273.218 em 31 de dezembro de 2017).

12. INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Pirapora Energia S.A.....	92.967	91.328	-	-
Outros.....	1.390	1.390	1.390	1.390
Total.....	<u>94.357</u>	<u>92.718</u>	<u>1.390</u>	<u>1.390</u>

A Companhia possui o controle e participação em 100% do patrimônio da sua controlada Pirapora Energia S.A.. Abaixo, é apresentado um resumo das informações financeiras da controlada:

	31.12.18	31.12.17
Ativo.....	177.210	181.697
Passivo.....	84.243	90.369
Patrimônio Líquido.....	92.967	91.328
	31.12.18	31.12.17
Lucro do exercício.....	16.168	15.438

	Controlada
Saldo em 31.12.2016.....	79.557
Resultado de equivalência patrimonial.....	15.438
Dividendo mínimo obrigatório.....	(3.667)
Saldo em 31.12.2017.....	<u>91.328</u>
Dividendo adicional referente a 2017 pago em 2018.....	(10.999)
Integralização de capital.....	310
Resultado de equivalência patrimonial.....	16.168
Dividendo mínimo obrigatório.....	(3.840)
Saldo em 31.12.2018.....	<u>92.967</u>

13. IMOBILIZADO

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, cujos recursos devem ser exclusivos para aplicação na concessão.

A movimentação dos saldos do ativo imobilizado em 31 de dezembro de 2018 está representada por:

Controladora

Ativo Imobilizado	Taxas anuais médias de depreciação (%)	2018			2017
		Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Geração		5.032	-	5.032	6.676
Custo Histórico	0,00%	5.032	-	5.032	6.676
Administração		42.274	(38.923)	3.351	2.378
Custo Histórico	2,68%	42.274	(38.923)	3.351	2.378
		47.306	(38.923)	8.383	9.054
Em Curso -					
Geração		-	-	-	7.850
Administração		62.112	-	62.112	2.148
		62.112	-	62.112	9.998
		109.418	(38.923)	70.495	19.052

Consolidado

Ativo Imobilizado -	Taxas anuais médias de depreciação (%)	2018			2017
		Valor Bruto	Depreciação e Amortização Acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Geração		169.736	(12.350)	157.386	161.645
Custo Histórico	3,22%	169.736	(12.350)	157.386	161.645
Administração		42.412	(38.923)	3.489	3.233
Custo Histórico	2,68%	42.412	(38.923)	3.489	3.233
		212.148	(51.273)	160.875	164.878
Em Curso -					
Geração		-	-	-	7.850
Administração		62.112	-	62.112	2.148
		62.112	-	62.112	9.998
		274.260	(51.273)	222.987	174.876



Controladora

Ativo Imobilizado em Serviço -	Valor Bruto em 31/12/2017	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2018	Valor Líquido em 31/12/2017
Geração	6.676	-	-	(1.644)	5.032	(1.644)	-	5.032	6.676
Terrenos	6.676	-	-	(1.644)	5.032	(1.644)	-	5.032	6.676
Administração	40.898	27	-	1.349	42.274	1.376	(38.923)	3.351	2.378
Terrenos	36	-	-	-	36	-	-	36	36
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	2.874	-	-	-	2.874	-	(1.940)	934	1.007
Máquinas e Equipamentos	36.454	24	-	712	37.190	736	(35.462)	1.728	1.225
Veículos	133	-	-	633	766	633	(223)	543	-
Móveis e Utensílios	1.401	3	-	4	1.408	7	(1.298)	110	110
Subtotal	47.574	27	-	(295)	47.306	(268)	(38.923)	8.383	9.054

Ativo Imobilizado em Curso -	Valor Bruto em 31/12/2017	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2018	Valor Líquido em 31/12/2017
Geração	7.850	4.495	(2.612)	(9.733)		(7.850)	-		7.850
Adiantamento a fornecedores	7.850	4.495	(2.612)	(9.733)		(7.850)	-		7.850
Administração	2.148	1.805	-	58.159	62.112	59.964	-	62.112	2.148
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	13	-	-	59.197	59.210	59.197	-	59.210	13
Máquinas e Equipamentos	1.092	65	-	(403)	754	(338)	-	754	1.092
Veículos	135	491	-	(135)	491	356	-	491	135
Móveis e Utensílios	42	66	-	(14)	94	52	-	94	42
Outros	866	1.183	-	(486)	1.563	697	-	1.563	866
Subtotal	9.998	6.300	(2.612)	48.426	62.113	52.114	-	62.112	9.998
Total do Ativo Imobilizado	57.572	6.327	(2.612)	48.131	109.419	51.846	(38.923)	70.495	19.052



Consolidado

Ativo Imobilizado em Serviço -	Valor Bruto em 31/12/2017	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2018	Valor Líquido em 31/12/2017
Geração	170.005	659	-	(928)	169.736	(269)	(12.350)	157.386	161.645
Terrenos	6.676	-	-	(1.644)	5.032	(1.644)	-	5.032	6.676
Reservatórios, Barragens e Adutoras	49.988	288	-	(174)	50.102	114	(3.234)	46.868	47.778
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	48.079	3	-	-	48.082	3	(3.034)	45.048	45.987
Máquinas e Equipamentos	65.262	368	-	886	66.516	1.254	(6.081)	60.435	61.204
Veículos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Móveis e Utensílios	-	-	-	4	4	4	(1)	3	-
Administração	41.752	27	-	633	42.412	660	(38.923)	3.489	3.233
Terrenos	36	-	-	-	36	-	-	36	36
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	3.726	-	-	-	3.726	-	(1.940)	1.786	1.859
Máquinas e Equipamentos	36.455	24	-	-	36.479	24	(35.462)	1.017	1.227
Veículos	133	-	-	633	766	633	(223)	543	-
Móveis e Utensílios	1.402	3	-	-	1.405	3	(1.298)	107	111
Subtotal	211.757	686	-	(295)	212.148	391	(51.273)	160.875	164.878

Ativo Imobilizado em Curso -	Valor Bruto em 31/12/2017	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2018	Valor Líquido em 31/12/2017
Geração	7.850	4.495	(2.612)	(9.733)	-	(7.850)	-	-	7.850
Adiantamento a fornecedores	7.850	4.495	(2.612)	(9.733)	-	(7.850)	-	-	7.850
Administração	2.148	1.805	-	58.159	62.112	59.964	-	62.112	2.148
Edificações	13	-	-	59.197	59.210	59.197	-	59.210	13
Máquinas e Equipamentos	1.092	65	-	(403)	754	(338)	-	754	1.092
Veículos	135	491	-	(135)	491	356	-	491	135
Móveis e Utensílios	42	66	-	(14)	94	52	-	94	42
Outros	866	1.183	-	(486)	1.563	697	-	1.563	866
Subtotal	9.998	6.300	(2.612)	48.426	62.112	52.114	-	62.112	9.998
Total do Ativo Imobilizado	221.755	6.986	(2.612)	48.131	274.260	52.505	(51.273)	222.987	174.876

Controladora

Adições do Ativo Imobilizado -	Material / Equipamentos	Serviços de Terceiros	Mão de Obra Própria	Total
Máquinas e Equipamentos	89	-	-	89
Móveis e Utensílios	69	-	-	69
Veículos	444	47	-	491
Outros	-	1.158	26	1.184
Total das Adições	602	1.205	26	1.832

Consolidado

Adições do Ativo Imobilizado -	Material / Equipamentos	Serviços de Terceiros	Mão de Obra Própria	Total
Reservatórios, Barragens e Adutoras	223	65	-	288
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias		3	-	3
Máquinas e Equipamentos	368	89	-	457
Móveis e Utensílios	69	-	-	69
Veículos	444	47	-	491
Outros	-	1.159	24	1.183
Total das Adições	1.104	1.363	24	2.491

As dez principais adições (pelo critério de valor) ao imobilizado e intangível no exercício foram:

Controladora	
Descrição do Bem	R\$ Mil
1. PROJETO IMPLANTAÇÃO DE PLATAFORMA RDP	641
2. PROJETO CAMINHOS GUINDASTE CESTO CARROC	445
3. PROJETO LICENÇA SOFTWARE DATA PRIMER	300
4. PROJETO IMPLANTAÇÃO DA NF-e 4.0	196
5. PROJETO MOBILIÁRIO DE ESCRITORIO	49
6. PROJETO Balsa METALICO RG IV	47
7. PROJETO PONTOS ANCORAGEM TRAB EM ALTURA	39
8. PROJETO DESENVOLVIMENTO PAE TIETE	24
9. PROJETO AUDESP RH	16
10. PROJETO MANGUEIRAS E ESGUICHOS RH SEG TR	15

Consolidado	
Descrição do Bem	R\$ Mil
1. PROJETO IMPLANTAÇÃO DE PLATAFORMA RDP	641
2. PROJETO CAMINHOS GUINDASTE CESTO CARROC	445
3. PROJETO LICENÇA SOFTWARE DATA PRIMER	300
4. PROJETO CERCA DE LIXO PPEN	224
5. PROJETO IMPLANTAÇÃO DA NF-e 4.0	196
6. PROJETO UNIDADE E CHAVE HIDRÁULICAS PPEN	167
7. PROJETO CHAVE PNEUMÁTICA DE TORQUE	49
8. PROJETO MOBILIÁRIO DE ESCRITORIO	49
9. PROJETO Balsa METALICO RG IV	47
10. PROJETO PONTOS ANCORAGEM TRAB EM ALTURA	39

Durante o exercício de 2018 não ocorreram baixas no ativo imobilizado da Companhia.

Análise de redução ao valor recuperável dos ativos:

Conforme divulgado na Nota 10, em 01 de agosto de 2018, o MME disponibilizou os bens da UHE Edgar de Souza para a EMAE (registrado no montante de R\$ 59.667, na linha de imobilizado em curso na movimentação acima), dispensando, portanto, a reversão dos bens.

Desta forma, a Administração realizou teste de recuperabilidade desses ativos utilizando fluxos de caixas descontados com base nas seguintes premissas: (i) obtenção da autorização para remotorização da usina; (ii) período de autorização de 30 anos; (iii) quantidade e preço de venda de parte da energia gerada contratada no ambiente regulado; e (iv) o excedente de energia comercializado no mercado de curto prazo. Os fluxos de caixas foram estimados para um período da concessão e descontados pela taxa de desconto antes dos tributos variando entre 7,2% a.a a 8,5% a.a no período de projeção. A Administração, com base no teste efetuado, concluiu que não há necessidade de registro de provisão ao valor recuperável adicional dos valores contábeis reconhecidos no exercício findo em 31 de dezembro de 2018.



14. INTANGÍVEL

Controladora e consolidado

Intangível -	Valor Bruto em 31/12/2017	Adições (A)	Baixas (B)	Transfe-rências (C)	Reava- liação	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amorti- zação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2018	Valor Líquido em 31/12/2017
Ativo Intangível em Serviço										
Geração	3.631	-	-	-	-	3.631	-	(1.798)	1.833	2.556
Softw ares	3.631	-	-	-	-	3.631	-	(1.798)	1.833	2.556
Administração	2.770	-	-	774	-	3.544	774	(2.915)	629	11
Softw ares	2.770	-	-	774	-	3.544	774	(2.915)	629	11
Total do Ativo Intangível	6.401	-	-	774	-	7.175	774	(4.713)	2.462	2.567

15. FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO)

Em 8 de março de 2012 a controlada Pirapora Energia S.A., subsidiária integral da EMAE, firmou contrato de financiamento junto ao BNDES (Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social) no valor de R\$ 98.000 a ser pago em 192 parcelas mensais. Tal valor representava 60% do valor do investimento previsto para a construção da PCH (Pequena Central Hidrelétrica). Em 31 de dezembro de 2018, o valor total atualizado do financiamento é de R\$ 79.743 (R\$ 85.972 em 31 de dezembro de 2017), sendo R\$ 6.744 classificados como passivo circulante (R\$ 7.312 em 31 de dezembro de 2017) e R\$ 72.999 como passivo não circulante (R\$ 78.660 em 31 de dezembro de 2017).

O vencimento será em 15 de setembro 2030, com atualização pela TJLP + 1,9% a.a.

A taxa efetiva do contrato até 31 de dezembro de 2018 é de 8,88% ao ano.

	Consolidado				31.12.18
	31.12.17				
	Saldo	Juros	Pagamento do principal	Pagamento dos juros	
Circulante e Não Circulante					
Financiamento BNDES.....	85.972	6.957	(6.743)	(6.443)	79.743

	Consolidado				31.12.17
	31.12.16				
	Saldo	Juros	Pagamento do principal	Pagamento dos juros	
Circulante e Não Circulante					
Financiamento BNDES.....	91.725	7.808	(6.687)	(6.874)	85.972

Para assegurar o pagamento das obrigações decorrentes do contrato de financiamento firmado com o BNDES, como o principal e juros da dívida, comissões, multas e outras despesas, a Companhia cedeu as seguintes garantias:

- Direitos creditórios provenientes dos Contratos de Compra de Energia Elétrica Incentivada - CCEI.

A cessão fiduciária mencionada, abrangerá os créditos que venham a ser depositados na "Conta Centralizadora", na "Conta Reserva do Serviço da Dívida" e na "Conta Para Sobre custos", até o pagamento integral de todas as obrigações contratuais. Estes valores encontram-se registrados como Cauções e depósitos vinculados no ativo não circulante, no valor de R\$ 3.350 em 31 dezembro de 2018 (R\$ 3.409 em 31 de dezembro de 2017) (Nota 9).

- Direitos creditórios sobre os Contratos de Compra de Energia em Ambiente Regulado (CCEARs) celebrados na forma do Leilão de Energia Nova nº 10/2010.

- Direitos creditórios provenientes do Contrato de Arrendamento entre a Companhia e a Baixada Santista Energia S.A, e
- Penhora da totalidade das ações de sua controlada, em favor do BNDES, e quaisquer outras ações representativas do capital social, que venham a ser subscritas, adquiridas ou de qualquer modo emitidas, pela mesma até o pagamento integral de todas as obrigações estabelecidas no presente Contrato de Financiamento.

O contrato contém cláusulas de *covenants* qualitativos e quantitativos.

1) ICSD – Índice de Cobertura do Serviço da Dívida

A Companhia deverá manter durante toda a vigência do contrato, o ICSD de, no mínimo 1,20 a ser calculado conforme previsão contratual.

2) ICP - Índice de Capitalização Próprio

A Companhia deverá manter durante toda a vigência do contrato, o ICP de, igual ou superior a 30%, definido como a razão entre o patrimônio líquido e o ativo total.

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia atendeu plenamente os *covenants* qualitativos e quantitativos.

16. ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA A EMPREGADOS

Credor	Objeto	Controladora e Consolidado			
		31.12.18		31.12.17	
		Circulante	Não Circulante	Total	Total
FUNDAÇÃO CESP	- Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BSPS.....	11.956	41.288	53.244	13.153
	- Ajuste CPC 33 (IAS 19).....	-	78.411	78.411	78.803
		11.956	119.699	131.655	91.956

16.1 Planos de benefícios

A Companhia patrocina planos de benefícios de aposentadoria e pensão para seus empregados, ex-empregados e respectivos beneficiários, com o objetivo de suplementar os benefícios fornecidos pelo sistema oficial da previdência social. A Fundação CESP é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia.

	Controladora e Consolidado				
	31.12.17	31.12.18			
	Amortização	Despesa	ORA	Saldo	
Entidade de previdência a empregados.....	91.956	(6.467)	11.348	34.818	131.655

Por meio de negociações com os sindicatos representativos da categoria ocorridas em 1997, o referido plano foi reformulado, com o saldamento do plano até então vigente (BSPS) e a criação de um novo plano que tem como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido, e 30% do salário real de contribuição como contribuição definida. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit técnico atuarial e diminuir o risco de futuros déficits.

O Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BPS é garantido aos empregados participantes do plano de suplementação que aderiram ao novo modelo implementado, a partir de 01 de janeiro de 1998, e vierem a se desligar, mesmo sem estarem aposentados. Esse benefício assegura o valor proporcional da suplementação relativo ao período do serviço anterior à data da reformulação do plano de suplementação.

O benefício será pago a partir da data em que o participante completar as carências mínimas previstas no regulamento do novo plano.

O custeio do plano para o benefício definido é paritário entre a Companhia e os empregados. O custeio da parcela estabelecida como contribuição definida é paritário entre a Companhia e os empregados baseado em percentual escolhido livremente pelo participante até o limite de 5%. As taxas de custeio são reavaliadas, periodicamente, por atuário independente.

16.2 Resumo do Estudo Atuarial de Acordo com o CPC 33 Benefícios a Empregados

Com base na avaliação atuarial elaborada por atuários independentes em 31 de dezembro de 2018, seguindo os critérios determinados pelo “CPC 33 Benefícios a Empregados”, o passivo atuarial da EMAE foi apurado conforme segue:

A) Premissas atuariais

As principais premissas atuariais utilizadas para determinação da obrigação atuarial são as seguintes:

	<u>31.12.18</u>	<u>31.12.17</u>
Taxa nominal utilizada para o desconto a valor presente do passivo atuarial	9,62%	10,10%
Taxa de retorno esperada sobre os ativos do plano.....	9,62%	10,10%
Taxa de crescimento salarial futuro.....	5,86%	6,37%
Índice de reajuste de benefícios concedidos de prestação continuada.....	4,50%	4,50%
Fator de capacidade do benefício/salário preservar seu poder aquisitivo.....	4,50%	4,50%
Taxa de rotatividade.....	não adotada	não adotada
Tábua de mortalidade.....	AT - 2000	AT - 2000
Tábua de entrada em invalidez.....	LIGHT-FRACA	LIGHT-FRACA
Tábua de mortalidade de ativos.....	Método de Hamza	Método de Hamza
Nº de participantes ativos	359	374
Nº de participantes inativos - aposentados sem ser por invalidez	708	701
Nº de participantes inativos - aposentados por invalidez	30	30
Nº de participantes inativos - pensionistas	69	66

B) Avaliação atuarial

Na avaliação atuarial dos planos foi utilizado o método do crédito unitário projetado. O ativo líquido do plano de benefícios é avaliado pelos valores de mercado (marcação a mercado).

O plano de benefício definido (BD) tem contribuição paritária.

B1) Conciliação dos ativos e passivos

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.		TOTAL	TOTAL
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Total do passivo atuarial.....	797.527	732.180	297.310	254.236	51.680	48.252	1.146.517	1.034.668
Valor justo dos ativos (marcados a mercado)...	(676.004)	(643.227)	(367.256)	(333.355)	(41.548)	(45.249)	(1.084.808)	(1.021.831)
Efeito de limitação de ativo.....	-	-	69.946	79.119	-	-	69.946	79.119
Passivo líquido (ativo).....	<u>121.523</u>	<u>88.953</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10.132</u>	<u>3.003</u>	<u>131.655</u>	<u>91.956</u>

B2) Movimentação das obrigações dos planos:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor presente da obrigação atuarial total líquida..	732.180	724.430	254.236	226.803	48.252	49.500
Custo do serviço corrente.....	-	-	2.060	1.806	-	-
Juros sobre obrigação atuarial.....	73.959	73.165	25.681	24.274	4.874	5.012
(Ganho)/Perda atuarial.....	45.642	(9.728)	25.827	11.237	3.101	(1.697)
Benefícios pagos.....	(54.254)	(55.687)	(10.494)	(9.884)	(4.547)	(4.563)
Valor presente da obrigação atuarial total líquida..	<u>797.527</u>	<u>732.180</u>	<u>297.310</u>	<u>254.236</u>	<u>51.680</u>	<u>48.252</u>

B3) Movimentação dos ativos do planos:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor justo do ativo do plano.....	(643.227)	(624.932)	(333.355)	(302.012)	(45.249)	(39.300)
Contribuições de empresa para o plano.....	(864)	(9.593)	(1.580)	(1.488)	-	-
Rendimento esperado dos ativos do plano.....	(64.974)	(62.719)	(33.673)	(31.132)	(4.570)	(4.312)
Rendimento dos ativos do plano (superior)/ inferior à taxa de desconto...	(19.107)	342	(7.205)	(6.739)	3.724	(6.200)
Contribuições de participantes para o plano.....	(2.086)	(2.012)	(1.937)	(1.868)	-	-
Benefícios pagos pelo plano.....	54.254	55.687	10.494	9.884	4.547	4.563
Valor justo do ativo do plano.....	<u>(676.004)</u>	<u>(643.227)</u>	<u>(367.256)</u>	<u>(333.355)</u>	<u>(41.548)</u>	<u>(45.249)</u>

B4) Conciliação do valor líquido do passivo atuarial:

	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor líquido do passivo (ativo) atuarial total do início do ano.....	88.953	99.498	-	-	3.003	10.200
Despesa / (receita) reconhecida na Demonstração de Resultados...	8.985	10.446	2.059	2.845	304	700
Contribuição da empresa para o plano.....	(864)	(9.593)	(1.580)	(1.488)	-	-
Contribuições de participantes para o plano.....	(2.086)	(2.012)	(1.937)	(1.868)	-	-
(Ganho) Perda atuarial em ORA.....	26.535	(9.386)	1.458	511	6.825	(7.897)
Saldo final.....	<u>121.523</u>	<u>88.953</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10.132</u>	<u>3.003</u>

B5) Análise de sensibilidade

Análises de sensibilidades	B.S.P.S.		B.D.		C.V.	
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17
Taxa de desconto ser reduzida em 0,50%.....	840.822	771.424	318.302	272.108	54.618	50.944
Taxa de desconto ser aumentada em 0,50%.....	757.923	696.230	278.464	238.193	49.001	45.796
Inflação ser reduzida em 0,50%.....	799.569	734.054	298.071	254.886	51.812	48.375
Inflação ser aumentada em 0,50%.....	795.485	730.305	296.549	253.585	51.547	48.128
Crescimento salarial ser reduzida em 0,50%.....	797.527	732.180	294.053	251.312	51.680	48.252
Crescimento salarial ser aumentado em 0,50%.....	797.527	732.180	300.457	257.286	51.380	48.252
Reajustes dos benefícios ser reduzido em 0,50%.....	799.569	734.054	298.071	254.886	51.812	48.375
Reajustes dos benefícios ser aumentado em 0,50%..	795.485	730.305	296.549	253.585	51.547	48.128

C) As movimentações das remensurações atuariais reconhecidas em outros resultados abrangentes são como segue:

	<u>31.12.18</u>	<u>31.12.17</u>
(a) Saldo no início do exercício.....	(24.877)	(35.947)
(b) (Perda) atuarial gerado pela taxa de desconto.....	(57.479)	(45.471)
(c) (Perda) Ganho atuarial gerado pela experiência demográfica.....	(17.091)	45.659
(d) (Perda) atuarial gerado pela premissa demográfica.....	-	-
(e) Ganho atuarial gerado pelo rendimento efetivo dos ativos do plano.....	22.588	12.597
(f) Alteração no "teto do ativo" diferente dos juros.....	17.164	3.987
(g) Efeito nas Demonstrações de Resultados Abrangentes (b+c+d+e+f).....	(34.818)	16.772
(h) Efeito de imposto de renda e contribuição social.....	11.838	(5.702)
Saldo no final do exercício (a+g+h).....	<u>(47.857)</u>	<u>(24.877)</u>

As premissas de ativos do plano é a de investir 85% em renda fixa, 10% em renda variável e 5% em outros, com uma margem de variação de 2,5% para mais ou para menos.

A estimativa da despesa para o exercício de 2019 está demonstrada a seguir:

	<u>31.12.19</u>
Custos dos serviços correntes.....	185
Juros sobre obrigação atuarial.....	110.300
Rendimento esperado dos ativos dos plano.....	(104.364)
Receita (Despesa) com juros sobre o ajuste do "teto do ativo".....	6.729
Total da despesa projetada para o exercício.....	<u>12.850</u>

16.3 Equacionamento Financeiro dos Planos de Benefícios com a Fundação CESP

Para equacionar o fluxo de caixa entre a EMAE e a Fundação CESP, parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes (BSPS e plano de benefício definido) está representada por instrumento jurídico formalizado em 1997, com interveniência da Secretaria Nacional de Previdência Complementar (SPC) na forma de contrato de ajuste de reservas a amortizar (contrato de Ajustes de Reservas Matemáticas), que possui cláusula variável, para a cobertura de déficit técnico atuarial existente com a Fundação CESP até 31 de outubro de 1997, relativo ao "Benefício Suplementar Proporcional Saldado" - BSPS. Esse contrato previa a amortização em 240 parcelas mensais, desde 30 de dezembro de 1997, com atualização pela variação do IGP-DI e acrescido de juros de 6% a.a. Em 22 de junho de 2017 foi assinado aditivo contratual prorrogando o vencimento do contrato para março de 2032.

Anualmente, ao final de cada exercício, o superávit ou déficit apurado na avaliação atuarial é integrado ao saldo do contrato e as parcelas de amortização são recalculadas com base no novo saldo.

Conforme mencionado acima, esse contrato possui cláusula variável de reajuste anual de acordo com o custo atuarial, portanto, representa na essência, garantia para o equacionamento financeiro do plano de benefícios. Em virtude desse fato, o passivo da EMAE é registrado de acordo com o CPC 33 (R1)/IAS 19.

Em 31 de dezembro de 2018, a diferença entre os saldos apresentados neste contrato e o do passivo registrado de acordo com o CPC 33 (R1)/IAS19, é decorrente da diferença entre as metodologias e premissas utilizadas pela EMAE e a Fundação CESP para avaliar a situação financeira dos planos de benefícios, e que serão ajustadas anualmente pelos seus efeitos dos ganhos e perdas atuariais ao longo do tempo.

Saldo da dívida.....	53.244
Ajuste atuarial.....	78.411
Saldo CPC 33 (R1)/IAS 19.....	<u>131.655</u>

17. COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO E DÍVIDA LÍQUIDA

Controladora

RESUMO	Juros de	Principal	Principal +	Total	Total
	Curto Prazo	Curto Prazo	Juros LP	2018	2017
(+) Dívida Bruta	-	11.956	119.699	131.655	91.956
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	-	-	-	-
Tributária	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	11.956	119.699	131.655	91.956
Intra-setoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intra-setoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
(-) Ativos Financeiros	-	(216.626)	-	(216.626)	(119.879)
Alta Liquidez	-	(216.626)	-	(216.626)	(119.879)
Demais Aplicações Financeiras	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
(+) Dívida Líquida I	-	(204.670)	119.699	(84.971)	(27.923)
(+/-) Derivativos / Fair Value	-	-	-	-	-
(+) Dívida Líquida II	-	(204.670)	119.699	(84.971)	(27.923)

Consolidado

RESUMO					
	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Total 2018	Total 2017
(+) Dívida Bruta	-	18.700	192.698	211.398	177.928
Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira	-	-	-	-	-
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	-	6.744	72.999	79.743	85.972
Tributária	-	-	-	-	-
Fundo de Pensão	-	11.956	119.699	131.655	91.956
Intra-setoriais	-	-	-	-	-
Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	-	-	-
Intra-setoriais Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
Tributária Corrente em Atraso	-	-	-	-	-
(-) Ativos Financeiros	-	(232.433)	-	(232.433)	(136.214)
Alta Liquidez	-	(232.433)	-	(232.433)	(136.214)
Demais Aplicações Financeiras	-	-	-	-	-
Mútuos Ativos (Empresas Ligadas)	-	-	-	-	-
(+) Dívida Líquida I	-	(213.733)	192.698	(21.035)	41.714
(+/-) Derivativos / Fair Value	-	-	-	-	-
(+) Dívida Líquida II	-	(213.733)	192.698	(21.035)	41.714



Abertura dos Ativos Financeiros

Controladora

LIN	Instituições/ Linha Devedora	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplentes	Indexador ou Juros	Spread % a.a	Data proximo Juros pgto de Juros	Frequência de pgto de juros	Data da Proxima Amortização	Frequência da Amortização	Sistemematica da Amortização
9	Ativos Financeiros	-	216.626	-	216.626								
9.1	Caixa e Aplicações Financeiras	-	216.626	-	216.626								
9.1.1	Saldo Final - Conta 111	-	465	-	465								
9.1.2	Aplic Financeira CDB	-	-	-	-								
9.1.3	Aplic Financeira Fundos DI	-	-	-	-								
9.1.4	Aplic Financeira Fundos de Renda Fi	-	216.161	-	216.161								
9.1.5	Aplic Financeira ou Ativo Financ 01	-	-	-	-								
9.1.6	Aplic Financeira ou Ativo Financ 02	-	-	-	-								
9.2	Mtuos Ativos	-	-	-	-								
9.2.1	Mútuo 01	-	-	-	-								
9.2.6	Mútuo 02	-	-	-	-								

Abertura dos Ativos Financeiros

Consolidado

LIN	Instituições/ Linha Devedora	Juros de Curto Prazo	Principal de Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplentes	Indexador ou Juros	Spread % a.a	Data proximo Juros pgto de Juros	Frequência de pgto de juros	Data da Proxima Amortização	Frequência da Amortização	Sistemematica da Amortização
9	Ativos Financeiros	-	232.433	-	232.433								
9.1	Caixa e Aplicações Financeiras	-	232.433	-	232.433								
9.1.1	Saldo Final - Conta 111	-	1.413	-	1.413								
9.1.2	Aplic Financeira CDB	-	-	-	-								
9.1.3	Aplic Financeira Fundos DI	-	-	-	-								
9.1.4	Aplic Financeira Fundos de Renda Fi	-	231.020	-	231.020								
9.1.5	Aplic Financeira ou Ativo Financ 01	-	-	-	-								
9.1.6	Aplic Financeira ou Ativo Financ 02	-	-	-	-								
9.2	Mtuos Ativos	-	-	-	-								
9.2.1	Mútuo 01	-	-	-	-								
9.2.6	Mútuo 02	-	-	-	-								

18. PROVISÃO PARA RISCOS TRABALHISTAS, CÍVEIS E TRIBUTÁRIOS

Controladora e consolidado

	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Outros	Total
Saldos em 31/12/2017	30.745	24.508	16	-	55.269
Constituição	9.517	4.436	1.100	-	15.053
Pagamentos	(5.659)	-	-	-	(5.659)
Baixas	(4.478)	(1.320)	(804)	-	(6.602)
Saldos em 31/12/2018	30.125	27.624	312	-	58.061
Não Circulante	30.125	27.624	312	-	58.061

A) Periculosidade

Trata-se de ação coletiva promovida pelo Sindicato dos Eletricitários em 07/07/1999, perante a Justiça do Trabalho de São Paulo, processo nº01767006319995020039 – 39ª Vara, pleiteando a condenação da Companhia ao pagamento do adicional de periculosidade para a totalidade dos empregados então existentes nos seus quadros. A ação foi julgada procedente apenas para 104 empregados e o processo se encontra pendente de julgamento de recurso de Agravo de Instrumento pelo Tribunal Superior do Trabalho. A referida ação foi classificada com probabilidade de perda provável pelos assessores jurídicos da Companhia.

B) Diversas

Referem-se a diversas ações decorrentes de processos movidos por empregados e ex-empregados às quais requerem, em geral, o pagamento de equiparação salarial, insalubridade e outras questões. Deste conjunto de processos no exercício findo em 31 de dezembro de 2018, houve, reformas de sentenças pelos Tribunais superiores, com alteração da probabilidade de êxito, o que resultou na majoração do saldo de provisionamento.

C) Cíveis

Referem-se a diversos processos cíveis de natureza geral em discussão na esfera judicial, sendo o mais relevante descrito a seguir:

Trata-se de processo decorrente do Despacho 288/2002 da ANEEL no qual a Companhia figura em litisconsórcio passivo em ação ajuizada pela AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S.A., a qual pleiteia o direito de não optar pelo chamado “alívio de exposição” relativo ao período de racionamento ocorrido em 2001, o que permite a liquidação na CCEE em seu favor. Em 9 de abril de 2014, foi publicado acórdão dando provimento ao recurso de apelação da AES Sul, o qual foi oposto pela EMAE e outras Interessadas embargos de declaração. Atualmente, referidos recursos aguardam julgamento.



A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda provável em 31 de dezembro de 2018 sendo o valor provisionado para esta causa de R\$ 25.394 (R\$ 23.072 em 31 de dezembro de 2017).

D) Tributárias

A principal adição do período refere-se a um processo de IPTU movido pelo Município de Cubatão anteriormente classificado com a probabilidade de perda remota, que, em razão de um indeferimento de pleito solicitado pela Companhia, se fez necessário a reclassificação para a probabilidade de perda provável.

18.1 Contingências – Probabilidade de Perda Possível

As contingências, em 31 de dezembro de 2018, nas suas diferentes espécies, avaliadas e classificadas segundo sua probabilidade de risco econômico-financeiro como perda possível, estão demonstrados a seguir:

Natureza	Controladora e Consolidado	
	Possível	
	31.12.18	31.12.17
Administrativo.....	12.644	11.863
Ambiental	85.663	77.069
Cível.....	22.209	31.575
Trabalhista.....	11.962	10.929
Tributário.....	15.248	1.824
	<u>147.726</u>	<u>133.260</u>

d) Administrativo

Os processos mais relevantes referem-se ao indeferimento pela SECRETARIA DA RECEITA FEDERAL de parte do pedido de compensação de PIS/COFINS (PERDCOMP), em que a Companhia, com base em avaliação de advogados externos, vai prosseguir o questionamento na esfera judicial. O valor atualizado dos processos em aberto em 31 de dezembro de 2018, não encerrados administrativamente, totaliza R\$ 12.644.

e) Ambiental

O principal processo refere-se à obrigação judicial de remoção do lodo da flotação, em função da composição amigável entre a EMAE e o Ministério Público, até então litigantes, em 27 de junho de 2007, objetivando viabilizar a elaboração de EIA/RIMA para que, uma vez aprovado, tornasse possível a implantação do sistema de tratamento por flotação de águas do Canal Pinheiros para despoluição de 50m³/s e posterior bombeamento para o reservatório Billings. Contudo, em 12 de abril de 2012, o Ministério Público requereu o cumprimento de sentença em face da Companhia, consubstanciado em (i) pagamento de multa diária totalizada no montante de R\$ 32.833 e (ii) desmobilização das instalações implantadas e restituição das áreas ao estado anterior. Intimada, após prazo estabelecido pelo juiz, a Companhia comprovou a desmobilização das instalações, bem como requereu, em 10 de dezembro de 2012, a dilação de prazo de 24 meses para remoção do lodo advindo da flotação, prazo esse deferido.

A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda possível em 31 de dezembro de 2018, sendo o total da causa de R\$ 85.326 (R\$ 77.069 em 31 de dezembro de 2017).

c) Cível

O processo mais relevante refere-se à ação originada pela Fundação CESP – a qual visa à condenação da Companhia ao pagamento do déficit técnico do quadro de empregados. A autora encontra-se em vantagem, uma vez que o tribunal julgou procedente o pleito original, porém o processo encontra-se em fase de recursos.

A Companhia avalia que o processo continua com a estimativa da probabilidade de perda possível em 31 de dezembro de 2018 sendo o total da causa de R\$ 16.122 (R\$ 14.997 em dezembro de 2017).

d) Trabalhista

Entre os processos avaliados como de risco possível, o montante mais relevante refere-se a disputas movidas pelos sindicatos que representam os empregados ou por disputas individuais, nos quais ex-empregados reclamam horas extras, produtividade, readmissões, adicionais, retroatividade de aumentos e reajustes salariais.

e) Tributário

Entre os processos como de risco possível, o montante mais relevante refere-se a cobrança movida pela Prefeitura de São Paulo em razão da majoração do IPTU em função da alteração das premissas e metodologias utilizadas como base de cálculo do tributo envolvido. Em 31 de dezembro de 2018 o valor da causa é de R\$ 9.362.

19. OBRIGAÇÕES ESPECIAIS – RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR

A Companhia, desde sua constituição em 1998, oriunda da cisão da Eletropaulo, possui um saldo inicial registrado na conta de Obrigações Especiais – RGR, de R\$ 16.202 que permaneceu inalterado até 31 de dezembro de 2017. Durante este período a Companhia recolheu apenas os juros correspondentes, conforme estabelecido na legislação vigente. Entretanto, com o advento do Decreto nº 9.022, de 31 de março de 2017, a partir de janeiro de 2018 até dezembro de 2027 (9 anos), com base em nova legislação em vigor, o referido montante está sendo amortizado em bases mensais mediante recolhimento à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

	Controladora e Consolidado					31.12.18
	31.12.17	Transferência	Juros	Pagamento juros	Pagamento principal	
Circulante						
Obrigações Especiais - RGR.....	1.801	1.800	752	(752)	(1.800)	1.801
Não Circulante						
Obrigações Especiais - RGR.....	14.401	(1.800)	-	-	-	12.601

20. OUTRAS OBRIGAÇÕES – GAG MELHORIAS

Com base na previsão de recebimento da GAG Melhorias e no plano de investimentos, ambos elaborados e estimados até o término da concessão, a Companhia realizou as seguintes contabilizações durante o exercício de 2018:

	Controladora e Consolidado			
	Outras obrigações GAG			
	Ativo financeiro indenizável	Melhorias		Resultado do exercício
	Circulante	Não circulante		
Saldo inicial.....	-	-	-	-
Investimentos realizados.....	67.514	-	-	-
Recebimento (RAG 2017/2018).....	(174)	-	-	-
Adiantamento a fornecedores.....	9.733	-	-	-
Receitas Líquidas - GAG Melhorias (a).....	-	-	-	78.267
Provisão GAG Melhorias - Investimentos a realizar.....	-	(35.800)	(35.126)	(70.926)
Amortização.....	(1.297)	1.297	-	-
Saldo final em 31.12.2018.....	75.776	(34.503)	(35.126)	7.341

(a) A GAG Melhorias é parte integrante da Receita de Cotas de energia elétrica

Entre 1 de janeiro de 2013 e 31 de dezembro de 2018 a Companhia investiu um montante de R\$ 67.514, buscando a modernização, eficiência e a redução dos riscos relacionados à produção energética. Conforme estabelecido em lei, o valor já investido deve ser amortizado de forma linear até o final da concessão, pois os benefícios econômicos inerentes pela correta aplicação dos recursos, produzirão retorno (fluxos de caixa) até 31 de dezembro de 2042.

21. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia participa de transações com partes relacionadas, descritas a seguir:

21.1 Compartilhamento das instalações das Sedes Administrativas EMAE/CESP

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 646 (R\$ 462 em 31 de dezembro de 2017) com a CESP, referente a aluguel dos imóveis da sede e rateio de despesas comuns. A Cesp foi privatizada em 19 de outubro de 2018, tendo seu controle transferido e, portanto, deixando de ser parte relacionada da Companhia a partir dessa data (Nota 7).

21.2 Ativo financeiro – Acordo Sabesp

Desde 2014, a Companhia vinha negociando um acordo com a Sabesp com o objetivo de resolver as duas ações que tramitam na esfera judicial e arbitral. As negociações resultaram na celebração de um Instrumento Particular de Transação e Outras Avenças (“Instrumento”) para o encerramento de todos os seguintes litígios, conforme fato relevante emitido em 28 de outubro de 2016 pela Companhia.

A Cláusula Segunda do Instrumento estabelece como condições suspensivas para sua eficácia (i) a anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), nos termos da legislação vigente, que aprovou no dia 30 de dezembro de 2016 por meio do despacho 3.431. (ii) a aprovação pelo Conselho de Administração da Companhia, (iii) a deliberação da Assembleia Geral da EMAE e a (iv) aprovação dos órgãos societários competentes da Sabesp. Essas condições suspensivas tinham prazo de 1 ano para sua implantação, a contar da data de assinatura do Instrumento (28 de outubro de 2016).

Em 18 de outubro de 2017, o Conselho de Administração da EMAE aprovou a formalização do 1º aditivo ao Instrumento, que excluiu a condição suspensiva de aprovação do Instrumento em Assembleia Geral de acionistas da EMAE, mantendo-se inalterado os demais termos e condições da transação. Portanto, instruindo a Diretoria da Companhia a tomar as providências necessárias para realizar o aditamento do Instrumento.

Diante dessa decisão, a celebração do referido aditivo foi aprovada pelos Conselhos de Administração da SABESP e da EMAE, em 11 de outubro de 2017 e 18 de outubro de 2017, respectivamente. O aditivo excluiu a condição suspensiva consistente na aprovação do Instrumento pela Assembleia Geral de acionistas da EMAE e manteve os demais termos e as condições suspensivas previstas, as quais foram devidamente implantadas e, portanto, o Instrumento passou a ter plena eficácia.

Esse Instrumento determinou o recebimento pela EMAE de R\$ 218.130 (R\$ 123.796 ajustado a valor presente em outubro de 2018) distribuídos da seguinte forma: a) R\$ 46.270, em cinco parcelas anuais e sucessivas de R\$ 9.254, corrigidas monetariamente pelo IPCA ou outro índice que vier a substituí-lo; e b) R\$ 171.860, em vinte e seis parcelas anuais sucessivas de R\$ 6.610, corrigidos monetariamente pelo IPCA ou outro índice que vier a substituí-lo.



Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 107.576 com a SABESP, referente ao saldo a receber do instrumento, dos quais R\$ 91.447 estão classificados no ativo não circulante.

Demonstração da mutação do Contrato da Sabesp:

	Controladora e Consolidado				Saldo 31.12.18
	Saldo 31.12.17	Transferências	Encargos Financeiros	Recebimento	
ATIVO					
Circulante					
Sabesp.....	22.777	16.604	-	(16.622)	22.759
Ajuste a valor presente.....	(7.232)	(6.630)	7.232	-	(6.630)
	<u>15.545</u>	<u>9.974</u>	<u>7.232</u>	<u>(16.622)</u>	<u>16.129</u>
Não Circulante					
Sabesp.....	181.005	(16.604)	4.506	-	168.907
Ajuste a valor presente.....	(84.090)	6.630	-	-	(77.460)
	<u>96.915</u>	<u>(9.974)</u>	<u>4.506</u>	<u>-</u>	<u>91.447</u>
	<u>112.460</u>	<u>-</u>	<u>11.738</u>	<u>(16.622)</u>	<u>107.576</u>

O ajuste a valor presente foi apurado por uma taxa de juros média de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29%, ambas ao ano, aplicado pelo prazo do contrato.

Valor presente das parcelas de longo prazo a serem recebidas até o final do contrato, por ano de vencimento:

Não circulante	
2020.....	15.077
2021.....	14.095
2022.....	5.358
2023.....	5.009
2024 até 2042.....	51.908
	<u>91.447</u>

21.3 Prestação de Serviço EMAE para PIRAPORA

A Companhia no ano de 2016 iniciou a prestação de serviço de operação e manutenção para a Pirapora referente à PCH Pirapora. O prazo para prestação dos serviços é de 4 anos, contados a partir da autorização de início expedida pela Pirapora Energia S.A., podendo ser prorrogado, a critério das partes. No exercício findo em 31 de dezembro de 2018 a Companhia reconheceu em seu resultado uma receita de prestação de serviço no valor de R\$ 2.864 (R\$ 1.971 no exercício findo em 31 de dezembro de 2017).

21.4 Serviços canal Pinheiros

Refere-se a gastos com serviços de Adequação da Calha do Canal do Rio Pinheiros, oriundos de recursos do Governo do Estado de São Paulo, com intuito de garantir eficiência operacional.

Os gastos nas atividades previstas são registrados em conta específica do ativo no balanço patrimonial e anualmente a Companhia presta contas desses valores para o Governo do Estado de São Paulo. O reembolso por parte do Estado é realizado mensalmente e a Companhia registra esses valores de reembolso como Depósitos Vinculados em seu passivo patrimonial. Quando ocorre a aprovação dos gastos na prestação de contas, a Companhia realiza a compensação dos ativos e passivos. Em 31 de dezembro de 2018, o saldo a receber é de R\$ 3.174 (R\$ 3.463 em 31 de dezembro de 2017).

21.5 Convênio SEEM

Em 16 de julho de 2018 a Companhia firmou convênio com Secretária de Estado de Energia e Mineração - SEEM, celebrado como Convênio de cooperação técnico-operacional, tendo por objeto a conjugação de esforços para o desenvolvimento de estudos e projetos na área de energia, com vistas à otimização, racionalização, controle de qualidade e dos padrões de prestação do suprimento de energia no Estado de São Paulo, por meio de parceria na utilização de conhecimentos técnicos e tecnologias. O valor estimado do contrato é de R\$ 3.324 com vigência de 18 (dezoito) meses. Em 31 de dezembro de 2018 a Companhia possui um saldo a receber de R\$ 529, referente aos meses de outubro, novembro e dezembro de 2018.

21.6 Cessão de Empregados

Refere-se a cessão de empregados, mediante ressarcimento à Secretaria de Energia e Mineração, Gestão Pública, Saneamento, Justiça, Casa Civil e outros órgãos da Administração do Estado de São Paulo. Em 31 de dezembro de 2018, o saldo a receber é de R\$ 14.390 (R\$ 14.793 em 31 de dezembro de 2017), vide Nota 7.

21.7 Remuneração do pessoal chave da administração

Em atendimento ao CPC 05(R1) – Divulgação sobre partes relacionadas, a Companhia informa que durante os exercícios de 2018 e 2017 os dispêndios relacionados com a remuneração do pessoal chave da administração foram:

Partes Relacionadas	2018		2017	
	nº de membros	Remuneração	nº de membros	Remuneração
Diretoria Estatutária (*).....	4	1.433	4	1.404
Conselho Fiscal.....	5	275	5	253
Conselho de Administração.....	12	968	10	669
	21	2.676	19	2.326

(a) Média anual.

(*) Remuneração fixa e variável



22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

22.1 Capital Social

O capital social integralizado de R\$ 285.411 está dividido em 14.705.370 ações ordinárias e 22.241.714 ações preferenciais, todas nominativas escriturais e sem valor nominal.

	Quantidades de Ações					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Governo do Estado de São Paulo e Companhias Ligadas:						
Fazenda do Estado de São Paulo.....	14.354.538	97,61	52.068	0,23	14.406.606	38,99
Companhia do Metropolitano de São Paulo - METRÔ (Custodiada na B3 S.A. Brasil, Bolsa,Balcão ("B3")).....	350.832	2,39	-	-	350.832	0,95
	<u>14.705.370</u>	<u>100,00</u>	<u>52.068</u>	<u>0,23</u>	<u>14.757.438</u>	<u>39,94</u>
Centrais Elétricas Brasileiras S/A. - ELETROBRÁS.....						
Álvaro Luiz Alves de Lima Alvares Otero.....	-	-	14.416.333	64,82	14.416.333	39,02
Leonardo Izecksohn.....	-	-	2.201.033	9,90	2.201.033	5,96
Fanny Berta Izecksohn.....	-	-	1.045.573	4,70	1.045.573	2,83
Eduardo Augusto Ribeiro Magalhães.....	-	-	642.734	2,89	642.734	1,74
ELETOPAR - ELETROBRÁS PARTICIPAÇÕES S/A.....	-	-	549.000	2,47	549.000	1,49
Outros.....	-	-	523.911	2,36	523.911	1,42
	-	-	<u>2.811.062</u>	<u>12,63</u>	<u>2.811.062</u>	<u>7,60</u>
	<u>14.705.370</u>	<u>100,00</u>	<u>22.241.714</u>	<u>100,00</u>	<u>36.947.084</u>	<u>100,00</u>

Durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e de 2017 não houve emissão de novas ações.

De acordo com o estatuto social da Companhia, independentemente de reforma estatutária, o capital social poderá ser aumentado até o limite máximo de R\$ 1.116.050 mediante deliberação do conselho de administração e ouvindo-se antes o conselho fiscal.

Cada ação ordinária corresponderá um voto nas deliberações da assembleia geral. As ações preferenciais não terão direito de voto, mas farão jus a: a) prioridade no reembolso do capital, com base no capital integralizado, sem direito a prêmio, no caso de liquidação da sociedade; b) direito de participar dos aumentos de capital, decorrentes de correção monetária e da capitalização de reservas e lucros, recebendo ações da mesma espécie; c) direito a dividendos 10% (dez por cento) maiores do que os atribuídos às ações ordinárias; e d) direito de eleger e destituir um membro do conselho de administração em votação em separado, nas condições previstas na Lei nº 6.404/76 e suas alterações.

22.2 Lucro por ação – básico e diluído

As ações preferenciais têm direito a dividendos sobre o lucro 10% maiores que os atribuídos às ações ordinárias. Os valores de lucro por ação na tabela abaixo contemplam essa condição.



Cálculo de lucros por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017 (em milhares, exceto valor por ação):

	Controladora e Consolidado			
	2018		2017	
Lucro líquido do exercício	R\$	101.517	R\$	119.146
Número de ações ordinárias.....		14.705.370		14.705.370
Número de ações preferenciais.....		22.241.714		22.241.714
Total.....		36.947.084		36.947.084
Lucro por ação básico e diluído				
Ação Preferencial.....	R\$	2,85078	R\$	3,34583
Ação Ordinária.....	R\$	2,59162	R\$	3,04166

A quantidade média ponderada de ações usadas no cálculo do lucro básico por ação coincide com a quantidade média ponderada de ações usadas na apuração do lucro por ação diluído, já que não há instrumentos financeiros com potencial dilutivo.

22.3 Destinação do lucro líquido do exercício

	2018	2017
Lucro líquido do exercício.....	101.517	119.146
(-) Constituição de reserva legal (5%).....	5.076	5.957
(=) Lucro remanescente após a reserva.....	96.441	113.189
(a) Dividendo obrigatório.....	24.110	28.297
(b) Realização de reserva de lucros a realizar.....	5.447	4.983
(c) Dividendos a serem pagos durante o ano calendário seguinte.....	29.557	33.280
(-) Juros sobre o Capital Próprio reconhecido em 2018 (a).....	(20.469)	-
Saldo remanescente de dividendos à serem pagos em novembro de 2019...	9.088	-
(-) Constituição de reserva estatutária para recomposição de ativos.....	-	84.892
(-) Constituição de reserva para recompra de outorga.....	72.331	-
(=) Lucro remanescente.....	-	-

- (b) Pagamento de Juros sobre o Capital Próprio (JSCP) - Durante o exercício de 2018 a Companhia com base na projeção do lucro do exercício deliberou em Reunião de Diretoria realizada em 29 de novembro de 2018 pelo pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no valor de R\$ 20.469. Sobre o montante de R\$ 20.469 houve a retenção de R\$ 1.822 a título IRRF (Imposto de Renda Retido na Fonte) recolhido em 13 de dezembro de 2018. Em 5 de fevereiro de 2019 os juros foram pagos aos acionistas (Nota 22.6).

A Administração da Companhia propõe as seguintes destinações:

Constituição de Reserva legal de R\$ 5.076; dividendo mínimo obrigatório de R\$ 24.110, realização da reserva de lucros a realizar no montante de R\$ 5.447, que serão distribuídos a título de dividendos, adicionados ao dividendo obrigatório; e constituição da reserva para recompra de outorga no valor de R\$ 72.331.

22.4 Dividendos por ação

A nota a seguir estabelece a destinação dos resultados para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018 (em milhares, exceto valor por ação):

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Dividendo líquido do exercício.....	29.557	33.280
	Quantidade de Ações	Quantidade de Ações
ON.....	14.705.370	14.705.370
PN.....	22.241.714	22.241.714
Total de ações (ON e PN)	36.947.084	36.947.084
	R\$	R\$
Dividendo por ação		
Ação ordinária.....	0,75456	0,84959
Ação preferencial.....	0,83001	0,93455
	R\$	R\$
Total de dividendos por tipo de ação		
ON.....	11.096	12.494
PN.....	18.461	20.786
	<u>29.557</u>	<u>33.280</u>

22.5 Mutações das reservas de lucros

A nota a seguir demonstra as mutações das reservas de lucros em 31 de dezembro de 2018 e de 2017:

	Controladora e Consolidado	
	<u>31.12.18</u>	<u>31.12.17</u>
Saldo inicial das reservas de lucros no início do exercício.....	172.211	86.345
Constituição de reserva legal.....	5.076	5.957
Realização da reserva de lucros a realizar.....	(5.447)	(4.983)
Constituição da reserva para recomposição de Ativos.....	-	84.892
Constituição da reserva para recompra de Outorga.....	72.331	-
Saldo final das reservas de lucros no final do exercício.....	<u>244.171</u>	<u>172.211</u>

22.6 Conciliação de dividendos e juros sobre o capital próprio

A nota a seguir demonstra a mutação dos dividendos e juros sobre o capital próprio no exercício de 2018:

	Controladora
Saldo de JSCP e Dividendos em 31/12/2017.....	34.473
Pagamento dividendos retidos exercício 2016 (a).....	(1.014)
Pagamento dos dividendos referente ao exercício de 2017..	(33.280)
Juros sobre o Capital Próprio.....	20.469
Imposto de Renda Retido na Fonte sobre JSCP.....	(1.821)
Realização de reserva de lucros a realizar.....	5.447
Dividendos.....	3.641
Saldo de JSCP e Dividendos em 31/12/2018.....	<u>27.915</u>

- (b) Realização de depósito judicial solicitado por autoridade competente referente ao dividendo retido do exercício de 2016.

23. RECEITA OPERACIONAL

23.1 Controladora

Receita Bruta	MWh		R\$	
	2018	2017	2018	2017
Fornecimento - Faturado	-	26.280	-	5.492
Residencial	-	-	-	-
Industrial	-	26.280	-	5.492
Suprimento Faturado	1.142.155	1.272.584	277.694	174.497
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-
Consumidores Cativos	-	-	-	-
Consumidores Livres	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias	-	-	-	-
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-
Serviços Cobráveis	-	-	-	-
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-
Total	1.142.155	1.298.864	277.694	179.989



23.1 Consolidado

Receita Bruta	MWh		R\$	
	2018	2017	2018	2017
Fornecimento - Faturado	-	26.280	-	5.492
Residencial	-	-	-	-
Industrial	-	26.280	-	5.492
Suprimento Faturado	1.282.315	1.412.746	311.901	207.639
Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado	-	-	-	-
Consumidores Cativos	-	-	-	-
Consumidores Livres	-	-	-	-
Encargos de conexão de agentes de geração	-	-	-	-
Permissionárias	-	-	-	-
Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado	-	-	-	-
(-) Transferências	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Ultrapassagem Demanda	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Excedente de Reativos	-	-	-	-
(-) Trsf p/ Obrig. Espec. do AIC - Difer. Perdas Regulatórias	-	-	-	-
Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado	-	-	-	-
Serviços Cobráveis	-	-	-	-
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	-	-	-	-
Total	1.282.315	1.439.026	311.901	213.131

24. RESULTADO DA ATIVIDADE

24.1 Controladora

2018	Controladora	
	Geração	Total
Receita / Ingresso	315.149	315.149
Fornecimento de energia elétrica	-	-
Suprimento de energia elétrica	277.694	277.694
Energia Elétrica de Curto Prazo	311	311
Outras receitas	37.144	37.144
Tributos	(41.005)	(41.005)
PIS-PASEP	(6.986)	(6.986)
Cofins	(32.242)	(32.242)
ISS	(1.777)	(1.777)
Encargos - Parcela "A"	(6.962)	(6.962)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.466)	(2.466)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	(3.592)	(3.592)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(904)	(904)
Outros encargos	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	267.182	267.182
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(89.580)	(89.580)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-
Provisão GAG Melhorias	(70.926)	(70.926)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(18.654)	(18.654)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	177.602	177.602
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(199.565)	(199.565)
Pessoal e administradores	(93.793)	(93.793)
Entidade de previdência privada	(11.348)	(11.348)
Material	(4.160)	(4.160)
Serviços de terceiros	(48.540)	(48.540)
Arrendamento e aluguéis	(1.007)	(1.007)
Seguros	(715)	(715)
Doações, contribuições e subvenções	(402)	(402)
Provisões	(8.554)	(8.554)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	5.255	5.255
Tributos	(13.072)	(13.072)
Depreciação e amortização	(1.378)	(1.378)
Gastos diversos	(1.905)	(1.905)
Outras Receitas Operacionais	(19.946)	(19.946)
Outras Despesas Operacionais	-	-
Resultado da Atividade	(21.963)	(21.963)

24.2 Consolidado

2018	Consolidado	
	Geração	Total
Receita / Ingresso	347.015	347.015
Fornecimento de energia elétrica	-	-
Suprimento de energia elétrica	311.901	311.901
Energia Elétrica de Curto Prazo	834	834
Outras receitas	34.280	34.280
Tributos	(42.273)	(42.273)
PIS-PASEP	(7.212)	(7.212)
Cofins	(33.284)	(33.284)
ISS	(1.777)	(1.777)
Encargos - Parcela "A"	(7.026)	(7.026)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.466)	(2.466)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	(3.592)	(3.592)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(968)	(968)
Outros encargos	-	-
Receita líquida / Ingresso líquido	297.716	297.716
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(90.797)	(90.797)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-
GSF - Garantia física	(928)	(928)
Provisão GAG Melhorias	(70.926)	(70.926)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	(18.943)	(18.943)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	206.919	206.919
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(205.622)	(205.622)
Pessoal e administradores	(93.793)	(93.793)
Entidade de previdência privada	(11.348)	(11.348)
Material	(4.221)	(4.221)
Serviços de terceiros	(50.211)	(50.211)
Arrendamento e aluguéis	(1.033)	(1.033)
Seguros	(895)	(895)
Doações, contribuições e subvenções	(402)	(402)
Provisões	(8.554)	(8.554)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	5.255	5.255
Tributos	(13.075)	(13.075)
Depreciação e amortização	(5.369)	(5.369)
Gastos diversos	(2.030)	(2.030)
Outras Receitas Operacionais	(19.946)	(19.946)
Outras Despesas Operacionais	-	-
Resultado da Atividade	<u>1.297</u>	<u>1.297</u>

25. ENCARGOS E DEMAIS DESPESAS SETORIAIS

25.1 Controladora

Encargos e demais despesas setoriais	2018	2017
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.466)	(1.658)
Taxa de Fiscalização	(904)	(604)
Comp. Financeira pela Utilização de Rec. Hídricos - CFURH	(3.592)	(5.690)
Total	(6.962)	(7.952)

25.2 Consolidado

Encargos e demais despesas setoriais	2018	2017
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.466)	(1.658)
Taxa de Fiscalização	(968)	(668)
Comp. Financeira pela Utilização de Rec. Hídricos - CFURH	(3.592)	(5.690)
Total	(7.026)	(8.016)

26. PESSOAL E ADMINISTRADORES

Controladora e consolidado

Pessoal e Administradores	2018	2017
Pessoal	(90.438)	(103.859)
Remuneração	(43.948)	(46.765)
Encargos	(31.740)	(30.248)
Assistência médica	(10.216)	(13.193)
Despesas rescisórias	(385)	(7.248)
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	(2.963)	(2.848)
Outros	(1.186)	(3.557)
Administradores	(3.355)	(3.213)
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	(2.876)	(2.534)
Prêmio estatutário	(479)	(679)
Total	(93.793)	(107.072)

27. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	2018	2017	2018	2017
Receitas				
Rendimentos de aplicações financeiras.....	9.211	8.151	10.628	9.387
Remuneração de quotas.....	302	603	302	603
Juros sobre arrendamento UTE Piratininga (Nota 6).....	20.325	22.427	20.325	22.427
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 21.2).....	7.232	3.012	7.232	3.012
Juros sobre alienação de bens e direitos.....	-	14	-	14
(-) Tributos sobre receitas financeiras.....	(199)	-	(199)	-
Outras.....	689	572	768	660
	<u>37.560</u>	<u>34.779</u>	<u>39.056</u>	<u>36.103</u>
Despesas				
Juros	-	-	(6.957)	(7.808)
Outras:.....				
Encargos sobre tributos e contribuições sociais.....	-	(82)	-	(82)
Atualização Óleo combustível.....	(4.005)	-	(4.005)	-
Atualização Selic sobre projetos P&D.....	(94)	(198)	(94)	(198)
Juros sobre RGR.....	(640)	(810)	(640)	(810)
Outras.....	(86)	(4)	(163)	(30)
	<u>(4.825)</u>	<u>(1.094)</u>	<u>(11.859)</u>	<u>(8.928)</u>
Variações Monetárias				
Atualização monetária UTE Piratininga (Nota 6).....	49.914	16.578	49.914	16.578
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 21.2).....	4.506	1.728	4.506	1.728
Outras variações monetárias	600	197	600	197
	<u>55.020</u>	<u>18.503</u>	<u>55.020</u>	<u>18.503</u>
	<u>87.755</u>	<u>52.188</u>	<u>82.217</u>	<u>45.678</u>

28. SEGUROS

A Administração da Companhia mantém apólices de seguros, nas modalidades abaixo especificadas:

Risco	Início da vigência	Término da vigência	Importância segurada	Prêmio
Responsabilidade Civil Geral - Operacional e Atividades (a).....	09/04/2018	09/04/2019	20.000	93
Responsabilidade Civil Geral - Atividades da Administração (b)...	05/11/2018	05/11/2019	50.000	75
Seguro de riscos operacionais (c).....	27/09/2018	27/09/2019	256.269	1.835
Seguro de veículos (d).....	11/09/2018	11/09/2019	458	24
Seguro de riscos operacionais (e).....	23/08/2018	23/08/2019	82.406	125
			<u>409.133</u>	<u>2.152</u>

- Referem-se a danos materiais e pessoais causados involuntariamente pela Companhia à terceiros;
- Referem-se a danos causados a terceiros por atos involuntários da Administração;
- Refere-se a cobertura contra danos de incêndio, queda de raio e explosão nos equipamentos das Usinas da EMAE;

- d) Refere-se a cobertura contra colisão, incêndio, roubo, danos materiais e pessoais referente a caminhões;
- e) Refere-se a cobertura contra danos de incêndio, queda de raio e explosão nos equipamentos da PCH Pirapora.

29. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Classificação dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado		Classificação
	31.12.18	31.12.17	31.12.18	31.12.17	
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4).....	465	233	1.413	1.179	Empréstimos e recebíveis
Aplicações financeiras (Nota 4).....	216.161	119.646	231.020	135.035	Empréstimos e recebíveis
Revendedores (Nota 5).....	34.262	14.310	38.502	18.153	Empréstimos e recebíveis
Consumidores (Nota 5).....	-	466	-	466	Empréstimos e recebíveis
Serviços - Canal Pinheiros (Nota 21.4).....	3.174	3.463	3.174	3.463	Empréstimos e recebíveis
Alienação de bens e direitos.....	-	148	-	148	Empréstimos e recebíveis
Arrendamento UTE Piratininga (Nota 6).....	414.013	431.379	414.013	431.379	Empréstimos e recebíveis
Outros créditos (Nota 7).....	13.700	8.464	10.868	6.700	Empréstimos e recebíveis
Cauções e depósitos vinculados (Nota 9).....	23.246	22.088	26.596	25.497	Empréstimos e recebíveis
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 21.2).....	107.576	112.460	107.576	112.460	Empréstimos e recebíveis
Ativo financeiro indenizável (Nota 10).....	75.776	54.006	75.776	54.006	Empréstimos e recebíveis
Ativo reversível da concessão (Nota 11).....	195.374	273.218	195.374	273.218	Empréstimos e recebíveis
Fornecedores.....	6.507	6.644	6.763	6.923	Passivo financeiro pelo custo amortizado
Dividendos e juros sobre capital próprio.....	27.916	34.473	27.916	34.473	Passivo financeiro pelo custo amortizado
Outras obrigações - GAG melhorias (Nota 10).....	69.629	-	69.629	-	Passivo financeiro pelo custo amortizado
Financiamentos (Nota 15).....	-	-	79.743	85.972	Passivo financeiro pelo custo amortizado

Mensuração do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e sua controlada usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma.

Nível 1: preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.

Nível 2: inputs, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).

Nível 3: inputs, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Os valores registrados em 31 de dezembro de 2018 e de 2017 são uma aproximação razoável dos valores justos dos ativos e passivos financeiros da Companhia.

A atividade da Companhia compreende principalmente a geração de energia e está totalmente comprometida por meio de cotas com as Companhias concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica (mercado cativo). A atividade de sua Controlada é a geração de energia, a qual foi comercializada através contratos firmados no ambiente de contratação regulada. Os principais fatores de risco de mercado que afetam seus negócios são como segue:

29.1 Risco de estrutura de capital

Decorre da escolha entre capital próprio e capital de terceiros que a Companhia e sua controlada fazem para financiar suas operações (estrutura de capital). Para mitigar os riscos de liquidez e otimizar o custo médio ponderado do capital, a Companhia e sua controlada monitoram permanentemente seus níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de cláusulas contratuais previstos em contratos de empréstimos e financiamentos.

A.1) Operações com instrumentos financeiros derivativos

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia e sua controlada não detinham instrumentos financeiros derivativos ou outros instrumentos semelhantes.

A.2) Risco de crédito

O risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, classificados na conta de Revendedores e Consumidores (Nota 5). Este risco é avaliado pela Companhia e sua controlada como baixo, tendo em vista: (1) para recebíveis decorrentes da receita de suprimento e das cotas de energia elétrica - a existência de garantias contratuais, o fato de serem concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia sob fiscalização federal, inclusive sujeitas à intervenção da concessão, e por não haver histórico de perdas significativas no recebimento; e (2) para recebíveis decorrentes da renda de prestação de serviços – o porte de seus clientes e a análise prévia de crédito.

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia e sua controlada possuem caixa e equivalentes de caixa no valor de R\$ 216.626 e 232.433, controladora e consolidado, respectivamente (R\$ 119.879, controladora, e R\$ 136.214, consolidado, em 31 de dezembro de 2017), os quais estão mantidos em instituições financeiras de primeira linha.

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a exposição máxima de risco de crédito para os seguintes recebíveis:

	Controladora e Consolidado	
	31.12.18	31.12.17
Serviços do canal do Rio Pinheiros (Nota 21.4).....	3.174	3.463
Arrendamento Financeiro UTE Piratininga (Nota 6).....	414.013	431.379
Ativo financeiro indenizável (Nota 10).....	75.776	54.006
Ativo reversível da concessão (Nota 11).....	195.374	273.218
Ativo financeiro - Sabesp (Nota 21.2).....	107.576	112.460
	<u>795.913</u>	<u>874.526</u>

O risco de crédito sobre as contas a receber de arrendamento financeiro e serviços do canal do Rio Pinheiro são avaliados como baixo pela Administração da Companhia, em virtude não terem histórico e expectativa de perdas.

A realização das contas a receber de arrendamento financeiro da Usina Térmica de Piratininga depende da capacidade financeira da contraparte (Petrobrás) em efetuar os pagamentos nos prazos contratuais. Até a data da emissão dessas Demonstrações Contábeis Regulatórias não há atrasos no recebimento dessas contas a receber.

O ativo financeiro indenizável e o ativo reversível da concessão referem-se a valores a serem ressarcidos pelo Poder Concedente através das tarifas da concessão ou em espécie. A Administração da Companhia avalia o risco de crédito como baixo em razão desses valores terem sido apurados de acordo com a regulamentação vigente, muito embora estejam sujeitos à fiscalização da ANEEL e, portanto, sujeitos à eventual glosa.

A realização do Ativo financeiro – Sabesp depende da capacidade financeira da contraparte (SABESP) de efetuar os pagamentos nos prazos conforme estabelecido em contrato. Até a data da emissão dessas Demonstrações Contábeis Regulatórias não há atrasos no recebimento desse ativo financeiro.

A.3) Exposição a riscos cambiais

Durante os exercícios findos 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia e sua controlada não realizaram transações relevantes em moeda estrangeira.

A.4) Exposição a riscos de taxas de juros

As aplicações financeiras da Companhia e sua controlada foram efetuadas em fundos de renda fixa, com liquidez diária e, em 31 de dezembro de 2018 e de 2017, estão registradas pelo valor de suas quotas.

Para verificar a sensibilidade da receita financeira aos riscos das variações nas taxas de juros, em que pese o saldo das aplicações financeiras modificar-se de acordo com a necessidade e disponibilidade de caixa, foram elaborados cenários de variações equivalentes a 25% e 50% da estimativa do indexador utilizado no cenário provável, para projetar as rentabilidades sobre o saldo existente para os próximos 12 meses.

O indexador aplicado no cenário provável foi obtido do Banco Central do Brasil - Indicadores Econômicos - Capítulo III Mercados financeiros e de capitais - Taxas de juros efetivas, de 31 de dezembro de 2018, com CDI overnight de 6,40 %a.a.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 4	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
CDI		6,40%	8,00%	9,60%
Controladora	216.626	13.864	17.330	20.796
Consolidado	232.433	14.876	18.595	22.314

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 4	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
CDI		6,40%	4,80%	3,20%
Controladora	216.626	13.864	10.398	6.932
Consolidado	232.433	14.876	11.157	7.438

O Contrato de Arrendamento da UTP Piratininga é atualizado mensalmente a uma taxa de 9,32% ao ano mais IGPM.

Para análise de sensibilidade do risco de variação do IGPM, considerou-se uma taxa de 9,32% a.a., imputados no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente aos valores a receber para os cenários com variações do IGPM equivalentes a 25% e 50% para mais e para menos.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 6	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IGPM	3,92%	13,24%	14,22%	15,20%
Arrendamento UTP	414.013	54.815	58.873	62.930

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 6	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IGPM	3,92%	13,24%	12,26%	11,28%
Arrendamento UTP	414.013	54.815	50.758	46.701

O acordo Sabesp é atualizado a uma taxa de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29% ambos ao ano.

Para análise de sensibilidade do risco de variação do IPCA, considerou-se uma taxa de 6,89% mais um prêmio de risco de 1,29% a.a. fixos, imputados no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente aos valores a receber para os cenários com variações do IPCA equivalentes a 25% e 50% para mais e para menos.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 21.2	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IPCA	3,94%	12,12%	13,11%	14,09%
SABESP	107.576	13.038	14.103	15.157

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 21.2	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IPCA	3,94%	12,12%	11,14%	10,15%
SABESP	107.576	13.038	11.984	10.919

A Pirapora Energia S.A., controlada da Companhia, possui empréstimo contratado junto ao BNDES para financiamento da construção da PCH Pirapora. O financiamento é atualizado mensalmente pela TJLP + 1,90% a.a.

Para análise de sensibilidade do risco de variação da taxa de juros (TJLP), considerou-se o spread 1,90% a.a. fixo estipulado no contrato e efetuou-se a projeção dos juros sobre o saldo devedor em 31 de dezembro de 2018, referente às parcelas já liberadas do empréstimo, para os cenários com variações do TJLP equivalentes a 25% e 50%.

O indexador aplicado no cenário provável corresponde a TJLP atual de 6,98% a.a.

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 15	Cenário Provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
TJLP	6,98%	8,88%	10,63%	12,37%
Liberado pelo BNDES	79.743	7.081	8.477	9.864

I-CVM 475	Saldo 31.12.2018 Nota 15	Cenário Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	6,98%	8,88%	7,14%	5,39%
Liberado pelo BNDES	79.743	7.081	5.694	4.298

A.5) Risco de liquidez

A Companhia avalia periodicamente os seus índices de liquidez a fim de manter um nível mínimo de caixa e equivalentes de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros e minimizar riscos de liquidez.

A tabela abaixo apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia. Para a rubrica “Financiamentos” está sendo considerado o fluxo de caixa projetado. Por se tratar de uma projeção, estes valores diferem dos divulgados na nota explicativa:

Consolidado	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos	Total
Fornecedores.....	6.763	-	-	-	-	6.763
Financiamentos....	2.720	8.162	10.883	32.648	72.551	126.964
Dividendos/ JSCP	20.469	9.088	-	-	-	29.557
Total	29.952	17.250	10.883	32.648	72.551	163.284

A.6) Risco de aceleração de dívida

A Companhia possui contrato de financiamento com o BNDES que possui cláusulas de vencimento antecipado (“*covenants*”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas a atendimento de índices econômico-financeiros (Nota 15) e outros. Em 31 de dezembro de 2018 e de 2017, a Companhia está em conformidade com as cláusulas de *covenants*.

29.2 Risco Hidrológico

Com a prorrogação da concessão das usinas hidrelétricas da EMAE, nos termos da Lei 12.783/2013, o risco hidrológico das usinas foi transferido para as distribuidoras adquirentes das cotas de energia e potência. A PCH Pirapora, de propriedade de sua controlada, aderiu a repactuação do risco hidrológico conforme Lei 13.203/2015 no produto SP 100, vide outras informações na Nota 7 letra (f), reduzindo sua exposição a esse risco.

29.3 Risco de preço

Com a prorrogação da concessão das usinas hidrelétricas da EMAE, nos termos da Lei 12.783/2013, o aditivo ao contrato de concessão prevê uma revisão tarifária a cada 5 (anos) e um reajuste tarifário em 1º de julho de cada ano, exceto para os anos em que houver a revisão tarifária. Portanto, as tarifas praticadas pela Companhia estão sujeitas ao controle do órgão regulador. De acordo com a fórmula paramétrica prevista na subcláusula 3ª da Cláusula 6ª do 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, a RAG será ajustada pela indisponibilidade ou desempenho apurado durante o período medição (60 meses).

Os preços de comercialização de energia elétrica da Controlada Pirapora são aqueles determinados nos contratos firmados no ACR, os quais são ajustados pela variação do IPCA em bases anuais. Eventual renegociação dos contratos deve ser anuída previamente pelo órgão regulador.



Por meio da Resolução Homologatória nº 2.421, de 17 de julho de 2018, a ANEEL, publicou e homologou a Receita Anual de Geração das Usinas Hidrelétricas em regime de cotas, nos termos da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, e fixou a tarifa associada às cotas de garantia física de energia e potência da EMAE para o período de 1 de julho de 2018 a 30 de junho de 2019.

As receitas homologadas por essa resolução para a EMAE estão demonstradas abaixo:

	GAG O&M (a)	GAG MELHORIAS (b)	CAIMI (c)	USO D (d)	USO T (d)	Ajl (e)	AJUSTE ANTES ENCARGOS SETORIAIS (d)	TFSEE (d)	P&D (d)	RAG
Henry Borden	128.159	151.352	10.331	29.763	2.874	2.324	(336)	1.167	3.277	328.911
Porto Góes...	4.269	3.895	245	501	-	-	109	34	91	9.144
Rasgão.....	3.538	2.853	217	470	-	-	(10)	26	71	7.165
	135.966	158.100	10.793	30.734	2.874	2.324	(237)	1.227	3.439	345.220

A RAG (Receita de Anual de Geração) 2018/2019 traz a primeira revisão tarifária aplicada às concessionárias geradoras em regime de cotas, com a incorporação do adicional para investimentos em melhorias (GAG Melhorias) para as usinas sob gestão da Companhia. A GAG (Gestão de Ativos de Geração) melhorias, são recursos incorporados na RAG destinados à financiar a realização de melhorias nas usinas cotistas, com o objetivo de elevar os níveis de qualidade do serviço prestado.

O reajuste homologado representa um aumento de aproximadamente 129,4% em relação a RAG anterior.

Reconhecimento da GAG melhorias

O reconhecimento das obrigações vinculadas à GAG melhorias estão relacionadas aos investimentos em melhoria da infraestrutura. A Companhia entende que a obrigação de desempenho é satisfeita ao longo do tempo, em razão dos investimentos em melhorias não criarem um ativo com uso alternativo para a Companhia, por serem específicos às usinas da Companhia, e ao fato de a Companhia ter direito ao pagamento pelo investimento realizado até o momento, desde que realizados de forma prudente, uma vez que a RAG é recebida em bases mensais independentemente do investimento realizado.

Assim a receita relativa à GAG melhorias está sendo apropriada em bases mensais e os custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos estão sendo provisionados na conta "Outras Obrigações – GAG melhorias", com base em estimativa dos investimentos necessários e prudentes elaborada pela Administração da Companhia.

a) GAG O&M

A GAG O&M é a parcela receita que a ANEEL, disponibiliza as concessionárias de geração de energia elétrica no regime de cotas pela gestão dos ativos de geração para remunerar os custos de operação e manutenção das usinas.

b) GAG Melhorias

A GAG melhorias é a parcela da receita que a ANEEL homologou, as concessionárias de geração de energia elétrica no regime de cotas, para fazer frente aos investimentos para melhoria e conservação realizados e pleiteados após 31/12/2012.

c) CAIMI

CAIMI é a parcela da receita destinada para gastos em aluguéis ou investimentos de bens de natureza não reversíveis tais como: bens administrativos, móveis, utensílios, veículos, etc.

f) Aji

Ajuste de Indisponibilidade é o componente da RAG que afere a qualidade do serviço prestado, além do Fator X que também pode ser utilizado para esse propósito. Os geradores são penalizados quando os limites de indisponibilidade são ultrapassados.

d) USO D, USO T, TFSEE e P&D

Correspondem ao repasse de custos com o uso do sistema de distribuição e transmissão e, também, de encargos regulatórios.

29.4 Risco de regulação

Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá trazer impacto sobre as atividades da Companhia e de sua controlada.

29.5 Risco de alteração na legislação tributária

O Governo Federal poderá implantar alterações na legislação tributária causando impactos nas operações da Companhia e sua controlada, principalmente se aumentarem a carga tributária.

29.6 Risco relacionado à integridade do empreendimento

A Companhia opera barragens de reservatórios hidrelétricos (“barragens”) em regiões densamente habitadas. Eventuais acidentes podem afetar comunidades no entorno dessas estruturas. A exploração do setor hidrelétrico, conforme delineado no Contrato de Concessão de que é titular, é realizada considerando os riscos inerentes a sua operação, inclusive aqueles de reduzida probabilidade, como o rompimento ou galgamento das barragens. Eventos desta natureza causarão danos às edificações existentes à jusante, com risco de morte a seus habitantes e danos incalculáveis ao meio ambiente e à economia. Nessas hipóteses, a Companhia poderá ser acionada judicialmente com pedidos de indenização e, conseqüentemente, poderá ter sua situação financeira adversamente afetada. Para mitigar esses riscos a Companhia adota procedimentos de segurança das barragens, nos termos da legislação vigente, que estão descritos a seguir.

. Segurança das Barragens

O sistema de segurança das barragens da EMAE foi estabelecido segundo o disposto na Lei federal nº 12.334/2010, que trata da Política Nacional de Segurança de Barragens, e na Resolução Normativa ANEEL nº 696/2015 que, em conexão com a referida Lei federal, estabelece critérios para classificação e formulação do Plano de Segurança de Barragens e Revisão Periódica de Segurança.

Nesse contexto, os procedimentos de segurança das barragens da EMAE compreendem a execução de inspeções regulares de segurança mediante vistorias nas estruturas, monitoramento e a análise da instrumentação associada aos Programas de Manutenções Preditiva e Preventiva.

Adicionalmente, a EMAE conta, em sua equipe, com engenheiros especializados em barragens, meio ambiente e técnicos em edificações que realizam essas inspeções e elaboram a documentação técnica, assegurando a segurança das estruturas de suas barragens.

BOTA FORA 14; OPERAÇÃO DE CONTROLE DE CHEIAS E MANUTENÇÃO DE BALSAS

. A Companhia desenvolve suas atividades nas principais regiões metropolitanas do Estado

Os reservatórios da EMAE estão localizados na Região Metropolitana de São Paulo e sofrem as pressões urbanas decorrentes dessa localização, notadamente por ser tratar de região densamente povoada e palco de diversos conflitos pelo uso do solo, abastecimento público de água, controle de cheias e questões ambientais. Esse cenário pode impactar adversamente a Companhia, em especial pela ocupação de suas áreas urbanas e margens, com impactos negativos do ponto de vista social, ambiental e operacional da Companhia.

. Reintegração de área ocupada – Bota Fora 14

Os rejeitos do desassoreamento por dragagem do Canal Pinheiros são depositados em terrenos da EMAE, que recebem provisoriamente os materiais dragados. Tais terrenos são chamados de “Bota fora”.

A acumulação do material dragado é possível graças aos diques constituídos de aterro lançado ou compactado, que acompanham o perímetro de cada um dos terrenos (cavas) utilizados pelos bota foras.

A área que abrange o Bota Fora 14, localizada na confluência das Marginais Pinheiros e Tiete, composta por três cavas identificadas como A, B e C, com aproximadamente 280.000 m³ de material depositado, referente aos rejeitos do desassoreamento por dragagem do Canal Pinheiros, e circundada por diques de contenção em aterro lançado e compactado, encontra-se em condições instáveis, com risco potencial de escorregamento.

Essas instabilidades dos diques de contenção são ocasionadas pela invasão da área, em função da implantação de edificações precárias, que promoveram escavações nos taludes reduzindo suas seções, associada à ruptura de parte do talude de montante, principalmente no dique da cava B, existindo necessidade de ações corretivas.

As avaliações das áreas patrimoniais e técnica da EMAE, e manifestações da Defesa Civil Municipal, IPT, CETESB, que inspecionaram as áreas, e a Promotoria do Meio Ambiente, que

registraram suas posições por meio de laudos ou outras manifestações, convergem em apontar que o local apresenta um risco potencial elevado de acidentes, seja por escorregamento ou pela presença de gás (incêndio ou explosão).

A EMAE ajuizou duas ações de reintegração de posse, inicialmente para a cava “C” (ano de 2012), posteriormente para as cavas “A” e “B” (ano de 2015).

Os processos, na 4ª Vara Civil do Fórum da Lapa, encontram-se juntados de manifestações técnicas de órgãos de reconhecido saber, entre outros, IPT e CETESB, associados a posicionamentos da Defesa Civil Municipal e Procuradoria Estadual de Meio Ambiente.

Devido ao risco iminente de acidentes, a Defesa Civil do Município de São Paulo promoveu no dia 20 de fevereiro de 2019, uma ação de remoção das pessoas do local. Dessa forma, as cavas A e B foram desocupadas, cabendo à EMAE o desfazimento dos 129 barracos e o transporte de pessoas e bens.

Na sequência a Empresa iniciou a remoção e destinação dos resíduos resultante da ação, fechamento da área com o início da construção e alteamento de muro para proteção do imóvel e, também, a execução das correções necessárias dos aterros de contenção.

A EMAE está atuando, intensamente, junto às autoridades do Município de São Paulo para a promoção da desocupação da cava C.

. Gestão do Sistema Hídrico Tietê/Pinheiros (Controle de Cheias)

Por meio da Resolução nº 72, de 25 de março de 1998, a ANEEL transferiu para a EMAE os direitos de exploração dos serviços públicos de energia elétrica, notadamente para exercer as operações voltadas à geração de energia elétrica.

Nesse sentido, em conexão com seu Estatuto Social, Contrato de Concessão e Legislação vigentes, a EMAE realiza, na gestão do sistema hídrico Tietê/Pinheiros, dentre outras, as atividades inerentes ao controle de vazão dos Rios, com a finalidade de evitar inundações em suas margens.

. Operação e Manutenção de Balsas – Reservatório Billings

A Companhia, por força da sucessão de obrigações da antiga Light, em função do enchimento do reservatório, opera e mantém, gratuitamente, travessias, por meio de balsas, em três pontos do reservatório Billings, transportando grande número de pedestres e veículos. O serviço atende a todas as normas de segurança emanadas pela Marinha do Brasil, no entanto, a administração não tem meios de precisar os impactos de um eventual acidente com essas embarcações.

30. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui os seguintes compromissos de longo prazo considerados relevantes:

A) Contrato de concessão

A Companhia celebrou com a União, em 04 de dezembro de 2012, o segundo termo aditivo ao contrato de concessão nº 02/2004-ANEEL, prorrogando até 30 de novembro de 2042 as concessões das usinas hidrelétricas Henry Borden, Rasgão e Porto Góes.

B) Contratos de uso do sistema de transmissão e distribuição

A Companhia mantém os seguintes contratos de transmissão e distribuição:

Unidade	Tipo de conexão	Companhia
Henry Borden	Transmissão	CTEEP - Cia. De Transmissão de Energia Elétrica Paulista (SIN)
Henry Borden	Distribuição	CPFL - Cia Paulista de Força e Luz
Porto Goes	Distribuição	CPFL - Cia Paulista de Força e Luz
Rasgão	Distribuição	ENEL - Ente nazionale per l'energia elettrica
PESA S.A	Distribuição	ENEL - Ente nazionale per l'energia elettrica

Todos os contratos possuem prazo de vigência até a data de extinção da autorização ou extinção da Companhia, o que ocorrer primeiro.

C) Contrato de operação e manutenção

A Companhia mantém contrato de operação e manutenção com a sua controlada, vigente até 2019 e atualizado anualmente pelo IPC – FIPE.

D) Contrato de financiamento

A Pirapora Energia S.A – subsidiária integral da Companhia possui contrato de financiamento com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES (Nota 15).

31. ALTERAÇÕES NÃO CAIXA

Durante o exercício de 2018, a Companhia e sua controlada realizaram as seguintes operações não caixa:

	Controladora			
	31.12.17	Fluxo de Caixa	Alterações não caixa	31.12.18
Arrendamento UTP.....	(431.379)	87.605	(70.239)	(414.013)
Ativo financeiro indenizável.....	(54.006)	(14.541)	(7.229)	(75.776)
Investimentos.....	(92.718)	14.356	(15.995)	(94.357)
Imobilizado.....	(19.052)	(1.046)	(50.397)	(70.495)
Intangível.....	(2.567)	(870)	975	(2.462)

	Consolidado			
	31.12.17	Fluxo de Caixa	Alterações não caixa	31.12.18
Arrendamento UTP.....	(431.379)	87.605	(70.239)	(414.013)
Ativo financeiro indenizável.....	(54.006)	(14.541)	(7.229)	(75.776)
Imobilizado.....	(174.876)	(1.705)	(46.406)	(222.987)
Intangível.....	(2.567)	(870)	975	(2.462)
Financiamentos.....	85.972	(13.186)	6.957	79.743

32. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

Para fins estatutários, a Outorgada seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Outorgada seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada neste Manual. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações.



RECONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora						Consolidado					
	Regulatório		Societário		Regulatório		Societário		Regulatório		Societário	
	31.12.18	Ajuste	31.12.18	31.12.17	Ajuste	31.12.17	31.12.18	Ajuste	31.12.18	31.12.17	Ajuste	31.12.17
ATIVO												
CIRCULANTE												
Caixa e equivalentes de caixa.....	216.626	-	216.626	119.879	-	119.879	232.433	-	232.433	136.214	-	136.214
Revendedores.....	34.262	-	34.262	14.310	-	14.310	38.502	-	38.502	18.153	-	18.153
Consumidores.....	-	-	-	466	-	466	-	-	-	466	-	466
Ativo financeiro indenizável (1).....	13.357	-	13.357	323	-	323	13.357	-	13.357	323	-	323
Serviços - Canal Pinheiros.....	3.174	-	3.174	3.463	-	3.463	3.174	-	3.174	3.463	-	3.463
Alienação de bens e direitos.....	-	-	-	148	-	148	-	-	-	148	-	148
Imposto de renda e contribuição social a recuperar.....	2.313	-	2.313	1.330	-	1.330	2.313	-	2.313	1.331	-	1.331
Tributos e contribuições sociais compensáveis.....	1.610	-	1.610	1.111	-	1.111	1.641	-	1.641	1.123	-	1.123
Estoque.....	1.930	-	1.930	1.789	-	1.789	1.930	-	1.930	1.789	-	1.789
Despesas antecipadas.....	1.496	-	1.496	109	-	109	1.577	-	1.577	245	-	245
Arrendamento UTE Piratininga.....	85.337	-	85.337	79.364	-	79.364	85.337	-	85.337	79.364	-	79.364
Ativo financeiro - Sabesp.....	16.129	-	16.129	15.545	-	15.545	16.129	-	16.129	15.545	-	15.545
Cauções e depósitos vinculados.....	10.999	-	10.999	10.161	-	10.161	10.999	-	10.999	10.161	-	10.161
Outros créditos.....	13.700	-	13.700	8.464	-	8.464	10.587	-	10.587	5.491	-	5.491
	<u>400.933</u>	-	<u>400.933</u>	<u>256.462</u>	-	<u>256.462</u>	<u>417.979</u>	-	<u>417.979</u>	<u>273.816</u>	-	<u>273.816</u>
NÃO CIRCULANTE												
Realizável a longo prazo												
Arrendamento UTE Piratininga.....	328.676	-	328.676	352.015	-	352.015	328.676	-	328.676	352.015	-	352.015
Ativo financeiro - Sabesp.....	91.447	-	91.447	96.915	-	96.915	91.447	-	91.447	96.915	-	96.915
Cauções e depósitos vinculados.....	12.247	-	12.247	11.927	-	11.927	15.597	-	15.597	15.336	-	15.336
Ativo financeiro indenizável (1).....	62.419	-	62.419	53.683	-	53.683	62.419	-	62.419	53.683	-	53.683
Ativo reversível da concessão (1).....	195.374	-	195.374	273.218	-	273.218	195.374	-	195.374	273.218	-	273.218
Outros créditos.....	-	-	-	-	-	-	281	-	281	1.209	-	1.209
Investimentos.....	94.357	-	94.357	92.718	-	92.718	1.390	-	1.390	1.390	-	1.390
Imobilizado (1).....	70.495	-	70.495	19.052	-	19.052	222.987	-	222.987	174.876	-	174.876
Intangível.....	2.462	-	2.462	2.567	-	2.567	2.462	-	2.462	2.567	-	2.567
	<u>857.477</u>	-	<u>857.477</u>	<u>902.095</u>	-	<u>902.095</u>	<u>920.633</u>	-	<u>920.633</u>	<u>971.209</u>	-	<u>971.209</u>
TOTAL DO ATIVO.....	<u>1.258.410</u>	-	<u>1.258.410</u>	<u>1.158.557</u>	-	<u>1.158.557</u>	<u>1.338.612</u>	-	<u>1.338.612</u>	<u>1.245.025</u>	-	<u>1.245.025</u>



RECONCILIAÇÃO BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 E 2017
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	Controladora						Consolidado					
	Regulatório		Societário		Regulatório		Societário		Regulatório		Societário	
	31.12.18	Ajuste	31.12.18	31.12.17	Ajuste	31.12.17	31.12.18	Ajuste	31.12.18	31.12.17	Ajuste	31.12.17
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO												
CIRCULANTE												
Fornecedores.....	6.507	-	6.507	6.644	-	6.644	6.763	-	6.763	6.923	-	6.923
Financiamentos.....	-	-	-	-	-	-	6.744	-	6.744	7.312	-	7.312
Folha de pagamento.....	5.491	-	5.491	6.204	-	6.204	5.491	-	5.491	6.204	-	6.204
Obrigações estimadas - folha de pagamento.....	10.177	-	10.177	5.990	-	5.990	10.177	-	10.177	5.990	-	5.990
Entidade de previdência a empregados.....	11.956	-	11.956	11.348	-	11.348	11.956	-	11.956	11.348	-	11.348
Tributos e contribuições sociais.....	6.128	-	6.128	4.171	-	4.171	6.309	-	6.309	4.368	-	4.368
Dividendos e juros sobre capital próprio.....	27.915	-	27.915	34.473	-	34.473	27.915	-	27.915	34.473	-	34.473
Taxas regulamentares.....	5.195	-	5.195	5.500	-	5.500	5.200	-	5.200	5.504	-	5.504
Obrigações especiais - RGR.....	1.801	-	1.801	1.801	-	1.801	1.801	-	1.801	1.801	-	1.801
Encargos de uso da rede elétrica.....	182	-	182	184	-	184	199	-	199	200	-	200
Cauções e depósitos vinculados.....	10.638	-	10.638	6.633	-	6.633	10.638	-	10.638	6.633	-	6.633
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	34.503	-	34.503	-	-	-	34.503	-	34.503	-	-	-
Outros passivos.....	9.483	-	9.483	5.658	-	5.658	9.483	-	9.483	5.658	-	5.658
	<u>129.976</u>	-	<u>129.976</u>	<u>88.606</u>	-	<u>88.606</u>	<u>137.179</u>	-	<u>137.179</u>	<u>96.414</u>	-	<u>96.414</u>
NÃO CIRCULANTE												
Exigível a longo prazo												
Financiamentos.....	-	-	-	-	-	-	72.999	-	72.999	78.660	-	78.660
Entidade de previdência a empregados.....	119.699	-	119.699	80.608	-	80.608	119.699	-	119.699	80.608	-	80.608
Imposto de renda e contribuição social diferidos.....	33.323	-	33.323	99.029	-	99.029	33.323	-	33.323	99.029	-	99.029
Outras obrigações - GAG Melhorias.....	35.126	-	35.126	-	-	-	35.126	-	35.126	-	-	-
Taxas regulamentares.....	769	-	769	769	-	769	769	-	769	769	-	769
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e tributários.....	58.061	-	58.061	55.269	-	55.269	58.061	-	58.061	55.269	-	55.269
Obrigações especiais - RGR.....	12.601	-	12.601	14.401	-	14.401	12.601	-	12.601	14.401	-	14.401
	<u>259.579</u>	-	<u>259.579</u>	<u>250.076</u>	-	<u>250.076</u>	<u>332.578</u>	-	<u>332.578</u>	<u>328.736</u>	-	<u>328.736</u>
PATRIMÔNIO LÍQUIDO												
Capital social.....	285.411	-	285.411	285.411	-	285.411	285.411	-	285.411	285.411	-	285.411
Reservas de capital.....	387.130	-	387.130	387.130	-	387.130	387.130	-	387.130	387.130	-	387.130
Outros resultados abrangentes.....	(47.857)	-	(47.857)	(24.877)	-	(24.877)	(47.857)	-	(47.857)	(24.877)	-	(24.877)
Reservas de lucros.....	244.171	-	244.171	172.211	-	172.211	244.171	-	244.171	172.211	-	172.211
	<u>868.855</u>	-	<u>868.855</u>	<u>819.875</u>	-	<u>819.875</u>	<u>868.855</u>	-	<u>868.855</u>	<u>819.875</u>	-	<u>819.875</u>
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	<u>1.258.410</u>	-	<u>1.258.410</u>	<u>1.158.557</u>	-	<u>1.158.557</u>	<u>1.338.612</u>	-	<u>1.338.612</u>	<u>1.245.025</u>	-	<u>1.245.025</u>



Reconciliação das Demonstrações de Resultados para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 2017
(Valores em milhares de reais R\$)

	Controladora					Consolidado					
	Regulatório 2018	Ajuste	Societário 2018	Regulatório 2017	Societário 2017	Regulatório 2018	Ajuste	Societário 2018	Regulatório 2017	Societário 2017	
Operações em continuidade Receita / Ingresso.....	-	-	-	5.492	-	5.492	-	-	5.492	-	5.492
Fornecimento de energia elétrica	277.694	-	277.694	174.497	-	174.497	311.901	-	311.901	-	207.639
Suprimento de energia elétrica	311	-	311	1.168	-	1.168	834	-	834	-	2.209
Energia Elétrica de Curto Prazo	35.381	-	35.381	19.232	-	19.232	32.517	-	32.517	-	17.261
Outras receitas vinculadas.....	1.763	-	1.763	2.154	-	2.154	1.763	-	1.763	-	2.154
Receitas relativas à construção de ativos próprios.....	-	14.141	14.141	-	7.957	7.957	-	14.141	-	7.957	7.957
	315.149	14.141	329.290	202.543	7.957	210.500	347.015	14.141	361.156	234.755	242.712
Tributos.....	(6.986)	-	(6.986)	(5.215)	-	(5.215)	(7.212)	-	(7.212)	-	(5.437)
PIS-PASEP.....	(32.242)	-	(32.242)	(24.110)	-	(24.110)	(33.284)	-	(33.284)	-	(25.136)
Cofins	(1.777)	-	(1.777)	(971)	-	(971)	(1.777)	-	(1.777)	-	(971)
ISS.....	(41.005)	-	(41.005)	(30.296)	-	(30.296)	(42.273)	-	(42.273)	-	(31.544)
Encargos - Parcela "A".....											
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(2.466)	-	(2.466)	(1.658)	-	(1.658)	(2.466)	-	(2.466)	-	(1.658)
Taxa de fiscalização	(904)	-	(904)	(604)	-	(604)	(968)	-	(968)	-	(668)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH.....	(3.592)	-	(3.592)	(5.690)	-	(5.690)	(3.592)	-	(3.592)	-	(5.690)
	(6.962)	-	(6.962)	(7.952)	-	(7.952)	(7.026)	-	(7.026)	-	(8.016)
Receita líquida / Ingresso líquido.....	267.182	14.141	281.323	164.295	7.957	172.252	297.716	14.141	311.857	195.195	7.957
2018	267.182	14.141	281.323	164.295	7.957	172.252	297.716	14.141	311.857	195.195	7.957
2017	164.295	7.957	172.252	297.716	14.141	311.857	195.195	7.957	203.152		
Custos não gerenciáveis - Parcela "A".....	-	-	-	(8.543)	-	(8.543)	-	-	(8.543)	-	(8.543)
Energia elétrica comprada para revenda.....	-	-	-	-	-	-	(928)	-	(928)	-	(928)
GSF - Garantia física.....	-	-	-	-	-	-	(70.926)	-	(70.926)	-	-
Provisão GAG Melhorias.....	(70.926)	-	(70.926)	-	-	-	(18.943)	-	(18.943)	-	(4.876)
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição.....	(18.654)	-	(18.654)	(4.590)	-	(4.590)	-	-	-	-	-
	(89.580)	-	(89.580)	(13.133)	-	(13.133)	(90.797)	-	(90.797)	-	(14.347)
Resultado antes dos custos gerenciáveis.....	177.602	14.141	191.743	151.162	7.957	159.119	206.919	14.141	221.060	180.848	7.957
2018	177.602	14.141	191.743	151.162	7.957	159.119	206.919	14.141	221.060	180.848	7.957
2017	151.162	7.957	159.119	206.919	14.141	221.060	180.848	7.957	188.805		
Custos gerenciáveis - Parcela "B".....											
Pessoal e administradores.....	(93.793)	-	(93.793)	(107.072)	-	(107.072)	(93.793)	-	(93.793)	-	(107.072)
Entidade de previdência privada.....	(11.348)	-	(11.348)	(13.991)	-	(13.991)	(11.348)	-	(11.348)	-	(13.991)
Material.....	(4.160)	-	(4.160)	(3.555)	-	(3.555)	(4.221)	-	(4.221)	-	(3.622)
Serviços de terceiros.....	(48.540)	-	(48.540)	(48.105)	-	(48.105)	(50.211)	-	(50.211)	-	(50.332)
Arrendamento e aluguéis	(1.007)	-	(1.007)	(981)	-	(981)	(1.033)	-	(1.033)	-	(1.007)
Seguros.....	(715)	-	(715)	(338)	-	(338)	(895)	-	(895)	-	(636)
Doações, contribuições e subvenções.....	(402)	-	(402)	(150)	-	(150)	(402)	-	(402)	-	(150)
(Provisões)/ Reversão de provisões.....	(8.554)	-	(8.554)	(8.580)	-	(8.580)	(8.554)	-	(8.554)	-	(8.580)
Custos relativos à construção de ativos próprios.....	-	(14.141)	(14.141)	-	(7.957)	(7.957)	-	(14.141)	-	(7.957)	(7.957)
Recuperação de despesas	5.255	-	5.255	2.859	-	2.859	5.255	-	5.255	3.269	3.269
Tributos.....	(13.072)	-	(13.072)	(9.679)	-	(9.679)	(13.075)	-	(13.075)	(9.698)	(9.698)
Depreciação e amortização (1).....	(1.378)	-	(1.378)	(931)	-	(931)	(5.369)	-	(5.369)	(4.872)	(4.872)
Gastos diversos da atividade vinculada.....	(1.905)	-	(1.905)	(1.861)	-	(1.861)	(2.030)	-	(2.030)	(1.952)	(1.952)
Outras Receitas Operacionais.....	(19.946)	-	(19.946)	128.311	-	128.311	(19.946)	-	(19.946)	128.311	128.311
	(199.565)	(14.141)	(213.706)	(64.073)	(7.957)	(72.030)	(205.622)	(14.141)	(219.763)	(70.332)	(7.957)
Resultado da Atividade.....	(21.963)	-	(21.963)	87.089	-	87.089	1.297	-	1.297	110.516	-
2018	(21.963)		(21.963)	87.089		87.089	1.297		1.297	110.516	
2017	87.089		87.089	1.297		1.297	110.516		110.516		
Equivalência patrimonial.....	16.168	-	16.168	15.438	-	15.438	-	-	-	-	-
2018	16.168		16.168	15.438		15.438					
2017	15.438		15.438								
Resultado Financeiro.....											
Despesas financeiras	(4.825)	-	(4.825)	(1.094)	-	(1.094)	(11.859)	-	(11.859)	(8.928)	-
Receitas financeiras.....	37.560	-	37.560	34.779	-	34.779	39.056	-	39.056	36.103	-
Variações monetárias.....	55.020	-	55.020	18.503	-	18.503	55.020	-	55.020	18.503	-
	87.755	-	87.755	52.188	-	52.188	82.217	-	82.217	45.678	-
2018	87.755		87.755	52.188		52.188	82.217		82.217	45.678	
2017	52.188		52.188								
Lucro antes dos impostos sobre o lucro.....	81.960	-	81.960	154.715	-	154.715	83.514	-	83.514	156.194	-
2018	81.960		81.960	154.715		154.715	83.514		83.514	156.194	
2017	154.715		154.715								
Despesa com impostos sobre os lucros.....	19.557	-	19.557	(35.569)	-	(35.569)	18.003	-	18.003	(37.048)	-
2018	19.557		19.557	(35.569)		(35.569)	18.003		18.003	(37.048)	
2017	(35.569)		(35.569)								
Lucro líquido do exercício.....	101.517	-	101.517	119.146	-	119.146	101.517	-	101.517	119.146	-
2018	101.517		101.517	119.146		119.146	101.517		101.517	119.146	
2017	119.146		119.146								
Lucro por ação.....											
básico - lucro líquido do exercício atribuível a acionistas detentores de ações preferenciais....	R\$ 2.85078	-	R\$ 2.85078	R\$ 3.34583	-	R\$ 3.34583	R\$ 2.85078	-	R\$ 2.85078	R\$ 3.34583	-
básico - lucro líquido do exercício atribuível a acionistas detentores de ações ordinárias.....	R\$ 2.59162	-	R\$ 2.59162	R\$ 3.04166	-	R\$ 3.04166	R\$ 2.59162	-	R\$ 2.59162	R\$ 3.04166	-



A seguir é detalhada a natureza e a explicação dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória.

1. Efeitos de contabilização de contratos de concessão (ICPC 01)

De acordo com o ICPC 01 (IFRIC 12), a infraestrutura implantada no âmbito dos contratos de concessão não reconhecida como ativo fixo ou como uma locação financeira, uma vez que o concessionário não possui a propriedade, tampouco controla a utilização dessa infraestrutura, passando a ser reconhecida de acordo com o tipo de compromisso de remuneração a ser recebida pelo concessionário.

No caso dos contratos de concessão de geração de energia, entende-se que o concessionário tem o direito incondicional de receber determinadas quantias monetárias independentemente do nível de utilização da infraestrutura abrangida pela concessão, implicando-se assim na utilização do modelo de ativo financeiro.



Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A.
São Paulo - SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. (“Companhia”), identificadas como Controladora e Consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela administração da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. em 31 de dezembro de 2018, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e sua controlada, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfases

Ativo reversível de concessão

Conforme descrito na nota explicativa nº11, os balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2018 apresentam na rubrica de ativo reversível da concessão o montante de R\$ 195.374 mil (R\$ 273.218 mil em 2017), referente aos investimentos a serem indenizados pelo Poder Concedente (ANEEL) em virtude da renovação da concessão ocorrida em 4 de dezembro de 2012, os quais foram mensurados pela Companhia, com base no valor residual naquela data. O referido montante ainda está em processo de homologação e será definido após fiscalização e determinação do “Valor Novo de Reposição – VNR” pela ANEEL. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Chamamos a atenção para a Nota Explicativa nº 2.1 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. a cumprir os requerimentos da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

Valor recuperável (“impairment”) dos ativos não financeiros (Consulte as notas explicativas nº 3.13 e nº 13 às demonstrações contábeis regulatórias)

Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2018 apresentam na rubrica de imobilizado os montantes de R\$ 70.495 mil e R\$ 222.987 mil, respectivamente, dos quais, o montante de R\$ 59.667 mil refere-se à unidade geradora de caixa (“UGC”) UHE Edgard de Souza. A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dessa UGC, com base em seu valor em uso utilizando-se do método de fluxo de caixa descontado, considerando determinadas premissas, tais como taxa de desconto, projeção de receita e custos e fatores externos.

Esse tema foi considerado como um dos principais assuntos de auditoria devido ao grau de julgamento envolvido e ao impacto que eventuais alterações nas premissas de taxa de desconto, expectativa de receita, custos, investimentos (capex) e capital de giro poderia ter na mensuração desse ativo nas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Os nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, avaliação da razoabilidade das principais premissas do fluxo de caixa, tais como: taxa de desconto, expectativa de receita, custos, investimentos (capex) e capital de giro usadas pela Companhia, com o auxílio de nossos especialistas em finanças corporativas. Além disso, realizamos discussões com a administração e observamos comunicação efetuada entre a Companhia e o órgão regulador (ANEEL). Avaliamos também as divulgações relacionadas ao assunto nas demonstrações contábeis regulatórias.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que o valor recuperável dos ativos não financeiros, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valorização das obrigações relacionadas a GAG Melhorias (Consulte a nota explicativa nº 20 às demonstrações contábeis regulatórias) - Demonstrações individuais e consolidadas

Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, apresentam na rubrica de outras obrigações – GAG Melhorias os montantes de R\$ 34.503 mil e R\$ 35.126 mil, no passivo circulante e não circulante, respectivamente, referentes aos custos relacionados à troca e modernização dos equipamentos hidráulicos e eletromecânicos das geradoras que operam sob o regime de cotas até o final da concessão. A avaliação da estimativa dos investimentos futuros necessários envolve complexidade e julgamento sobre os valores previstos e prazo de investimento por parte da Companhia que pode impactar no valor da provisão reconhecida nas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas.

Esse tema foi considerado como um dos principais assuntos de auditoria em função da relevância dos montantes envolvidos e pelos julgamentos significativos na avaliação da estimativa de investimentos necessários para manter a infraestrutura em um nível específico de operacionalidade.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Os nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, a indagação do processo da Companhia para captura das informações necessárias para estimar os investimentos futuros, incluindo a segregação entre passivo circulante e não circulante. Realizamos o confronto com os registros auxiliares com base no plano de investimentos futuros elaborado pela administração, atentando para os valores e prazos previstos para o investimento e suas devidas aprovações pelos órgãos diretivos. Avaliamos também as divulgações sobre o assunto nas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que os saldos da rubrica outras obrigações – GAG Melhorias, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outros assuntos - Demonstrações financeiras societárias

A EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. preparou um conjunto de demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado para os acionistas da EMAE – Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A., não contendo qualquer modificação, datado em 20 de março de 2019.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração e pela adequada apresentação dessas demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que a Administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e sua controlada ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e sua controlada são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e sua controlada.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e sua controlada. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e sua controlada a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.



Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis regulatórias do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 29 de abril de 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC SP014428/O-6

Rosane Palharim
Contadora CRC 1SP220280/O-9