



Relatório da Administração

Aos Acionistas: A Administração da Alupar Investimento S.A., em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, acompanhada do relatório dos auditores independentes. Todas as documentações relativas às contas ora apresentadas estão à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria tem o prazer de prestar os esclarecimentos adicionais necessários.

1. SOBRE A ALUPAR

A Alupar Investimento S.A. é uma holding com atuação preponderante nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica, tendo como objetivo desenvolver e investir em projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países da América Latina. Adicionalmente, no segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores Companhias em termos de Receita Anual Permitida (RAP), sendo a maior de controle Nacional Privado. A expansão da Companhia é calcada em uma grande competência técnica, além de uma forte disciplina financeira, tanto do ponto de vista de qualidade de crédito da Companhia (rating AAA (bra) pela Fitch Ratings), bem como uma profunda filosofia de geração de valor para o acionista. E, seguindo com esses mesmos alicerces, para continuar com o seu crescimento sustentável, a Alupar conta hoje com quatro vetores: • Participação em leilões para os ativos de transmissão; • Desenvolvimento de projetos próprios de geração de energia, como PCHs e Eólicas; • Participação em leilões de UHEs e • Desenvolvimento de projetos de geração e participação de licitações de transmissão em países selecionados da América Latina. **Transmissão:** No segmento de transmissão de energia elétrica, possuímos participação em ativos no Brasil e na Colômbia. No Brasil, possuímos 28 concessões de transmissão de energia elétrica, sendo 18 operacionais e 10 em fase de construção, que possuem cronograma de entrada em operação comercial até 2022. Além disso, contamos com uma linha de transmissão na Colômbia em fase de construção, que possui cronograma de entrada em operação comercial até 2021, sendo esta concessão vitalícia. Dessa forma, consolidamos 7.736 km de linhas de transmissão, sendo 7.536 km no Brasil e 200 km na Colômbia. **Geração:** A Alupar também atua na geração de energia renovável por meio de UHEs, PCHs, e parques eólicos no Brasil, na Colômbia e no Peru. O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 550,0 MW em operação, 114,0 MW em implantação e um projeto (Antônio Dias) de 23 MW em fase de licenciamento.

2. GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Alupar pauta o desenvolvimento de suas atividades em elevados padrões de governança corporativa, seguindo as práticas utilizadas pelas companhias listadas no segmento de governança Nível 2 da B3, e algumas práticas de Novo Mercado, tais como: • Contratação de auditores independentes para análise de balanços e demonstrações financeiras, sendo contratados somente para este fim; • Tag along de 100% para detentores de ações PN; • Conselho de Administração contendo 20% de Conselheiros Independentes; • Existência de Comitê de Governança, Sucessão e Remuneração e Comitê de Ética, Auditoria e Contratação de Partes Relacionadas; • Inexistência no Estatuto Social de mecanismos de proteção à tomada de controle (poison pills); • Previsão no Estatuto Social de instalação de Conselho Fiscal; • Resolução de conflitos que possam surgir entre a Companhia, seus acionistas, seus administradores e membros do Conselho Fiscal por meio de arbitragem.

3. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O capital social totalmente subscrito e integralizado é de R\$ 2.981.995.690,00 e dividido em ações ordinárias e preferenciais conforme quadro abaixo. Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral.

Ações Ordinárias	%	Ações Preferenciais	%	Total		
				Quantidade	Valor	
Controlador	452.995.367	75,88%	5.471.128	1,94%	458.466.495	52,15%
FHFGTS	35.162.754	5,89%	70.325.508	24,92%	105.488.262	12,00%
Outros*	108.797.849	18,23%	206.358.663	73,14%	315.156.512	35,85%
Total	596.955.970	100,00%	282.155.299	100,00%	879.111.269	100,00%

4. DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

Em 27 de junho de 2017, foi publicada a resolução homologatória nº 2.258, que estabeleceu as novas RAPs das controladas e coligadas da Alupar, para o ciclo de 12 meses, a partir de 1º de julho de 2017 a 30 de junho de 2018, estabelecendo redução de 3,60% para contratos indexados pelo IPCA e 1,57% para contratos indexados pelo IGP-M. No 4º trimestre de 2017, a Receita Líquida Ajustada atingiu R\$ 380,2 milhões, 4,3% superior aos R\$ 364,4 milhões apurados no 4º trimestre de 2016. Em 2017, a Receita Líquida Ajustada atingiu R\$ 1.498,0 milhões, 1,1% inferior aos R\$ 1.514,0 milhões apurados em 2016. No 4º trimestre de 2017, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 287,9 milhões, 20,0% inferior aos R\$ 359,8 milhões apurados no 4º trimestre de 2016. Em 2017, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 1.170,2 milhões, 12,0% inferior aos R\$ 1.329,5 milhões apurados em 2016. No 4º trimestre, o Lucro Líquido totalizou R\$ 92,9 milhões, 33,2% inferior aos R\$ 139,1 milhões registrados no 4º trimestre de 2016. Em 2017, o Lucro Líquido totalizou R\$ 330,9 milhões, 6,5% superior aos R\$ 310,8 milhões registrados em 2016.

5. INVESTIMENTOS

Em 2017 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 284,7 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 45,1 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 232,0 milhões no segmento de geração e R\$ 7,7 milhões no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 413,3 milhões registrados em 2016, quando R\$ 39,8 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 368,9 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 4,6 milhões no desenvolvimento de novos negócios. O volume de investimentos realizados em 2017 reflete, principalmente, a implantação da PCH Verde 08 e da UHE La Virgen, que juntas totalizaram R\$ 196,7 milhões.

6. MERCADO DE CAPITAIS

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - B3 no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código ALUPI1 e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN). As ações da Alupar (B3: ALUPI1) encerraram em 2017 cotadas a R\$ 18,45, uma valorização de 10,8%, em relação ao fechamento de 2016. No mesmo período, o Índice de Energia Elétrica (IEE) apresentou uma valorização de 10,0%. O valor de mercado da Companhia, em 31 de dezembro de 2017, era de R\$ 5,4 bilhões e o free float era de 47,85% do total das ações. Ao longo de 2017, as units da Alupar apresentaram volume médio diário de negociação na B3 de R\$ 12,6 milhões, ante ao volume médio diário de R\$ 5,4 milhões, em comparação a 2016. Em 4 de abril, foi homologado o aumento de capital da Companhia, no âmbito de uma oferta pública primária, nos termos da Instrução CVM 476, sendo emitidas 128.224.999 novas ações. O preço por Unit foi fixado em R\$ 19,50 (R\$ 6,50 por ação), sendo o valor total da oferta de R\$ 833.462.493,50.

7. GESTÃO DE PESSOAS

Nossos colaboradores são considerados parceiros estratégicos na superação das metas definidas pela Alupar, e nosso principal desafio é a manutenção deste importante capital - o ser humano. A Alupar é uma empresa que está permanentemente preocupada com o bem estar de seus colaboradores e por este motivo desenvolveu uma Política de Benefícios que se insere na Gestão Integrada de Recursos Humanos, tendo uma abordagem que agregue valor ao negócio da Companhia. Esta Política visa promover o reconhecimento e integração entre os colaboradores, objetivando o crescimento e a valorização do capital humano da Companhia. Para cumprir seus objetivos a área de RH dirige seus esforços: • No desenvolvimento e retenção de pessoas chave; • Na preparação dos Gestores para a Gestão de pessoas; • Na Gestão do clima e estabelecimento de planos de monitoramento de projetos de melhoria do clima.

8. RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

A Alupar tem um comprometimento social e acredita na construção de uma sociedade mais justa e humana. Desta forma, está engajada no desenvolvimento de projetos sociais que levam melhorias significativas às vidas dos membros das comunidades onde atua: tais como centros voltados à criação artística, incentivo cultural e desenvolvimento social. Nesse sentido, visando minimizar e acompanhar as interferências que seus empreendimentos podem gerar na vida dos membros das comunidades onde está inserida, a Companhia desenvolve ações educativas e informativas, abrangendo tanto questões de saúde pública quanto questões ambientais.

9. CENÁRIO MACROECONÔMICO

No Brasil, o cenário é uma lenta recuperação da economia, após um longo período de recessão. Fatores como queda da inflação e liberação das contas iniciais do FGTS auxiliaram no estímulo da economia ao longo do ano de 2017. O Comitê de Política Monetária (Copom) reduziu a taxa Selic ao longo do ano de 2017 em 6,75 p.p., encerrando o ano em 7,0%. Além disso, o Conselho Monetário Nacional (CMN) reduziu em 2017 a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) para 7,0% a.a. O Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) encerrou 2017 em 2,94% ante os 6,29% registrado em 2016 e com variação inferior ao piso do regime de metas (3,0%). O Índice Geral de Preços ao Mercado (IGPM) fechou 2017 registrando uma deflação de 0,53%, ante uma inflação de 7,19% registrada em 2016.

10. RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em atendimento à instrução CVM nº 381/2003, informamos que contratamos a KPMG Auditores Independentes ("KPMG") para prestação dos serviços de auditoria das nossas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, bem como de revisões das informações trimestrais ("TR"), preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de contabilidade. International Financial Reporting Standards ("IFRS"), emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"). Adotamos o sistema de rotulão dos Auditores Independentes com periodicidade de cinco anos, sendo os serviços prestados pela KPMG Auditores Independentes S/S ("KPMG") foram contratados inicialmente para o período de 2014 - 2016, havendo renovação do contrato nos anos de 2017 e 2018. A remuneração dos auditores independentes relativa ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2017 corresponde ao montante líquido sem impostos de R\$ 143.721,00 (sem impostos) referente ao serviço relacionado à auditoria independente das demonstrações financeiras do exercício de 2017 e das Informações Trimestrais ("TR") da Alupar Investimento S.A.

Balancos Patrimoniais

Em 31 de Dezembro de 2017 e 31 de Dezembro de 2016

Ativo Circulante	Nota	Controladora		Consolidado		Passivo Circulante	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016			31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.141.355	603.899	3.597.227	2.577.166	282.431	324.323	1.705.251	1.777.465	1.705.251	1.777.465
Investimentos de curto prazo	6	570.694	271.916	1.580.070	613.734	1.471	1.471	616.465	616.465	1.471	1.471
Títulos e valores mobiliários	7	365.765	215.439	365.765	215.439	24	78.271	135.078	471.937	522.445	522.445
Contas a receber de clientes	8	63.026	17.551	234.647	207.017	17	37.334	15.420	141.937	166.502	166.502
Contas a receber com partes relacionadas	33	4	4	-	-	18	3.106	1.783	19.763	12.716	12.716
Dividendos a receber - partes relacionadas	33	97.208	61.683	16.878	7.335	21	3.982	17.922	35.788	53.682	53.682
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	30.113	26.276	61.569	49.656	20	158.242	150.178	213.404	182.680	182.680
Outros tributos compensáveis	9	-	22	2.449	3.802	22	-	15.228	21.789	21.789	21.789
Adiantamento a fornecedores	6.141	-	116	19.445	9.583	25	-	58.776	52.576	52.576	52.576
Estoques	-	-	-	662	598	25	25	40	19.167	277	277
Despesas pagas antecipadamente	43	1.491	6.956	8.723	8.723	25	660.306	714.975	4.151.313	3.894.725	3.894.725
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	1.105.358	1.237.557	23	647.643	699.189	2.011.799	1.824.621	1.824.621
Outros ativos	8.361	9.401	79.426	122.927	122.927	24	-	1.466	1.659.989	1.558.146	1.558.146
Não Circulante	3.685.312	3.334.581	7.866.145	7.652.835	7.652.835	23	647.643	699.189	2.011.799	1.824.621	1.824.621
Contas a receber de clientes	8	-	-	12.092	10.439	24	-	-	-	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital - partes relacionadas	33	193.564	188.827	-	-	24	-	-	649	8	8
Títulos e valores mobiliários	7	-	-	4.703	4.295	19	-	-	435.151	468.660	468.660
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	-	-	31.187	36.506	25	-	-	7.531	6.490	6.490
Outros tributos compensáveis	9	-	-	2.774	7.566	20	-	-	734	904	904
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	13.443	15.299	21	-	-	6.677	8.107	8.107
Adiantamento a fornecedores	6.141	-	-	868	2.394	20	-	-	27.301	26.179	26.179
Estoques	-	-	-	26.081	26.113	12	9.309	11.443	-	-	-
Caucões e depósitos judiciais	25	2.671	2.380	14.988	13.257	26	3.883.930	2.899.182	5.606.797	4.557.811	4.557.811
Ativo financeiro da concessão	10	-	-	3.218.152	3.214.062	26	2.981.996	2.148.533	2.981.996	2.148.533	2.148.533
Outros ativos	16	84.607	79.124	148.466	145.751	26	10.456	1.395	10.456	1.395	1.395
Ativo Total	4.826.667	3.938.480	11.663.372	10.230.001	10.230.001	13	4.826.667	3.938.480	11.463.372	10.230.001	10.230.001

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2017 e 2016

Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2017	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reserva legal	Reservas de lucros	Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
Saldos em 31 de Dezembro de 2016	2.148.533	(34.569)	51.509	102.290	632.814	-	(1.395)	2.899.182	1.658.629	4.557.811
Resultado Abrangente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de conversão cumulativa do exercício	-	-	-	-	-	330.885	-	330.885	374.800	705.725
Transação de Capital com os Sócios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital conforme ARCA de 04/04/2017	833.463	-	-	-	-	-	-	833.463	-	833.463
Aumento de capital - acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	40.847	40.847
Gastos com emissão de ações	-	(30.656)	-	-	-	-	(30.656)	(30.656)	-	(30.656)
Dividendos declarados - Mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	(158.239)	(158.239)	(158.239)	-	(158.239)
Dividendos declarados a acionistas não controladores das controladas	-	-	-	-	-	-	(316.564)	(316.564)	-	(316.564)
Compra de participação de não controladores	-	-	(2.556)	-	-	-	(2.556)	(2.556)	-	(2.556)
Variação na participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	(34.885)	(34.885)	-	(34.885)
Mutações Internas do Patrimônio Líquido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	-	-	-	16.544	-	-	(16.544)	-	-	-
Lucro remanescente à disposição da Assembleia	-	-	-	-	156.102	-	(156.102)	-	-	-
Saldos em 31 de Dezembro de 2017	2.981.996	(65.225)	48.953	118.834	632.814	-	10.456	3.883.930	1.722.867	5.606.797
Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2016	2.148.533	(34.569)	51.509	102.290	632.814	-	(1.395)	2.899.182	1.658.629	4.557.811

Demonstrações dos Resultados Abrangentes

Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2017 e 2016

Exercício Findo em 31 de Dezembro de 2017	Capital social	(-) Gastos com emissão de ações	Reserva de capital	Reserva legal	Reservas de lucros	Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	Total controladora	Participação de acionistas não controladores	Total consolidado
Saldos em 31 de Dezembro de 2016	2.148.533	(34.569)	51.509	102.290	632.814	-	(1.395)	2.899.182	1.658.629	4.557.811

11. BALANÇO SOCIAL

Base de cálculo	31/12/2017			Consolidado			31/12/2016		
	FPB	RL	VAT	FPB	RL	VAT	FPB	RL	VAT
Receita líquida (RL)	1.538.191	-	-	1.533.811	-	-	1.533.811	-	-
Lucro operacional (LO)	1.070.722	-	-	1.241.448	-	-	83.164	-	-
Valor de pagamento bruto (FVB)	100.440	-	-	83.164	-	-	83.164	-	-
Folha adicionada total (VAT)	1.489.056	-	-	1.572.689	-	-	1.572.689	-	-
Indicadores sociais internos									
Encargos sociais compulsórios	18.674	18,59%	1,21%	1.255	17.574	21,35%	1.149	1,13%	1,13%
Assistência Médica e Vale-Transporte	6.034	6,01%	0,39%	0,41%	5.417	6,51%	0,35%	0,34%	0,34%
Previdência Privada	1.127	1,12%	0,07%	0,08%	1.412	1,7			

Demonstrações do Valor Adicionado

Exercícios Fimdos em 31 de Dezembro de 2017 e 2016

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Receitas				
Receita de transmissão de energia	178.610	150.289	1.710.052	1.788.779
Receita de infraestrutura	-	-	113.560	114.924
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	40.142	39.815
Suprimento de energia	178.818	68.613	954.238	1.086.925
Outros recebidos	(209)	(1.204)	591.108	463.626
(-) Insumos Adquiridos de Terceiros	(185.133)	(89.551)	(287.650)	(241.178)
Energia elétrica comprada para revenda	(178.506)	(73.109)	(112.426)	(57.308)
Encargos do uso da rede elétrica (CUST)	-	-	(28.196)	(26.725)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	(8.400)	(8.729)
Custo de infraestrutura	-	-	(40.142)	(39.815)
Serviços de terceiros	(6.150)	(12.908)	(70.956)	(79.098)
Materiais	(105)	(174)	(9.193)	(11.306)
Outros custos operacionais	(752)	(3.360)	(18.337)	(18.467)
Valor Adicionado Recebido (Depreciação)	(1.204)	(11.209)	(89.458)	(88.099)
Valor Adicionado Recebido em Transferência	464.942	403.293	166.122	113.297
Equivalência patrimonial	390.004	371.726	23.377	30.199
Receitas financeiras	74.938	31.477	142.735	82.978
Valor Adicionado a Distribuir	456.835	462.642	1.489.056	1.572.689
Distribuição do Valor Adicionado				
Pessoal	18.539	16.042	86.247	69.713
Remuneração direta	15.525	12.986	69.161	53.570
Benefícios	1.886	2.024	12.609	11.840
Auxílio alimentação	389	497	3.781	3.740
Assistência médica	998	944	5.980	5.360
Vale-transporte	6	19	54	57
Previdência privada	393	448	1.127	1.412
Outros	100	116	1.663	1.271
F.G.T.S.	1.128	1.032	4.481	4.303
Impostos, Taxas e Contribuições	24.156	9.959	262.178	289.719
Federais	23.998	9.823	260.347	281.956
IRMS	3.094	14.234	14.123	14.123
Encargos regulamentares da concessão	-	-	54.390	53.449
Imposto de renda e contribuição social	-	-	103.612	81.691
PS e COFINS	20.435	6.350	103.236	90.073
IVA	-	-	1.733	403
IR sobre remessa exterior	2	-	2	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(19.616)	39.777
Estaduais	462	629	2.792	3.014
ICMS	7	15	114	723
IPVA	7	15	97	109
Municipais	151	131	624	650
IPTU	151	131	249	198
Taxa de licenciamento	-	-	1	2
ISS	-	-	374	450
Investimento de Capitais de Terceiros	83.255	125.829	434.897	523.572
Juros e vantagens cambiais	80.582	119.516	379.025	475.888
Outras despesas financeiras	1.047	4.605	44.711	37.345
Investimento de Capitais Próprios	330.885	310.812	705.725	689.725
Dividendos propostos	158.242	150.178	158.242	150.178
Reservas de lucros	172.643	160.634	172.643	160.634
Participação de acionistas não controladores	-	-	374.840	378.913
	456.835	462.642	1.489.056	1.572.689

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

31 de Dezembro de 2017

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Alupar Investimento S.A. ("Companhia" ou "Alupar") é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.948/0001-38, e tem suas ações negociadas na B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão ("B3"), sob código de negociação ALUP11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo - SP, na Rua Gomes de Carvalho, nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma, elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, substâncias, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços de infraestrutura. A Companhia participa em empresas geradoras e empresas transmissoras de energia elétrica no Brasil, Peru e Colômbia, além de participar em cinco empresas Holdings, sendo: Transmis (controladora da Transite, Transair e Transulda), Alupar Inversores Peru S.A.C. (controladora da Virgen S.A.C.), Alupar Chile Inversores SPA, Windepur Holding S.A. (controladora da EDV I, EDV II, EDV III e EDV X) e Alupar Colombia S.A.S. (controladora da Risardal, Transmissora Colombiana de Energia S.A.S.E.S.P.A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. ("Guarupart"). Dados das empresas controladas e investidas: **Concessões de linhas de transmissão** e suas investidas possui aproximadamente 7.110 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.750 km em operação e 2.360 km em fase pré-operacional. O detalhamento das concessões está conforme quadro a seguir:

Empresas	Localização/Conexão	Contrato de Prazo de Concessão		Início da Operação	Extensão da Linha	Tensão	RAP/RBN (Ciclo 2017-2018)	Índice de reajuste do contrato	Redução de 50% da RAP a partir 16º ano de Operação	Revisão Tarifária prevista		
		Concessão ANEEL nº	Início								Fim	
ETEP	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	04/32001	12/06/01	12/06/31	258,002	323 km	500KV	56,367	IG-P	Sim	Não	
ENTE	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	08/52002	11/12/02	11/12/32	12,0205	464 km	500 kv	225,130	IG-P	Sim	Não	
EAT	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	08/32002	11/12/02	11/12/32	15,09004	924 km	500 kv	354,280	IG-P	Sim	Não	
EATE	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	04/22001	12/06/01	12/06/31	10,03003	924 km	500 kv	325,120	IG-P	Sim	Não (*)	
ECTE	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	08/82000	01/11/00	01/11/30	26,03002	253 km	525 kv	47,529	IG-P	Sim	Não	
STN	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	05/02004	18/02/04	18/02/34	01/01006	541 km	500 kv	180,122	IG-P	Sim	Não	
Translete	Itapá (MG) - Montes Claros (MG)	09/20004	18/02/04	18/02/34	18,12005	150 km	345 kv	40,804	IG-P	Sim	Não	
Transulda	Itapá (MG) - Juiz de Fora (MG)	09/52005	04/03/05	04/03/35	23,02007	140 km	345 kv	25,291	IG-P	Sim	Não	
Transp	Itapá (MG) - Aracaju (MG)	01/22005	15/03/05	15/03/35	22,05007	65 km	230 kv	33,9	IG-P	Sim	Não	
STC	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	06/20006	27/04/06	27/04/36	08/11007	195 km	230 kv	43,982	IPCA	Sim	Não	
Lumitrans	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	00/72004	18/02/04	18/02/34	03/10017	51 km	525 kv	26,629	IG-P	Sim	Não	
ETES	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	06/20027	20/04/07	20/04/37	12/21008	107 km	230 kv	14,099	IPCA	Sim	Sim	
EBTE	Juba (MG) - Juiz de Fora (MG)	01/12008	16/10/08	16/10/38	30/06111	775 km	230 kv	46,971	IPCA	Não	Sim	
TME	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	02/23009	19/11/09	19/11/39	22/11111	348 km	500/230 kv	50,104	IPCA	Não	Sim	
ETEM	Subestações Santos Dummond (MG)	05/22009	09/01/09	09/01/39	08/06009	130,045 km	500 kv	130,045	IPCA	Não	Sim	
ETEV	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	05/52010	12/07/10	12/07/40	16/12111	225 km	230 kv	12,530	IPCA	Não	Sim	
ETVG	Subestação Várzea Grande (MT)	01/82010	23/12/10	23/12/40	23/12112	Subestação	138,230 kv	10,730	IPCA	Não	Sim	
TNE	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	00/32012	25/01/12	25/01/42	Pré-Operacional	715 km	500 kv	6,136	IPCA	Não	Sim	
ETSE	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	06/20012	10/05/12	10/05/42	19/01105	Subestação	230/525 kv	138/230 kv	19,591	IPCA	Não	Sim
ELTE	Henry Borden (SP) - Manoel da Nobrega (SP)	01/62014	05/09/14	05/09/44	Pré-Operacional	SE+40 km	230/345 kv	48,865	IPCA	Não	Sim	
ETC	Rio Verde (GO) - Brasília (DF)	02/02016	02/09/16	02/09/46	Pré-Operacional	Subestação	130/405 kv	48,463	IPCA	Não	Sim	
ETC	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	06/20017	02/09/17	02/09/47	Pré-Operacional	288 km	500 kv	28,147	IPCA	Não	Sim	
TCC	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	00/22017	10/02/17	10/02/47	Pré-Operacional	541 km	500 kv	214,700	IPCA	Não	Sim	
ESTE	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	01/92017	10/02/17	10/02/47	Pré-Operacional	226 km	500 kv	101,020	IPCA	Não	Sim	
TSC	São Paulo (SP) - Rio Janeiro (RJ)	03/72017	11/08/17	11/08/47	Pré-Operacional	330 km	500 kv	99,109	IPCA	Não	Sim	
TCE (Colômbia)**	Virgen-Nueva Esparanza - Colombia	UPME 07-2016	N/A	N/A	Pré-Operacional	200 km	500 kv	N/A	IPP	Não	Sim	
					7.110 km			1.923.363				

(*) A Empresa Amazonense de Transmissão de Energia possui revisão tarifária periódica por RBN

(**) A concessão da Transmissora Colombiana de Energia está localizada na Colômbia, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras aplicáveis no Brasil.

As seguintes investidas estão registradas nas demonstrações contábeis por meio do método da equivalência patrimonial:

Empresas	Localização	Concessão/Autorizativa/ANEEL nº	Prazo da Concessão/Autorização	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW	Participação %		
						Início	Fim	
Foz	Rio Claro - Açaij (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	15/08/41	05/08/10	68,4	41,0	
Juj	Rio Veloso (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	15/08/41	02/09/11	51,0	30,4	
Lavrinhas	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 - 716/2006	07/04/04	07/04/34	03/09/11	30,0	21,4	
Queluz	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	139/2004 - 715/2006	07/04/04	07/04/34	12/08/11	30,0	21,4	
Ferreira Gomes	Rio Araguaia - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/04	09/11/45	04/11/14	25,20	15,31	
EDV I S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433/12	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23,1	11,80	
EDV II S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433/12	16/07/12	16/07/47	13/05/16	6,12	6,00	
EDV III S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18,9	9,60	
EDV IV S.A.	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,80	
EDV V S.A.	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	02/03/16	16,8	8,70	
GET	Rio de Janeiro (RJ)	N/A	N/A	Pré-Operacional	19,9	13,2		
Risardal (*)	Rio Risardal (FCH Morro Azul)	REA 3.702/12	14/68/14	24/10/12	15/06/44	Pré-Operacional	30,0	11,9
Verde B	Helena de Goiás (GO)	REA 5.932/16	N/A	N/A	Pré-Operacional	23,0	11,9	
Água Limp	Rio Piracoba - Antonio Dias (MG)	Portaria 346/14	18/07/14	18/07/49	Pré-Operacional	23,0	11,9	
Virgen (*)	Rio Tarma - Peru	253/2005 - 313/2008	N/A	N/A	Pré-Operacional	84,0	49,3	
Total						687,0	411,3	

(*) As concessões de Risardal e a Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras aplicáveis no Brasil.

2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Na Reunião do Conselho de Administração da Companhia, foi autorizada a conclusão da elaboração das Demonstrações Contábeis em 08 de março de 2018. **2.1. Declaração de conformidade:** As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as normas internacionais de contabilidade IFRS emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e também de acordo com as normas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM e Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. **2.2. Base de preparação e apresentação:** Todos os valores apresentados nestas demonstrações contábeis estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido aos arredondamentos, os números ao longo deste documento podem não refletir precisamente os totais apresentados. **2.3. Uso de estimativas e julgamentos:** Na preparação destas demonstrações contábeis, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e pressupostos que afetam a aplicação das políticas contábeis do Grupo e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e pressupostos são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. **2.3.1. Julgamentos:** As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis são as seguintes: a) informações sobre as informações sobre as incertezas relacionadas a passivos e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no exercício a fim de ser em 31 de dezembro de 2017 estão incluídas nas seguintes notas explicativas: **Nota explicativa 3.1 - Imobilização:** Vida útil dos bens de imobilização / **Nota explicativa 16 - Intangível - Perda por Redução ao Valor Recuperável de Ativos** não financeiros, inclusive **aj** - teste de redução ao valor recuperável de ativos intangíveis e **aj** - princípios passivos em relação aos valores recuperáveis. **Nota explicativa 19 -** Imposto de renda e contribuições sociais diferidos: disponibilidade de lucro tributável no futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados. **Nota explicativa 25 -** provisão para contingências: principais pressupostos sobre a probabilidade e magnitude das sanções de recursos; e **Nota explicativa 11 -** ativos financeiros em concessão: estimativas sobre a contabilização de contratos de concessão; momento de reconhecimento do ativo financeiro. **2.3.2. Critérios de reconhecimento:** As demonstrações contábeis são preparadas de acordo com o custo menos amortização acumulada e perdas acumuladas, exceto para ativos financeiros em concessão. **2.4. Moeda funcional e conversão de saldo e transações em moeda estrangeira:** **2.4.1. Moeda funcional e de apresentação:** Estas demonstrações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia, de suas controladas e investidas, com exceção das controladas Alupar Inversores Peru S.A.C. e a Virgen S.A.C. cuja moeda funcional é o Nuevo Sol, da controlada Risardal Energia SAS E.S.P.A cuja moeda funcional é o Peso Colombiano e da controlada Alupar Chile Inversores SPA cuja moeda funcional é o Peso Chileno. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações. **2.4.2. Transações e saldos:** As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, foram convertidas pela taxa de câmbio na data em que as transações foram realizadas. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base das demonstrações contábeis. Todos os efeitos de tradução são reconhecidos em resultado abrangente. Itens não monetários em moeda estrangeira reconhecidos pelo seu valor justo são convertidos pela taxa de câmbio vigente na data em que o valor justo foi determinado. **2.5. Critérios de consolidação:** As demonstrações contábeis consolidadas incluem a Companhia e suas controladas. São consideradas controladas quando a Companhia controla uma entidade quando está exposta a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações contábeis de controladas são incluídas nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia e a data em que o controle deixa de existir. Entre os principais ajustes de consolidação estão as seguintes informações: **Saldos das contas de ativos e passivos**, bem como dos valores de receitas e despesas entre as empresas controladora e controladas, de forma que as demonstrações contábeis consolidadas representem saldos de contas a receber e a pagar efetivamente com terceiros. **Participações no capital** (prejuízo) do período das empresas controladas. A Administração da Companhia, baseada nos estatutos e acordo de acionista, controla as empresas relacionadas a seguir, e, portanto, realiza a consolidação integral das mesmas:

Descrição	Atividade	Participação %		Atividade	Participação %		
		31/12/2017	31/12/2016		31/12/2017	31/12/2016	
Participação direta				Participação indireta			
Alupar Peru	Holding	100,00	100,00	EBTE (i)	Transmissão	25,51	25,51
Transmis	Holding	70,02	70,02	Lumitrans (i)	Transmissão	40,01	40,01
Alupar Chile	Holding	100,00	100,00	STC (i)	Transmissão	30,79	30,79
Foz	Geração	69,83	65,00	ETEP (i)			

Empresa	Saldo da participação de acionistas não controladores					No patrimônio líquido das controladas em 31/12/2016	No aumento de capital/adições em 31/12/2016	Nos dividendos e juros sobre capital próprio declarados em 31/12/2016	No resultado do exercício em 31/12/2016	Variação na participação em 31/12/2016	No patrimônio líquido das controladas em 31/12/2017
	31/12/2016	31/12/2016	31/12/2016	31/12/2016	31/12/2016						
Controladas diretas	1.378.648	40.847			342.389	(34.885)				1.460.805	
Transmias	26.334		(2.574)	7.138						33.498	
Lumitrans	5.622		(919)	191						5.624	
STC	45.393		(5.858)	6.087						45.622	
EATE	355.361		(87.897)	101.202						368.666	
EETP	82.349		(18.915)	20.797						84.231	
ECTE	85.538		(27.192)	18.976						77.322	
ENTE	183.382		(57.338)	81.961						208.005	
ERTE	125.006		(27.199)	28.181						125.988	
ETEM	26.909		(507)	2.518						28.920	
STN	196.202		(31.508)	44.716						209.410	
Foz	63.359		(687)	2.896						58.528	
Ijuí	39.069		(301)	2.081						40.849	
Lavrinhas	49.208		(2.894)	12.185						58.499	
Queluz	52.968		(2.405)	10.124						60.687	
GET	(380)									(380)	
Risaralda											
La Virgen *	39.730	27.112		1.960	(27.849)					40.953	
Água Limpá	(2)										
TPE		8.111								8.491	
TCC		5.624								5.624	
TSM											
Controladas indiretas	360.809		(68.715)	48.526						340.620	
EBTE	204.758		(3.487)	14.679						215.950	
Transleste	47.963		(17.683)	12.850						43.130	
Transusteste	50.408		(31.442)	9.731						28.697	
Transiapé	57.680		(16.025)	11.266						52.941	
Investimentos indiretos (*)	(27.696)		8.674	(6.128)						(25.150)	
ERTE	(14.473)		8.149	(3.263)						(14.587)	
Transleste	(4.064)		1.498	(1.089)						(3.655)	
Transusteste (**)	(4.270)		2.663	(824)						(2.431)	
Transiapé	(4.889)		1.364	(952)						(4.477)	
Investimentos indiretos (**)	(53.132)		9.671	(9.947)						(53.408)	
ERTE	(30.440)		163.356	(6.802)						166.714	
Transleste	(22.692)		3.049	(3.085)						(22.728)	
STC											
Total	1.658.629	40.847	(316.564)	374.840		(34.885)				1.722.867	

b) A participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos é conforme segue:

Controladas diretas e dos investimentos indiretos	31/12/2017			31/12/2016		
	Patrimônio líquido dos não controladores	Valor contábil dos não controladores	Porcentagem dos não controladores	Patrimônio líquido dos não controladores	Valor contábil dos não controladores	Porcentagem dos não controladores
Controladas diretas	3.758.264	1.460.805	39,4%	3.413.766	1.378.648	40,4%
Transmias	29,98%	111.727	33,49%	29,98%	96.305	28,93%
Lumitrans	5,00%	112.468	5,62%	5,00%	112.424	5,62%
STC	18,45%	247.272	45,62%	18,45%	246.031	45,39%
EATE	49,98%	737.591	368,66%	49,98%	710.972	355,36%
EETP	49,98%	168.515	84,23%	49,98%	164.748	82,34%
ECTE	49,98%	154.712	77,32%	49,98%	171.153	85,53%
ENTE	49,99%	416.102	208,00%	49,99%	368.846	183,38%
ERTE	78,04%	161.439	125,98%	78,04%	160.182	125,00%
ETEM	37,21%	77.722	28,92%	37,21%	72.318	26,90%
STN	49,00%	427.368	209,41%	49,00%	400.415	196,20%
Foz	30,17%	194.018	58,52%	33,94%	186.697	63,35%
Ijuí	13,34%	306.167	40,84%	13,34%	292.825	39,06%
Lavrinhas	35,81%	163.356	58,49%	35,81%	137.413	40,28%
Queluz	31,17%	194.699	60,68%	31,17%	169.933	52,96%
GET	49,00%	(773)	(380)	49,00%	(773)	(380)
Risaralda	0,03%	17.805	5	0,00%	12.578	
La Virgen *	17,15%	238.761	40,95%	35,00%	113.515	39,73%
Água Limpá	0,00%	(29)		10,00%	(16)	(2)
TPE	49,00%	17.328	8,49%	0,00%		
TCC	49,00%	11.985	5,87%	0,00%		
TSM	49,00%	31	15	0,00%		
Controladas indiretas	652.025	340.620	68,2%	682.367	340.620	68,2%
EBTE	49,00%	440.715	215,95%	49,00%	417.873	204,75%
Transleste	59,00%	73.104	43,13%	59,00%	81.293	47,96%
Transusteste	59,00%	48.641	28,69%	59,00%	85.438	50,40%
Transiapé	59,00%	89.565	52,84%	59,00%	97.763	57,68%
Investimentos indiretos (*)	372.749	(25.150)	42,4%	424.676	(27.696)	42,4%
ERTE	9,04%	161.439	(14,58%)	9,04%	160.182	(14,47%)
Transleste	5,00%	73.104	(3,65%)	5,00%	81.293	(4,06%)
Transusteste (**)	5,00%	48.641	(2,43%)	5,00%	85.438	(4,27%)
Transiapé	5,00%	89.565	(4,48%)	5,00%	97.763	(4,89%)
Investimentos indiretos (**)	408.711	(53.408)	40,6%	406.213	(53.132)	40,6%
ERTE	19,00%	161.439	(30,68%)	19,00%	160.182	(30,44%)
STC	9,22%	247.272	(22,72%)	9,22%	246.031	(22,69%)
Total	5.191.749	1.722.867	33,2%	4.927.022	1.658.629	33,2%

c) A participação dos acionistas não controladores no resultado das controladas e dos investimentos indiretos é conforme segue:

Participação dos acionistas não controladores no resultado das controladas e dos investimentos indiretos	31/12/2017			31/12/2016		
	Porcentagem dos não controladores	Lucro líquido do exercício	Resultado líquido do exercício	Porcentagem dos não controladores	Lucro líquido do exercício	Resultado líquido do exercício
Controladas diretas	39,4%	1.460.805	342.389	40,4%	1.378.648	344.343
Transmias	29,98%	761.293	342.392	29,98%	767.931	344.343
Lumitrans	5,00%	18.420	921	5,00%	19.955	998
STC	18,45%	33.006	6.088	18,45%	32.392	5.974
EATE	49,98%	202.476	101.202	49,98%	233.189	116.554
EETP	49,98%	41.605	20.796	49,98%	49.127	24.556
ECTE	49,98%	37.969	18.977	49,98%	42.328	21.154
ENTE	49,99%	163.959	81.961	49,99%	142.666	71.316
ERTE	78,04%	36.111	28.181	78,04%	37.639	29.373
ETEM	37,21%	6.766	2.518	37,21%	7.259	2.701
STN	49,00%	91.258	44.717	49,00%	81.760	40.062
Foz	30,17%	15.901	2.897	33,94%	11.263	9,82
Ijuí	13,34%	9.524	2.081	13,34%	6.797	3,005
Lavrinhas	35,81%	34.023	12.185	35,81%	28.346	10.151
Queluz	31,17%	32.481	10.123	31,17%	27.516	8,576
GET	49,00%			49,00%	(1)	(1)
Risaralda	0,03%	1.492	1	0,03%		(3)
La Virgen *	17,15%	11.425	1.960	35,00%	24.687	(7.335)
Água Limpá	0,00%	(13)		10,00%	(14)	(3)
TPE	49,00%	773	380	0,00%		
TCC	49,00%	506	248	0,00%		
TSM	49,00%	31	15	0,00%		
Controladas indiretas	68,2%	340.620	68.249	68,2%	340.620	68.249
EBTE	49,00%	29.957	14.679	49,00%	36.434	17,852
Transleste	59,00%	21.781	12.850	59,00%	21.302	12,552
Transusteste	59,00%	16.494	9.731	59,00%	15.761	9,299
Transiapé	59,00%	19.095	11.266	59,00%	19.207	11,207
Investimentos indiretos (*)	42,4%	372.749	(25.150)	42,4%	424.676	(27.696)
ERTE	9,04%	36.111	(3,26%)	9,04%	37.639	(3,401)
Transleste	5,00%	21.781	(1,08%)	5,00%	21.302	(1,065)
Transusteste (**)	5,00%	16.494	(824)	5,00%	15.761	(784)
Transiapé	5,00%	19.095	(952)	5,00%	18.994	(951)
Investimentos indiretos (**)	69.117	(9.950)	70.031	(10.139)	(10.139)	(10.139)
ERTE	19,00%	36.111	(6,86%)	19,00%	37.639	(7,152)
STC	9,22%	33.006	(3,08%)	9,22%	32.392	(2,987)
Total	1.011.218	374.840	1.024.149	(7.335)	378.913	(7.335)

(*) Participação indireta dos minoritários, proveniente da controlada EATE. (**) Participação indireta dos minoritários, proveniente da controlada ENTE.

14. PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTO

	Controladora/Consolidado
Saldo inicial	7.786
Baixa	(9.271)
Saldo final	7.786

15. IMOBILIZADO

O immobilizado está registrado pelo custo de aquisição e/ou construção, menos a depreciação acumulada. A composição e a movimentação do ativo immobilizado consolidado é a seguinte:

Em serviço	Consolidado					
	Taxa média anual de depreciação	31/12/2015	Adições	Baixas	Transfe-rências financeiras (b)	Outros
Custo histórico		3.551.917	16.140	(187)	19.102	18
Terrenos		63.975	930		1.479	
Reservatórios, barragens e adutoras		1.395.145	7	7.453		
Educação, obras civis e benfeitorias		416.630	12.049	3.485		
Máquinas e equipamentos		1.668.158	2.169	6.579		18
Veículos		1.927	357	(187)	177	351
Móveis e utensílios		6.082	628	(71)		(43)
Depreciação		(280.776)	(94.245)	187		50
Reservatórios, barragens e adutoras	2,29%	(109.533)	(30.287)			207
Educação, obras civis e benfeitorias	2,40%	(30.572)	(9.489)			(40.052)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(137.773)	(53.453)			(129)
Veículos	18,66%	(975)	(321)	187		(225)
Móveis e utensílios	10,59%	(2.103)	(695)			189
Total em serviço		3.271.141	(78.105)	19.102		351
Em curso		539.182	258.373	(1.918)	(19.102)	(18)
Total immobilizado		3.810.323	180.268			

31 de Dezembro de 2017

(Em milhares de reais)

	Consolidado														
	Exercício findo em						31/12/2016								
	31/12/2017		Despesas operacionais		Custos operacionais		31/12/2016		Despesas operacionais		Custos operacionais				
	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais			
	Custos dos serviços prestados	Custo de infra-estrutura	Gerar e administrar	Outras	Total	Custos dos serviços prestados	Custo de infra-estrutura	Gerar e administrar	Outras	Total	Custos dos serviços prestados	Custo de infra-estrutura	Gerar e administrar	Outras	Total
Pessoal	(47.442)	(9.745)	(52.998)	–	(110.185)	(44.092)	(4.926)	–	–	(39.072)	–	–	–	–	(88.090)
Materiais	(8.666)	(1.319)	(527)	–	(10.512)	(10.805)	(7.082)	–	–	(18.388)	–	–	–	–	(18.388)
Serviços de terceiros	(49.023)	(17.432)	(21.933)	–	(88.388)	(51.500)	(14.271)	–	–	(27.598)	–	–	–	–	(93.369)
Gerenciamento de obras	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Depreciação e amortização	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
(Reversão) para contingências	(1.508)	–	(153)	(425)	(2.086)	(2.029)	–	–	–	(100)	–	–	–	–	(2.129)
Aluguéis	(6.294)	–	(4.867)	–	(11.161)	(5.840)	–	–	–	(4.459)	–	–	–	–	(10.299)
Seguros	(9.719)	(5.264)	(342)	–	(15.325)	(8.880)	–	–	–	9	–	–	–	–	(8.871)
Doações, contribuições e subvenções	(409)	–	(5.385)	–	(5.794)	(386)	–	–	–	(5.050)	–	–	–	–	(5.436)
(Reversão) para gastos ambientais	–	–	(29)	–	(29)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Perdas de capital	(108)	–	(22)	–	(130)	–	–	–	–	(3.304)	–	–	–	–	(3.304)
Outros tributos e taxas	(1.310)	(108)	(1.831)	–	(3.249)	(786)	–	–	–	(2.535)	–	–	–	–	(8.392)
Estudos de projetos	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Educação, Obras Cívicas e Beneficentes	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Máquinas e equipamentos	–	–	(4.615)	–	(4.615)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(1.808)
Indenizações	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(683)
Outras	(67)	(1.121)	(164)	(114)	(1.466)	(178)	–	–	–	5.741	–	–	–	–	(4.290)
Total	(124.438)	(40.142)	(94.208)	(561)	(259.348)	(124.496)	(98.815)	–	–	(78.259)	(7.594)	–	–	–	(250.161)

31. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Controladora				Consolidado			
	Período findo em		Exercício findo em		31/12/2017		31/12/2016	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Receitas Financeiras	73.135	28.582	112.240	72.225	73.135	28.582	112.240	72.225
Receita de aplicações financeiras	125	164	125	164	125	164	125	164
Atualização monetária - Depósitos judiciais	1.580	2.616	1.580	2.616	1.580	2.616	1.580	2.616
Atualização monetária - Impostos a recuperar	98	115	98	115	98	115	98	115
Outras	74.938	31.477	142.735	82.878	74.938	31.477	142.735	82.878
Despesas Financeiras	(369)	(1.352)	(151.472)	(132.807)	(369)	(1.352)	(151.472)	(132.807)
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	–	–	–	–	–	–	–	–
Variação monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	–	–	–	–	–	–	–	–
Encargos sobre debêntures	(59.096)	(77.969)	(209.693)	(271.997)	(59.096)	(77.969)	(209.693)	(271.997)
Variação cambial	(20.949)	(40.997)	(20.949)	(40.997)	(20.949)	(40.997)	(20.949)	(40.997)
Variação monetária - P&D	(330)	(2.953)	(3.283)	(3.868)	(330)	(2.953)	(3.283)	(3.868)
Atualização monetária - Contingências	–	–	–	–	–	–	–	–
Atualização monetária - Outros	(125)	(163)	(205)	(163)	(125)	(163)	(205)	(163)
Juros e multas	–	–	–	–	–	–	–	–
Comissões e Bancos Financeiras	(57)	(40)	(1425)	(2.617)	(57)	(40)	(1425)	(2.617)
Outras	(227)	(153)	(1.702)	(1.671)	(227)	(153)	(1.702)	(1.671)
Total	(81.629)	(124.123)	(423.736)	(613.233)	(81.629)	(124.123)	(423.736)	(613.233)
Total Líquido	(6.691)	(92.646)	(281.001)	(430.255)	(6.691)	(92.646)	(281.001)	(430.255)

32. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2017 e 2016, é como segue:

	Consolidado	
	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)
Diferidos	19.616	(39.777)
Total	(83.996)	(121.468)

b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

	789.721	811.193
Juros sobre capital próprio	(83.240)	(81.434)
Alíquota nominal	34	34
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	(240.204)	(248.118)

a) Composição dos tributos no resultado:

	Exercício findo em	31/12/2016
Correntes	(103.612)	(81.691)

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

31 de Dezembro de 2017

(Em milhares de reais)

	Exercício findo em						Total consolidado	Total
	31/12/2017					Total		
	Subtotal	Transmissão	Geração	Holding	Outros			
Receita operacional bruta	1.951.000	(81.247)	(161.581)	–	(9.124)	(251.952)	1.699.048	
Receita de transmissão de energia	123.453	(9.893)	–	–	–	(9.893)	113.560	
Receita de infraestrutura	53.445	(13.303)	–	–	–	(13.303)	40.142	
Remuneração do ativo financeiro da concessão	1.012.289	(58.051)	–	–	–	(58.051)	954.238	
Suprimento de energia	752.689	–	(161.581)	–	–	(161.581)	591.108	
Consultoria e assessoramento na área regulatória	–	–	–	–	–	–	–	
Serviços de operação e manutenção	9.124	–	–	–	(9.124)	(9.124)	–	
Deduções da receita operacional bruta	(168.548)	7.691	–	–	–	7.691	(160.857)	
Receita operacional líquida	1.782.452	(73.556)	(161.581)	–	(9.124)	(244.261)	1.538.191	

Custo do serviço							
Custo com energia elétrica							
Energia comprada para revenda	(274.007)	–	–	–	161.581	161.581	(112.426)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(28.196)	–	–	–	–	–	(28.196)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.400)	–	–	–	–	–	(8.400)
Custo de operação	(140.385)	6.823	9.124	–	–	15.947	(124.438)
Custo de infraestrutura	(53.445)	13.303	–	–	–	13.303	(40.142)
Depreciação/Amortização	(93.479)	–	–	–	–	–	(93.479)
Lucro bruto	(597.912)	20.126	9.124	–	161.581	190.831	(407.081)
Despesas e receitas operacionais	1.184.540	(53.430)	(152.457)	–	152.457	(53.430)	1.131.110

Administrativas e gerais	(98.166)	3.958	–	–	–	3.958	(94.208)
Resultado de equivalência patrimonial	422.853	–	–	(399.476)	–	(399.476)	23.377
Outras receitas	11.004	–	–	–	–	–	11.004
Outras despesas	(566)	5	–	–	–	5	(561)
LAJIR	335.125	3.963	–	(399.476)	–	(395.513)	(60.388)
Depreciação/Amortização	99.458	(49.467)	(152.457)	(399.476)	152.457	(448.943)	1.070.722
LAJIDA	1.619.123	(49.467)	(152.457)	(399.476)	152.457	(448.943)	1.170.180

Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(436.181)	12.445	–	–	–	12.445	(423.736)
Encargos de dívidas	(406.535)	11.265	–	–	–	11.265	(395.270)
Variações cambiais	(14.776)	–	–	–	–	–	(14.776)
Outras	(14.870)	1.180	–	–	–	1.180	(13.690)
Receitas financeiras	145.074	(2.339)	–	–	–	(2.339)	142.735
Receitas de aplicações financeiras	114.423	(1.988)	–	–	–	(1.988)	112.435
Outras	30.651	(351)	–	–	–	(351)	30.300
LAIR	1.228.558	(39.361)	(152.457)	(399.476)	152.457	(438.837)	789.721

Custo de operação							
Energia comprada para revenda	(144.239)	–	–	–	–	87.201	(57.038)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(26.725)	–	–	–	–	–	(26.725)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.729)	–	–	–	–	–	(8.729)
Custo de operação	(141.227)	5.324	11.407	–	–	16.731	(124.496)
Custo de infraestrutura	(65.696)	25.881	–	–	–	25.881	(39.815)
Depreciação/Amortização	(83.398)	–	–	–	–	–	(83.398)
Lucro bruto	(470.014)	31.205	11.407	–	87.201	129.813	(340.201)
Despesas e receitas operacionais	1.265.480	(51.870)	(75.794)	–	75.794	(51.870)	1.213.610

Administrativas e gerais	(81.728)	3.472	–	–	–	3.472	(78.256)
Resultado de equivalência patrimonial	388.459	–	–	(358.260)	–	(358.260)	30.199
Outras receitas	83.494	(5)	–	–	–	(5)	83.489
Outras despesas	(10.945)	3.351	–	–	–	3.351	(7.594)
LAJIR	379.280	6.818	–	(358.260)	–	(351.442)	27.838
Depreciação/Amortização	1.644.760	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.241.448
LAJIDA	1.732.849	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.329.537

Despesas e receitas financeiras							
Despesas financeiras	(526.762)	13.529	–	–	–	13.529	(513.233)
Encargos de dívidas	(488.290)	12.124	–	–	–	12.124	(476.166)
Variações cambiais	(6.565)	–	–	–	–	–	(6.565)
Outras	(31.907)	1.405	–	–	–	1.405	(30.502)
Receitas financeiras	85.741	(2.763)	–	–	–	(2.763)	82.978
Receitas de aplicações financeiras	74.999	(2.788)	–	–	–	(2.788)	72.211
Outras	10.742	25	–	–	–	25	10.767
LAIR	(441.021)	10.766	(75.794)	(358.260)	75.794	(392.546)	811.193

Custo de operação							
Energia comprada para revenda	(144.239)	–	–	–	–	87.201	(57.038)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(26.725)	–	–	–	–	–	(26.725)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.729)	–	–	–	–	–	(8.729)
Custo de operação	(141.227)	5.324	11.407	–	–	16.731	(124.496)
Custo de infraestrutura	(65.696)	25.881	–	–	–	25.881	(39.815)
Depreciação/Amortização	(83.398)	–	–	–	–	–	(83.398)
Lucro bruto	(470.014)	31.205	11.407	–	87.201	129.813	(340.201)
Despesas e receitas operacionais	1.265.480	(51.870)	(75.794)	–	75.794	(51.870)	1.213.610

Administrativas e gerais	(81.728)	3.472	–	–	–	3.472	(78.256)
Resultado de equivalência patrimonial	388.459	–	–	(358.260)	–	(358.260)	30.199
Outras receitas	83.494	(5)	–	–	–	(5)	83.489
Outras despesas	(10.945)	3.351	–	–	–	3.351	(7.594)
LAJIR	379.280	6.818	–	(358.260)	–	(351.442)	27.838
Depreciação/Amortização	1.644.760	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.241.448
LAJIDA	1.732.849	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.329.537

Despesas e receitas operacionais							
Despesas financeiras	(526.762)	13.529	–	–	–	13.529	(513.233)
Encargos de dívidas	(488.290)	12.124	–	–	–	12.124	(476.166)
Variações cambiais	(6.565)	–	–	–	–	–	(6.565)
Outras	(31.907)	1.405	–	–	–	1.405	(30.502)
Receitas financeiras	85.741	(2.763)	–	–	–	(2.763)	82.978
Receitas de aplicações financeiras	74.999	(2.788)	–	–	–	(2.788)	72.211
Outras	10.742	25	–	–	–	25	10.767
LAIR	(441.021)	10.766	(75.794)	(358.260)	75.794	(392.546)	811.193

Custo de operação							
Energia comprada para revenda	(144.239)	–	–	–	–	87.201	(57.038)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(26.725)	–	–	–	–	–	(26.725)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.729)	–	–	–	–	–	(8.729)
Custo de operação	(141.227)	5.324	11.407	–	–	16.731	(124.496)
Custo de infraestrutura	(65.696)	25.881	–	–	–	25.881	(39.815)
Depreciação/Amortização	(83.398)	–	–	–	–	–	(83.398)
Lucro bruto	(470.014)	31.205	11.407	–	87.201	129.813	(340.201)
Despesas e receitas operacionais	1.265.480	(51.870)	(75.794)	–	75.794	(51.870)	1.213.610

Administrativas e gerais	(81.728)	3.472	–	–	–	3.472	(78.256)
Resultado de equivalência patrimonial	388.459	–	–	(358.260)	–	(358.260)	30.199
Outras receitas	83.494	(5)	–	–	–	(5)	83.489
Outras despesas	(10.945)	3.351	–	–	–	3.351	(7.594)
LAJIR	379.280	6.818	–	(358.260)	–	(351.442)	27.838
Depreciação/Amortização	1.644.760	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.241.448
LAJIDA	1.732.849	(45.052)	(75.794)	(358.260)	75.794	(403.312)	1.329.537

Despesas e receitas operacionais							
Despesas financeiras	(526.762)	13.529	–	–	–	13.529	(513.233)
Encargos de dívidas	(488.290)	12.124	–	–	–	12.124	(476.166)
Variações cambiais	(6.565)	–	–	–	–	–	(6.565)
Outras	(31.907)	1.405	–	–	–	1.405	(30.502)
Receitas financeiras	85.741	(2.763)	–	–	–	(2.763)	82.978
Receitas de aplicações financeiras	74.999	(2.788)	–	–	–	(2.788)	72.211
Outras	10.742	25	–	–	–	25	10.767
LAIR	(441.021)	10.766	(75.794)	(358.260)	75.794	(392.546)	811.193

Custo de operação							
Energia comprada para revenda	(144.239)	–	–	–	–	87.201	(57.038)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(26.725)	–	–	–	–	–	(26.725)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(8.729)	–	–	–	–	–	(8.729)
Custo de operação	(141.227)	5.324	11.407	–	–	16.731	(124.496)
Custo de infraestrutura	(65.696)	25.881	–	–	–	25.881	(39.815)
Depreciação/Amortização	(83.398)	–	–	–	–	–	(83.398)
Lucro bruto	(470.014)	31.205	11.407	–	87.201	129.813	(340.201)
Despesas e receitas operacionais	1.265.480	(51.870)	(75.794)	–	75.794	(51.870)	1.213.610

Administrativas e gerais	(45.629)	583	(36.639)	(43)	(81.728)	3.472	(78.256)
Resultado de equivalência patrimonial	–	–	388.459	–	388.459	–	(358.260)
Outras receitas	1.544	274	81.676	–	83.494	(5)	83.489
Outras despesas	(3.362)	(4.290)	(3.293)	–	(10.945)	3.351	(7.594)
LAJIR	(47.447)	(3.423)	430.203	(43)	379.280		