

# Índice

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	6
--------------------------------	---

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017	8
--------------------------------	---

Demonstração do Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	14
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	15
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	16
--------------------------------	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	18
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017	19
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	20
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	31
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	116
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	118
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	119
--	-----

Motivos de Reapresentação	120
---------------------------	-----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	596.955.970
Preferenciais	282.155.299
<b>Total</b>	<b>879.111.269</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
1	Ativo Total	5.075.933	4.826.667
1.01	Ativo Circulante	924.846	1.141.355
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	483.142	570.694
1.01.02	Aplicações Financeiras	274.062	365.765
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	274.062	365.765
1.01.02.01.03	Investimento a Curto Prazo	274.062	365.765
1.01.03	Contas a Receber	129.429	160.238
1.01.03.01	Clientes	30.282	63.026
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	30.282	63.026
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	99.147	97.212
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	99.147	97.212
1.01.06	Tributos a Recuperar	30.521	30.113
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	30.521	30.113
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis	0	30.113
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensáveis	30.521	0
1.01.07	Despesas Antecipadas	31	43
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	7.661	14.502
1.01.08.03	Outros	7.661	14.502
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	627	6.141
1.01.08.03.03	Outros Ativos	7.034	8.361
1.02	Ativo Não Circulante	4.151.087	3.685.312
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	154.108	196.235
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	151.342	193.564
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	151.342	193.564
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.766	2.671
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	2.766	2.671
1.02.02	Investimentos	3.910.041	3.402.712
1.02.02.01	Participações Societárias	3.902.255	3.394.926
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	3.567.174	3.141.927
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	335.081	252.999
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	1.372	1.758
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.372	1.758
1.02.04	Intangível	85.566	84.607
1.02.04.01	Intangíveis	85.566	84.607
1.02.04.01.02	Projetos em Desenvolvimento	72.782	78.299
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	12.633	6.138
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	151	170

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2	Passivo Total	5.075.933	4.826.667
2.01	Passivo Circulante	97.658	282.431
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	2.528	3.106
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	2.528	3.106
2.01.01.02.01	Salario,Ferias e Encargos Sociais	2.528	3.106
2.01.02	Fornecedores	50.405	37.334
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	50.405	37.334
2.01.03	Obrigações Fiscais	630	3.982
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	606	3.958
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	606	3.958
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	2	2
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadoria	2	2
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	22	22
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços ISS	22	22
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	26.954	79.742
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	1.471
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	0	1.471
2.01.04.02	Debêntures	26.954	78.271
2.01.05	Outras Obrigações	17.141	158.267
2.01.05.02	Outros	17.141	158.267
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	1	158.242
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	17.140	25
2.02	Passivo Não Circulante	652.613	660.306
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	638.404	647.643
2.02.01.02	Debêntures	638.404	647.643
2.02.02	Outras Obrigações	10.604	9.309
2.02.02.02	Outros	10.604	9.309
2.02.02.02.09	Provisão para Passivo a Descoberto	10.604	9.309
2.02.04	Provisões	3.605	3.354
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.605	3.354
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	3.605	3.354
2.03	Patrimônio Líquido	4.325.662	3.883.930
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissao de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	43.733	48.953
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.733	48.953
2.03.04	Reservas de Lucros	1.141.218	907.750
2.03.04.01	Reserva Legal	118.834	118.834
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.022.384	788.916
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	186.366	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	37.574	10.456

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	16.887	31.006	28.237	52.894
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-21.259	-36.929	-39.313	-69.177
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-21.094	-36.575	-38.966	-68.576
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-165	-354	-347	-601
3.03	Resultado Bruto	-4.372	-5.923	-11.076	-16.283
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	128.205	195.866	58.001	149.985
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.263	-15.911	-8.488	-15.213
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-9.263	-15.911	-8.488	-15.213
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	5.597	5.597	-570	-183
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	21	-212	-29	-123
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	131.850	206.392	67.088	165.504
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	123.833	189.943	46.925	133.702
3.06	Resultado Financeiro	3.594	-3.577	5.335	-7.703
3.06.01	Receitas Financeiras	21.460	34.796	25.984	38.047
3.06.02	Despesas Financeiras	-17.866	-38.373	-20.649	-45.750
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	127.427	186.366	52.260	125.999
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	127.427	186.366	52.260	125.999
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	127.427	186.366	52.260	125.999
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	127.427	186.366	52.260	125.999
4.02	Outros Resultados Abrangentes	17.717	27.118	21.542	7.505
4.03	Resultado Abrangente do Período	145.144	213.484	73.802	133.504

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-5.486	-42.131
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-6.451	-31.764
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	186.366	125.999
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	609	622
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-206.392	-165.504
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais Liquida	37.391	44.834
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais Liquidas	-5	402
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-26.269	-38.117
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	7.069	0
6.01.01.09	Outras (Receitas) Despesas Operacionais	-5.220	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	965	-10.367
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	4.886	3.080
6.01.02.03	Partes Relacionadas	11.454	0
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	93	6.137
6.01.02.05	Adiantamento a Fornecedores	-1.267	-325
6.01.02.07	Outros Ativos	1.284	2.407
6.01.02.08	Fornecedores	-28.882	-3.519
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	-578	-391
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-3.352	-17.403
6.01.02.14	Outros Passivos	17.327	-353
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	175.593	-232.845
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-10.448	0
6.02.02	Aquisição de Controladas	-1.348	0
6.02.03	Adiantamento para futuro aumento de Capital	-54.353	-118.530
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	238.209	703.881
6.02.05	Investimentos em Aplicações Financeiras	-121.365	-883.605
6.02.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Recebidos	127.192	71.844
6.02.08	Aquisições de Imobilizado	-62	-19
6.02.09	Aquisições de Intangivel	-2.232	-6.416
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-257.659	603.447
6.03.01	Aumento de Capital/Emissao de Ações	0	833.463
6.03.02	Gasto com Emissão de Ações	0	-30.535
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-158.241	-90.106
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-26.430	-36.680
6.03.09	Pagamento de Emprestimos, Financiamentos, Debentures e Arrendamento Mercantil	-72.988	-72.695
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-87.552	328.471
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	570.694	271.916
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	483.142	600.387

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	48.953	907.750	0	10.456	3.883.930
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	233.468	0	0	233.468
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	48.953	1.141.218	0	10.456	4.117.398
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-5.220	0	0	0	-5.220
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-5.220	0	0	0	-5.220
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	186.366	27.118	213.484
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	186.366	0	186.366
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	27.118	27.118
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	27.118	27.118
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.733	1.141.218	186.366	37.574	4.325.662

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182
5.04	Transações de Capital com os Sócios	802.928	0	0	0	0	802.928
5.04.01	Aumentos de Capital	833.463	0	0	0	0	833.463
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.535	0	0	0	0	-30.535
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	125.999	7.505	133.504
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	125.999	0	125.999
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	7.505	7.505
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	7.505	7.505
5.07	Saldos Finais	2.916.892	51.509	735.104	125.999	6.110	3.835.614

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
7.01	Receitas	39.818	58.166
7.01.02	Outras Receitas	39.818	58.166
7.01.02.03	Suprimento de Energia	34.221	58.349
7.01.02.06	Outras	5.597	-183
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-39.409	-72.391
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-36.575	-68.576
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.576	-3.601
7.02.04	Outros	-258	-214
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-258	-214
7.03	Valor Adicionado Bruto	409	-14.225
7.04	Retenções	-609	-622
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-609	-622
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-200	-14.847
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	241.188	203.551
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	206.392	165.504
7.06.02	Receitas Financeiras	34.796	38.047
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	240.988	188.704
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	240.988	188.704
7.08.01	Pessoal	10.752	8.917
7.08.01.01	Remuneração Direta	9.232	7.447
7.08.01.02	Benefícios	945	903
7.08.01.03	F.G.T.S.	575	567
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	4.817	7.191
7.08.02.01	Federais	4.730	7.110
7.08.02.02	Estaduais	0	6
7.08.02.03	Municipais	87	75
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	39.053	46.597
7.08.03.01	Juros	38.045	44.834
7.08.03.02	Aluguéis	680	847
7.08.03.03	Outras	328	916
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	328	916
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	186.366	125.999
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	186.366	125.999

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
1	Ativo Total	12.192.604	11.463.372
1.01	Ativo Circulante	2.906.510	3.597.227
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.166.451	1.580.070
1.01.02	Aplicações Financeiras	383.331	489.767
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	383.331	489.767
1.01.02.01.03	Investimento de Curto Prazo	274.062	365.765
1.01.02.01.04	Titulos e Valores Mobiliarios	109.269	124.002
1.01.03	Contas a Receber	1.207.529	1.356.883
1.01.03.01	Clientes	1.193.411	1.340.005
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes	277.945	234.647
1.01.03.01.02	Ativo Financeiro da Concessão	915.466	1.105.358
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	14.118	16.878
1.01.03.02.02	Partes Relacionadas	14.118	16.878
1.01.04	Estoques	958	662
1.01.06	Tributos a Recuperar	70.869	64.018
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	70.869	64.018
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	57.698	61.569
1.01.06.01.02	Outros Tributos Compensaveis	13.171	2.449
1.01.07	Despesas Antecipadas	13.082	6.956
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	64.290	98.871
1.01.08.03	Outros	64.290	98.871
1.01.08.03.01	Adiantamento a Fornecedores	17.266	19.445
1.01.08.03.03	Outros Ativos	47.024	79.426
1.02	Ativo Não Circulante	9.286.094	7.866.145
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	4.478.121	3.352.709
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	4.846	4.703
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	4.846	4.703
1.02.01.04	Contas a Receber	12.910	12.092
1.02.01.04.01	Clientes	12.910	12.092
1.02.01.05	Estoques	26.252	26.081
1.02.01.07	Tributos Diferidos	12.971	13.443
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	12.971	13.443
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.421.142	3.296.390
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro da Concessão	4.344.212	3.218.152
1.02.01.10.04	Depositos Judiciais	16.826	14.988
1.02.01.10.05	Imposto de Renda e Contribuição Social Compensaveis	30.233	31.187
1.02.01.10.06	Outros Tributos Compensaveis	2.774	2.774
1.02.01.10.07	Adiantamento a Fornecedores	1.012	868
1.02.01.10.08	Outros Ativos	26.085	28.421
1.02.02	Investimentos	428.303	339.460
1.02.02.01	Participações Societárias	420.517	331.674
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	420.517	331.674
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	7.786	7.786
1.02.03	Imobilizado	4.227.602	4.025.510

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.190.298	3.212.443
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	1.037.304	813.067
1.02.04	Intangível	152.068	148.466
1.02.04.01	Intangíveis	152.068	148.466
1.02.04.01.02	Desenvolvimento de Projetos	76.383	80.448
1.02.04.01.03	Agio na Aquisição de Ações	54.296	46.341
1.02.04.01.04	Outros Intangíveis	21.389	21.677

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2	Passivo Total	12.192.604	11.463.372
2.01	Passivo Circulante	1.475.685	1.705.261
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	14.830	19.763
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	14.830	19.763
2.01.01.02.01	Salario,Ferias e Encargos Sociais	14.830	19.763
2.01.02	Fornecedores	263.247	141.599
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	263.247	141.599
2.01.03	Obrigações Fiscais	76.552	106.994
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	67.845	98.209
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	46.853	71.206
2.01.03.01.02	Outros Tributos a Pagar	20.992	27.003
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	6.772	7.316
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços ICMS	6.772	7.316
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	1.935	1.469
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços ISS	1.935	1.469
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	902.708	1.091.383
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	227.626	619.446
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	189.764	191.746
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	37.862	427.700
2.01.04.02	Debêntures	675.082	471.937
2.01.05	Outras Obrigações	138.893	291.340
2.01.05.02	Outros	138.893	291.340
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	36.975	213.404
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares e Setoriais	61.192	58.776
2.01.05.02.06	Outras Obrigações	40.726	19.160
2.01.06	Provisões	79.455	54.182
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	77	77
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	77	77
2.01.06.02	Outras Provisões	79.378	54.105
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	14.420	15.228
2.01.06.02.04	Provisões de Constituição de Ativos	64.958	38.877
2.02	Passivo Não Circulante	4.486.436	4.151.314
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.396.114	3.671.788
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.767.990	1.659.989
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.220.874	1.316.441
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	547.116	343.548
2.02.01.02	Debêntures	1.628.124	2.011.799
2.02.02	Outras Obrigações	433.348	29.433
2.02.02.02	Outros	433.348	29.433
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	2.428	0
2.02.02.02.04	Outros Tributos a Pagar	835	649
2.02.02.02.05	Taxas Regulamentares e Setoriais	154.450	0
2.02.02.02.07	Outras Obrigações	274.150	27.301
2.02.02.02.08	Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	1.485	1.483
2.02.03	Tributos Diferidos	640.772	435.151
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	640.772	435.151

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2018</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2017</b>
2.02.04	Provisões	16.202	14.942
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	8.789	7.531
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	2.515	2.422
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	5.007	4.246
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.267	863
2.02.04.02	Outras Provisões	7.413	7.411
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	734	734
2.02.04.02.04	Provisões de Constituição de Ativos	6.679	6.677
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	6.230.483	5.606.797
2.03.01	Capital Social Realizado	2.916.771	2.916.771
2.03.01.01	Capital Social Subscrito e Integralizado	2.981.996	2.981.996
2.03.01.02	(-) Gastos com Emissão de Ações	-65.225	-65.225
2.03.02	Reservas de Capital	43.733	48.953
2.03.02.07	Outras Reservas de Capital	43.733	48.953
2.03.04	Reservas de Lucros	1.141.218	907.750
2.03.04.01	Reserva Legal	118.834	118.834
2.03.04.10	Reserva de Lucros	1.022.384	788.916
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	186.366	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	37.574	10.456
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.904.821	1.722.867

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	513.521	879.026	373.037	749.882
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-126.678	-248.796	-117.885	-198.609
3.02.01	Energia Comprada para Revenda	-26.321	-43.199	-43.125	-57.378
3.02.02	Encargos do Uso da Rede Elétrica CUST	-7.106	-14.183	-7.094	-14.244
3.02.03	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	-4.390	-6.383	-2.779	-4.873
3.02.05	Custo dos Serviços Prestados	-32.633	-86.250	-29.371	-59.228
3.02.06	Custo de Infraestrutura	-33.067	-52.437	-13.268	-18.026
3.02.07	Depreciação e Amortização	-23.161	-46.344	-22.248	-44.860
3.03	Resultado Bruto	386.843	630.230	255.152	551.273
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-14.873	-24.533	-16.167	-30.280
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-25.377	-45.625	-23.159	-44.883
3.04.02.01	Outras Despesas Gerais e Administrativas	-25.377	-45.625	-23.159	-44.883
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	5.576	5.710	-540	-148
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-93	-349	-27	-146
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	5.021	15.731	7.559	14.897
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	371.970	605.697	238.985	520.993
3.06	Resultado Financeiro	-58.878	-121.045	-75.290	-169.115
3.06.01	Receitas Financeiras	29.220	51.193	38.595	78.268
3.06.02	Despesas Financeiras	-88.098	-172.238	-113.885	-247.383
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	313.092	484.652	163.695	351.878
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-60.263	-102.394	-33.101	-56.047
3.08.01	Corrente	-27.509	-55.085	-38.671	-69.644
3.08.02	Diferido	-32.754	-47.309	5.570	13.597
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	252.829	382.258	130.594	295.831
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	252.829	382.258	130.594	295.831
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	127.427	186.366	52.260	125.999
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	125.402	195.892	78.334	169.832
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2017 à 30/06/2017</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	252.829	382.258	130.594	295.831
4.02	Outros Resultados Abrangentes	17.717	27.118	21.542	7.505
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	270.546	409.376	152.136	303.336
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	145.144	213.484	73.802	133.504
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	125.402	195.892	78.334	169.832

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	553.813	500.944
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	658.033	560.581
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda, Contribuição Social e Acionistas não Controladores	484.652	351.878
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	49.100	47.363
6.01.01.03	Equivalencia Patrimonial	-15.731	-14.897
6.01.01.04	Encargos de Dividas (Inclui Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas)	173.262	218.525
6.01.01.05	Outras Variações Monetarias e Cambiais, Liquidas	1.637	1.367
6.01.01.06	Receitas Financeiras	-37.989	-54.300
6.01.01.07	Baixas do Ativo Imobilizado e Intangivel	7.691	17.106
6.01.01.09	Outras (Receitas)Despesas Operacionais	-2.458	-6.461
6.01.01.10	Pis,Cofins e taxas Regulatorias Diferidas	-2.131	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-32.895	-5.826
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes	-26.159	-15.623
6.01.02.02	Ativo Financeiro da Concessão	-85.175	111.917
6.01.02.04	Impostos a Recuperar	3.787	1.705
6.01.02.05	Adiantamentos a Fornecedores	-867	-681
6.01.02.06	Estoques	-467	-1.148
6.01.02.07	Outros Ativos	15.720	-8.331
6.01.02.08	Fornecedores	10.574	-64.487
6.01.02.09	Taxas Regulamentares e Setoriais	380	4.231
6.01.02.10	Salarios,Ferias e Encargos Sociais	-2.417	-875
6.01.02.11	Contribuições e Impostos a Recolher	-11.602	-22.056
6.01.02.12	Provisão de Constituição dos Ativos	-754	-2.362
6.01.02.13	Adiantamento de Clientes	0	-215
6.01.02.14	Outros Passivos	64.085	-7.901
6.01.03	Outros	-71.325	-53.811
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-71.325	-53.811
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	30.762	-260.206
6.02.01	Aporte de Capital em Controladas/Controladas em Conjunto	-10.448	0
6.02.02	Aquisição de Controladas	-1.348	0
6.02.04	Resgate de Aplicações Financeiras	297.451	708.782
6.02.05	Investimento em Aplicações Financeiras	-162.446	-902.073
6.02.07	Caixa Adquirido em Combinação de Negocios	77	0
6.02.08	Aquisição de Imobilizado	-91.729	-60.449
6.02.09	Aquisições de Intangivel	-795	-6.466
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-992.044	107.265
6.03.01	Aumento de Capital/Emissao de Ações	0	833.463
6.03.02	Gasto com Emissao de Ações	0	-30.535
6.03.03	Reserva de Capital	39	0
6.03.04	Reserva para Reinvestimento	-39	0
6.03.06	Dividendos e Juros sobre Capital Proprio Pagos	-278.759	-157.194
6.03.07	Emprestimos Tomados e Arrendamento Mercantil	173.178	-3.717
6.03.08	Juros Pagos (Encargos de Dividas)	-142.718	-192.971

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
6.03.09	Pagamento de Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Arrendamento Mercantil	-743.745	-341.781
6.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-6.150	-4.006
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-413.619	343.997
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.580.070	613.734
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.166.451	957.731

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018****(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.916.771	48.953	907.750	0	10.456	3.883.930	1.722.867	5.606.797
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	233.468	0	0	233.468	75.966	309.434
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.916.771	48.953	1.141.218	0	10.456	4.117.398	1.798.833	5.916.231
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-5.220	0	0	0	-5.220	-89.904	-95.124
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	16.358	16.358
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-112.244	-112.244
5.04.08	Compra de Participação de Não Controladores	0	-5.220	0	0	0	-5.220	0	-5.220
5.04.09	Variação na Participação de Acionistas	0	0	0	0	0	0	5.982	5.982
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	186.366	27.118	213.484	195.892	409.376
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	186.366	0	186.366	195.892	382.258
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	27.118	27.118	0	27.118
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	27.118	27.118	0	27.118
5.07	Saldos Finais	2.916.771	43.733	1.141.218	186.366	37.574	4.325.662	1.904.821	6.230.483

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/06/2017****(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182	1.658.629	4.557.811
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.113.964	51.509	735.104	0	-1.395	2.899.182	1.658.629	4.557.811
5.04	Transações de Capital com os Sócios	802.928	0	0	0	0	802.928	-101.458	701.470
5.04.01	Aumentos de Capital	833.463	0	0	0	0	833.463	26.074	859.537
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-30.535	0	0	0	0	-30.535	0	-30.535
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-100.517	-100.517
5.04.09	Varição na Participação de Acionistas não Controladores	0	0	0	0	0	0	-27.015	-27.015
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	125.999	7.505	133.504	169.832	303.336
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	125.999	0	125.999	169.832	295.831
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	7.505	7.505	0	7.505
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	7.505	7.505	0	7.505
5.07	Saldos Finais	2.916.892	51.509	735.104	125.999	6.110	3.835.614	1.727.003	5.562.617

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/06/2018</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2017 à 30/06/2017</b>
7.01	Receitas	954.317	826.711
7.01.02	Outras Receitas	870.224	808.685
7.01.02.01	Receita de Transmissão de Energia	90.100	57.917
7.01.02.02	Remuneração do Ativo Financeiro da Concessão	505.455	487.423
7.01.02.03	Suprimento de Energia	268.959	263.493
7.01.02.06	Outras	5.710	-148
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	84.093	18.026
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-182.156	-140.770
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-63.765	-76.495
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-37.858	-38.192
7.02.04	Outros	-80.533	-26.083
7.02.04.01	Outros Custos Operacionais	-28.096	-8.057
7.02.04.02	Custo de Ativos Próprios	-52.437	-18.026
7.03	Valor Adicionado Bruto	772.161	685.941
7.04	Retenções	-49.097	-47.363
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-49.097	-47.363
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	723.064	638.578
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	66.924	93.165
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	15.731	14.897
7.06.02	Receitas Financeiras	51.193	78.268
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	789.988	731.743
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	789.988	731.743
7.08.01	Pessoal	44.807	41.439
7.08.01.01	Remuneração Direta	36.157	33.392
7.08.01.02	Benefícios	6.274	5.823
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.376	2.224
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	190.679	141.632
7.08.02.01	Federais	190.250	140.093
7.08.02.02	Estaduais	69	1.197
7.08.02.03	Municipais	360	342
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	172.244	252.841
7.08.03.01	Juros	161.643	202.866
7.08.03.02	Aluguéis	6	5.458
7.08.03.03	Outras	10.595	44.517
7.08.03.03.01	Outras Despesas Financeiras	10.595	44.517
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	382.258	295.831
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	186.366	125.999
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	195.892	169.832

## Comentário do Desempenho

### Análise do Resultado Consolidado

#### Receita Operacional Líquida - IFRS

A Alupar e suas subsidiárias registraram uma Receita Líquida de R\$ 513,5 milhões no 2T18, frente aos R\$ 373,0 milhões registrados no 2T17.

	Receita Líquida (R\$ MM)			6M18	6M17	Var.%
	2T18	2T17	Var.%			
Receita de Transmissão de Energia	45,9	29,0	58,2%	90,1	57,9	55,6%
Receita de Infraestrutura	54,8	13,3	312,9%	84,1	18,0	366,5%
Remuneração do Ativo de Concessão	305,0	236,2	29,1%	505,5	487,4	3,7%
Suprimento de Energia	147,7	133,6	10,5%	269,0	263,5	2,1%
<b>Receita Bruta - IFRS</b>	<b>553,3</b>	<b>412,1</b>	<b>34,3%</b>	<b>948,6</b>	<b>826,9</b>	<b>14,7%</b>
Deduções	39,8	39,1	1,8%	69,6	77,0	(9,6%)
<b>Receita Líquida - IFRS</b>	<b>513,5</b>	<b>373,0</b>	<b>37,7%</b>	<b>879,0</b>	<b>749,9</b>	<b>17,2%</b>

A variação na **Receita Líquida** é explicada principalmente pelo:

Aumento de R\$ 14,0 milhões na **Receita de Suprimento de Energia**, devido a: (a) aumento de R\$ 16,7 milhões no **faturamento combinado das geradoras**, basicamente pelo: (i) aumento de R\$ 7,4 milhões no faturamento da PCH Morro Azul, dado que não houve consolidação dos números da usina no 2T17, em virtude da alteração do ERP (sistema de gestão) e; (ii) aumento de R\$ 10,7 milhões na receita bruta da UHE Ferreira Gomes, principalmente pelo ajuste positivo na CCEE de R\$ 25,0 milhões no 2T18, ante um registro positivo de R\$ 15,2 milhões no 2T17, devido a estratégia de sazonalização adotada no período, basicamente pela liquidação das sobras dos meses de junho, sendo R\$ 15,1 milhões em jun/18, (46 MW de energia ao PLD de R\$ 441,96), frente a R\$ 4,4 milhões em jun/17 (47 MW ao PLD de R\$ 128,97); (b) redução de R\$ 12,4 milhões no **faturamento da comercializadora**, que registrou R\$ 18,7 milhões neste trimestre, ante os R\$ 31,1 milhões registrados no 2T17. Em contrapartida, também ocorreu uma redução de R\$ 9,7 milhões na linha de eliminações, em razão de menores operações intercompany. Para mais informações sobre as variações na receita de geração.

Aumento de R\$ 16,9 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, que totalizou R\$ 45,9 milhões no 2T18 ante os R\$ 29,0 milhões contabilizados no 2T17. Esta variação deve-se, exclusivamente, nas transmissoras em operação, pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) – Receita de Contrato com Clientes, vigente a partir de janeiro de 2018.

Aumento de R\$ 68,8 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, deve-se basicamente pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018. Para mais informações, favor, verificar nota explicativa 9 “Ativo Financeiro da Concessão”.

Aumento de R\$ 41,5 milhões na **Receita de Infraestrutura**, que totalizou R\$ 54,8 milhões neste trimestre, ante os R\$ 13,3 milhões registrados no 2T17. Esta variação foi registrada principalmente nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo: (i) aumento de R\$ 20,2 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (EDTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM) e; (ii) crescimento de R\$ 21,3 milhões, basicamente em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018.

## Comentário do Desempenho

### Custo dos Serviços - IFRS

No 2T18, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 126,7 milhões, ante os R\$ 117,9 milhões apurados no 2T17.

Esta variação é decorrente do: (a) aumento de R\$ 3,2 milhões nos **Custos dos Serviços Prestados**, basicamente pelo (i) aumento de R\$ 2,4 milhões na transmissora EATE e ENTE, que, em 2017, realizaram serviços de limpeza das respectivas faixas de servidão no 1T17 e neste ano os mesmos foram efetuados no 2T18 e; (ii) aumento de R\$ 1,3 milhão na PCH Morro Azul, dado que, em razão da alteração do ERP (sistema de gestão), não houve consolidação dos números da usina no 2T17; (b) redução de R\$ 16,8 milhões na conta **Energia Comprada para Revenda**, devido à estratégia de alocação de energia adotada para 2018; (c) aumento de R\$ 1,6 milhão na conta **Recursos Hídricos – CFURH**, basicamente em virtude da maior geração de energia no trimestre pela UHE Ferreira Gomes que impactou em R\$ 1,4 milhão esta conta e; (d) aumento de R\$ 19,8 milhões nos **Custos de Infraestrutura**, devido a implantação das transmissoras, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE, EDTE e TSM, oriundas dos leilões de 2016 e 2017, que registraram um aumento de R\$ 20,2 milhões nesta conta. Para mais informações sobre as variações nos Custos de Infraestrutura, favor verificar a seção “Investimentos” mais adiante.

Custo dos Serviços R\$ (MM)						
Custo dos Serviços	2T18	2T17	Var.%	6M18	6M17	Var.%
Custo dos Serviços Prestados	32,6	29,4	11,1%	86,3	59,2	45,6%
Energia Comprada para Revenda	26,3	43,1	(39,0%)	43,2	57,4	(24,7%)
Encargos da Rede Elétrica - CUST	7,1	7,1	-	14,2	14,2	(0,4%)
Recursos Hídricos - CFURH	4,4	2,8	58,0%	6,4	4,9	31,0%
Custo de Infraestrutura	33,1	13,3	-	52,4	18,0	-
Depreciação / Amortização	23,2	22,2	4,1%	46,3	44,9	3,3%
<b>Total</b>	<b>126,7</b>	<b>117,9</b>	<b>7,5%</b>	<b>248,8</b>	<b>198,6</b>	<b>25,3%</b>

### Despesas Operacionais - IFRS

No 2T18, as Despesas Operacionais totalizaram de R\$ 14,9 milhões, 8,0% inferior aos R\$ 16,2 milhões apurados no 2T17.

A redução nesta conta deve-se a: (a) redução de R\$ 1,2 milhão na conta **Administrativas e Gerais**, principalmente, em razão da: (i) redução de R\$ 0,6 milhão na transmissora ETVG, em decorrência do ressarcimento referente a readequação de instalação para compartilhamento de infraestrutura (CCI); (ii) redução de R\$ 0,3 milhão na UHE Ferreira Gomes, basicamente pelos menores gastos com assessoria e consultoria técnica; (iii) redução de R\$ 1,3 milhão na Alupar - Holding, basicamente pelo reembolso de despesas de estudos / projetos para participação em leilões e; (iv) em contrapartida foi registrado um aumento de R\$ 0,7 milhão nas empresas da Colômbia, sendo R\$ 0,4 milhão na Holding Alupar Colômbia e na TCE, em razão da implantação da linha de transmissão e R\$ 0,3 milhão na PCH Morro Azul, dado que, em razão da alteração do ERP (sistema de gestão), não houve consolidação dos números da usina no 2T17; (b) aumento de R\$ 3,1 milhões nas despesas de **Pessoal e Administradores**, principalmente em decorrência do aumento de R\$ 2,1 milhões na Alupar – Holding, em razão da provisão do PLR referente ao ano de 2018; (c) redução de R\$ 2,5 milhões na linha **Equivalência Patrimonial**, dado que ocorreu, neste trimestre, uma reversão de R\$ 2,3 milhões, em decorrência de uma contabilização a maior no 1T18, ajustada neste trimestre após o segundo aumento de capital na transmissora ETB e; (d) variação de R\$ 6,1 milhões na conta **Outros**, exclusivamente pela aumento de R\$ 6,1 milhões na conta “**Outras Receitas**”, decorrente da mais valia, em razão da compra de 3,77%, em set/17, da empresa Foz do Rio Claro, apurada após laudo de avaliação.

Despesas Operacionais R\$ (MM)						
Despesas Operacionais	2T18	2T17	Var.%	6M18	6M17	Var.%
Administrativas e Gerais	6,5	7,7	(14,7%)	14,0	16,1	(13,3%)
Pessoal e Administradores	17,4	14,3	21,9%	28,9	26,2	10,1%
Equivalência Patrimonial	(5,0)	(7,6)	(33,6%)	(15,7)	(14,9)	5,6%
Outros	(5,5)	0,6	-	(5,4)	0,3	-
Depreciação / Amortização	1,4	1,2	18,2%	2,8	2,5	10,0%

## Comentário do Desempenho

<b>Total</b>	<b>14,9</b>	<b>16,2</b>	<b>(8,0%)</b>	<b>24,5</b>	<b>30,3</b>	<b>(19,0%)</b>
--------------	-------------	-------------	---------------	-------------	-------------	----------------

### EBITDA - IFRS

No 2T18, o EBITDA totalizou R\$ 396,5 milhões, ante aos R\$ 262,4 milhões registrados no 2T17.

A Margem EBITDA Ajustada, atingiu 82,5%, 9,6 p.p superior aos 72,9% registrados no 2T17.

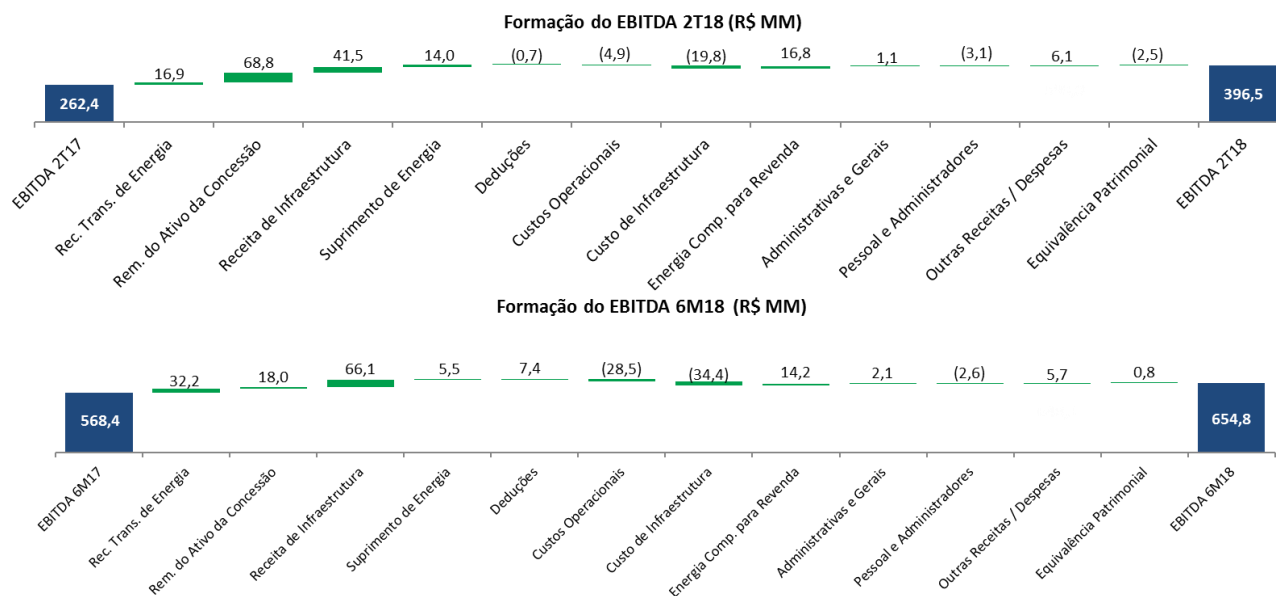
A variação no EBITDA, deve-se a: (a) aumento de R\$ 140,5 milhões na **Receita Líquida**, principalmente em razão do: (i) aumento de R\$ 14,0 milhões na receita de **Suprimento de Energia**, devido ao: (i.a) aumento de R\$ 7,4 milhões na receita da PCH Morro Azul, dado que não houve consolidação dos números da usina no 2T17, em decorrência da alteração do ERP (sistema de gestão) e; (i.b) aumento de R\$ 10,7 milhões no faturamento da UHE Ferreira Gomes, em razão do registro positivo na CCEE de R\$ 25,0 milhões no 2T18, ante um registro positivo de R\$ 15,2 milhões no 2T17, devido a estratégia de sazonalização adotada no período; (ii) aumento de R\$ 16,9 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, exclusivamente nas transmissoras em operação, em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) – Receita de Contrato com Clientes, vigente a partir de janeiro de 2018; (iii) aumento de R\$ 68,8 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, basicamente, pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes e; (iv) aumento de R\$ 41,5 milhões na **Receita de Infraestrutura**, sendo que esta variação foi registrada principalmente nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo: (iv.a) aumento de R\$ 20,2 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (EDTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM) e; (iv.b) crescimento de R\$ 21,3 milhões, basicamente em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018; (b) aumento de R\$ 4,9 milhões nos **Custos Operacionais**, devido ao: (i) aumento de R\$ 3,3 milhões nos **Custos dos Serviços Prestados** e; (ii) aumento de R\$ 1,6 milhão na conta **Recursos Hídricos – CFURH**, para mais detalhes, favor verificar a seção Custo dos Serviços – IFRS; (c) redução de R\$ 16,8 milhões na conta **Energia Comprada para Revenda**, devido à estratégia de alocação de energia adotada para 2018; (d) redução de R\$ 4,0 milhões nas **Despesas Operacionais**, principalmente, pela redução de R\$ 6,1 milhões, na linha **Outros**, basicamente pela mais valia adquirida, em decorrência da compra de 3,77%, em set/17, da empresa Foz do Rio Claro, apurada após laudo de avaliação e; (e) redução de R\$ 2,5 milhões na linha **Equivalência Patrimonial**, dado que ocorreu, neste trimestre, uma reversão de R\$ 2,3 milhões, em decorrência de uma contabilização a maior no 1T18, ajustada neste trimestre após o segundo aumento de capital na transmissora ETB.

	EBITDA - IFRS (R\$ MM)			6M18	6M17	Var.%
	2T18	2T17	Var.%			
Receita Líquida	513,5	373,0	37,7%	879,0	749,9	17,2%
Custos Operacionais	(44,1)	(39,2)	12,4%	(106,8)	(78,3)	36,3%
Custo de Infraestrutura	(33,1)	(13,3)	149,2%	(52,4)	(18,0)	190,9%
Compra de Energia	(26,3)	(43,1)	(39,0%)	(43,2)	(57,4)	(24,7%)
Despesas Operacionais	(18,5)	(22,5)	(18,0%)	(37,5)	(42,7)	(12,1%)
Equivalência Patrimonial	5,0	7,6	(33,6%)	15,7	14,9	5,6%
<b>EBITDA</b>	<b>396,5</b>	<b>262,4</b>	<b>51,1%</b>	<b>654,8</b>	<b>568,4</b>	<b>15,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>77,2%</b>	<b>70,3%</b>	<b>6,9 p.p</b>	<b>74,5%</b>	<b>75,8%</b>	<b>(1,3 p.p)</b>
<b>Margem EBITDA Ajustada*</b>	<b>82,5%</b>	<b>72,9%</b>	<b>9,6 p.p</b>	<b>79,2%</b>	<b>77,7%</b>	<b>1,5 p.p</b>

\*Exclui custo de infraestrutura

Segue abaixo a formação do EBITDA:

## Comentário do Desempenho



## Resultado Financeiro

Totalizou R\$ (58,9) milhões no 2T18, ante os R\$ (75,3) milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

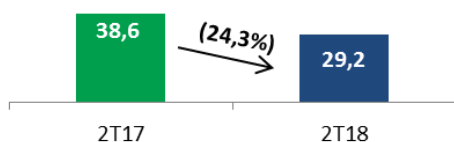
Esta variação no resultado financeiro foi proveniente da:

(a) redução de R\$ 25,8 milhões nas despesas financeiras, em razão da: (i) queda de R\$ 2,8 milhões na Alupar – Holding, decorrente da quitação da IV emissão de debêntures, montante de R\$ 150,0 milhões, em fev/18; (ii) redução da taxa de juros de longo prazo (“TJLP”), que incide sobre 25% da dívida consolidada, que estava em 7,0% a.a, ao longo do 2T17, para 6,60% a.a ao longo do 2T18; (iii) redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”), o qual incide sobre 30% da dívida consolidada, que registrou 1,56% no acumulado do 2T18, ante os 2,50% no acumulado do 2T17; (iv) redução de R\$ 1,9 milhão na UHE La Virgen, devido à queda na conta de variações cambiais e; (v) aumento de R\$ 5,6 milhões na PCH Morro Azul, que registrou uma despesa de R\$ 5,6 milhões neste trimestre, e não apresentou valor no 2T17, dado que, em razão da alteração do ERP (sistema de gestão) não houve consolidação dos números da usina naquele trimestre.

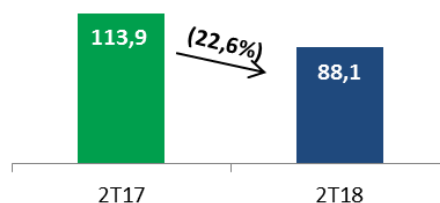
(b) redução de R\$ 9,4 milhões nas receitas financeiras, principalmente em decorrência da queda da taxa média dos depósitos interfinanceiros (“CDI”) que registrou 1,56% no acumulado do 2T18, ante 2,50% no acumulado do 2T17, impactando as aplicações financeiras, principalmente na Alupar – Holding, redução de R\$ 4,5 milhões.

## Comentário do Desempenho

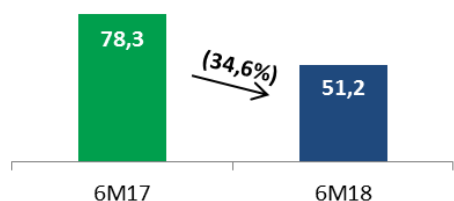
Receita Financeira (R\$ MM)



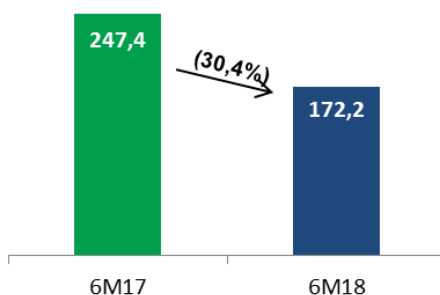
Despesa Financeira (R\$ MM)



Receita Financeira (R\$ MM)



Despesa Financeira (R\$ MM)

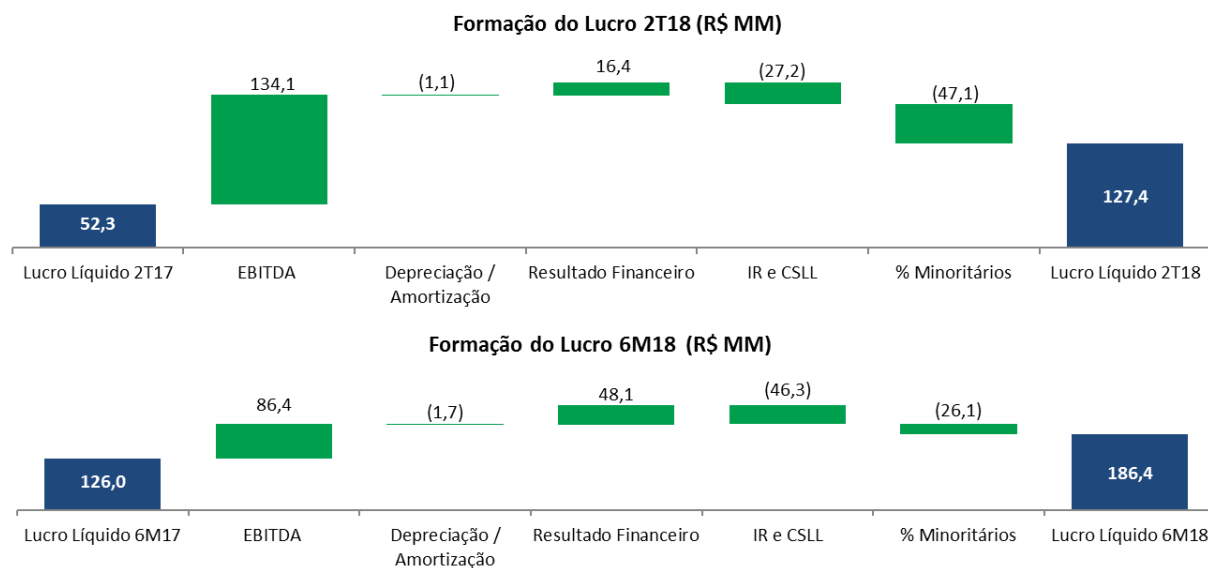


## Lucro Líquido - IFRS

No 2T18, o lucro líquido totalizou R\$ 127,4 milhões, ante aos R\$ 52,3 milhões registrados no 2T17.

Essa variação é resultado do: (a) aumento de R\$ 134,1 milhões no **EBTIDA**, explicada, principalmente, pelo: (i) aumento de R\$ 140,5 milhões na Receita Líquida, em razão do: (i.a) aumento de R\$ 14,0 milhões na receita de suprimento de energia e; (i.b) aumento de R\$ 16,9 milhões na **Receita de Transmissão de Energia**, exclusivamente nas transmissoras em operação, em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) – Receita de Contrato com Clientes, vigente a partir de janeiro de 2018; (i.c) aumento de R\$ 68,8 milhões na **Receita de Remuneração do Ativo de Concessão**, basicamente, pela aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes e; (i.d) aumento de R\$ 41,5 milhões na **Receita de Infraestrutura**, sendo que esta variação foi registrada principalmente nos projetos de transmissão em implantação no Brasil, sendo: (i.d.i) aumento de R\$ 20,2 milhões, decorrente dos investimentos realizados nas transmissoras em implantação no Brasil (EDTE, ETAP, ETC, TPE, TCC, ESTE e TSM) e; (i.d.ii) crescimento de R\$ 21,3 milhões, basicamente em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15) - Receita Contrato com Clientes; (b) redução de R\$ 16,4 milhões no **“Resultado Financeiro”**, conforme explicados anteriormente; (c) aumento de R\$ 27,2 milhões na conta **IR e CSLL**, principalmente em razão do aumento do IRPJ/CSLL diferidos nas transmissoras, em razão da aplicação do CPC 47 (IFRS 15), o qual gerou um aumento no saldo a receber dos ativos da concessão, e conseqüentemente o reconhecimento dos impostos diferidos sobre este incremento e; (d) aumento de R\$ 47,1 milhões na **% Minoritários**, principalmente, em razão do incremento nos resultados das transmissoras, em virtude da aplicação do CPC 47 (IFRS 15).

## Comentário do Desempenho



## Investimentos

No 2T18 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 87,7 milhões em nossas empresas, sendo R\$ 41,1 milhões investidos no segmento de transmissão, R\$ 45,6 milhões no segmento de geração e R\$ 1,1 milhão no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 38,6 milhões registrados no 2T17, quando R\$ 13,2 milhões foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 25,1 milhões foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,3 milhão no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados no 2T18 reflete, principalmente, a implantação da PCH Verde 08, da linha de transmissão dos parques eólicos Energia dos Ventos e do início da implantação das linhas de transmissão adquiridas nos leilões de 2016 e 2017.

Investimentos (R\$ MM)			
2T18	2T17	6M18	6M17

## Comentário do Desempenho

<b>Transmissão*</b>	<b>41,1</b>	<b>13,2</b>	<b>63,1</b>	<b>18,1</b>
ELTE	0,3	0,1	0,4	0,2
ETAP	14,6	2,4	18,8	3,6
ETC	4,8	0,7	8,0	2,1
TCC	2,2	3,6	3,4	4,0
TPE	2,6	5,5	5,9	6,1
TCE	8,0	-	10,7	0,1
ESTE	2,1	0,1	2,8	1,1
TSM	2,9	-	4,3	-
EBTE	-	0,3	5,1	0,3
EDTE	3,4		3,4	
Outros	0,3	0,5	0,3	0,6
<b>Geração</b>	<b>45,6</b>	<b>25,1</b>	<b>85,0</b>	<b>60,5</b>
Energia dos Ventos	9,8	1,6	25,7	3,2
La Virgen	0,0	(6,5)	2,8	2,2
Verde 08	32,0	21,4	50,5	44,1
Outros	3,9	8,5	5,9	10,8
<b>Holding</b>	<b>1,1</b>	<b>0,3</b>	<b>1,2</b>	<b>6,4</b>
<b>Total</b>	<b>87,7</b>	<b>38,6</b>	<b>149,3</b>	<b>85,0</b>

\*Com excessão da TCE o valor do investimento das transmissoras é exatamente o valor contabilizado como custo de infraestrutura.

## Endividamento

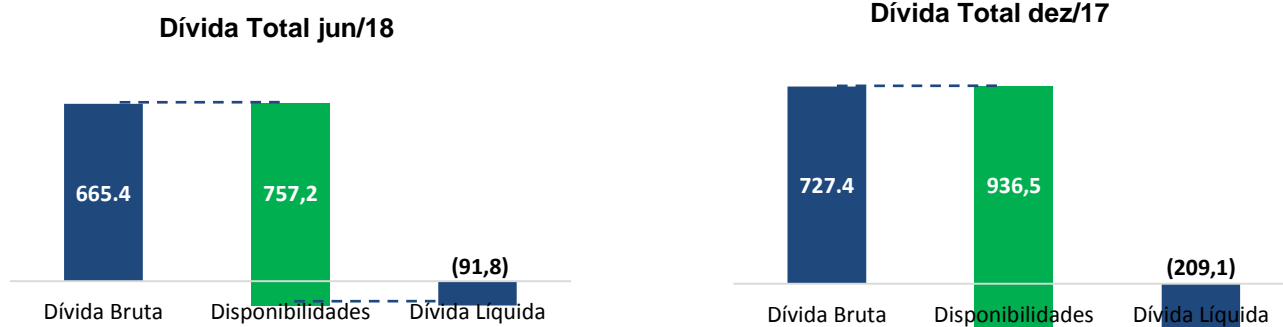
### Alupar - Holding:

No 2T18, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 665,4 milhões, R\$ 62,0 milhões inferior aos R\$ 727,4 milhões registrados em dez/17. Esta variação é explicada pela: (i) quitação da IV emissão de debêntures, sendo R\$ 50,0 milhões de principal e R\$ 2,3 milhões de juros; (ii) quitação do financiamento junto ao FINEP, sendo pago o valor residual do financiamento de R\$ 1,5 milhão; (iii) amortização de R\$ 35,9 milhões da V emissão de debêntures, sendo R\$ 21,5 milhões de principal e R\$ 14,4 milhões de

## Comentário do Desempenho

encargos; (iv) amortização de R\$ 10,3 milhões de encargos da VI emissão de debêntures e; (v) provisões de encargos e variações monetárias, totalizando R\$ 38,0 milhões.

As disponibilidades da Alupar - Holding totalizaram R\$ 757,2 milhões, R\$ 179,3 milhões inferior aos R\$ 936,5 milhões registrados em dez/17. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) amortização e pagamento de juros das dívidas da holding, conforme detalhado acima, totalizando R\$ 100,0 milhões; (ii) pagamento de dividendos intercalares, em 16 de fevereiro de 2018, no montante de R\$ 61,5 milhões; (iii) pagamento em 20 de junho de 2018, da parcela residual dos dividendos declarados na AGOE, realizada em 26 de abril de 2018, no montante de R\$ 96,7 milhões; (iv) recebimento de dividendos no montante de R\$ 127,2 milhões; (v) aportes realizados nos projetos, totalizando R\$ 64,8 milhões e; (vi) recebimento de R\$ 17,1 milhões, decorrente da venda de 15% de participação na PCH Verde 8.



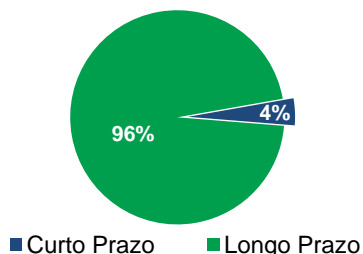
A dívida bruta da Alupar - Holding consiste 100% em emissões de debêntures, sendo todas indexadas por CDI, com um perfil bem alongado, sendo aproximadamente 26% dos vencimentos após 2023.

A dívida de curto prazo totalizou R\$ 27,0 milhões, R\$ 52,8 milhões inferior aos R\$ 79,7 milhões contabilizados no 4T17, sendo esta redução explicada principalmente pela: (i) quitação da IV emissão de debêntures, no montante de R\$ 52,3 milhões; (ii) quitação do financiamento junto ao FINEP, no montante de R\$ 1,5 milhão e; (iii) amortização de principal da V emissão de debêntures no montante de R\$ 21,5 milhões.

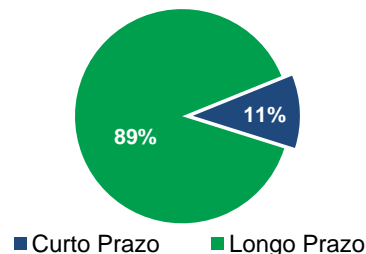
Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 22 “Empréstimos e Financiamentos” e 23 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 2T18.

Abaixo o perfil da dívida da Alupar - Holding:

Perfil da Dívida Alupar - Holding jun/18



Perfil da Dívida Alupar - Holding dez/17



### Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 4.298,8 milhões no 2T18, R\$ 464,4 milhões inferior aos R\$ 4.763,2 milhões apurados em dez/17. Esta variação é explicada principalmente pela: (i) amortização e pagamento de juros das dívidas da Alupar – Holding, no montante de R\$ 100,0 milhões; (ii) provisões de encargos e variações monetárias nas dívidas da Alupar - Holding, no montante de R\$ 38,0 milhões; (iii) amortização das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 625,1 milhões, sendo R\$ 258,4 milhões referentes à quitação dos bridges da usina La Virgen e R\$ 161,8 milhões em relação à quitação

## Comentário do Desempenho

dos bridges da PCH Morro Azul; (iv) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 126,9 milhões; (v) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 135,1 milhões; (vi) perda com a desvalorização do BRL frente a USD, nas dívidas das UHE La Virgen e da PCH Morro Azul, impacto de R\$ 31,3 milhões e; (vii) captação da dívida de longo prazo da PCH Morro Azul, no montante de R\$ 162,4 milhões e do bridge da transmissora TCE (Colômbia), no montante de R\$ 18,8 milhões.

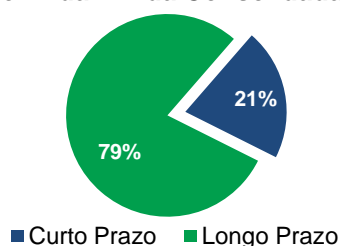
As disponibilidades totalizaram R\$ 1.554,6 milhões, ante os R\$ 2.074,5 milhões registrados em dez/17. Esta variação de R\$ 519,9 milhões no caixa, deve-se, principalmente a: (i) redução de R\$ 179,3 milhões no caixa da Alupar – Holding, conforme explicado anteriormente e; (ii) redução de R\$ 272,6 milhões no caixa da Alupar Peru / La Virgen, em razão das amortizações dos bridges captados junto ao Santander para implantação da usina de La Virgen, em decorrência da liberação, em dez/17, do empréstimo de longo prazo.

A dívida líquida registrada no 2T18 foi de R\$ 2.744,2 milhões, ante os R\$ 2.688,6 milhões registrados em dez/17.

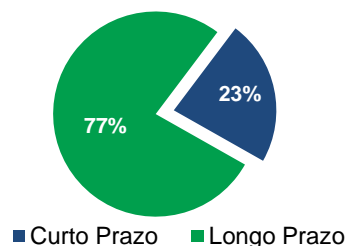


A dívida de curto prazo registrada no 2T18 totalizou R\$ 902,7 milhões, R\$ 188,7 milhões inferior aos R\$ 1.091,4 milhões registrados em dez/17.

### Perfil da Dívida Consolidada jun/18



### Perfil da Dívida Consolidada dez/17



Dos 21% da dívida de curto prazo, 45% ou R\$ 408,6 milhões são referentes a empréstimos ponte.

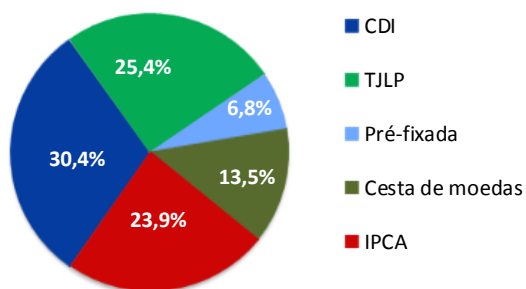
Da dívida bruta consolidada, R\$ 665,4 milhões referem-se à Alupar - Holding, conforme detalhado acima, outros R\$ 2.827,1 milhões estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e, por fim, R\$ 806,3 milhões referem-se aos projetos em implantação, sendo R\$ 401,3 milhões alocados na Alupar Peru / La Virgen para implantação da UHE La Virgen, dos quais R\$ 297,1 milhões referem-se à dívida de longo prazo; R\$ 106,9 milhões alocados na implantação da PCH Verde 8; R\$ 20,1 milhões alocados na implantação do reforço da ETVG; R\$ 154,9 milhões alocados na implantação da transmissora ETAP; R\$ 103,2 milhões na implantação da transmissora ETC e; R\$ 20,1 milhões para implantação da transmissora TCE ( Colômbia).

No 2T18, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 2.303,2 milhões ou 53,6% do total da dívida. As debêntures de emissão da Alupar - Holding representam um saldo de R\$ 665,4 milhões e as emissões das subsidiárias EATE, ECTE, ENTE, ETEP, STN, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Energia dos Ventos, Verde 8, ETAP e ETC representam um saldo de R\$ 1.637,8 milhões.

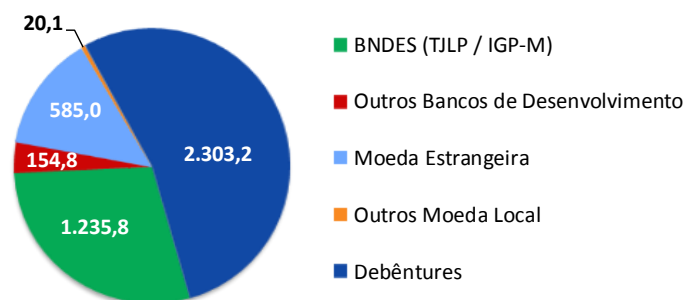
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 585,0 milhões ou 13,6% do total da dívida, sendo que a mesma está alocada nos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

## Comentário do Desempenho

Composição Dívida Total por Indexador (%)

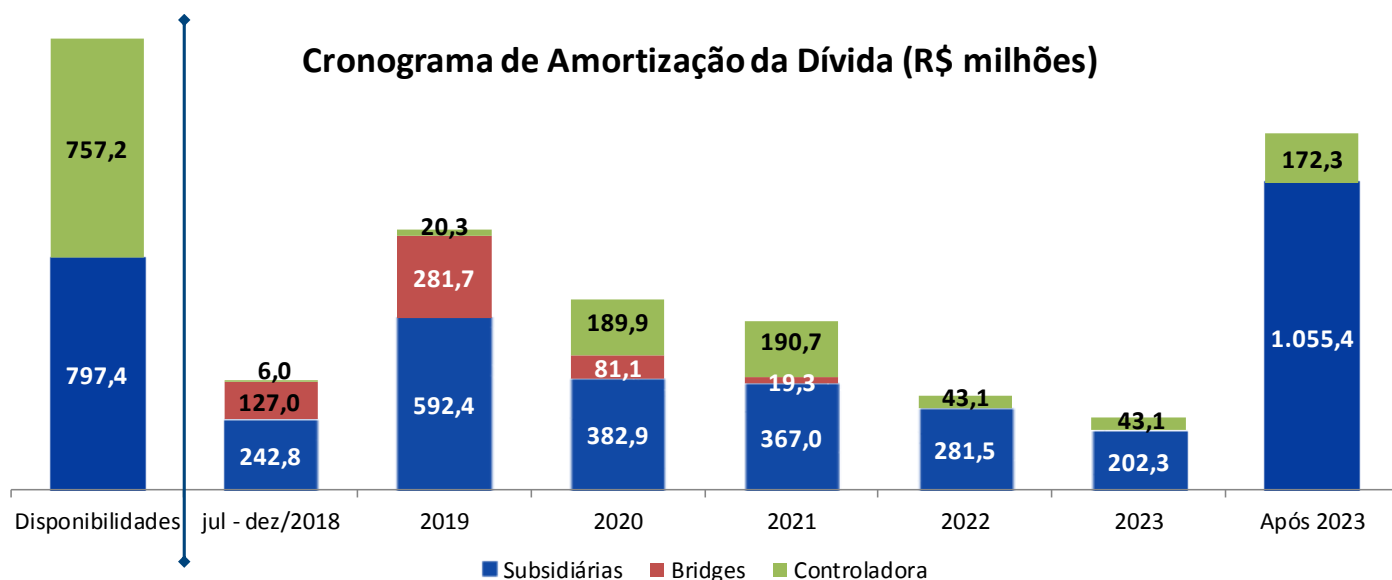


Composição da Dívida Total (Em milhares de R\$)



O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	2018	2019	2020	2021
La Virgen / Alupar Inversiones		R\$ 23,1	R\$ 81,0	
TCE (Colômbia)	R\$ 0,1	R\$ 0,5	R\$ 0,1	R\$ 19,3
Verde 8	R\$ 106,9			
ETVG	R\$ 20,1			
ETAP		R\$ 154,9		
ETC		R\$ 103,2		
<b>TOTAL</b>	<b>R\$ 127,0</b>	<b>R\$ 281,7</b>	<b>R\$ 81,1</b>	<b>R\$ 19,3</b>

Fitch Ratings

- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB**

**Alupar Investimento S.A.**  
**Notas Explicativas**



**Índice das notas explicativas**

Informações gerais .....	Nota 01
Base de preparação e apresentação das Informações contábeis intermediárias – ITR.....	Nota 02
Mudança nas políticas contábeis, Reapresentação e novas Normas ainda não efetivas .....	Nota 03
Caixa e equivalentes de caixa .....	Nota 04
Investimentos de curto prazo .....	Nota 05
Títulos e valores mobiliários.....	Nota 06
Contas a receber de clientes .....	Nota 07
Outros tributos compensáveis .....	Nota 08
Ativo financeiro da concessão.....	Nota 09
Investimentos em coligadas e investidas .....	Nota 10
Investimentos em controladas.....	Nota 11
Participação dos acionistas não controladores.....	Nota 12
Propriedades para investimentos .....	Nota 13
Imobilizado .....	Nota 14
Intangível.....	Nota 15
Fornecedores.....	Nota 16
Imposto de renda e contribuição social a pagar .....	Nota 17
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos.....	Nota 18
Provisão para gastos ambientais.....	Nota 19
Provisão de constituição de ativos.....	Nota 20
Taxas regulamentares e setoriais.....	Nota 21
Empréstimos e financiamentos.....	Nota 22
Debêntures.....	Nota 23
Provisões para contingências .....	Nota 24
Patrimônio líquido.....	Nota 25
Resultado por ação.....	Nota 26
Receita operacional líquida .....	Nota 27
Suprimento de energia e energia comprada para revenda .....	Nota 28
Custos e despesas operacionais.....	Nota 29
Receitas e despesas financeiras .....	Nota 30
Imposto de renda e contribuição social .....	Nota 31
Partes relacionadas .....	Nota 32
Instrumentos financeiros .....	Nota 33
Informações por segmento .....	Nota 34
Benefícios a empregados .....	Nota 35
Seguros .....	Nota 36
Compromissos .....	Nota 37
Eventos subsequentes.....	Nota 38

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### 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 ALUP 11. 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, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área 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: Transminas Holding S.A. (controladora da Companhia Transleste de Transmissão, Companhia Transirapé de Transmissão e Companhia Transudeste de Transmissão), Alupar Inversiones Peru S.A.C. (controladora da La Virgen S.A.C), Alupar Chile Inversiones SpA, Windepar Holding S.A (controladora da Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A.) e Alupar Colombia S.A.S. (controladora da Risaralda Energía S.A.S.E.S.P., 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

A Companhia e suas investidas possuem aproximadamente 7.726 km de linhas de transmissão, sendo aproximadamente 4.920 km em operação e 2.806 km em fase pré-operacional. O detalhamento das concessões está conforme quadro a seguir:

Empresas	Localização / Conexão	Contrato de Concessão ANEEL nº	Prazo da Concessão		Início da operação	Extensão da linha	Tensão	RAP/RBNi (Ciclo 2018-2019)	Índice de reajuste do contrato	Redução de 50% da RAP a partir de 16º ano de Operação	Revisão tarifária prevista
			Início	Fim							
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01	12/06/31	25/08/02	323 km	500KV	51.228	IGP-M	Sim	Não
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02	11/12/32	12/02/05	464 km	500 Kv	234.740	IGP-M	Sim	Não
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02	11/12/32	15/09/04	179 km	230 Kv	52.687	IGP-M	Sim	Não
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01	12/06/31	10/03/03	924 km	500 Kv	227.207	IGP-M	Sim	Não (*)
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00	01/11/30	26/03/02	253 km	525 Kv	49.564	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	005/2004	18/02/04	18/02/34	01/01/06	541 km	500 Kv	189.195	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transleste de Transmissão	Irapé (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04	18/02/34	18/12/05	150 km	345 Kv	42.543	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transudeste de Transmissão	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	005/2005	04/03/05	04/03/35	23/02/07	140 km	345 Kv	26.369	IGP-M	Sim	Não
Companhia Transirapé de Transmissão	Irapé (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05	15/03/35	23/05/07	65 km	230 Kv	34.535	IGP-M	Sim	Não
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06	27/04/36	08/11/07	195 km	230 Kv	45.238	IPCA	Sim	Não
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04	18/02/34	03/10/07	51 km	525 Kv	27.786	IGP-M	Sim	Não
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07	20/04/37	12/12/08	107 km	230 Kv	14.501	IPCA	Sim	Sim
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	Juba (MG) - Juína (MG)	011/2008	16/10/08	16/10/38	30/06/11	775 km	230 Kv	48.313	IPCA	Não	Sim
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	Jauru (MT) - Cuiabá (MT)	023/2009	19/11/09	19/11/39	22/11/11	348 km	500/230 Kv	51.535	IPCA	Não	Sim
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	Subestação Santos Dummond (MG)	025/2009	19/11/09	19/11/39	06/02/13	Subestação	138/345 Kv	13.471	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	Nova Mutum (MT) - Nobres (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	12/07/10	12/07/40	16/12/11	235 km	230 Kv	12.900	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	Subestação Varzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10	23/12/40	23/12/12	Subestação	138/230 Kv	11.036	IPCA	Não	Sim
Transnorte Energia S.A.	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12	25/01/42	Pré Operacional	715 km	500 Kv	6.312	IPCA	Não	Sim
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12	10/05/42	19/01/15	Subestação	230/525 Kv 138/230 Kv	20.151	IPCA	Não	Sim
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14	05/09/44	Pré Operacional	SE+40 Km	230/345 Kv	36.592	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	10 km	500/230 Kv	53.759	IPCA	Não	Sim
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16	02/09/46	Pré Operacional	Subestação	345/138 Kv	31.207	IPCA	Não	Sim
Transmissora Caminho do Café S.A.	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	006/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	288 km	500 Kv	155.013	IPCA	Não	Sim
Transmissora Paraíso De Energia S.A.	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	541 km	500 kv	227.975	IPCA	Não	Sim
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17	10/02/47	Pré Operacional	236 km	500 Kv	26.369	IPCA	Não	Sim
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17	11/08/47	Pré Operacional	330 km	500 Kv	104.151	IPCA	Não	Sim
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S E.S.P (**)	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	N/A	N/A	Pré Operacional	200 km	500 Kv	N/A	IPP	Não	Sim
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A	Bom Jesus da Lapa - Bahia	011/2016	29/09/16	29/09/46	Pré Operacional	446 km	500 Kv	134.821	IPCA	Não	Sim
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	Ibicoara - Bahia	015/2016	01/12/16	01/12/16	Pré Operacional	170 km	500 Kv	66.069	IPCA	Não	Sim
<b>Total</b>						<b>7.726 km</b>		<b>1.995.267</b>			

(\*) A Empresa Amazonense de Transmissão de Energia possui revisão tarifária periódica para RBNi

(\*\*) 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.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### Concessões e autorizações de geração de energia elétrica

A Companhia e suas investidas detêm os direitos de concessão e/ou autorização de 6 PCHs, 4 UHEs e 5 parques eólicos, que totalizam 687 MW. Os sistemas de geração que a Companhia e suas investidas operam, por meio de contratos de concessões e/ou autorizações com prazo de 30 e 35 anos, estão localizados nos Estados do Goiás, Rio Grande do Sul, São Paulo, Amapá, Ceará (parques eólicos) e, futuramente, nos Estados de Goiás (Verde 8 Energia S.A.) e Minas Gerais (Água Limpa S.A.). A Companhia também possui o controle da Risaralda Energia SAS/ESP (Colômbia) por meio da Alupar Colombia S.A.S e detém controle da La Virgen S.A.C (Peru) por meio da Alupar Inversiones Peru S.A.C.

A tabela abaixo apresenta a relação dos ativos de geração de energia elétrica:

Empresas	Localização	Contrato de Concessão / Resolução Autorizativa ANEEL nº	Prazo da Concessão / Autorização		Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW
			Início	Fim			
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Rio Claro - Caçu (GO) e São Simão (GO)	005/2006	15/08/06	15/08/41	05/08/10	68,4	41,0
Ijuí Energia S.A.	Rio Ijuí - Rolador (RS) e Salvador das Missões (RS)	006/2006	15/08/06	15/08/41	29/03/11	51,0	30,4
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	138/2004 - 716/2006	07/04/04	07/04/34	03/09/11	30,0	21,4
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	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 Energia S.A.	Rio Araguari - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	09/11/45	04/11/14	252,0	153,1
Energia dos Ventos I S.A.	Aracati (CE)	Portaria 431/12	17/07/12	17/07/47	22/04/16	23,1	11,80
Energia dos Ventos II S.A.	Aracati (CE)	Portaria 428/12	16/07/12	16/07/47	13/05/16	12,6	6,00
Energia dos Ventos III S.A.	Aracati (CE)	Portaria 433/12	19/07/12	19/07/47	03/03/16	18,9	9,60
Energia dos Ventos IV S.A.	Aracati (CE)	Portaria 442/12	24/07/12	24/07/47	02/03/16	27,3	14,80
Energia dos Ventos X S.A.	Aracati (CE)	Portaria 435/12	19/07/12	19/07/47	02/03/16	16,8	8,70
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	Rio de Janeiro (RJ)	N/A	N/A	N/A	Pré Operacional	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*)	Rio Risaralda (PCH Morro Azul)	N/A	N/A	N/A	10/09/2016	19,9	13,2
Verde 8 Energia S.A.	Rio Verde - Santa Helena de Goiás (GO)	REA 3.702/12 - 4.684/14 - REA 5.953/16	24/10/12	15/06/44	Pré Operacional	30,0	18,7
Água Limpa S.A.	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/14	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	23,0	11,9
La Virgen S.A.C. (*)	Rio Tarma - Peru	253/2005 - 313/2008	N/A	N/A	Pré Operacional	84,0	49,3
<b>Total</b>						<b>687,0</b>	<b>411,3</b>

(\*) As concessões de Risaralda e La 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 informações contábeis intermediárias – ITR

A Administração da Companhia, autorizou a conclusão da elaboração das informações contábeis intermediárias em 27 de maio de 2019.

### 2.1. Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das informações Trimestrais – ITR.

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

Todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela administração na sua gestão.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 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 perfazer precisamente aos totais apresentados.

#### 2.3. Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas Informações contábeis intermediárias – ITR, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas 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 premissas 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 financeiras.

Incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no período a findar-se em 30 de junho de 2018 estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota explicativa 14 – Imobilizado - Vida útil dos bens do imobilizado
- Nota explicativa 15 - Intangível - Perda por Redução ao Valor Recuperável de Ativos não Financeiros, inclusive ágio; - teste de redução ao valor recuperável de ativos intangíveis e ágio: principais premissas em relação aos valores recuperáveis.
- Nota explicativa 18 - Imposto de renda e contribuições sociais diferidos: disponibilidade de lucro tributável no futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados.
- Notas explicativas 24 – provisão para contingências: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; e
- Nota explicativa 9 - ativo financeiro da concessão: estimativas sobre a contabilização de contratos de concessão; momento de reconhecimento do ativo financeiro; determinação da taxa efetiva de juros do ativo financeiro e determinação das receitas de operação e manutenção.

#### 2.4. Moeda funcional e conversão de saldos 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 Inversiones Peru S.A.C. e La Virgen S.A.C cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, da controlada Risaralda Energia SAS ESP cuja moeda funcional é o *Peso Colombiano* e da controlada Alupar Chile Inversiones SpA cuja moeda funcional é o *Peso Chileno*. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 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 até a data em que o controle deixa de existir.

Entre os principais ajustes de consolidação estão às seguintes eliminações:

- 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 e lucro (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:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2018	31/12/2017
<b>Participação direta</b>				
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	"Alupar Peru"	Holding	100,00	100,00
Transminas Holding S.A.	"Transminas"	Holding	70,02	70,02
Alupar Chile Inversiones SpA	"Alupar Chile"	Holding	100,00	100,00
Foz do Rio Claro Energia S.A.	"Foz"	Geração	69,83	69,83
Ijuí Energia S.A.	"Ijuí"	Geração	86,66	86,66
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	"Lavrinhas"	Geração	64,19	64,19
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	"Queluz"	Geração	68,83	68,83
Ferreira Gomes Energia S.A.	"Ferreira Gomes"	Geração	100,00	100,00
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	"GET"	Geração	51,00	51,00
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	"Risaralda"	Geração	0,34	0,34
Forquilha IV Energia S.A.	"Forquilha IV"	Geração	99,99	99,99
Verde 8 Energia S.A.	"Verde 8"	Geração	99,90	99,90
Água Limpa S.A.	"Água Limpa"	Geração	90,00	90,00
La Virgen S.A.C.	"La Virgen"	Geração	6,14	6,71
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	"EATE"	Transmissão	50,02	50,02
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	"STN"	Transmissão	51,00	51,00
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	"ETES"	Transmissão	100,00	100,00
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	"ETEP"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	"ENTE"	Transmissão	50,01	50,01
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	"ERTE"	Transmissão	21,96	21,96
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	"ECTE"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	"ETEM"	Transmissão	62,79	62,79
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	"ETVG"	Transmissão	100,00	100,00
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	"ELTE"	Transmissão	99,99	99,99
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	"Lumitrans"	Transmissão	15,00	15,00
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	"STC"	Transmissão	20,00	20,00
ACE Comercializadora Ltda.	"ACE"	Comercializadora	100,00	100,00
AF Energia S.A.	"AF"	Serviços	99,99	99,99
Windepar Holding S.A.	"Windepar"	Holding	100,00	100,00
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	"ETAP"	Transmissão	99,99	99,98
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	"ETC"	Transmissão	99,99	99,98
Alupar Colombia S.A.S	"Alupar Colombia"	Holding	100,00	100,00
Transmissora Caminho do Café S.A. (a)	"TCC"	Transmissão	51,00	51,00
Transmissora Paraíso De Energia S.A. (a)	"TPE"	Transmissão	51,00	51,00
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (b)	"TSM"	Transmissão	51,00	51,00

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2018	31/12/2017
<b>Participação indireta</b>				
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.(i)	"EBTE"	Transmissão	25,51	25,51
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (i)	"Lumitrans"	Transmissão	40,01	40,01
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (i)	"STC"	Transmissão	30,79	30,79
Companhia Transleste de Transmissão (ii)	"Transleste"	Transmissão	28,71	28,71
Companhia Transirapé de Transmissão (ii)	"Transudeste"	Transmissão	28,71	28,71
Companhia Transudeste de Transmissão (ii)	"Transirapé"	Transmissão	28,71	28,71
Empresa Santos Dumont de Energia S.A. (iii) (i)	"ESDE"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa de Transmissão Serrana S.A. (iv)	"ETSE"	Transmissão	50,02	50,02
Empresa de Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (vi)	"ESTE"	Transmissão	99,90	99,90
La Virgen S.A.C. (v)	"La Virgen"	Geração	74,55	74,55
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (vi)	"ERTE"	Transmissão	9,04	9,04
Companhia Transleste de Transmissão (vi)	"Transleste"	Transmissão	5,00	5,00
Companhia Transirapé de Transmissão (vi)	"Transudeste"	Transmissão	5,00	5,00
Companhia Transudeste de Transmissão (vi)	"Transirapé"	Transmissão	5,00	5,00
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (vii)	"STC"	Transmissão	9,23	9,23
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (vii)	"ERTE"	Transmissão	19,01	19,01
Energia dos Ventos I S.A. (viii)	"EDV I"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos II S.A. (viii)	"EDV II"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos III S.A. (viii)	"EDV III"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos IV S.A. (viii)	"EDV IV"	Geração	100,00	100,00
Energia dos Ventos X S.A.(viii)	"EDV X"	Geração	100,00	100,00
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P. (ix)	"Risarlada"	Geração	99,62	99,62
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP (ix)	"TCE"	Transmissão	99,00	99,00
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (vii)	"EDTE"	Transmissão	25,06	-

- (i) Controladas diretamente pela EATE
- (ii) Controladas diretamente pela Transminas
- (iii) Controlada diretamente pela ETEP
- (iv) Controlada diretamente pela ECTE
- (v) Controlada diretamente pela Alupar Peru
- (vi) Participação indireta via EATE
- (vii) Participação indireta via ENTE
- (viii) Participação indireta via Windepar
- (ix) Participação indireta via Alupar Colombia

#### A) **Aquisição de participação na empresa ETB – Empresa de Transmissão Baiana S.A. (“ETB”)**

Em 01 de novembro de 2017, a Companhia através de seu Conselho de Administração aprovou a celebração de Contrato de Compra e Venda de Ações e de Cessão de Direito de Subscrição com a Apollo 12, que reflete a aquisição de 50% do capital social e votante da ETB Empresa de Transmissão Baiana S.A.

Em 06 de fevereiro de 2018, através do Despacho nº 327, a ANEEL anuiu a operação de compra.

#### B) **Aquisição da EDTE pela ENTE**

A ENTE pagou pela Aquisição, o valor de R\$ 5.867, com data base de 30 de agosto de 2017 (“Data Base”), sendo R\$ 2.045 referente ao efetivo pagamento pelas ações adquiridas e R\$ 3.822 referente às despesas incorridas pela IB relacionadas ao Empreendimento. O valor pago pela ENTE foi acrescido, proporcionalmente ao seu percentual de aquisição no capital social da EDTE, dos custos e despesas diretamente relacionados à implementação do objeto do contrato de concessão, comprovada e razoavelmente incorridos, pela IB e aportados pela Vendedora na IB desde a Data Base até 10 (dez) dias antes da data do fechamento (“Preço de Aquisição”). O Preço de Aquisição foi pago e devidamente corrigido pela taxa do CDI apurada entre a Data Base e a data de fechamento. Em 06 de fevereiro de 2018, através do Despacho nº 327, a ANEEL anuiu a operação de compra e em 27 de março de 2018, após anuência do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica, foi concluída a transferência para a ENTE da participação acionária de 50,100147% do capital social da EDTE, mediante o pagamento no montante de R\$

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

7.057 pelas ações adquiridas. Com a conclusão da Operação, a Companhia passou a deter indiretamente 25,06% da EDTE.

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

Descrição	Abreviatura	Atividade	Participação (%)	
			30/06/2018	31/12/2017
<b>Controladas em conjunto</b>				
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	"TME"	Transmissão	46,00	46,00
Transnorte Energia S.A.	"TNE"	Transmissão	51,00	51,00
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	"ETB"	Transmissão	50,00	50,00

O período findo das controladas incluídas na consolidação é coincidente com o da controladora, e as políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme àquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior. As transações entre a controladora e as empresas controladas são realizadas em condições estabelecidas entre as partes (vide nota explicativa 32). A participação dos acionistas não controladores, das empresas consolidadas integralmente, é destacada nas demonstrações do resultado do exercício do resultado abrangente das demonstrações do valor adicionado e na mutação do patrimônio líquido consolidados.

### 3. Mudanças nas principais políticas contábeis, Reapresentação de informações contábeis intermediárias e Novas normas e interpretações ainda não efetivas

#### **3.1 Mudanças nas principais políticas contábeis**

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritos na nota explicativa nº 3 itens 3.1 a 3.20 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, com exceção das modificações descritas abaixo.

As mudanças nas políticas contábeis também devem ser refletidas nas demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

#### ***Redução ao valor recuperável (impairment)***

#### **CPC 48 / IFRS 9 Instrumentos Financeiros**

(i) Classificação - Ativos financeiros

A nova norma determina três principais categorias de classificação para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e ao valor justo por meio do resultado (VJR). A norma elimina as categorias existentes na IAS 39 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

A tabela a seguir e notas abaixo explicam as categorias de mensuração originais no CPC 38 / IAS 39 e as novas categorias de mensuração do CPC 48 / IFRS 9 para cada classe de ativos financeiros da Companhia e suas controladas em 1º de janeiro de 2018.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

	Classificação original de acordo com o CPC 38 / IAS 39	Nova classificação de acordo com o CPC 48 / IFRS 9
<b>Ativos financeiros</b>		
Contas a receber de clientes	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
<b>Passivos financeiros</b>		
Fornecedores	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado
Debêntures - principal e encargos	Empréstimos e recebíveis	Custo amortizado

#### (ii) Redução no valor recuperável (Impairment) - Ativos financeiros

A nova norma substitui o modelo de "perdas incorridas" do CPC 38 (IAS 39) por um modelo prospectivo de "perdas de crédito esperadas". Nos segmentos de geração, transmissão e comercialização a Administração não identificou impactos relevantes na adoção desta norma em PECLD (Perdas Estimadas de Crédito de Liquidação Duvidosa), bem como na rubrica de contas a receber de clientes.

#### (iii) Contabilidade de hedge

A nova norma torna os requisitos para contabilidade de hedge (hedge accounting) menos rigorosos. As novas regras não impactarão a Companhia e suas controladas devido à ausência desta modalidade de instrumento financeiro.

#### CPC 47 /IFRS 15 - Receita de Contratos com Clientes

A Companhia e suas controladas adotaram o CPC 47/IFRS 15 usando o método de efeito cumulativo, com aplicação inicial a partir de 1º de janeiro de 2018. Como resultado, a Companhia não aplicou os requerimentos exigidos pela norma para o exercício comparativo apresentado, sendo assim os ajustes dos saldos contábeis foram registrados em lucros acumulados. Esta norma requer que a Companhia deve reconhecer receitas para descrever a transferência de bens ou serviços prometidos a clientes no valor que reflita a contraprestação à qual a Companhia espera ter direito em troca desses bens ou serviços. Portanto, a receita deve ser reconhecida de forma líquida de contraprestação variável.

A Companhia avaliou suas operações à luz das novas normas contábeis, e conforme descrito no item 3.14.1, concluiu que a atividade de implementação da infraestrutura é afetada pela nova norma, uma vez que o direito à contraprestação por bens e serviços está condicionado ao cumprimento de outra obrigação de desempenho. Como consequência da aplicação do CPC 47/IFRS 15, o contas a receber de implementação da infraestrutura e outras remunerações do ativo da concessão, até então, classificado como ativo financeiro, e cujo saldo totalizava, em 1º de janeiro de 2018 R\$ 4.323.510, passa a ser classificado como ativo contratual, no montante de R\$ 5.189.537. A diferença dos critérios de mensuração, líquido dos impostos no montante de R\$ 309.434 foi contabilizado diretamente em lucros acumulados.

As informações sobre os indicadores de performance e o referido impacto contábil após a adoção do CPC 47/IFRS 15 é como segue apresentado na nota explicativa 3.2.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

### 3.2 Reapresentação das informações contábeis intermediárias

As informações contábeis intermediárias referentes ao período findo em 30 de junho de 2018, originalmente emitida em 13 de agosto de 2018, estão sendo reapresentadas, em conformidade com o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Erro (IAS 8) e CPC 26(R1) – Apresentação das demonstrações contábeis (IAS 1).

Ao longo de 2018, as investidas do segmento de transmissão de energia elétrica estiveram envolvidas em discussão técnica contábil em relação à classificação dos ativos de transmissão. Considerando que a conclusão sobre os impactos da aplicação inicial do IFRS 9 (CPC 48 – Instrumentos Financeiros) e IFRS 15 (CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente), ocorreram somente no último trimestre do ano, é necessária a reapresentação dos trimestres de 2018.

A Administração da Companhia procedeu ajustes, de forma retrospectiva, no balanço patrimonial, na demonstração do resultado, do resultado abrangente, do valor adicionado e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2018, decorrentes da mensuração da receita e do ativo de contrato das concessões de transmissão na adoção inicial dos pronunciamentos citados acima, e seus impactos tributários correlacionados, conforme abaixo:

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018
<b>ATIVO</b>						
<b>CIRCULANTE</b>	<b>924.846</b>	-	<b>924.846</b>	<b>3.083.032</b>	<b>(176.522)</b>	<b>2.906.510</b>
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	1.091.988	(1.091.988)	-
Ativo financeiro contratual	-	-	-	-	915.466	915.466
Demais Contas não impactadas	924.846	-	924.846	1.991.044	-	1.991.044
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>3.876.213</b>	<b>274.874</b>	<b>4.151.087</b>	<b>8.133.201</b>	<b>1.152.893</b>	<b>9.286.094</b>
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	3.218.228	(3.218.228)	-
Ativo financeiro contratual	-	-	-	-	4.344.212	4.344.212
Investimentos em coligadas e controladas em conjunto	314.527	20.554	335.081	393.608	26.909	420.517
Investimentos em controladas	3.312.854	254.320	3.567.174	-	-	-
Demais Contas não impactadas	248.832	-	248.832	4.521.365	-	4.521.365
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>4.801.059</b>	<b>274.874</b>	<b>5.075.933</b>	<b>11.216.233</b>	<b>976.371</b>	<b>12.192.604</b>
<b>PASSIVO</b>						
Taxas Regulamentares	-	-	-	59.952	1.240	61.192
Outros Tributos	-	-	-	36.902	3.824	40.726
Demais Contas não impactadas	97.658	-	97.658	1.373.767	-	1.373.767
<b>CIRCULANTE</b>	<b>97.658</b>	-	<b>97.658</b>	<b>1.470.621</b>	<b>5.064</b>	<b>1.475.685</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>652.613</b>	-	<b>652.613</b>	<b>3.892.952</b>	<b>593.484</b>	<b>4.486.436</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	449.398	191.374	640.772
Outras obrigações	-	-	-	-	274.150	274.150
Taxas regulamentares e setoriais	-	-	-	26.490	127.960	154.450
Demais Contas não impactadas	652.613	-	652.613	3.417.064	-	3.417.064
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>4.050.788</b>	<b>274.874</b>	<b>4.325.662</b>	<b>5.852.660</b>	<b>377.823</b>	<b>6.230.483</b>
Reserva de lucro	907.750	233.468	1.141.218	907.750	233.468	1.141.218
Lucros acumulados	144.960	41.406	186.366	144.960	41.406	186.366
Demais Contas não impactadas	2.998.078	-	2.998.078	2.998.078	-	2.998.078
<b>DA CONTROLADORA</b>						
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	1.801.872	102.949	1.904.821
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>4.801.059</b>	<b>274.874</b>	<b>5.075.933</b>	<b>11.216.233</b>	<b>976.371</b>	<b>12.192.604</b>
<b>Demonstração do Resultado do Exercício</b>						
Remuneração do ativo de concessão	-	-	-	578.712	100.936	679.648
Pis e Cofins Diferido	-	-	-	-	(536)	(536)
Taxas regulamentares e setoriais diferidas	-	-	-	-	2.667	2.667
Equivalência Patrimonial	164.986	41.406	206.392	15.293	438	15.731
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	(12.193)	(35.116)	(47.309)
Demais Contas não impactadas	(20.026)	-	(20.026)	(267.943)	-	(267.943)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>144.960</b>	<b>41.406</b>	<b>186.366</b>	<b>313.869</b>	<b>68.389</b>	<b>382.258</b>
Atribuído a sócios da empresa controladora	144.960	41.406	186.366	144.960	41.406	186.366
Atribuído a sócios não controladores	-	-	-	168.909	26.983	195.892

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018
<b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>						
Lucro antes do imposto de renda, contribuição social	144.960	41.406	186.366	381.147	103.505	484.652
<b>ITENS QUE NÃO AFETAM O CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>						
Equivalência patrimonial	(164.986)	(41.406)	(206.392)	(15.293)	(438)	(15.731)
Pis e cofins e taxas regulatórias diferidas	-	-	-	-	(2.131)	(2.131)
Demais rubricas não impactadas	13.575	-	13.575	191.243	-	191.243
	<b>(6.451)</b>		<b>(6.451)</b>	<b>557.097</b>	<b>100.936</b>	<b>658.033</b>
<b>(AUMENTO) REDUÇÃO NO ATIVO</b>						
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	17.892	(17.892)	-
Ativo contratual da concessão	-	-	-	-	(85.175)	(85.175)
Demais rubricas não impactadas	16.450	-	16.450	(7.986)	-	(7.986)
	<b>16.450</b>		<b>16.450</b>	<b>9.906</b>	<b>(103.067)</b>	<b>(93.161)</b>
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NO PASSIVO</b>						
Outros passivos	17.327	-	17.327	61.954	2.131	64.085
Demais rubricas não impactadas	(32.812)	-	(32.812)	(3.819)	-	(3.819)
	<b>(15.485)</b>		<b>(15.485)</b>	<b>58.135</b>	<b>2.131</b>	<b>60.266</b>
<b>CAIXA GERADO (APLICADO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>(5.486)</b>		<b>(5.486)</b>	<b>625.138</b>		<b>625.138</b>
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-	-	-	(71.325)	-	(71.325)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (APLICADO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>(5.486)</b>		<b>(5.486)</b>	<b>553.813</b>		<b>553.813</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>	<b>175.593</b>		<b>175.593</b>	<b>30.762</b>		<b>30.762</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>	<b>(257.659)</b>		<b>(257.659)</b>	<b>(992.044)</b>		<b>(992.044)</b>
<b>EFEITO DE VARIAÇÃO CAMBIAL SOBRE CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA</b>				<b>(6.150)</b>		<b>(6.150)</b>
<b>REDUÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(87.552)</b>		<b>(87.552)</b>	<b>(413.619)</b>		<b>(413.619)</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DA REDUÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>						
Saldo no início do período	570.694	-	570.694	1.580.070	-	1.580.070
Saldo no final do período	483.142	-	483.142	1.166.451	-	1.166.451
<b>REDUÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(87.552)</b>		<b>(87.552)</b>	<b>(413.619)</b>		<b>(413.619)</b>

	Controladora			Consolidado		
	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018	Apresentado 30/06/2018	Impactos da adoção CPC 47	Reapresentação 30/06/2018
<b>RECEITAS</b>						
Receita de transmissão de energia	-	-	-	57.309	32.791	90.100
Receita de infraestrutura	-	-	-	52.437	31.656	84.093
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	-	468.966	36.489	505.455
Demais rubricas não impactadas	-	-	-	274.669	-	274.669
	<b>39.818</b>		<b>39.818</b>	<b>853.381</b>	<b>100.936</b>	<b>954.317</b>
<b>(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>						
Outros custos operacionais	(258)	-	(258)	(37.259)	9.163	(28.096)
Demais rubricas não impactadas	(39.151)	-	(39.151)	(154.060)	-	(154.060)
	<b>(39.409)</b>		<b>(39.409)</b>	<b>(191.319)</b>	<b>9.163</b>	<b>(182.156)</b>
<b>(-) QUOTAS DE REINTEGRAÇÃO (DEPRECIÇÃO)</b>	<b>(609)</b>		<b>(609)</b>	<b>(49.097)</b>		<b>(49.097)</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>						
Equivalência patrimonial	164.986	41.406	206.392	15.293	438	15.731
Demais rubricas não impactadas	34.796	-	34.796	51.193	-	51.193
	<b>199.782</b>	<b>41.406</b>	<b>241.188</b>	<b>66.486</b>	<b>438</b>	<b>66.924</b>
<b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>	<b>199.582</b>	<b>41.406</b>	<b>240.988</b>	<b>679.451</b>	<b>110.537</b>	<b>789.988</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO PESSOAL</b>	<b>10.752</b>		<b>10.752</b>	<b>44.807</b>		<b>44.807</b>
<b>IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES</b>						
<b>FEDERAIS</b>	<b>4.730</b>		<b>4.730</b>	<b>148.102</b>	<b>42.148</b>	<b>190.250</b>
Encargos regulamentos da concessão	-	-	-	26.029	(2.667)	23.362
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	12.193	35.116	47.309
Outros impostos e taxas	213	-	213	2.230	9.699	11.929
Demais rubricas não impactadas	4.517	-	4.517	107.650	-	107.650
<b>ESTADUAIS</b>				<b>69</b>		<b>69</b>
<b>MUNICIPAIS</b>	<b>87</b>		<b>87</b>	<b>360</b>		<b>360</b>
<b>IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES</b>	<b>4.817</b>		<b>4.817</b>	<b>148.531</b>	<b>42.148</b>	<b>190.679</b>
<b>REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS DE TERCEIROS</b>	<b>39.053</b>		<b>39.053</b>	<b>172.244</b>		<b>172.244</b>
<b>REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS</b>						
Reservas de lucros	144.960	41.406	186.366	144.960	41.406	186.366
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	168.909	26.983	195.892
	<b>144.960</b>	<b>41.406</b>	<b>186.366</b>	<b>313.869</b>	<b>68.389</b>	<b>382.258</b>
<b>REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS</b>	<b>144.960</b>	<b>41.406</b>	<b>186.366</b>	<b>313.869</b>	<b>68.389</b>	<b>382.258</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

### 3.3 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

#### IFRS 16 Leases (Arrendamentos)

A IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual. As novas regras não impactarão a Companhia e suas controladas.

#### ICPC 22 - IFRIC 23 – Incerteza sobre o tratamento dos tributos sobre a renda

Essa interpretação, vigente para exercícios financeiros a partir de 1º de janeiro de 2019, esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração quando há incerteza sobre a aceitação dos tratamentos adotados pela autoridade fiscal, aplicando os requisitos do CPC 32. A Companhia está em processo de avaliação das incertezas e não espera impactos significativos em suas demonstrações contábeis.

Normas e interpretações novas e revisadas pelo IASB já emitidas e que entrarão em vigor a partir do exercício financeiro de 2019:

- **IFRS 10 e IAS 28** - Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e uma Associada ou Empreendimento Controlado em Conjunto

### 4. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa</b>				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	357	1.197
Fundos de investimento (*)	94,57%	97,85%	469.268	497.263
Operações compromissadas	95,00%	90,00%	13.502	72.058
Aplicações automáticas	20,00%	20,00%	15	176
<b>Total</b>			<b>483.142</b>	<b>570.694</b>

Caixa e equivalentes de caixa:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Aplicações financeiras classificadas como equivalentes de caixa</b>				
Numerário disponível (Caixa e bancos)	-	-	21.708	312.445
Fundos de investimento (*)	94,64%	97,84%	736.613	507.249
Certificados de depósitos bancários	97,31%	93,10%	311.832	550.803
Operações compromissadas	95,00%	90,00%	13.502	72.058
Outros fundos de investimento	85,85%	82,13%	81.194	129.390
Aplicações automáticas	20,00%	22,54%	1.602	8.125
<b>Total</b>			<b>1.166.451</b>	<b>1.580.070</b>

A Companhia e suas controladas têm políticas de investimentos financeiros que determinam que as aplicações financeiras classificadas como caixa e equivalentes de caixa se concentrem em valores mobiliários de baixo risco e em aplicações em instituições financeiras de primeira linha.

Aplicações financeiras classificadas como caixa e equivalentes de caixa:

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a administração registra essas aplicações pelo

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

percentual de rendimento auferido, não ocorrendo, portanto risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

(\*) Referem-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, cuja composição da carteira é assim como segue:

	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
<b>Composição da carteira</b>		
Operações compromissadas - Notas do tesouro nacional	469.288	497.263
Títulos federais - Letras financeiras do tesouro	304.115	380.589
Títulos privados - Certificados de depósitos bancários	30.316	27.450
Valores a pagar/receber	(21)	(21)
Disponibilidades	1	1
Outros cotistas	(60.369)	(42.254)
<b>Total - FI Energia</b>	<b>743.330</b>	<b>863.028</b>
Registrado em caixa e equivalentes de caixa	469.268	497.263
Registrado em investimentos de curto prazo	274.062	365.765
<b>Total - FI Energia</b>	<b>743.330</b>	<b>863.028</b>

### 5. Investimentos de curto prazo

Investimentos de curto prazo:	Remuneração média - % CDI		Controladora / Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo</b>				
Fundos de investimento	95,00%	90,00%	274.062	365.765
<b>Total</b>			<b>274.062</b>	<b>365.765</b>

Aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo:

Refere-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, conforme evidenciado na nota explicativa 4, e é composto substancialmente por títulos do Tesouro Brasileiro e certificados de depósitos bancários, e são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

### 6. Títulos e valores mobiliários

A composição da carteira dos títulos e valores mobiliários é assim como segue:

Títulos e valores mobiliários:	Remuneração média - % CDI		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários</b>				
<b>Circulante</b>				
Outros fundos de investimento	85,00%	84,58%	98.931	113.985
Operações compromissadas	100,80%	100,80%	10.338	10.017
			<b>109.269</b>	<b>124.002</b>
<b>Não circulante</b>				
Outros fundos de investimento (i)	95,63%	95,68%	4.846	4.703
			<b>4.846</b>	<b>4.703</b>
<b>Total</b>			<b>114.115</b>	<b>128.705</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Os títulos e valores mobiliários são compostos por:

Aplicações financeiras constituídas como contas reservas definidas nos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na obrigação de manter aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.

- i) Aplicações financeiras destinadas ao reinvestimento em projetos de infraestrutura na Amazônia brasileira no qual está sujeito à aprovação da Agência de Desenvolvimento da Amazônia (ADA).

## 7. Contas a receber de clientes

- a) As contas a receber de clientes estão compostas como a seguir:

	Controladora		Consolidado						
	Saldos vincendos		Saldos vincendos	Saldos vencidos				30/06/2018	31/12/2017
	30/06/2018	31/12/2017		Até 30 dias	de 31 a 60 dias	de 61 a 360 dias	há mais de 361 dias		
<b>Sistema de transmissão de energia</b>									
Encargos de uso da transmissão faturados	-	-	91.923	23.693	732	2.734	9.673	128.755	126.751
	-	-	91.923	23.693	732	2.734	9.673	128.755	126.751
<b>Sistema de geração de energia</b>									
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	34.421	-	-	-	-	34.421	31.348
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	21.290	-	-	-	-	21.290	(20.276)
MRE e Spot (energia de curto prazo)	30.282	63.026	106.389	-	-	-	-	106.389	108.916
	30.282	63.026	162.100	-	-	-	-	162.100	119.988
	<b>30.282</b>	<b>63.026</b>	<b>254.023</b>	<b>23.693</b>	<b>732</b>	<b>2.734</b>	<b>9.673</b>	<b>290.855</b>	<b>246.739</b>
Circulante	30.282	63.026						277.945	234.647
Não circulante	-	-						12.910	12.092
<b>Total</b>	<b>30.282</b>	<b>63.026</b>						<b>290.855</b>	<b>246.739</b>

Durante o período findo em 30 de junho de 2018, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, a Companhia considera a avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

- b) A movimentação das contas a receber de clientes é como segue:

	Consolidado							
	31/12/2017	Provisão	Reversão da provisão	Faturamento	Recebimento	Transferência de adiantamento de clientes	Outros	30/06/2018
<b>Sistema de transmissão de energia</b>								
Encargos de uso da transmissão faturados	126.751	-	-	605.491	(594.049)	(9.438)	-	128.755
Contrato de conexão do sistema de transmissão - CCT	-	-	-	618	(618)	-	-	-
	126.752	-	-	606.045	(594.603)	(9.438)	-	128.755
<b>Sistema de geração de energia</b>								
Contrato bilateral - ambiente regulado	31.348	28.481	(29.582)	162.864	(161.205)	2.515	-	34.421
Contrato bilateral - ambiente livre	27.784	88.879	(111.700)	86.747	(106.499)	36.079	-	21.290
MRE e Spot (energia de curto prazo)	60.856	49.956	(17.508)	10.822	49.059	(38.594)	(8.202)	106.389
	119.988	167.316	(158.790)	260.433	(218.645)	-	(8.202)	162.100
	119.987	167.316	(158.790)	260.433	(218.645)	-	(16.404)	162.100
	246.739	167.316	(158.790)	866.478	(813.248)	(9.438)	(16.404)	290.855

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 8.Outros tributos compensáveis

Por força de determinações legais, a Companhia e suas controladas, sofreram as retenções e/ou procederam às antecipações para posterior compensação de impostos e contribuições. Os saldos destes impostos estão assim distribuídos:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Circulante</b>				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	18.816	25.964
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	29	34	4.704	2.041
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	30.492	30.079	34.177	33.564
	<b>30.521</b>	<b>30.113</b>	<b>57.697</b>	<b>61.569</b>
Programa de Integração Social - PIS	177	-	332	154
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	450	-	1.277	1.084
Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL	-	-	494	509
Outros	-	-	10.888	702
	<b>627</b>	<b>-</b>	<b>13.171</b>	<b>2.449</b>
<b>Não circulante</b>				
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	-	-	20.176	20.877
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	-	-	6.870	7.123
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	-	-	3.187	3.187
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30.233</b>	<b>31.187</b>
Programa de Integração Social - PIS	-	-	468	-
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	2.292	2.292
Instituto Nacional do Seguro Social - INSS	-	-	14	-
Outros	-	-	-	482
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.774</b>	<b>2.774</b>
<b>Total</b>	<b>31.148</b>	<b>30.113</b>	<b>103.875</b>	<b>97.979</b>

#### 9.Ativo da concessão

A composição e a movimentação do ativo financeiro da concessão por controlada é como segue:

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

(Reapresentado)

	31/12/2017	Ajuste CPC 47	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Ativo financeiro adquirido em transação de capital	Recebimento	30/06/2018
<b>Controladas diretas</b>								
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	719.829,00	442.105	20.190	160.870	-	-	(173.368)	1.169.626
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	672.984,00	8.608	14.395	65.074	-	-	(106.295)	654.766
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	536.501,00	157.876	17.856	74.632	-	-	(110.797)	676.068
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	233.488,00	(758)	3.158	10.410	-	-	(24.558)	221.740
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	150.407,00	97.484	4.488	24.249	-	-	(22.722)	253.906
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	136.338,00	102.804	4.418	39.803	-	-	(27.065)	256.298
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	135.589,00	56.349	3.632	19.084	-	-	(25.339)	189.315
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	116.836,00	35.551	1.487	7.213	-	-	(6.765)	154.322
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	98.136,00	7.309	2.151	11.461	-	-	(13.358)	105.699
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	88.691,00	52.782	1.046	6.668	-	-	(7.646)	141.541
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	80.698,00	39.761	1.105	6.281	-	-	(1.891)	125.954
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	11.491,00	(858)	-	-	526	-	-	11.159
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	12.055,00	11.354	-	-	39.339	-	-	62.748
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	5.268,00	2.511	-	-	13.320	-	-	21.099
Transmissora Caminho do Café S.A.	6.341,00	1.426	-	-	6.369	-	-	14.136
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	11.164,00	3.238	-	-	8.131	-	-	22.533
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	1.803,00	330	-	-	5.140	-	-	7.273
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	1.951,00	978	-	-	3.886	-	-	6.815
	<b>3.019.570</b>	<b>1.018.850</b>	<b>73.926</b>	<b>425.745</b>	<b>76.711</b>	<b>-</b>	<b>519.804</b>	<b>4.094.998</b>
<b>Controladas indiretas</b>								
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	578.132,00	(151.395)	4.393	24.701	3.999	-	(25.170)	434.660
Companhia Transleste de Transmissão	149.928,00	(12.955)	3.215	15.931	-	-	(20.515)	135.604
Companhia Transsudeste de Transmissão	101.177,00	(13.952)	2.440	8.325	-	-	(9.790)	88.200
Companhia Transirapé de Transmissão	153.223,00	31.975	2.814	14.691	-	-	(20.854)	181.849
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	106.282,00	13.019	1.312	5.814	-	-	(6.517)	119.910
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	215.198,00	(21.211)	2.000	9.570	-	-	(11.458)	194.099
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	-	1.696	-	678	3.383	4.601	-	10.358
	<b>1.303.940</b>	<b>(152.823)</b>	<b>16.174</b>	<b>79.710</b>	<b>7.382</b>	<b>4.601</b>	<b>(94.304)</b>	<b>1.164.680</b>
	<b>4.323.510</b>	<b>866.027</b>	<b>90.100</b>	<b>505.455</b>	<b>84.093</b>	<b>4.601</b>	<b>(614.108)</b>	<b>5.259.678</b>
Circulante	1.105.358							915.466
Não circulante	3.218.152							4.344.212
	<b>4.323.510</b>							<b>5.259.678</b>

Consolidado								
Taxa de remuneração do ativo financeiro - a.a	31/12/2016	Receita de transmissão de energia	Remuneração do ativo de concessão	Receita de infraestrutura	Ativo financeiro adquirido em transação de capital	Adiantamento de clientes	Recebimento	31/12/2017
<b>Controladas diretas</b>								
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	34,14%	820.123	26.200	246.512	-	-	(373.006)	719.829
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	19,71%	687.357	21.415	134.179	781	-	(170.748)	672.984
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	34,18%	567.762	8.816	171.599	-	-	(211.676)	536.501
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	16,49%	234.258	4.969	37.226	4.483	-	(47.448)	233.488
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	33,10%	157.295	7.296	46.385	-	-	(60.569)	150.407
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	37,02%	153.548	9.345	46.816	-	-	(73.371)	136.338
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	31,55%	140.633	4.133	39.459	-	-	(48.636)	135.589
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	10,78%	114.710	3.125	12.625	(673)	-	(12.951)	116.836
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	21,13%	100.740	2.437	20.594	-	-	(25.635)	98.136
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	12,79%	88.877	2.718	12.420	81	-	(15.405)	88.691
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	15,97%	83.156	1.056	12.371	135	-	(16.020)	80.698
Empresa Litorânea De Transmissão de Energia S.A.	9,89%	9.741	-	1.305	445	-	-	11.491
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	14,01%	2.334	-	840	8.881	-	-	12.055
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	33,23%	1.201	-	560	3.507	-	-	5.268
Transmissora Caminho do Café S.A.	26,03%	-	-	506	5.835	-	-	6.341
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	24,82%	-	-	775	10.389	-	-	11.164
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	23,74%	-	-	30	1.773	-	-	1.803
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	21,32%	-	-	215	1.736	-	-	1.951
		<b>3.161.735</b>	<b>91.510</b>	<b>784.417</b>	<b>37.373</b>	<b>-</b>	<b>(1.055.465)</b>	<b>3.019.570</b>
<b>Controladas indiretas</b>								
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	9,69%	565.436	7.515	51.402	2.769	-	(48.990)	578.132
Companhia Transleste de Transmissão	23,88%	153.093	4.346	32.140	-	-	(39.651)	149.928
Companhia Transsudeste de Transmissão	18,34%	102.042	2.408	21.232	-	-	(24.505)	101.177
Companhia Transirapé de Transmissão	9,69%	155.372	3.377	27.179	-	-	(32.705)	153.223
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	13,66%	103.184	2.281	13.957	-	-	(13.140)	106.282
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	11,16%	210.757	2.123	23.911	-	-	(21.593)	215.198
		<b>1.289.884</b>	<b>22.050</b>	<b>169.821</b>	<b>2.769</b>	<b>-</b>	<b>(180.584)</b>	<b>1.303.940</b>
		<b>4.451.619</b>	<b>113.560</b>	<b>954.238</b>	<b>40.142</b>	<b>-</b>	<b>(1.236.049)</b>	<b>4.323.510</b>
Circulante		1.237.557						1.105.358
Não circulante		3.214.062						3.218.152
		<b>4.451.619</b>						<b>4.323.510</b>

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão da Companhia de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.408 de 26 de junho de 2018 é como segue:

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

Ciclo 2018-2019	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT <sup>(e)</sup> (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL <sup>(a)</sup>	RBNI <sup>(b)</sup>	RMEL	RBL <sup>(a)</sup>	RBNI <sup>(b)</sup>	RPEC <sup>(c)</sup>	RCDM <sup>(d)</sup>			
<b>Concessão</b>										
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	220.060	7.127	20	-	-	-	-	227.207	(13.837)	213.370
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	234.714	16	10	-	-	-	-	234.740	(8.555)	226.185
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	187.799	1.396	-	-	-	-	-	189.195	(3.688)	185.507
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	51.096	14	118	-	-	-	-	51.228	(2.159)	49.069
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49.528	9	27	-	-	-	-	49.564	(1.659)	47.905
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	41.479	11.208	-	-	-	-	-	52.687	(1.851)	50.836
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	41.525	3.618	7	2.729	-	434	-	48.313	(1.577)	46.736
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	28.552	2.124	-	7.765	2.325	349	4.123	45.238	(3.522)	41.716
Companhia Transleste de Transmissão	42.543	-	-	-	-	-	-	42.543	(1.652)	40.891
Companhia Transirapê de Transmissão	18.155	8.085	-	4.136	2.928	337	894	34.535	(1.173)	33.362
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	27.752	34	-	-	-	-	-	27.786	(917)	26.869
Companhia Transudeste de Transmissão	26.369	-	-	-	-	-	-	26.369	(1.024)	25.345
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	15.038	74	-	2.305	1.776	958	-	20.151	(2.292)	17.859
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	8.287	93	-	-	4.192	-	1.929	14.501	(304)	14.197
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	8.668	-	2	3.858	-	943	-	13.471	(307)	13.164
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. *	12.849	51	-	-	-	-	-	12.900	(463)	12.437
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.273	195	-	2.667	5.640	466	795	11.036	(763)	10.273
<b>Total</b>	<b>1.015.687</b>	<b>34.044</b>	<b>184</b>	<b>23.460</b>	<b>16.861</b>	<b>3.487</b>	<b>7.741</b>	<b>1.101.464</b>	<b>(45.743)</b>	<b>1.055.721</b>

A composição da Receita Anual Permitida - RAP de cada controlada de transmissão do Grupo Alupar de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.255 de 23 de junho de 2017 é como segue:

Ciclo 2017-2018	Rede Básica			Rede Básica Fronteira		DIT <sup>(e)</sup> (Exclusivo)		Total	Parcela de ajuste (PA) apuração	Total líquido
	RBL <sup>(a)</sup>	RBNI <sup>(b)</sup>	RMEL	RBL <sup>(a)</sup>	RBNI <sup>(b)</sup>	RPEC <sup>(c)</sup>	RCDM <sup>(d)</sup>			
<b>Concessão</b>										
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	347.481	6.799	-	-	-	-	-	354.280	(26.483)	327.797
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	225.130	-	-	-	-	-	-	225.130	(13.240)	211.890
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	180.122	-	-	-	-	-	-	180.122	(10.593)	169.529
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	56.367	-	-	-	-	-	-	56.367	(5.645)	50.722
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	47.529	-	-	-	-	-	-	47.529	(4.954)	42.575
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	39.783	10.750	-	-	-	-	-	50.533	(2.972)	47.561
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	40.372	2.558	2.653	967	421	-	-	46.971	(2.480)	44.491
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	27.759	2.066	7.550	2.260	339	4.009	-	43.982	(1.574)	42.408
Companhia Transleste de Transmissão	40.804	-	-	-	-	-	-	40.804	(2.400)	38.404
Companhia Transirapê de Transmissão	17.413	7.754	3.967	2.809	323	857	-	33.123	(1.585)	31.538
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	26.618	11	-	-	-	-	-	26.629	(1.553)	25.076
Companhia Transudeste de Transmissão	25.291	-	-	-	-	-	-	25.291	(1.487)	23.804
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	14.621	72	2.241	1.727	931	-	-	19.591	(1.229)	18.362
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	8.057	90	-	4.076	-	1.875	-	14.099	(487)	13.611
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	8.429	-	3.751	-	917	-	-	13.097	(1.002)	12.095
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. *	12.492	38	-	-	-	-	-	12.530	(690)	11.840
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	1.238	190	2.593	5.483	453	773	-	10.730	(7.294)	3.436
<b>Total</b>	<b>1.119.506</b>	<b>30.328</b>	<b>22.755</b>	<b>17.322</b>	<b>3.384</b>	<b>7.514</b>	<b>1.200.809</b>	<b>(85.667)</b>	<b>1.115.141</b>	

- (a) Rede Básica Licitada
- (b) Rede Básica Novas Instalações
- (c) Receita dos ativos das demais concessionárias de transmissão licitadas
- (d) Receita das Demais Instalações de Transmissão
- (e) Demais Instalações de Transmissão

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 10. Investimentos em coligadas e investidas

As movimentações dos investimentos é como segue:

(Reapresentado)						
Consolidado						
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Ajuste de exercícios anteriores - CPC 47	Adições/Baixas	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/06/2018
<b>Controladas em conjunto</b>						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	98.560	30.725	-	-	6.954	136.239
Transnorte Energia S.A.	154.439	(10.958)	-	-	813	144.294
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	-	349	53.797	-	402	54.548
<b>Total - Participação em controladas em conjunto</b>	<b>252.999</b>	<b>20.116</b>	<b>53.797</b>	<b>-</b>	<b>8.169</b>	<b>335.081</b>
<b>Investimentos indiretos</b>						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	3.656	(1.042)	-	(681)	560	2.493
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	2.433	(873)	-	(400)	385	1.545
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	4.480	644	-	-	478	5.602
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	14.597	5.824	-	(1.502)	1.531	20.450
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	22.817	(1.732)	-	(1.409)	1.389	21.065
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	30.692	3.534	-	(3.164)	3.219	34.281
<b>Total - Investimentos indiretos</b>	<b>78.675</b>	<b>6.355</b>	<b>-</b>	<b>(7.156)</b>	<b>7.562</b>	<b>85.436</b>
<b>Total</b>	<b>331.674</b>	<b>26.471</b>	<b>53.797</b>	<b>(7.156)</b>	<b>15.731</b>	<b>420.517</b>

As informações referentes ao total das ações ou quotas e dados financeiros resumidos das investidas e dos investimentos indiretos estão demonstradas a seguir:

Empresa	Consolidado							
	Capital social - quantidade de ações ou quotas total	30/06/2018			31/12/2017			Capital social - quantidade de ações ou quotas total
		Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia, pela EATE e pela ENTE			Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia, pela EATE e pela ENTE			
		Ordinárias	Preferenciais	Total		Ordinárias	Preferenciais	Total
<b>Controladas em conjunto</b>								
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	109.793.590	50.505.051	-	50.505.051	109.793.590	50.505.051	-	50.505.051
Transnorte Energia S.A.	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601	298.705.100	152.339.601	-	152.339.601
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	222.958	111.459	-	111.459	-	-	-	-
<b>Investimentos indiretos</b>								
Companhia Transleste de Transmissão (*)	49.569.000	4.956.900	-	4.956.900	49.569.000	4.956.900	-	4.956.900
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	30.000.000	3.000.000	-	3.000.000	30.000.000	3.000.000	-	3.000.000
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	22.340.490	2.234.049	-	2.234.049	22.340.490	2.234.049	-	2.234.049
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	84.133.970	-	15.208.597	15.208.597	84.133.970	-	15.208.597	15.208.597
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	211.003.246	38.930.597	-	38.930.597	211.003.246	38.930.597	-	38.930.597
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	84.133.970	5.126.185	26.858.388	31.984.573	84.133.970	5.126.185	26.858.388	31.984.573

(\*) Participação EATE

(\*\*) Participação ENTE

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

(Reapresentado)

Empresa	Consolidado					
	30/06/2018			31/12/2017		
	Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE		Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE	
no capital social		no patrimônio líquido	no capital social		no patrimônio líquido	
<b>Controladas em conjunto</b>						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	296.063	46,00%	136.239	214.264	46,00%	98.560
Transnorte Energia S.A.	281.950	51,00%	144.294	302.818	51,00%	154.439
Empresa de Transmissão Baiana S.A. (***)	71.460	50,00%	54.548	-	0,00%	-
<b>Investimentos indiretos</b>						
Companhia Transleste de Transmissão	49.811	10,00%	2.493	73.104	10,00%	3.656
Companhia Transudeste de Transmissão	30.471	10,00%	1.545	48.641	10,00%	2.433
Companhia Transirapé de Transmissão	116.226	10,00%	5.602	89.565	10,00%	4.480
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	205.544	18,08%	20.450	161.439	18,08%	14.597
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	226.256	18,45%	21.065	247.272	18,45%	22.817
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	205.544	38,02%	34.281	161.439	38,02%	30.692
			420.517			331.674

(\*\*\*) Referente ao valor patrimonial de R\$ 33.193 e ágio de R\$ 21.212.

Empresa	Consolidado					
	30/06/2018			31/12/2017		
	Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE		Patrimônio líquido	Participação da Alupar e da EATE	
no capital social		no patrimônio líquido	no capital social		no patrimônio líquido	
<b>Controladas em conjunto</b>						
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	230.075	46,00%	105.834	214.264	46,00%	98.560
Transnorte Energia S.A.	302.517	51,00%	154.286	302.818	51,00%	154.439
Empresa de Transmissão Baiana S.A. (***)	66.386	50,00%	54.405	-	0,00%	-
<b>Investimentos indiretos</b>						
Companhia Transleste de Transmissão (*)	70.688	10,00%	3.536	73.104	10,00%	3.656
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	48.296	10,00%	2.416	48.641	10,00%	2.433
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	99.114	10,00%	4.957	89.565	10,00%	4.480
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*)	161.749	18,08%	14.625	161.439	18,08%	14.597
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	247.051	18,45%	22.797	247.272	18,45%	22.817
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (**)	161.749	38,02%	30.752	161.439	38,02%	30.692
			393.608			331.674

(\*\*\*) Referente ao valor patrimonial de R\$ 33.193 e ágio de R\$ 21.212.

(Reapresentado)

Empresa	Consolidado								
	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	30/06/2018								
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
<b>Controladas em conjunto</b>									
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	76.899	506.184	54.749	232.272	29.477	(3.946)	(5.015)	(4.452)	16.064
Transnorte Energia S.A.	15.989	269.858	1.597	2.301	2.447	(1.290)	202	(647)	712
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	51.213	25.669	477	4.945	7.108	(6.250)	-	(591)	268
<b>Investimentos indiretos</b>									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	52.676	95.757	20.971	77.651	16.206	(2.250)	(2.674)	(636)	10.646
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	31.086	63.882	16.261	48.236	9.947	(1.230)	(1.678)	(368)	6.671
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	44.407	149.479	8.572	69.088	18.661	(1.642)	(2.039)	(619)	14.361
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	85.957	143.674	5.741	18.346	20.971	(2.047)	779	(702)	19.001
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	64.575	189.394	4.642	23.072	12.540	(1.950)	523	(509)	10.604

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Empresa	Consolidado								
	Dados das controladas em conjunto / dos investimentos indiretos								
	31/12/2017								
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do exercício
<b>Controladas em conjunto</b>									
Transmissora Matogrossense de Energia S.A	78.941	336.922	54.512	147.087	70.564	(19.734)	(10.805)	(7.993)	32.032
Transnorte Energia S.A.	15.670	291.903	1.388	3.367	2.992	(4.355)	699	209	(455)
<b>Investimentos indiretos</b>									
Companhia Transleste de Transmissão (*)	66.133	110.956	26.930	77.055	33.455	(4.413)	(5.484)	(1.777)	21.781
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	29.446	78.008	10.018	48.795	21.761	(2.332)	(1.998)	(938)	16.493
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	40.277	121.689	13.889	58.512	28.091	(3.348)	(4.441)	(1.205)	19.097
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (*) (**)	82.742	88.237	5.306	4.234	39.794	(3.999)	2.553	(2.237)	36.111
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (**)	69.704	190.828	5.408	7.852	43.105	(9.338)	1.091	(1.852)	33.006

(\*) Participação indireta proveniente da controlada EATE

(\*\*) Participação indireta proveniente da controlada ENTE

## TNE

A Transnorte Energia S.A. é uma empresa formada pela parceria entre Alupar (51%) e Eletronorte (49%), para a implantação do sistema de transmissão que conectará o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional (SIN), na subestação Lechuga, no Estado do Amazonas, cobrindo aproximadamente 715,0 km de linha de 500 kV, em circuito duplo, com 02 novas subestações, a SE Equador - 500 kV, a ser instalada no Município de Rorainópolis (RR) e a SE Boa Vista - 500/230 kV - 800 MVA, situada no Município de Boa Vista (RR).

Em 02 de setembro de 2015, a Companhia protocolou na ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), o requerimento para rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012 - ANEEL, devido a não manifestação da FUNAI, no que tange ao componente indígena, que por consequência não houve a emissão do licenciamento ambiental.

Em 06 de novembro de 2015, a FUNAI encaminhou Ofício ao IBAMA com manifestação favorável ao tema da licença. Tendo em vista o recebimento deste ofício, no dia 09 de dezembro de 2015, o IBAMA emitiu a Licença Prévia do empreendimento, contudo, não há previsão para emissão da Licença de Instalação, necessária para o início das obras.

Em 13 de dezembro de 2016, a diretoria da ANEEL votou e aprovou, por unanimidade, publicando o Despacho nº 3.265, em 19 de dezembro de 2016, suas recomendações para: (i) acolher o pedido da TNE e, no mérito, dar-lhe parcial provimento reconhecendo que há elementos para extinção do Contrato de Concessão nº 003/2012- ANEEL; e (ii) encaminhar os autos do presente Processo Administrativo ao Ministério de Minas e Energia com recomendações para: (a) extinguir o referido Contrato de Concessão, mediante distrato, nos termos do artigo 472 do Código Civil, ou outra forma que entender adequada; (b) na hipótese de extinção do Contrato, designar um órgão ou entidade da administração federal, neste caso a Eletronorte, para dar continuidade à prestação do serviço público de transmissão referente ao CER da SE Boa Vista, até que ulterior decisão estabeleça a reversão onerosa dos bens em serviço, sendo facultado ao Poder Concedente outorgar a concessão sem efetuar a reversão prévia dos bens vinculados ao respectivo serviço público; e (c) na hipótese de extinção do Contrato, considerar como referência para a indenização dos ativos em serviço, o critério do valor novo de reposição, abatida a depreciação ocorrida no período, em laudo contábil a ser fiscalizado pela ANEEL, sendo vedada a indenização de ativos que não estavam em serviço.

Os custos iniciais relacionados a construção das linhas de transmissão “Linha de Transmissão Engenheiro Lechuga - Equador” e “Linha de Transmissão Equador” estão contabilizados na rubrica de Imobilizado em curso (veja abertura dos custos na nota explicativa 7) e estão registrados pelo seu custo de aquisição e/ou construção.

Em 22 de fevereiro de 2018 o Ministério de Minas e Energia (MME) por meio do ofício nº 66/2018/SPE-MME resolveu não acatar a recomendação quanto a extinção da concessão e do valor da indenização. Considerando: “compete à ANEEL analisar a situação em toda a sua plenitude e nuances, de modo a promover, se assim entender, o reequilíbrio econômico-financeiro do contrato, inclusive quanto a eventual excludente de responsabilidade da contratada”.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Em 02 de abril de 2018 foi realizada reunião na ANEEL com a presença de representantes dos acionistas e administradores da Companhia com o objetivo de discutir acerca da situação atual da concessão, ações futuras e viabilidade do empreendimento. O processo para as tratativas de acordo entre a comunidade indígena e a equipe técnica da Companhia permanece inalterado.”

Em 30 de junho de 2018 a Companhia não reconheceu qualquer provisão para perda na rubrica de ativo imobilizado em curso pois entende que os valores contábeis estão registrados ao seu valor provável de realização.

A Companhia não reconheceu em suas informações contábeis intermediárias qualquer montante relacionado ao ganho ou perda em relação ao processo de requerimento de rescisão amigável do Contrato de Concessão 003/2012- ANEEL que está em andamento junto a ANEEL e Ministério de Minas e Energia.

### 11. Investimentos em controladas

(Reapresentado)								
Controladora								
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Ajuste dos impactos do CPC 47	Adições / Baixas	Compra de participação de não controladores -	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/06/2018
<b>Controladas</b>								
Transminas Holding S.A.	78.227	(7.551)	-	-	-	-	9.941	80.617
Foz do Rio Claro Energia S.A.	135.491	-	-	377	-	-	8.659	144.527
Ijuí Energia S.A.	265.319	-	-	-	-	(5.856)	7.924	267.387
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	104.857	-	-	-	-	(8.510)	(3.573)	92.774
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	134.012	-	-	-	-	(8.431)	(2.999)	122.582
Ferreira Gomes Energia S.A.	842.277	-	16.000	-	-	-	3.796	862.073
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	70.326	-	-	-	17.065	-	(5.994)	81.397
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	368.926	80.692	-	-	-	(21.938)	64.923	492.603
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	217.958	(24.097)	-	-	-	(24.049)	26.118	195.930
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	64.470	26.689	-	-	-	-	3.843	95.002
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	84.283	36.549	-	-	-	(4.264)	16.868	133.436
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	208.097	45.671	-	-	-	(31.660)	37.044	259.152
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	35.451	8.920	-	-	-	(3.650)	4.415	45.136
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	77.391	10.615	-	-	-	-	10.410	98.416
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	48.802	7.944	-	-	-	-	2.097	58.843
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	51.238	17.795	-	-	-	-	8.222	77.255
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	2.522	(1.526)	-	-	-	-	(489)	507
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	16.870	99	-	-	-	(1.260)	1.579	17.288
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	49.454	(3.754)	-	-	-	(3.055)	2.606	45.251
Risaral da Energia S.A.S.E.S.P.	61	-	-	-	14	-	(15)	60
Transmissoras Reunidas S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	77.612	-	30.000	-	-	-	(92)	107.520
La Virgen S.A.C.	20.818	-	-	-	2.333	-	(157)	22.994
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	839	9.028	10.476	-	-	-	9.289	29.632
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	546	3.562	6.146	-	-	-	2.962	13.216
Transmissora Paraíso Energia S.A.	8.837	731	3.825	-	-	-	302	13.695
Transmissora Caminho do Café S.A.	6.112	544	2.040	-	-	-	374	9.070
Windepar Holding S.A.	150.761	-	-	-	-	-	(1.410)	149.351
Alupar Colômbia S.A.S.	20.354	-	22.881	-	7.706	-	(5.832)	45.109
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	16	44	6.187	-	-	-	104	6.351
<b>Total</b>	<b>3.141.927</b>	<b>211.955</b>	<b>97.555</b>	<b>377</b>	<b>27.118</b>	<b>(112.673)</b>	<b>200.915</b>	<b>3.567.174</b>

### Movimentação da provisão para passivo a descoberto

Controladora							
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial:	Saldo em 31/12/2017	Adições	Compra de participação de não controladores -	Ajuste de conversão cumulativa	Dividendos / JSCP	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/06/2018
<b>Controladas</b>							
Alupar Chile Inversiones SpA	(1.523)	-	-	-	-	(2)	(1.525)
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	(393)	-	-	-	-	-	(393)
ACE Comercializadora Ltda.	(1.056)	-	-	-	-	(3)	(1.059)
AF Energia S.A.	(6.311)	-	-	-	-	(1.290)	(7.601)
Água Limpa S.A.	(26)	-	-	-	-	-	(26)
<b>Total</b>	<b>(9.309)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.295)</b>	<b>(10.604)</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	30/06/2018				31/12/2017			
	Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia			Capital social - quantidade de ações ou quotas total	Quantidade de ações ou quotas detidas pela Companhia		
		Ordinárias	Preferenciais	Total		Ordinárias	Preferenciais	Total
<b>Controladas</b>								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	118.741.612	118.741.611	-	118.741.611	102.321.612	102.321.611	-	102.321.611
Alupar Chile Inversiones SpA	5.000.000	5.000.000	-	5.000.000	5.000.000	5.000.000	-	5.000.000
Transminas Holding S.A.	44.860.000	31.409.500	500	31.410.000	44.860.000	31.409.500	500	31.410.000
Foz do Rio Claro Energia S.A.	108.708.978	67.717.178	8.198.360	75.915.538	108.708.978	67.717.178	8.198.360	75.915.538
Ijuí Energia S.A.	315.106.452	273.064.862	-	273.064.862	315.106.452	273.064.862	-	273.064.862
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	67.383.430	43.252.860	-	43.252.860	67.383.430	43.252.860	-	43.252.860
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	96.782.146	66.615.409	-	66.615.409	96.782.146	66.615.409	-	66.615.409
Ferreira Gomes Energia S.A.	807.080.528	807.080.528	-	807.080.528	791.080.528	791.080.528	-	791.080.528
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	1.200	612	-	612	1.200	612	-	612
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	180.000.010	46.020.150	44.011.576	90.031.726	180.000.010	46.020.150	44.011.576	90.031.726
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	198.000.000	100.980.000	-	100.980.000	198.000.000	100.980.000	-	100.980.000
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	29.064.000	29.063.999	-	29.063.999	29.064.000	29.063.999	-	29.063.999
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	45.000.010	13.505.150	9.001.851	22.507.001	45.000.010	13.505.150	9.001.851	22.507.001
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	100.840.000	50.431.150	-	50.431.150	100.840.000	50.431.150	-	50.431.150
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	84.133.970	18.475.373	-	18.475.373	84.133.970	18.475.373	-	18.475.373
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	42.095.000	21.056.862	-	21.056.862	42.095.000	21.056.862	-	21.056.862
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	43.000.000	27.000.000	-	27.000.000	43.000.000	27.000.000	-	27.000.000
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	34.847.722	34.847.721	-	34.847.721	34.847.722	34.847.721	-	34.847.721
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	10.000	9.999	-	9.999	10.000	9.999	-	9.999
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	72.012.095	10.801.280	-	10.801.280	72.012.095	10.801.280	-	10.801.280
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	211.003.246	42.200.649	-	42.200.649	211.003.246	42.200.649	-	42.200.649
ACE Comercializadora Ltda.	2.320.644	2.320.643	-	2.320.643	2.320.644	2.320.643	-	2.320.643
AF Energia S.A.	40.000	39.997	-	39.997	40.000	39.997	-	39.997
Boa Vista Participações S.A.	1.000	800	-	800	1.000	800	-	800
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	29.093	100	-	100	29.093	100	-	100
Forquilha IV Energia S.A.	10.000	9.999	-	9.999	10.000	9.999	-	9.999
Verde 8 Energia S.A.	107.660.380	107.660.380	-	107.660.380	77.660.380	77.660.380	-	77.660.380
Água Limpa S.A.	10.000	9.000	-	9.000	10.000	9.000	-	9.000
La Virgen S.A.C.	229.824.003	14.106.986	-	14.106.986	210.348.003	14.106.986	-	14.106.986
Energia dos Ventos I S.A.	47.830.836	-	-	-	47.830.836	-	-	-
Energia dos Ventos II S.A.	24.926.816	-	-	-	24.926.816	-	-	-
Energia dos Ventos III S.A.	33.934.534	-	-	-	33.934.534	-	-	-
Energia dos Ventos IV S.A.	92.444.013	-	-	-	81.644.013	-	-	-
Energia dos Ventos X S.A.	33.906.759	-	-	-	33.906.759	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	10.481.000	10.480.999	-	10.480.999	5.000	4.999	-	4.999
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	6.151.000	6.150.999	-	6.150.999	5.000	4.999	-	4.999
Transmissora Paraíso Energia S.A.	16.553.107	8.442.085	-	8.442.085	5.000	2.550	-	2.550
Transmissora Caminho do Café S.A.	15.478.926	7.894.252	-	7.894.252	5.000	2.550	-	2.550
Windepar Holding S.A.	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956	164.832.956	164.832.956	-	164.832.956
Alupar Colômbia S.A.S.	53.252.760.000	53.252.760.000	-	53.252.760.000	29.399.477.030	29.399.477.030	-	29.399.477.030
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	12.131.994	6.187.317	-	6.187.317	1.000	510	-	510
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	222.958	111.479	-	111.479	-	-	-	-

As informações referentes ao total das ações ou quotas e dados financeiros resumidos das controladas estão demonstradas a seguir:

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### Reapresentado:

		Controladora							
Empresa	Empresa	30/06/2018				31/12/2017			
		Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Participação da Alupar		Patrimônio líquido (passivo a descoberto)	Ágio pago por expectativa de rentabilidade futura	Participação da Alupar	
				no capital social	no patrimônio líquido			no capital social	no patrimônio líquido
<b>Controladas</b>	<b>Controladas</b>								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar Peru	81.402	-	100,00%	81.397	70.331	-	100,00%	70.326
Alupar Chile Inversiones SPA	Alupar Chile	(1.523)	-	100,00%	(1.525)	(1.521)	-	100,00%	(1.523)
Transminas Holding S.A.	Transminas	115.138	-	70,02%	80.617	111.727	-	70,02%	78.227
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	206.959	-	69,83%	144.527	194.018	-	69,83%	135.491
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	308.554	-	86,66%	267.387	306.167	-	86,66%	265.319
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	144.532	-	64,19%	92.774	163.356	-	64,19%	104.857
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	178.094	-	68,83%	122.582	194.699	-	68,83%	134.012
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	862.072	-	100,00%	862.073	842.275	-	100,00%	842.277
Geração de Energia Termoeétrica e Participações S.A.	GET	(773)	-	51,00%	(393)	(773)	-	51,00%	(393)
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	984.859	-	50,02%	492.603	737.591	-	50,02%	368.926
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	384.176	-	51,00%	195.930	427.368	-	51,00%	217.958
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	ETES	95.002	-	100,00%	95.002	64.469	-	100,00%	64.470
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	EETP	266.789	-	50,02%	133.436	168.515	-	50,02%	84.283
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE	518.189	-	50,01%	259.152	416.102	-	50,01%	208.097
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	ERTE	205.542	-	21,96%	45.136	161.439	-	21,96%	35.451
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	ECTE	196.744	-	50,02%	98.416	154.712	-	50,02%	77.391
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	93.713	-	62,79%	58.843	77.722	-	62,79%	48.802
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	ETVG	77.255	-	100,00%	77.255	51.238	-	100,00%	51.238
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	ELTE	507	-	99,99%	507	2.522	-	99,99%	2.522
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	Lumitrans	115.259	-	15,00%	17.288	112.468	-	15,00%	16.870
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	STC	226.255	-	20,00%	45.251	247.272	-	20,00%	49.454
ACE Comercializadora Ltda.	ACE	(1.061)	-	100,00%	(1.059)	(1.057)	-	100,00%	(1.056)
AF Energia S.A.	AF	(7.600)	-	99,99%	(7.601)	(6.308)	-	99,99%	(6.311)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	Risaralda	17.423	-	0,34%	60	17.805	-	0,34%	61
Forquilha IV Energia S.A.	Forquilha IV	-	-	99,99%	-	1	-	99,99%	-
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	107.520	-	100,00%	107.520	77.612	-	100,00%	77.612
Água Limpa S.A.	Água Limpa	(30)	-	90,00%	(26)	(29)	-	90,00%	(26)
La Virgen S.A.C.	La Virgen	274.214	6.165	6,14%	22.994	238.761	6.165	6,14%	20.818
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	29.638	-	99,98%	29.632	838	-	99,98%	839
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	13.219	-	99,98%	13.216	546	-	99,98%	546
Transmissora Paraíso Energia S.A.	TPE	26.853	-	51,00%	13.695	17.328	-	51,00%	8.837
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	17.784	-	51,00%	9.070	11.985	-	51,00%	6.112
Windepar Holding S.A.	Windepar	149.341	-	100,00%	149.351	150.760	-	100,00%	150.761
Alupar Colômbia S.A.S.	Alupar Colômbia	45.107	-	100,00%	45.109	20.347	-	100,00%	20.354
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	TSM	12.453	-	51,00%	6.351	31	-	51,00%	16
<b>Total</b>	<b>Total</b>				<b>3.556.570</b>				<b>3.132.618</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### Reapresentado:

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	30/06/2018							
Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período	
<b>Controladas</b>								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	220.691	139.289	-	(21)	(1.958)	(4.016)	-	(5.995)
Alupar Chile Inversiones SpA	384	1.905	-	-	-	-	-	-
Transminas Holding S.A.	125.518	1.955	-	(44)	11.240	931	(290)	11.837
Foz do Rio Claro Energia S.A.	376.707	169.748	38.041	(17.461)	-	(6.165)	(1.474)	12.941
Ijuí Energia S.A.	448.479	139.925	28.744	(12.823)	-	(5.584)	(1.193)	9.144
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	271.119	126.587	25.301	(27.702)	-	(1.936)	(1.229)	(5.566)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	313.457	135.363	26.307	(27.196)	-	(2.256)	(1.211)	(4.356)
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.603.917	741.845	103.042	(70.077)	-	(28.359)	(810)	3.796
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	99	872	-	-	-	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.291.813	736.044	167.864	(16.039)	29.887	(15.226)	(35.210)	131.276
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	734.830	350.654	73.384	(8.554)	-	(5.637)	(10.373)	48.820
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	96.067	53.785	6.796	(1.326)	-	108	(1.187)	4.391
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	361.759	99.608	43.152	(4.238)	5.374	(1.409)	(9.175)	33.703
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	856.292	350.948	85.296	(7.383)	9.312	(6.050)	(12.609)	68.566
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	229.631	24.087	20.971	(2.047)	-	779	(702)	19.001
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	458.799	228.501	27.267	(3.061)	8.523	(4.265)	(6.697)	21.767
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	131.933	68.472	7.322	(1.325)	-	(1.156)	(945)	3.896
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	130.334	57.236	6.675	165	-	(1.004)	(1.567)	4.269
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	11.378	10.872	475	(442)	-	-	(806)	(772)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	128.055	12.804	12.625	(1.229)	-	301	(516)	11.180
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	253.969	27.714	12.540	(1.950)	-	523	(509)	10.604
ACE Comercializadora Ltda.	39	1.100	-	(5)	-	1	-	(4)
AF Energia S.A.	1.655	9.255	4.618	(5.923)	-	13	-	(1.292)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	205.595	188.172	11.157	(5.295)	-	(8.296)	(2.045)	(4.479)
Transmissoras Reunidas	-	-	-	-	-	-	-	-
Verde 8 Energia S.A.	249.590	142.070	-	-	-	-	-	-
Agua Limpa S.A.	7.671	7.701	-	-	-	-	-	-
La Virgen S.A.C.	631.359	357.145	-	(340)	-	(2.211)	-	(2.551)
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	200.894	171.259	35.541	(18.856)	-	-	(4.983)	11.702
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	120.269	107.051	12.781	(8.049)	-	(23)	(311)	4.397
Transmissora Paraíso Energia S.A.	32.071	5.218	7.346	(5.893)	-	-	(786)	667
Transmissora Caminho do Café S.A.	21.002	3.218	5.753	(3.429)	-	-	(971)	1.353
Windepar Holding S.A.	300.318	150.977	-	(310)	3.312	(4.421)	-	(1.419)
Alupar Colômbia S.A.S.	46.000	893	-	(1.145)	(4.597)	(85)	-	(5.827)
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	14.049	1.599	4.644	(4.302)	-	-	(136)	206

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Empresa	Controladora							
	Dados das controladas							
	31/12/2017							
	Ativo	Passivo	Receita líquida	Custos e despesas operacionais	Equivalência patrimonial	Resultado financeiro	IRPJ e CSLL correntes e diferidos	Lucro (prejuízo) do período
<b>Controladas</b>								
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	193.279	122.948	-	(670)	8.764	(16.128)	-	(8.034)
Alupar Chile Inversiones SpA	384	1.905	-	-	-	-	-	-
Transminas Holding S.A.	130.405	18.678	-	(128)	23.522	515	(101)	23.808
Foz do Rio Claro Energia S.A.	376.164	182.146	76.509	(50.465)	-	(13.228)	(3.215)	9.601
Ijuí Energia S.A.	447.461	141.294	57.075	(27.446)	-	(11.311)	(2.724)	15.594
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	267.741	104.385	68.471	(26.530)	-	(4.941)	(2.977)	34.023
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	307.507	112.808	67.438	(26.240)	-	(5.950)	(2.767)	32.481
Ferreira Gomes Energia S.A.	1.628.226	785.951	192.982	(117.998)	-	(57.691)	(3.278)	14.015
Geração de Energia Termelétrica e Participações S.A.	99	872	-	-	-	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	1.362.210	624.619	242.991	(29.422)	62.735	(52.300)	(21.528)	202.476
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	755.526	328.158	143.924	(20.320)	-	(16.857)	(15.489)	91.258
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	96.308	31.839	13.530	(2.715)	-	(1.017)	(1.898)	7.900
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	242.331	73.816	50.366	(9.593)	10.867	(4.851)	(5.184)	41.605
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	729.202	313.100	163.867	(14.356)	19.817	(21.480)	16.111	163.959
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	170.979	9.540	39.794	(3.999)	-	2.553	(2.237)	36.111
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	363.212	208.500	48.863	(7.428)	17.558	(10.408)	(10.616)	37.969
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	125.602	47.880	13.493	(2.382)	-	(2.485)	(1.860)	6.766
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	93.536	42.298	11.657	(702)	-	(2.826)	(1.293)	6.836
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	11.587	9.065	1.750	(458)	-	-	-	1.292
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	117.907	5.439	21.028	(2.357)	-	697	(948)	18.420
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	260.532	13.260	43.105	(9.338)	-	1.091	(1.852)	33.006
ACE Comercializadora Ltda.	43	1.100	-	(30)	-	4	-	(26)
AF Energia S.A.	1.637	7.945	7.906	(12.938)	-	44	-	(4.988)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	175.438	157.633	21.036	790	-	(13.474)	(6.860)	1.492
Forquilha IV Energia S.A.	1	-	-	1	-	1	-	2
Verde 8 Energia S.A.	190.377	112.765	-	(36)	-	-	-	(36)
Agua Limpa S.A.	7.444	7.473	-	(13)	-	-	-	(13)
La Virgen S.A.C.	829.167	590.406	1.422	(1.461)	-	11.464	-	11.425
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	162.801	161.963	9.721	(8.896)	-	-	-	825
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	106.989	106.443	4.067	(3.522)	-	-	(11)	534
Transmissora Paraíso Energia S.A.	18.567	1.239	11.164	(10.389)	-	-	-	775
Transmissora Caminho do Café S.A.	12.304	319	6.341	(5.835)	-	-	-	506
Windepar Holding S.A.	297.147	146.387	-	(1.426)	(481)	(7.905)	-	(9.812)
Alupar Colômbia S.A.S.	43.410	23.047	-	(427)	1.044	(95)	-	522
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	1.991	1.960	1.803	(1.773)	-	-	-	30

### Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE

A ELTE é uma SPE composta pela concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica através das subestações Domênico Rangoni 345/138 kV e Manoel da Nóbrega 230/88kV, contemplando ainda 40 km de linha de transmissão. O empreendimento será conectado ao Sistema Interligado Nacional e irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios (Bertioga, Cubatão, Guarujá, Itanhaém, Mongaguá, Peruíbe, Praia Grande, Santos e São Vicente).

Tendo um contrato de concessão número 016/2014 pelo prazo de 30 anos com vigência até 2044. A coligada encontra-se em fase pré-operacional. Este projeto possui um deslocamento justificável no cronograma, no que tange o licenciamento ambiental. A Licença Prévia da subestação Manoel da Nóbrega 230/88 kV e sua respectiva linha de transmissão prevista para outubro de 2015, foi emitida em março de 2017. A emissão da Licença Prévia ("LP") da subestação Domênico Rangoni 345/138 kV e suas respectivas linhas de transmissão estava prevista para outubro de 2015, porém, devido a manifestação desfavorável do Serviço Regional de Proteção ao Vôo de São Paulo (SRPV-SP), responsável pelo Plano de Zoneamento Aeroportuário da Base Aérea de Santos, a emissão da Licença Prévia permanece pendente.

### 12. Participação dos acionistas não controladores

As tabelas a seguir resumem as informações relativas a cada uma das controladas do Grupo que tem participação de acionistas não controladores, antes de quaisquer eliminações intra-grupo.

- a) A movimentação do saldo da participação de acionistas não controladores é conforme segue:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos	Reapresentado					
	30/06/2018			31/12/2017		
	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores
<b>Controladas diretas</b>						
Transminas Holding S.A.	29,98%	110.182	33.035	29,98%	111.727	33.498
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	115.903	5.796	5,00%	112.468	5.624
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	238.815	44.062	18,45%	247.272	45.622
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	968.409	484.034	49,98%	737.591	368.666
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	262.130	131.024	49,98%	168.515	84.231
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	231.253	115.575	49,98%	154.712	77.322
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	499.839	249.864	49,99%	416.102	208.005
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	213.936	166.957	78,04%	161.439	125.988
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	94.272	35.078	37,21%	77.722	28.920
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	381.782	187.073	49,00%	427.368	209.410
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	206.959	62.432	30,17%	194.018	58.528
Ijuí Energia S.A.	13,34%	308.554	41.167	13,34%	306.167	40.849
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	35,81%	144.532	51.758	35,81%	163.356	58.499
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	178.094	55.511	31,17%	194.699	60.687
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	49,00%	(773)	(380)	49,00%	(773)	(380)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	17.423	5	0,03%	17.805	5
La Virgen S.A.C.	17,15%	274.214	46.944	17,15%	238.761	40.953
Agua Limpa S.A.	0,00%	(30)	-	0,00%	(29)	-
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	26.929	13.195	49,00%	17.328	8.491
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	18.402	9.017	49,00%	11.985	5.872
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	12.451	6.101	49,00%	31	15
		<u>4.303.275</u>	<u>1.738.248</u>		<u>3.758.264</u>	<u>1.460.805</u>
<b>Controladas indiretas</b>						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	278.263	136.349	49,00%	440.715	215.950
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	50.329	29.694	59,00%	73.104	43.130
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	30.503	17.997	59,00%	48.641	28.697
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	117.693	69.439	59,00%	89.565	52.843
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	49,90%	9.910	4.945			
		<u>486.698</u>	<u>258.424</u>		<u>652.025</u>	<u>340.620</u>
<b>Investimentos indiretos (*)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	297.140	(26.847)	9,04%	161.439	(14.587)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	50.329	(2.516)	5,00%	73.104	(3.655)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	5,00%	30.503	(1.525)	5,00%	48.641	(2.431)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	117.693	(5.883)	5,00%	89.565	(4.477)
		<u>495.665</u>	<u>(36.771)</u>		<u>372.749</u>	<u>(25.150)</u>
<b>Investimentos indiretos (**)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	213.936	(33.129)	19,00%	161.439	(30.680)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	238.815	(21.951)	9,22%	247.272	(22.728)
		<u>452.752</u>	<u>(55.080)</u>		<u>408.711</u>	<u>(53.408)</u>
		<u>5.738.391</u>	<u>1.904.821</u>		<u>5.191.749</u>	<u>1.722.867</u>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

Empresa	Reapresentado						
	Saldo da participação de acionistas não controladores						
	No patrimônio líquido das controladas em 31/12/2017	Ajuste de exercícios anteriores - CPC 47	No aumento de capital / adições	No ajuste de conversão cumulativa	Nos dividendos e juros sobre capital próprio declarados	No resultado do exercício	No patrimônio líquido das controladas em 30/06/2018
<b>Controladas diretas</b>							
Transminas	33.498	(4.429)	-	-	-	3.966	33.035
Lumitrans	5.624	33	-	-	(420)	559	5.796
STC	45.622	(3.449)	-	-	(2.808)	4.697	44.062
EATE	368.666	80.636	-	-	(21.922)	56.654	484.034
ETEP	84.231	34.207	-	-	(4.262)	16.848	131.024
ECTE	77.322	27.375	-	-	-	10.878	115.575
ENTE	208.005	39.229	-	-	(31.646)	34.276	249.864
ERTE	125.988	31.701	-	-	(12.970)	22.238	166.957
ETEM	28.920	4.708	-	-	-	1.450	35.078
STN	209.410	(23.153)	-	-	(23.106)	23.922	187.073
Foz	58.528	-	-	-	-	3.904	62.432
Ijuí	40.849	-	-	-	(902)	1.220	41.167
Lavrinhas	58.499	-	-	-	(4.747)	(1.994)	51.758
Queluz	60.687	-	-	-	(3.818)	(1.358)	55.511
GET	(380)	-	-	-	-	-	(380)
Risaralda	5	-	-	-	-	-	5
La Virgen	40.953	-	-	5.982	-	9	46.944
Agua Limpa	-	-	-	-	-	-	-
TPE	8.491	702	3.675	-	-	327	13.195
TCC	5.872	523	1.959	-	-	663	9.017
TSM	15	41	5.945	-	-	100	6.101
	<b>1.460.805</b>	<b>188.124</b>	<b>11.579</b>	<b>5.982</b>	<b>(106.601)</b>	<b>178.359</b>	<b>1.738.248</b>
<b>Controladas indiretas</b>							
EBTE	215.950	(88.769)	-	-	-	9.168	136.349
Transleste	43.130	(12.293)	-	-	(8.036)	6.893	29.694
Transudeste	28.697	(10.307)	-	-	(4.750)	4.357	17.997
Transirapé	52.843	7.602	-	-	-	8.994	69.439
EDTE	-	-	4.779	-	-	166	4.945
	<b>340.620</b>	<b>(103.767)</b>	<b>4.779</b>	<b>-</b>	<b>(12.786)</b>	<b>29.578</b>	<b>258.424</b>
<b>Investimentos indiretos (*)</b>							
ERTE	(14.587)	(11.187)	-	-	1.502	(2.575)	(26.847)
Transleste	(3.655)	1.042	-	-	681	(584)	(2.516)
Transudeste	(2.431)	873	-	-	402	(369)	(1.525)
Transirapé	(4.477)	(644)	-	-	-	(762)	(5.883)
	<b>(25.150)</b>	<b>(9.916)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.585</b>	<b>(4.290)</b>	<b>(36.771)</b>
<b>Investimentos indiretos (**)</b>							
ERTE	(30.680)	(193)	-	-	3.159	(5.415)	(33.129)
STC	(22.728)	1.718	-	-	1.399	(2.340)	(21.951)
	<b>(53.408)</b>	<b>1.525</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.558</b>	<b>(7.755)</b>	<b>(55.080)</b>
	<b>1.722.867</b>	<b>75.966</b>	<b>16.358</b>	<b>5.982</b>	<b>(112.244)</b>	<b>195.892</b>	<b>1.904.821</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

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

Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas e dos investimentos indiretos	Reapresentado					
	30/06/2018			31/12/2017		
	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores	Percentual dos não controladores	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)	Valor contábil dos não controladores
<b>Controladas diretas</b>						
Transminas Holding S.A.	29,98%	110.182	33.035	29,98%	111.727	33.498
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	115.903	5.796	5,00%	112.468	5.624
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	238.815	44.062	18,45%	247.272	45.622
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	968.409	484.034	49,98%	737.591	368.666
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	262.130	131.024	49,98%	168.515	84.231
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	231.253	115.575	49,98%	154.712	77.322
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	499.839	249.864	49,99%	416.102	208.005
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	213.936	166.957	78,04%	161.439	125.988
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	94.272	35.078	37,21%	77.722	28.920
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	381.782	187.073	49,00%	427.368	209.410
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	206.959	62.432	30,17%	194.018	58.528
Ijuí Energia S.A.	13,34%	308.554	41.167	13,34%	306.167	40.849
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	35,81%	144.532	51.758	35,81%	163.356	58.499
Usina Paulista Quéluz de Energia S.A.	31,17%	178.094	55.511	31,17%	194.699	60.687
Geração de Energia Termoeétrica e Participações S.A.	49,00%	(773)	(380)	49,00%	(773)	(380)
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	17.423	5	0,03%	17.805	5
La Virgen S.A.C.	17,15%	274.214	46.944	17,15%	238.761	40.953
Água Limpa S.A.	0,00%	(30)	-	0,00%	(29)	-
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	26.929	13.195	49,00%	17.328	8.491
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	18.402	9.017	49,00%	11.985	5.872
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	12.451	6.101	49,00%	31	15
		<u>4.303.275</u>	<u>1.738.248</u>		<u>3.758.264</u>	<u>1.460.805</u>
<b>Controladas indiretas</b>						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	278.263	136.349	49,00%	440.715	215.950
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	50.329	29.694	59,00%	73.104	43.130
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	30.503	17.997	59,00%	48.641	28.697
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	117.693	69.439	59,00%	89.565	52.843
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	49,90%	9.910	4.945			
		<u>486.698</u>	<u>258.424</u>		<u>652.025</u>	<u>340.620</u>
<b>Investimentos indiretos (*)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	297.140	(26.847)	9,04%	161.439	(14.587)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	50.329	(2.516)	5,00%	73.104	(3.655)
Companhia Transudeste de Transmissão (**)	5,00%	30.503	(1.525)	5,00%	48.641	(2.431)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	117.693	(5.883)	5,00%	89.565	(4.477)
		<u>495.665</u>	<u>(36.771)</u>		<u>372.749</u>	<u>(25.150)</u>
<b>Investimentos indiretos (**)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	213.936	(33.129)	19,00%	161.439	(30.680)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	238.815	(21.951)	9,22%	247.272	(22.728)
		<u>452.752</u>	<u>(55.080)</u>		<u>408.711</u>	<u>(53.408)</u>
		<u>5.738.391</u>	<u>1.904.821</u>		<u>5.191.749</u>	<u>1.722.867</u>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

- 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	Reapresentado					
	30/06/2018			30/06/2017		
	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do exercício	Resultado alocado para os não controladores	Percentual dos não controladores	Lucro (prejuízo) do exercício	Resultado alocado para os não controladores
<b>Controladas diretas</b>						
Transminas Holding S.A.	29,98%	13.228	3.966	29,98%	11.795	3.537
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	5,00%	11.178	559	5,00%	9.575	479
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	18,45%	25.458	4.697	18,45%	16.926	3.122
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	113.348	56.654	49,98%	97.207	48.586
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	33.706	16.848	49,98%	19.370	9.682
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	49,98%	21.766	10.878	49,98%	18.878	9.434
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	49,99%	68.567	34.276	49,99%	65.563	32.774
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	78,04%	28.495	22.238	78,04%	18.616	14.528
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	37,21%	3.897	1.450	37,21%	3.555	1.323
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	48.820	23.922	49,00%	43.216	21.176
Foz do Rio Claro Energia S.A.	30,17%	12.941	3.904	33,94%	2.163	735
Ijuí Energia S.A.	13,34%	9.144	1.220	13,34%	10.701	1.428
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	35,81%	(5.566)	(1.994)	35,81%	7.465	2.674
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	31,17%	(4.356)	(1.358)	31,17%	7.129	2.222
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	49,00%	-	-	49,00%	-	-
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	0,03%	(4.479)	-	0,03%	(8.441)	(3)
La Virgen S.A.C. (*)	17,15%	(2.551)	9	18,74%	11.356	2.128
Água Limpa S.A.	0,00%	-	-	10,00%	(13)	(1)
Transmissora Paraíso Energia S.A.	49,00%	667	327	51,00%	34	19
Transmissora Caminho do Café S.A.	49,00%	1.353	663	51,00%	21	13
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	49,00%	204	100	0,00%	-	-
		<u>375.821</u>	<u>178.359</u>		<u>335.116</u>	<u>153.856</u>
<b>Controladas indiretas</b>						
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	49,00%	28.500	9.168	49,00%	14.918	7.310
Companhia Transleste de Transmissão	59,00%	11.683	6.893	59,00%	10.507	6.198
Companhia Transudeste de Transmissão	59,00%	7.385	4.357	59,00%	8.516	5.025
Companhia Transirapé de Transmissão	59,00%	15.244	8.994	59,00%	9.629	5.679
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	49,90%	333	166	0,00%	-	-
		<u>63.145</u>	<u>29.578</u>		<u>43.570</u>	<u>24.212</u>
<b>Investimentos indiretos (*)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	9,04%	(28.500)	(2.575)	9,04%	18.616	(1.681)
Companhia Transleste de Transmissão	5,00%	(11.683)	(584)	5,00%	10.507	(524)
Companhia Transudeste de Transmissão	5,00%	(7.385)	(369)	5,00%	8.516	(426)
Companhia Transirapé de Transmissão	5,00%	(15.244)	(762)	5,00%	9.629	(478)
		<u>(62.812)</u>	<u>(4.290)</u>		<u>47.268</u>	<u>(3.109)</u>
<b>Investimentos indiretos (**)</b>						
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	19,00%	(28.500)	(5.415)	19,00%	18.616	(3.539)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	9,22%	(25.458)	(2.340)	9,22%	16.926	(1.588)
		<u>(53.958)</u>	<u>(7.755)</u>		<u>35.542</u>	<u>(5.127)</u>
		<u>322.196</u>	<u>195.892</u>		<u>461.496</u>	<u>169.832</u>

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

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

### 13. Propriedades para investimentos

	Controladora / Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
Saldo inicial	7.786	7.786
Baixa	-	-
Saldo final	<u>7.786</u>	<u>7.786</u>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 14. Imobilizado

O imobilizado está registrado pelo custo de aquisição e/ou construção, menos a depreciação acumulada.

A composição e a movimentação do ativo imobilizado consolidado é a seguinte:

Consolidado									
Taxa média anual de depreciação	31/12/2017	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	30/06/2018	
<b>Em serviço</b>									
<b>Custo histórico</b>									
Terrenos	66.384	43	-	-	-	104	-	-	66.531
Reservatórios, barragens e adutoras	1.402.605	48	-	60	-	-	(5.018)	-	1.397.695
Edificações, obras civis e benfeitorias	432.164	-	-	-	-	21.452	-	-	453.616
Máquinas e equipamentos	1.676.932	278	(873)	-	-	7.875	6	-	1.684.218
Veículos	2.546	265	(88)	-	-	204	1	-	2.928
Móveis e utensílios	6.596	96	(7)	23	-	867	(22)	-	7.553
<b>Total</b>	<b>3.587.227</b>	<b>730</b>	<b>(968)</b>	<b>83</b>	<b>-</b>	<b>30.502</b>	<b>(5.033)</b>	<b>-</b>	<b>3.612.541</b>
<b>Depreciação</b>									
Reservatórios, barragens e adutoras	2,29%	(139.433)	(15.056)	-	-	-	326	-	(154.163)
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,40%	(40.052)	(4.690)	-	-	-	(357)	-	(45.099)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(191.455)	(26.665)	19	-	-	(362)	(6)	(218.469)
Veículos	18,66%	(1.235)	(125)	88	-	-	(46)	(38)	(1.356)
Móveis e utensílios	10,59%	(2.609)	(351)	2	-	-	(145)	(53)	(3.156)
<b>Total depreciação</b>		<b>(374.784)</b>	<b>(46.887)</b>	<b>109</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(910)</b>	<b>229</b>	<b>(422.243)</b>
<b>Total em serviço</b>		<b>3.212.443</b>	<b>(46.157)</b>	<b>(859)</b>	<b>83</b>	<b>-</b>	<b>29.592</b>	<b>(4.804)</b>	<b>3.190.298</b>
<b>Em curso</b>									
		813.067	149.038	(633)	12	3.191	57.613	15.016	1.037.304
<b>Total imobilizado</b>		<b>4.025.510</b>	<b>102.881</b>	<b>(1.492)</b>	<b>95</b>	<b>3.191</b>	<b>87.205</b>	<b>10.212</b>	<b>4.227.602</b>

Consolidado									
Taxa média anual de depreciação	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Capitalização de encargos líquidos das receitas financeiras (b)	Ganho e perda na tradução de balanços	Arrendamento financeiro	Outros	31/12/2017
<b>Em serviço</b>									
<b>Custo histórico</b>									
Terrenos	63.975	930	-	1.479	-	-	-	-	66.384
Reservatórios, barragens e adutoras	1.395.145	7	-	7.453	-	-	-	-	1.402.605
Edificações, obras civis e benfeitorias	416.630	12.049	-	3.485	-	-	-	-	432.164
Máquinas e equipamentos	1.668.158	2.169	-	6.579	-	18	-	8	1.676.932
Veículos	1.927	357	(187)	177	-	-	351	(79)	2.546
Móveis e utensílios	6.082	628	-	(71)	-	-	-	(43)	6.596
<b>Total</b>	<b>3.551.917</b>	<b>16.140</b>	<b>(187)</b>	<b>19.102</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>351</b>	<b>(114)</b>	<b>3.587.227</b>
<b>Depreciação</b>									
Reservatórios, barragens e adutoras	2,29%	(109.353)	(30.287)	-	-	-	-	207	(139.433)
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,40%	(30.572)	(9.489)	-	-	-	-	9	(40.052)
Máquinas e equipamentos	3,14%	(137.773)	(53.453)	-	-	-	-	(229)	(191.455)
Veículos	18,66%	(975)	(321)	187	-	-	-	(126)	(1.235)
Móveis e utensílios	10,59%	(2.103)	(695)	-	-	-	-	189	(2.609)
<b>Total depreciação</b>		<b>(280.776)</b>	<b>(94.245)</b>	<b>187</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>50</b>	<b>(374.784)</b>
<b>Total em serviço</b>		<b>3.271.141</b>	<b>(78.105)</b>	<b>-</b>	<b>19.102</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>351</b>	<b>3.212.443</b>
<b>Em curso</b>									
		539.182	258.373	(1.918)	(19.102)	17.462	(18)	19.088	813.067
<b>Total imobilizado</b>		<b>3.810.323</b>	<b>180.268</b>	<b>(1.918)</b>	<b>-</b>	<b>17.462</b>	<b>-</b>	<b>351</b>	<b>4.025.510</b>

#### a) Imobilizado em curso

-La Virgen: é uma pequena central hidrelétrica que terá a capacidade instalada de 84,0 MW e está em fase de construção. Em 30 de junho de 2018 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 550.651.

-Verde 8: é uma pequena central hidrelétrica que terá a capacidade instalada de 30,0 MW e está em fase de construção. Em 30 de junho de 2018 o saldo pertencente a essa obra em curso perfaz o montante de R\$ 235.941.

#### b) Capitalização de encargos

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

A Companhia capitaliza, mensalmente, ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures adquiridos para aquisição de imobilizado em formação. Os juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados em 30 de junho de 2018 foram de R\$ 3.736 (R\$ 19.288 em 31 de dezembro de 2017), aos quais foram parcialmente compensados pelas receitas geradas das aplicações financeiras que excederam o caixa, sendo em 30 de junho de 2018 o valor de R\$ 545 (R\$ 1.826 em 31 de dezembro de 2017). Dessa forma, em 30 de junho de 2018 os encargos financeiros líquidos capitalizados foram de R\$ 3.191 (R\$ 17.462 em 31 de dezembro de 2017). A taxa de juros utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimos passíveis de capitalização representa a taxa efetiva dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia, vide nota explicativa nº 22 e 23.

#### c) Análise de recuperação do imobilizado (impairment)

Em 30 de junho de 2018 não existem indicativos, por meio de fontes internas ou externas, de que algum ativo possa ter sofrido desvalorização que pudessem reduzir o valor de realização do seu ativo imobilizado.

#### d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhora.

## 15.Intangível

A composição e a movimentação do ativo intangível são as seguintes:

### Controladora:

Controladora				
Taxa média anual de amortização	31/12/2017	Adições	Baixas	30/06/2018
<b>Custo</b>				
Outros intangíveis de concessão	761	-	-	761
Intangível gerado na aquisição de ações	8.157	6.680	-	14.837
	<b>8.918</b>	<b>6.680</b>	-	<b>15.598</b>
<b>Amortização</b>				
Outros intangíveis de concessão	20,00%	(19)	-	(610)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,58%	(185)	-	(2.204)
	<b>(2.610)</b>	<b>(204)</b>	-	<b>(2.814)</b>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>	78.299	1.552	(7.069)	72.782
<b>Total intangível</b>	<b>84.607</b>	<b>8.028</b>	<b>(7.069)</b>	<b>85.566</b>

Controladora				
Taxa média anual de amortização	31/12/2016	Adições	Baixas	31/12/2017
<b>Custo</b>				
Outros intangíveis de concessão	755	6	-	761
Intangível gerado na aquisição de ações	8.157	-	-	8.157
	<b>8.912</b>	<b>6</b>	-	<b>8.918</b>
<b>Amortização</b>				
Outros intangíveis de concessão	20,00%	(548)	(43)	(591)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,58%	(1.692)	(327)	(2.019)
	<b>(2.240)</b>	<b>(370)</b>	-	<b>(2.610)</b>
<b>Projetos em desenvolvimento</b>	72.452	7.546	(1.699)	78.299
<b>Total intangível</b>	<b>79.124</b>	<b>7.182</b>	<b>(1.699)</b>	<b>84.607</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### Consolidado:

Consolidado							
Taxa média anual de amortização	31/12/2017	Adições	Baixas	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	30/06/2018	
<b>Custo</b>							
Outros intangíveis de concessão	18.843	2.413	-	56	19	21.331	
Uso do bem público	16.348	-	-	-	(1)	16.347	
Intangível gerado na aquisição de ações	57.912	9.172	-	-	-	67.084	
	<b>93.103</b>	<b>11.585</b>	-	<b>56</b>	<b>18</b>	<b>104.762</b>	
<b>Amortização</b>							
Outros intangíveis de concessão	24,29%	(10.197)	(2.154)	-	(25)	(334)	(12.710)
Uso do bem público	3,18%	(3.317)	(262)	-	-	-	(3.579)
Intangível gerado na aquisição de ações	4,06%	(11.571)	(1.217)	-	-	-	(12.788)
		<b>(25.085)</b>	<b>(3.633)</b>	-	<b>(25)</b>	<b>(334)</b>	<b>(29.077)</b>
<b>Projeto em desenvolvimento</b>							
		80.448	3.007	(7.069)	-	(3)	76.383
<b>Total intangível</b>		<b>148.466</b>	<b>10.959</b>	<b>(7.069)</b>	<b>31</b>	<b>(319)</b>	<b>152.068</b>

Consolidado							
Taxa média anual de amortização	31/12/2016	Adições	Baixas	Transferências	Ganho e perda na tradução de balanços	Outros	31/12/2017
<b>Custo</b>							
Outros intangíveis de concessão	15.883	395	(5)	448	1.961	161	18.843
Uso do bem público	16.348	-	-	-	-	-	16.348
Intangível gerado na aquisição de ações	57.912	-	-	-	-	(787)	57.125
	<b>90.143</b>	<b>395</b>	<b>(5)</b>	<b>448</b>	<b>1.961</b>	<b>(626)</b>	<b>92.316</b>
<b>Amortização</b>							
Outros intangíveis de concessão	23,95%	(5.963)	(4.256)	-	-	22	(10.197)
Uso do bem público	3,18%	(2.796)	(521)	-	-	-	(3.317)
Intangível gerado na aquisição de ações	3,97%	(9.219)	(1.565)	-	-	-	(10.784)
		<b>(17.978)</b>	<b>(6.342)</b>	-	-	<b>22</b>	<b>(24.298)</b>
<b>Projeto em desenvolvimento</b>							
		73.586	9.021	(1.703)	(448)	-	80.448
<b>Total intangível</b>		<b>145.751</b>	<b>3.074</b>	<b>(1.708)</b>	-	<b>1.961</b>	<b>148.466</b>

#### Intangível gerado na aquisição de ações (ágio decorrente da concessão)

Os ágios têm como fundamento econômico a perspectiva de rentabilidade futura durante o prazo de exploração das concessões. O ágio gerado na aquisição desses investimentos foi alocado ao direito de concessão e estão sendo amortizados de forma linear durante o referido prazo de concessão. Os ágios registrados pela Companhia foram originários de investimentos efetuados nos seguintes empreendimentos:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Taxa média anual de amortização	Prazo da concessão/Autorização		Controladora		Consolidado		
	Início	Fim	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	
<b>Composição do intangível gerado na aquisição de ações</b>							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	4,58%	06/04/04	06/04/34	2.665	2.665	2.665	2.665
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	4,55%	06/04/04	06/04/34	5.245	5.245	5.245	5.245
La Virgen S.A.C.	N/A	N/A	N/A	-	-	6.164	6.164
Energia dos Ventos I S.A. (**)	3,33%	17/07/12	17/07/47	-	-	3.006	3.006
Energia dos Ventos II S.A. (**)	3,33%	16/07/12	16/07/47	-	-	1.847	1.847
Energia dos Ventos III S.A. (**)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.714	2.714
Energia dos Ventos IV S.A. (**)	3,33%	24/07/12	24/07/47	-	-	3.924	3.924
Energia dos Ventos X S.A. (**)	3,33%	19/07/12	19/07/47	-	-	2.420	2.420
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)	3,47%	27/04/06	27/04/36	-	-	8.942	8.942
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)	4,10%	18/02/04	18/02/34	-	-	9.766	9.766
Companhia Transleste de Transmissão (*)	4,92%	18/02/04	18/02/34	-	-	3.814	3.814
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	4,88%	04/03/05	04/03/35	-	-	2.767	2.767
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	4,67%	15/03/05	15/03/35	-	-	4.391	4.391
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	N/A	29/09/16	29/09/46	6.680	-	6.680	-
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (***)	N/A	01/12/16	01/12/16	-	-	2.492	-
Outros	N/A	N/A	N/A	247	247	247	247
				<b>14.837</b>	<b>8.157</b>	<b>67.084</b>	<b>57.912</b>
<b>Amortização do ágio decorrente da concessão</b>							
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.				(733)	(670)	(733)	(670)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.				(1.471)	(1.349)	(1.471)	(1.349)
Energia dos Ventos I S.A. (**)				-	-	(215)	(167)
Energia dos Ventos II S.A. (**)				-	-	(128)	(98)
Energia dos Ventos III S.A. (**)				-	-	(219)	(158)
Energia dos Ventos IV S.A. (**)				-	-	(281)	(229)
Energia dos Ventos X S.A. (**)				-	-	(174)	(141)
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (*)				-	-	(3.022)	(2.864)
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (*)				-	-	(3.902)	(3.704)
Companhia Transleste de Transmissão (*)				-	-	(874)	(781)
Companhia Transudeste de Transmissão (*)				-	-	(627)	(560)
Companhia Transirapé de Transmissão (*)				-	-	(956)	(850)
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (***)				-	-	(186)	-
				<b>(2.204)</b>	<b>(2.019)</b>	<b>(12.788)</b>	<b>(11.571)</b>
<b>Total líquido</b>				<b>12.633</b>	<b>6.138</b>	<b>54.296</b>	<b>46.341</b>

(\*) Ágio gerado na aquisição de ações das controladas STC, Lumitrans, Transleste, Transudeste e Transirapé por parte da controlada EATE.

(\*\*) Ágio gerado na aquisição de ações das controladas EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X

(\*\*\*) Ágio gerado na aquisição de ações da controlada EDTE por parte da controlada ENTE.

#### a) Projeto em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/permissão/concessão das licenças para instalação dos projetos desenvolvidos, estes custos são alocados nas respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE's.

Os gastos incorridos em um projeto que porventura se torne passível de não instalação são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais preparadas pela Administração.

#### b) Análise de recuperação do intangível (impairment)

A Companhia avalia anualmente a recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

#### c) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos intangíveis dados em garantias ou penhora.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 16.Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Circulante</b>				
Encargos de uso do serviço de transmissão	-	-	2.349	4.281
Suprimento de energia elétrica	867	21.915	72.899	68.234
Materiais e serviços	44.277	1.882	184.868	66.287
Suprimento de energia elétrica - partes relacionadas	5.261	13.537	-	-
Outros	-	-	3.131	2.797
	<u>50.405</u>	<u>37.334</u>	<u>263.247</u>	<u>141.599</u>

#### 17.Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
<b>Imposto de renda e contribuição social a pagar</b>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	24.476	43.090
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	22.377	28.116
<b>Total</b>	<u>46.853</u>	<u>71.206</u>

#### 18.Imposto de renda e contribuições sociais diferidos

- a) A composição do imposto de renda e da contribuição social, diferidos registrados no ativo e passivo é como segue:

	Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
<b>Reapresentado</b>		
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>		
Imposto de renda diferido - ativo	9.538	9.885
Contribuição social diferida - ativo	3.433	3.558
	<u>12.971</u>	<u>13.443</u>
Imposto de renda diferido - passivo	(416.233)	(271.886)
Contribuição social diferida - passivo	(224.539)	(163.265)
	<u>(640.772)</u>	<u>(435.151)</u>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Reapresentado	Consolidado			
	Balanço patrimonial		Resultado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	30/06/2017
Prejuízo fiscal e base negativa	12.971	13.443	(474)	(1.443)
Contrato de concessão	(630.398)	(430.366)	(48.035)	5.105
Diferimento de receita para órgãos públicos	(10.241)	(4.785)	1.200	9.935
IR/CS diferidos adquiridos em transação de capital	(133)	-	-	-
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(627.801)</b>	<b>(421.708)</b>	<b>(47.309)</b>	<b>13.597</b>

As controladas que aplicam o ICPC 01 (IFRIC 12) e OCPC 05 - contratos de concessão possuem imposto de renda e contribuição social diferidos passivos devido a substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil). Além disso as investidas de lucro real com impacto pela lei 12.973, são elas: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE e ETVG, efetuaram os ajustes decorrentes da adoção da Lei 12.973 e IN 1515 e projetou o cálculo do art. 69, conforme previsto na legislação.

As controladas EBTE, Foz do Rio Claro e Ferreira Gomes possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal e base negativa.

#### b) Créditos fiscais a compensar

Conforme preceitua o pronunciamento CPC 32, um ativo ou passivo fiscal diferido deve ser reconhecido sobre todas as diferenças temporárias dedutíveis ou tributáveis, respectivamente. Uma diferença temporária é a diferença entre o valor contábil do ativo ou passivo na demonstração contábil e a sua base para fins de tributação. Esse pronunciamento também requer a contabilização de um ativo fiscal diferido sobre prejuízos fiscais não utilizados na medida em que seja provável que serão gerados lucros tributáveis futuros para possibilitar a compensação desse ativo fiscal diferido

Em 30 de junho de 2018, a Companhia (Alupar Investimento S.A), acumula prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam potenciais créditos tributários, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia não apresentarão base tributável de resultados que garanta a realização desses créditos.

<u>Créditos fiscais não reconhecidos</u>	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
Prejuízo fiscal	419.237	408.875
Base negativa de contribuição social	428.678	416.610

### 19. Provisões para gastos ambientais

As controladas realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de UHE's e linhas de transmissão, e também realiza programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento das comunidades. As constituições dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado em curso. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.

A movimentação das provisões para gastos ambientais é como segue:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

	Consolidado				Saldo final 30/06/2018
	Saldo inicial	Baixas	Realização	Atualização monetária	
	31/12/2017				
<b>Controladas</b>					
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	30	(30)	-	-	-
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	9.251	-	-	500	9.751
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	664	-	-	36	700
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	41	-	-	2	43
Foz do Rio Claro Energia S.A.	69	-	(69)	-	-
Ijuí Energia S.A.	899	-	(114)	-	785
Energia dos Ventos X S.A.	494	-	-	-	494
Ferreira Gomes Energia S.A.	4.514	-	(1.133)	-	3.381
<b>Total</b>	<b>15.962</b>	<b>(30)</b>	<b>(1.316)</b>	<b>538</b>	<b>15.154</b>
Circulante	15.228				14.420
Não circulante	734				734
	<u>15.962</u>				<u>15.154</u>

### 20. Provisões de constituição dos ativos

As provisões para constituição de ativo são decorrentes dos custos do ativo imobilizado referentes a sua fase de implantação reconhecidas contabilmente, as quais ainda não houveram desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores, onde sua contrapartida foi registrada no ativo imobilizado em curso.

a) A composição das provisões de constituição dos ativos e movimentações por controlada é como segue:

	Consolidado			Saldo final 30/06/2018
	Saldo inicial	Adições	Realização	
	31/12/2017			
<b>Controladas</b>				
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	11.026	-	(126)	10.900
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	5.943	-	(177)	5.766
Energia dos Ventos I S.A.	277	-	(25)	252
Energia dos Ventos II S.A.	129	-	(46)	83
Energia dos Ventos III S.A.	172	-	(47)	125
Energia dos Ventos IV S.A.	363	-	(7)	356
Energia dos Ventos X S.A.	253	-	(35)	218
Ferreira Gomes Energia S.A.	27.391	32.382	(5.836)	53.937
	<u>45.554</u>	<u>32.382</u>	<u>(6.299)</u>	<u>71.637</u>
Circulante	38.877			64.958
Não circulante	6.677			6.679
	<u>45.554</u>			<u>71.637</u>

### 21. Taxas regulamentares e setoriais

**Alupar Investimento S.A.**  
**Notas Explicativas**

	Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
Reapresentado		
Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE	2.272	2.247
Quota para Reserva Global de Reversão - RGR	6.456	7.209
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	2.121	382
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	47.756	47.432
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	898	1.003
Ministério de Minas e Energia - MME	449	503
RGR e TSFEE diferido	155.690	
	<u>215.642</u>	<u>58.776</u>
Não circulante	61.192	58.776
<b>Total circulante</b>	<u>154.450</u>	-
	<u>215.642</u>	<u>58.776</u>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### 22. Empréstimos e financiamentos

a) O saldo de empréstimos e financiamentos é composto da seguinte forma:

Financiadores / credores	Empresas	Consolidado								
		Circulante					Não circulante			
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/06/2018	31/12/2017	Principal	Custos a amortizar	30/06/2018	31/12/2017
<b>Moeda estrangeira</b>	<b>Operacionais</b>									
Banco Itaú ME	Alupar Peru	-	23.139	-	23.139	21.322	80.985	-	80.985	79.492
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	-	-	-	-	35.863	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	-	-	-	-	8.972	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	-	-	-	-	11.215	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	-	-	-	-	11.215	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	-	-	-	-	13.457	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	-	-	-	-	15.700	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	-	-	-	-	15.700	-	-	-	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	-	-	-	-	22.429	-	-	-	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000135	Risaralda	-	-	-	-	1.644	-	-	-	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000225	Risaralda	-	-	-	-	1.670	-	-	-	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000355	Risaralda	1.298	3.960	-	5.258	-	-	-	-	-
Reestructuración largo plazo	Risaralda	-	-	-	-	-	158.400	-	158.400	-
		1.298	27.099	-	28.397	159.187	239.385	-	239.385	79.492
<b>Moeda estrangeira</b>	<b>Pré Operacionais</b>									
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	-	-	-	-	167.204	-	-	-	-
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	-	-	-	-	99.875	-	-	-	-
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	5.047	-	-	5.047	782	180.067	-	180.067	164.827
Deg Deutsche Investitions	La Virgen	3.978	-	-	3.978	469	108.041	-	108.041	98.896
Itau Coprbanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	-	87	-	87	57	105	-	105	126
Itau Coprbanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	-	141	-	141	126	174	-	174	207
Santander Brasil - Capital de trabajo	Transmissora Colombiana	-	-	-	212	-	19.344	-	19.344	-
		9.237	228	-	9.465	268.513	307.731	-	307.731	264.056
<b>Subtotal</b>		<b>10.535</b>	<b>27.327</b>	<b>-</b>	<b>37.862</b>	<b>427.700</b>	<b>547.116</b>	<b>-</b>	<b>547.116</b>	<b>343.548</b>
<b>Moeda nacional</b>	<b>Operacionais</b>									
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	-	-	-	-	1.471	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	268	11.317	-	11.585	11.586	66.955	-	66.955	72.382
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	8	2.889	-	2.897	2.900	1.204	-	1.204	2.648
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	46	1.624	-	1.670	1.670	12.716	-	12.716	13.484
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	7	1.583	-	1.590	1.591	5.144	-	5.144	5.936
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	89	3.357	-	3.446	3.445	22.939	-	22.939	24.527
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	3	109	-	112	112	746	-	746	798
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	108	3.220	-	3.328	3.330	30.326	-	30.326	31.834
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	35	4.438	-	4.473	4.479	19.602	-	19.602	21.821
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	-	-	-	-	1.547	-	-	-	11.240
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	73	20.000	-	20.073	20.117	-	-	-	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	634	14.771	(240)	15.165	15.183	174.785	(2.829)	171.956	178.638
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	251	5.846	-	6.097	6.104	69.179	-	69.179	71.870
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	28	660	-	688	689	7.805	-	7.805	8.109
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	114	24.705	-	24.819	24.842	86.466	-	86.466	98.819
BNDES - Subcrédito E - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	4	111	-	115	36	1.325	-	1.325	433
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	459	15.513	-	15.972	15.979	120.225	-	120.225	127.571
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	448	13.211	-	13.659	13.670	108.991	-	108.991	115.226
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	206	9.477	-	9.683	9.681	55.276	-	55.276	59.821
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	29	1.286	-	1.315	1.316	7.506	-	7.506	8.124
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	202	9.623	-	9.825	9.823	53.726	-	53.726	58.349
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	46	2.107	-	2.153	2.153	11.766	-	11.766	12.779
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	-	3	-	3	24	-	-	-	-
BNDES	EDV I	182	2.180	(25)	2.337	2.249	53.403	-	53.403	54.339
BNDES	EDV II	103	1.230	(14)	1.319	1.270	30.145	-	30.145	30.673
BNDES	EDV III	157	1.880	(19)	2.018	1.943	46.083	-	46.083	46.885
BNDES	EDV IV	241	2.925	(23)	3.143	3.227	70.653	-	70.653	77.680
BNDES	EDV X	132	1.577	(18)	1.691	1.627	38.637	-	38.637	39.314
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	47	21.960	-	22.007	21.492	88.362	-	88.362	99.342
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	1	132	-	133	133	143	-	143	209
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	19	2.382	-	2.401	2.404	10.919	-	10.919	12.110
BDMG (FINAME) - Contrato nº 193.292	Transirapé	137	421	-	558	551	4.385	-	4.385	4.595
BDMG (FINAME) - Contrato nº 215.485	Transirapé	100	1.490	-	1.590	1.163	2.731	-	2.731	3.476
BNDES - Credito automático Contrato 215.411	Transirapé	92	485	-	577	607	3.313	-	3.313	3.556
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	83	2.461	-	2.544	2.555	13.947	-	13.947	15.178
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	25	753	-	778	777	4.300	-	4.300	4.675
		<b>4.377</b>	<b>185.726</b>	<b>(339)</b>	<b>189.764</b>	<b>191.746</b>	<b>1.223.703</b>	<b>(2.829)</b>	<b>1.220.874</b>	<b>1.316.441</b>
<b>Total - Empréstimos e financiamentos</b>		<b>14.912</b>	<b>213.053</b>	<b>(339)</b>	<b>227.626</b>	<b>619.446</b>	<b>1.770.819</b>	<b>(2.829)</b>	<b>1.767.990</b>	<b>1.659.989</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### b) As principais características dos empréstimos e financiamentos são conforme segue:

Financiadores / Credores	Empresas operacionais	Consolidado							
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização		
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos			
<b>Moeda nacional - R\$</b>									
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	dez/09	mai/25	141.652	TJLP	2,56	Mensal	Mensal	
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	dez/09	nov/19	23.498	-	4,50	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	nov/12	abr/27	26.319	TJLP	2,08	Mensal	Mensal	
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	nov/12	set/22	16.478	-	2,50	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	44.700	TJLP	2,44	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	dez/11	abr/26	2.100	TJLP	2,04	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/28	27.446	TJLP	2,02	Mensal	Mensal	
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	dez/13	nov/23	34.254	-	3,50	Mensal	Mensal	
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	dez/11	dez/26	17.835	-	10,00	Mensal	Trimestral	
Banco Santander Contrato nº 000270589715	ETVG	jun/17	jun/18	20.000	CDI	3,29	Único no final	Único no final	
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	198.420	TJLP	2,34	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	78.540	TJLP	2,34	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	9.500	TJLP	2,34	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	dez/22	181.850	-	2,5	Mensal	Mensal	
BNDES - Subcrédito E - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	dez/12	abr/31	2.300	TJLP	-	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	abr/08	mar/27	201.630	TJLP	2,44	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	abr/08	set/27	168.200	TJLP	3,17	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	mar/09	abr/25	111.185	TJLP	1,93	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	ago/10	abr/25	16.875	TJLP	2,22	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Queluz	mar/09	jan/25	114.647	TJLP	1,93	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Queluz	ago/10	jan/25	27.716	TJLP	2,22	Mensal	Mensal	
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Queluz	jun/13	jul/18	192	-	3,00	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV I	mar/16	out/32	57.990	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV II	mar/16	out/32	32.220	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV III	mar/16	out/32	49.007	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV IV	mar/16	out/32	81.041	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNDES - Contrato nº 15.2.0778.1 (*)	EDV X	mar/16	out/32	41.042	TJLP	2,18	Mensal	Mensal	
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	jun/04	jun/24	299.995	-	10,00	Mensal	Mensal	
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	jun/10	jul/20	1.187	-	4,50	Mensal	Mensal	
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	dez/13	jan/24	19.761	-	3,50	Mensal	Mensal	
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	out/14	out/29	5.893	TJLP	3,50	Mensal	Mensal	
BDMG - Contrato nº 215.411/16	Transirapé	abr/16	abr/26	4.000	TJLP	6,00	Mensal	Mensal	
BDMG - Contrato nº 215.485/16	Transirapé	abr/16	abr/21	4.469	TJLP	4,50	Mensal	Mensal	
BDMG - Contrato nº 127315	Transleste	mar/05	mar/25	47.029	-	9,50	Mensal	Mensal	
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transleste	mar/05	mar/25	15.000	-	9,50	Mensal	Mensal	
<b>Moeda estrangeira - Peso colombiano</b>									
Banco Itau Corpbanca	Risaralda	abr/18	out/18	COP 3.000.000.000		9,55	Único no final	Único no final	
Banco Itau Corpbanca	Risaralda	mai/18	mai/25	COP 120.000.000.000	IBR	4,93	Trimestral	Trimestral	
<b>Moeda estrangeira - Dólar</b>									
Banco Itaú ME	Alupar Peru	set/17	set/20	USD 30.000.000	Libor (**)	5,85	Semestral	Semestral	

(\*) primeira tranche liberada 29-mar-2016 no montante de R\$ 151.450

(\*\*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. A taxa Libor do contrato é a de 6 meses.

Financiadores / Credores	Empresas pré-operacionais	Consolidado							
		Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos							
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Encargos financeiros a.a		Periodicidade da amortização		
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos			
<b>Moeda estrangeira - Peso colombiano</b>									
Santander Brasil - Capital de trabalho	Transmissora Colombiana	mai/18	abr/21	US\$ 30.000	Libor (**)	3,70 PTOs	Anual	Anual	
Itau Coprbanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	jul/17	jul/20	COP 175.651	IBR (***)	4,44%	Mensal	Mensal	
Itau Coprbanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	jul/17	jul/20	COP 290.001	-	10,32	Mensal	Mensal	
<b>Moeda estrangeira - Dólar</b>									
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 40.000.000	Libor (**)	até 5 anos 3,90, após 5,70	Semestral	Semestral	
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 10.000.000	-	até 5 anos 5,00, após 10,26	Semestral	Semestral	
Deg Deutsche Investitions	La Virgen	mar/17	mar/32	USD 30.000.000	Libor (**)	até 5 anos 3,70, após 4,50	Semestral	Semestral	

(\*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. A taxa Libor do contrato é a de 3 meses.

(\*\*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por um grande número de bancos que operam no mercado londrino. A taxa Libor do contrato é a de 6 meses.

(\*\*\*) Indicador Bancario de Referência - IBR. A taxa IBR do contrato é mensal

Todos os empréstimos captados pelas controladas, junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia das controladas.

Todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

A Administração da Companhia, suas controladas e investidas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa. Em 30 de junho de 2018, estes índices, cuja apuração é exigida anualmente, estavam sendo cumpridos, em linha com as disposições nos contratos de dívida de suas controladas e investidas.

As cláusulas restritivas quantitativas da Companhia e de suas controladas estão relacionadas, principalmente, com índices financeiros obtidos utilizando o EBITDA, tal como o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ("ICSD"), e que são calculados anualmente. O não cumprimento dessas cláusulas restritivas acarreta o vencimento antecipado do empréstimo e financiamento.

Em 30 de junho de 2018, todas as cláusulas restritivas da controladora e das controladas foram atendidas.

Em 30 de junho de 2018 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$ 109.269 (R\$124.002 em 31 de dezembro de 2017) evidenciado na nota explicativa 6.

### c) A movimentação dos empréstimos e financiamentos é conforme segue:

Financiadores / Credores	Empresa	Saldo inicial	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Variação monetária e cambial	Ganho e perda na tradução	Amortização do principal	Amortização do encargos	Saldo final
		31/12/2017							30/06/2018
<b>Moeda estrangeira</b>									
Banco Itaú ME	Alupar Peru	100.814	-	-	1.029	15.311	(10.101)	(2.929)	104.124
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	167.204	-	-	(1.861)	(3.155)	(160.785)	(1.403)	-
Santander - Contrato COIDE Bridge	La Virgen	99.875	-	-	(5)	(484)	(97.583)	(1.803)	-
Corporacion Andina de Fomento CAF	La Virgen	165.609	-	2.011	(2.570)	-	22.025	(1.961)	185.114
Deg Deutsche Investitions	La Virgen	99.365	-	1.610	(2.866)	-	15.520	(1.610)	112.019
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	35.863	-	1.359	-	6.824	(42.240)	(1.806)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	8.972	-	362	-	1.706	(10.560)	(480)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	11.215	-	452	-	2.134	(13.200)	(601)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	11.215	-	452	-	2.134	(13.200)	(601)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	13.457	-	543	-	2.561	(15.840)	(721)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	15.700	-	633	-	2.988	(18.480)	(841)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	15.700	-	633	-	2.988	(18.480)	(841)	-
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	22.429	-	905	-	4.267	(26.400)	(1.201)	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000135	Risaralda	1.644	-	16	-	120	(1.696)	(84)	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000225	Risaralda	1.670	-	19	-	122	(1.726)	(85)	-
Banco Itaú Pagare nº 20000000355	Risaralda	-	3.960	71	-	-	-	-	4.031
Reestructuración largo plazo	Risaralda	-	158.400	1.227	-	-	-	-	159.627
Itau Coprbanca Colombia Prenda	Transmissora Colombiana	183	-	11	-	37	(40)	(11)	180
Itau Coprbanca Colombia Leasing	Transmissora Colombiana	333	-	16	-	61	(67)	(16)	327
Santander Brasil - Capital de trabajo	Transmissora Colombiana	-	18.767	210	-	579	-	-	19.556
		771.248	162.360	10.320	(6.273)	37.614	(392.853)	(16.994)	584.978
<b>Moeda nacional</b>									
FINEP - Contrato nº 02.09.0599.00	Alupar	1.471	-	72	-	-	(1.513)	(30)	-
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	83.968	-	3.615	-	-	(5.650)	(3.393)	78.540
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 09.2.1409.1	EBTE	5.548	-	109	-	-	(1.445)	(111)	4.101
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	15.154	-	624	-	-	(810)	(582)	14.386
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1001.1	ESDE	7.527	-	89	-	-	(792)	(90)	6.734
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	27.972	-	1.107	100	-	(1.675)	(1.119)	26.385
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 11.2.1030.1	ETEM	910	-	34	3	-	(54)	(35)	858
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	35.164	-	1.445	-	-	(1.608)	(1.347)	33.554
BNDES (FINAME) - Subcrédito B - Contrato nº 13.2.1413.1	ETSE	26.300	-	436	-	-	(2.219)	(442)	24.075
Banco do Brasil - Contrato nº 40/00039-7	ETVG	12.787	-	260	-	-	(12.700)	(347)	-
Banco Santander - Contrato nº 000270589715	ETVG	20.117	-	916	-	-	-	(960)	20.073
BNDES - Subcrédito A - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	193.821	-	7.919	620	-	(7.373)	(7.866)	187.121
BNDES - Subcrédito B - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	77.974	-	3.087	245	-	(2.917)	(3.113)	75.276
BNDES - Subcrédito C - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	8.798	-	348	28	-	(330)	(351)	8.493
BNDES (FINAME) - Subcrédito D - Contrato nº 12.2.1390.1	Ferreira Gomes	123.661	-	1.457	-	-	(12.353)	(1.480)	111.285
BTG Pactual - Nota promissória - 1ª Emissão	Ferreira Gomes	469	1.002	29	3	-	(37)	(26)	1.440
BNDES - Contrato nº 08.2.0070.1	Foz	143.550	-	5.700	448	-	(7.745)	(5.756)	136.197
BNDES - Contrato nº 08.2.0071.1	Ijuí	128.896	-	5.550	403	-	(6.595)	(5.604)	122.650
BNDES - Contrato nº 08.2.0976.1	Lavrinhas	69.502	-	2.581	215	-	(4.724)	(2.615)	64.959
BNDES - Contrato nº 10.2.0477.1	Lavrinhas	9.440	-	362	30	-	(643)	(368)	8.821
BNDES - Contrato nº 08.2.0975.1	Quefuz	68.172	-	2.528	211	-	(4.804)	(2.556)	63.551
BNDES - Contrato nº 10.2.0478.1	Quefuz	14.932	-	573	46	-	(1.052)	(580)	13.919
FINAME - Subcrédito A - Contrato nº 50003291100	Quefuz	24	-	-	-	-	(21)	-	3
BNDES	EDV I	56.588	-	2.210	1.180	-	(1.404)	(1.834)	55.740
BNDES	EDV II	31.943	-	1.247	102	-	(566)	(1.262)	31.464
BNDES	EDV III	48.828	-	1.907	155	-	(1.322)	(1.467)	48.101
BNDES	EDV IV	80.907	-	2.993	244	-	(3.017)	(3.017)	73.796
BNDES	EDV X	40.941	-	1.599	130	-	(742)	(1.600)	40.328
BNB - Contratos nº A400000101001 e A400000101002	STN	120.834	-	4.459	-	-	(10.435)	(4.489)	110.369
BDMG (FINAME) - Contrato nº 147068	Transirapé	342	-	7	-	-	(66)	(7)	276
BDMG (FINAME PSI) - Contrato nº 177906	Transirapé	14.514	-	241	-	-	(1.191)	(244)	13.320
BDMG (FINEM) - Contrato nº 193.292	Transirapé	5.146	-	246	-	-	(210)	(239)	4.943
BDMG (FINAME) - Contrato nº 215.485	Transirapé	4.639	-	242	-	-	(248)	(312)	4.321
BNDES - Crédito automático Contrato 215.411	Transirapé	4.163	-	241	-	-	(202)	(312)	3.890
BDMG - Contrato nº 127315	Transieste	17.733	-	660	-	-	(1.231)	(671)	16.491
BNB - Contrato nº 05974828-A	Transieste	5.452	-	203	-	-	(371)	(206)	5.078
		1.508.187	1.002	55.096	3.162	-	(102.379)	(54.423)	1.410.638
		2.279.435	163.362	65.416	(3.110)	37.614	(495.232)	(71.425)	1.995.616
Circulante		619.446	-	-	-	-	-	-	227.626
Não circulante		1.659.989	-	-	-	-	-	-	1.767.990
<b>Total</b>		<b>2.279.435</b>							<b>1.995.616</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

As principais liquidações ocorridas no período findo em 30 de junho de 2018 foram as seguintes:

Financiadores/Credores	Empresa	Tipo de moeda	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos juros	Data da liquidação
Santander - Contrato Bridge Credit Agreement	La Virgen	Dólar americano	15/mar/17	USD 50.000.000	Libor (*)-5,19	Único no final	Único no final	jan/18
Santander - Contrato COFIDE Bridge	La Virgen	Dólar americano	28/mar/17	USD 30.000.000	Libor (*)-4,50	Único no final	Trimestral	jan/18
Itaú - Contrato de crédito - IBC00093	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 32.000.000.000	IBR 3,40	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189050	Risaralda	Peso colombiano	28/mar/16	COP 8.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 189049	Risaralda	Peso colombiano	06/ago/15	COP 10.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 185655	Risaralda	Peso colombiano	18/abr/16	COP 12.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 191765	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 12.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187344	Risaralda	Peso colombiano	14/dez/15	COP 14.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 187368	Risaralda	Peso colombiano	15/fev/16	COP 14.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco CorpBanca - contrato de crédito nº 186652	Risaralda	Peso colombiano	11/nov/14	COP 20.000.000.000	IBR 3,90	Único no final	Único no final	30/mai/18
Banco do Brasil - contrato nº 40/00039-7	ETVG	Reais	23/dez/11	17835	10	mensal	Trimestral	10/abr/18

Os principais valores contratados no período findo em 30 de junho de 2018 foram as seguintes:

Os valores apresentados acima referem-se ao valor contratado inicial e não ao valor efetivamente liquidado no período.

- (i) O crédito liberado por parte do BNDES para as controladas abaixo até 30 de junho de 2018 ocorreu da seguinte forma:

Empresa	Montante contratado	Liberações					Saldo a liberar em 30/06/2018
		29/03/2016	23/05/2016	15/07/2016	15/08/2016	Total	
EDV I	57.990	38.900	-	16.785	-	55.685	2.305
EDV II	32.220	-	28.000	1.096	2.592	31.688	532
EDV III	49.007	30.000	-	17.132	1.023	48.155	852
EDV IV	81.041	55.550	-	24.056	-	79.606	1.435
EDV X	41.042	27.000	-	13.320	-	40.320	722
<b>Total</b>	<b>261.300</b>	<b>151.450</b>	<b>28.000</b>	<b>72.389</b>	<b>3.615</b>	<b>255.454</b>	<b>5.846</b>

- d) A amortização dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador, é como segue:

Parcelas vencíveis por moeda e indexador	30/06/2018							
	Consolidado							
	R\$							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Após 2023	Total
<b>Moeda estrangeira</b>								
Dólar norte-americano	4.512	27.652	95.079	18.307	19.566	-	236.141	401.257
Pesos colombianos	5.699	124	15.203	30.748	13.939	16.474	101.534	183.721
	10.211	27.776	110.282	49.055	33.505	16.474	337.675	584.978
<b>Moeda nacional</b>								
CDI	20.073	-	-	-	-	-	-	20.073
TJLP	55.252	105.168	105.907	106.006	106.715	107.900	511.165	1.098.113
Taxa fixa	31.328	62.502	61.226	55.628	48.318	24.549	12.069	295.620
(-) Custos a amortizar	(204)	(256)	(240)	(240)	(240)	(240)	(1.748)	(3.168)
	106.449	167.414	166.893	161.394	154.793	132.209	521.486	1.410.638
	116.660	195.190	277.175	210.449	188.298	148.683	859.161	1.995.616

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 23. Debêntures

a) O saldo das debêntures é composto da seguinte forma:

Financiadores / Credores	Empresas	Controladora/ Consolidado								
		Circulante					Não Circulante			
		Encargos	Principal	Custos a amortizar	30/06/2018	31/12/2017	Principal	Custos a amortizar	30/06/2018	31/12/2017
4ª Emissão	Alupar	-	-	-	-	51.873	-	-	-	-
5ª Emissão	Alupar	2.300	21.547	(13)	23.834	23.438	344.745	(103)	344.642	359.820
6ª Emissão	Alupar	4.351	-	(1.231)	3.120	2.960	296.018	(2.256)	293.762	287.823
		6.651	21.547	(1.244)	26.954	78.271	640.763	(2.359)	638.404	647.643
	<b>Operacionais</b>									
1ª emissão	Windepar	241	1.350	(517)	1.074	5.650	69.072	(4.970)	64.102	63.608
3ª Emissão	EATE	164	62.370	(20)	62.514	83.263	-	-	-	20.841
4ª Emissão	EATE	867	37.412	(26)	38.253	38.504	46.764	(11)	46.753	65.448
5ª Emissão - Série I	EATE	596	-	(88)	508	520	126.000	(18)	125.982	125.941
5ª Emissão - Série II	EATE	262	-	(23)	239	244	54.000	(52)	53.948	53.938
6ª Emissão	EATE	52	15.273	(164)	15.161	13.951	49.636	(237)	49.399	56.972
3ª Emissão	ECTE	707	36.008	(125)	36.590	27.674	19.992	(19)	19.973	37.931
4ª Emissão	ECTE	60	-	(149)	(89)	(80)	75.000	(312)	74.688	74.626
2ª Emissão	ENTE	1.353	58.353	(40)	59.666	60.057	72.940	(18)	72.922	102.082
3ª Emissão - Série I	ENTE	133	-	(55)	78	81	28.000	(11)	27.989	27.963
3ª Emissão - Série II	ENTE	58	-	(15)	43	44	12.000	(33)	11.967	11.960
2ª Emissão	ETEP	376	16.235	(19)	16.592	16.698	20.294	(9)	20.285	28.394
3ª Emissão	Ferreira Gomes	804	5.572	(1.319)	5.057	2.296	287.708	(11.213)	276.495	274.679
1ª Emissão	STN	551	23.764	(116)	24.199	24.363	29.706	(10)	29.696	41.520
2ª Emissão	Transirapé	24	-	(50)	(26)	(24)	30.000	(162)	29.838	29.813
1ª Emissão	Transleste	301	12.941	(56)	13.186	13.275	16.349	(61)	16.288	22.730
2ª Emissão	Transleste	24	-	(52)	(28)	(25)	30.000	(167)	29.833	29.807
2ª Emissão	Transudeste	40	10.204	(72)	10.172	4.052	39.796	(234)	39.562	45.648
		6.613	279.482	(2.906)	283.189	290.543	1.007.257	(17.537)	989.720	1.113.901
	<b>Pré-operacionais</b>									
1ª Emissão	Verde 8	6.896	100.000	(37)	106.859	103.123	-	-	-	-
1ª Emissão	ETAP	5.283	150.000	(394)	154.889	-	-	-	-	150.170
1ª Emissão	ETC	3.493	100.000	(302)	103.191	-	-	-	-	100.085
		15.672	350.000	(733)	364.939	103.123	-	-	-	250.255
<b>Total - Debêntures</b>		<b>28.936</b>	<b>651.029</b>	<b>(4.883)</b>	<b>675.082</b>	<b>471.937</b>	<b>1.648.020</b>	<b>(19.896)</b>	<b>1.628.124</b>	<b>2.011.799</b>

b) As principais características das debêntures são conforme segue:

Financiadores / Credores	Empresas operacionais	Consolidado						
		Condições contratadas das debêntures						Periodicidade da amortização
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Principal	
				Indexador	Juros (%)			
5ª Emissão	Alupar	mai/12	mai/27	300.000	IPCA	7,80	Anual	Semestral
6ª Emissão	Alupar	abr/15	abr/21	250.000	IPCA	7,33	Anual	Semestral
1ª Emissão	Windepar	dez/16	dez/28	67.500	IPCA	7,63	Semestral	Semestral
3ª Emissão	EATE	mar/14	mar/19	270.000	CDI	1,15	Trimestral	Trimestral
4ª Emissão	EATE	ago/14	ago/20	159.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral
5ª Emissão - Série I	EATE	set/16	set/19	126.000	CDI	113,00	Mensal	Mensal
5ª Emissão - Série II	EATE	set/16	set/21	54.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal
6ª Emissão	EATE	set/17	set/22	70.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal
3ª Emissão	ECTE	mai/15	fev/20	70.000	CDI	2,15	Trimestral	Trimestral
4ª Emissão	ECTE	set/17	set/22	75.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal
2ª Emissão	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral
3ª Emissão - Série I	ENTE	set/16	set/19	28.000	CDI	113,00	Mensal	Mensal
3ª Emissão - Série II	ENTE	set/16	set/21	12.000	CDI	116,00	Mensal	Mensal
2ª Emissão	ETEP	ago/14	ago/20	69.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral
3ª Emissão	Ferreira Gomes	jun/14	dez/27	210.900	IPCA	6,47	Semestral	Semestral
1ª Emissão	STN	ago/14	ago/20	101.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral
2ª Emissão	Transirapé	set/17	set/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal
1ª Emissão	Transleste	ago/14	ago/20	55.000	CDI	109,75	Trimestral	Trimestral
2ª Emissão	Transleste	set/17	jun/22	30.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal
2ª Emissão	Transudeste	set/17	set/22	50.000	CDI	107,75	Mensal	Mensal

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Financiadores / Credores	Empresas pré operacionais	Consolidado						
		Condições contratadas das debêntures						
		Data da contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa efetiva a.a.		Periodicidade da amortização	
Indexador	Juros (%)				Principal	Encargos		
1ª Emissão	Verde 8	jul/17	ago/18	100.000	CDI	107	Único no final	Único no final
1ª Emissão	ETAP	dez/17	jun/19	150.000		7,38	Anual	Anual
1ª Emissão	ETC	dez/17	jun/19	100.000		7,38	Anual	Anual

A Administração da Companhia, suas controladas e investidas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. As cláusulas restritivas quantitativas da Companhia e de suas controladas estão relacionadas, principalmente, com índices financeiros obtidos utilizando o EBITDA, tal como o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida ("ICSD"), e Índice de Capital Próprio ("ICP") que são calculados anualmente, com exceção do contrato de debentures da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., o qual é exigido trimestralmente. O não cumprimento dessas cláusulas restritivas acarreta o vencimento antecipado das debentures. Em 30 de junho de 2018, todas as cláusulas restritivas foram atendidas, e estes índices, estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia de acordo com as metodologias explícitas em seus contratos de suas controladas e investidas.

As debêntures da Companhia e de suas controladas não são conversíveis.

c) A movimentação das debêntures é conforme segue:

Financiadores / Credores	Empresa	Controladora/ Consolidado							Saldo final 30/06/2018
		Saldo inicial	Ingresso de dívidas (Custo a amortizar)	Provisão de encargos	Variação monetária	Amortização do principal	Amortização dos encargos	Debêntures adquiridas em transação de capital	
		31/12/2017							
4ª Emissão	Alupar	51.873	-	419	-	(50.010)	(2.282)	-	-
5ª Emissão	Alupar	383.258	-	14.455	6.655	(21.465)	(14.427)	-	368.476
6ª Emissão	Alupar	290.783	-	11.088	5.324	-	(10.312)	-	296.883
		<u>725.914</u>	<u>-</u>	<u>25.962</u>	<u>11.979</u>	<u>(71.475)</u>	<u>(27.021)</u>	<u>-</u>	<u>665.359</u>
3ª Emissão	EATE	104.104	-	3.410	-	(41.526)	(3.474)	-	62.514
4ª Emissão	EATE	103.952	-	3.233	-	(18.706)	(3.473)	-	85.006
5ª Emissão - Série I	EATE	126.461	-	4.503	-	-	(4.474)	-	126.490
5ª Emissão - Série II	EATE	54.182	-	1.974	-	-	(1.969)	-	54.187
6ª Emissão	EATE	70.923	-	2.425	-	(5.091)	(3.697)	-	64.560
3ª Emissão	ECTE	65.605	-	2.727	-	(9.002)	(2.767)	-	56.563
4ª Emissão	ECTE	74.546	-	2.592	-	-	(2.539)	-	74.599
1ª Emissão	Windepar	69.258	319	4.093	-	-	(8.494)	-	65.176
2ª Emissão	ENTE	162.139	-	5.042	-	(29.177)	(5.416)	-	132.588
3ª Emissão - Série I	ENTE	28.044	-	1.017	-	-	(994)	-	28.067
3ª Emissão - Série II	ENTE	12.004	-	442	-	-	(436)	-	12.010
2ª Emissão	ETEP	45.092	-	1.409	-	(8.118)	(1.506)	-	36.877
3ª Emissão	Ferreira Gomes	276.975	-	9.881	5.310	(1.476)	(9.138)	-	281.552
1ª Emissão	STN	65.883	-	2.042	-	(11.824)	(2.206)	-	53.895
2ª Emissão	Transirapé	29.789	-	1.039	-	-	(1.016)	-	29.812
1ª Emissão	Transleste	36.005	-	1.141	-	(6.471)	(1.201)	-	29.474
2ª Emissão	Transleste	29.782	-	1.039	-	-	(1.016)	-	29.805
2ª Emissão	Transudeste	49.700	-	1.727	-	-	(1.693)	-	49.734
1ª Emissão	Verde 8	103.123	-	3.736	-	-	-	-	106.859
1ª Emissão	ETAP	150.170	-	4.719	-	-	-	-	154.889
1ª Emissão	ETC	100.085	-	3.105	-	-	-	-	103.190
		<u>2.483.736</u>	<u>319</u>	<u>87.258</u>	<u>17.289</u>	<u>(202.866)</u>	<u>(82.530)</u>	<u>-</u>	<u>2.303.206</u>
Circulante		471.937							675.082
Não circulante		<u>2.011.799</u>							<u>1.628.124</u>
		<u><u>2.483.736</u></u>							<u><u>2.303.206</u></u>

A principal liquidação ocorrida no período findo em 30 de junho de 2018 foi a seguinte:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Financiadores/credores	Empresa	Data da contratação	Valor contratado	Taxa de juros	Amortização do principal	Amortização dos juros	Data da liquidação
4ª Emissão	Alupar	03/fev/12	43.134	150.000	Semestral	Semestral	fev/18

Os valores apresentados acima referem-se ao valor contratado inicial e não ao valor efetivamente liquidado no período.

d) A amortização das debêntures por indexador é como segue:

Parcelas vencíveis por indexador	30/06/2018							
	Consolidado							
	R\$							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Após 2023	Total
CDI	257.121	655.980	170.483	148.683	62.010	-	-	1.294.277
IPCA	9.808	42.205	223.854	224.735	77.607	79.016	376.483	1.033.708
(-) Custos a amortizar	(2.135)	(4.627)	(3.565)	(2.620)	(2.069)	(1.861)	(7.902)	(24.779)
	<u>264.794</u>	<u>693.558</u>	<u>390.772</u>	<u>370.798</u>	<u>137.548</u>	<u>77.155</u>	<u>368.581</u>	<u>2.303.206</u>

## 24. Provisões para contingências

a) As provisões constituídas para contingências e respectivo saldo de depósitos judiciais, em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017, por natureza, estão abaixo demonstrados:

	Consolidado			
	Passivo		Ativo	
	Provisões		Depósitos judiciais	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Processos judiciais</b>				
Tributário	2.515	2.422	5.616	2.872
Cível	1.267	863	3.593	3.788
Fundiário	-	-	5.557	3.793
Trabalhista	5.084	4.323	2.049	4.533
<b>Processos administrativos</b>				
Regulatório (ANEEL)	-	-	11	2
	<u>8.866</u>	<u>7.608</u>	<u>16.826</u>	<u>14.988</u>
Circulante	77	77	-	-
Não circulante	8.789	7.531	16.826	14.988
	<u>8.866</u>	<u>7.608</u>	<u>16.826</u>	<u>14.988</u>

b) A movimentação da provisão para contingências é como segue:

	Consolidado					
	Saldo inicial	Ingressos	Atualizações	Reversão	Pagamentos	Saldo final
	31/12/2017					30/06/2018
<b>Processos judiciais</b>						
Tributário	2.422	-	93	-	-	2.515
Cível	863	404	-	-	-	1.267
Trabalhista	4.323	2.496	-	(1.285)	(450)	5.084
	<u>7.608</u>	<u>2.900</u>	<u>93</u>	<u>(1.285)</u>	<u>(450)</u>	<u>8.866</u>

O cálculo dos valores a serem provisionados toma como base, os valores em risco constante do parecer dos advogados externos e internos responsáveis pela condução dos processos e julgamento de nossa administração, de

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

modo que são provisionados os valores relativos às demandas que entendemos terem probabilidade de perda provável.

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em Nota Explicativa, as demandas jurídicas cujo valor em risco da causa supere R\$ 2.000 para as demandas vinculadas a Companhia e R\$ 1.000 para as demandas vinculadas as empresas Controladas e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota ou provável.

**PERDA POSSÍVEL:** embora tais processos não sejam provisionados pela Companhia e/ou suas controladas, merecem destaques as seguintes demandas, com chance possível de perda:

#### (i) Demandas Fiscais:

- Processo Administrativo nº 10480902369201037, movido pela União em face da Controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de Recife/PE. Trata-se de pedido de ressarcimento de crédito oriundo de saldo negativo de IRPJ, apurado no período 2005, com compensação de débitos de PIS, COFINS e IRPJ. O valor em risco aproximado pe de R\$ 1.631;
- Execução Fiscal nº 0008348820148110047, em face da Controlada Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (TME), em trâmite perante a Vara Única de Jauru, cuja nossa responsabilidade é solidária. Trata-se de Execução Fiscal requerendo a diferença de recolhimento de alíquota de ISS, sendo o devedor principal a empresa Global Energia Elétrica S.A. e Mavi Engenharia e Construções Ltda., cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 1.216.
- Auto de Infração nº 000455/2014, lavrado pela Secretaria da Fazenda do Estado de Roraima em face da Controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante o Tribunal de Contas do Estado de Roraima, visando analisar a legalidade dos benefícios fiscais autorizados pelo Convênio do CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013. O Valor em risco aproximado é de 2.436;
- Execução Fiscal nº 08094733820178230010, em face da Controlada Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se Ação ajuizada para fins de cobrança do ICMS inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 14.884.
- Processo Administrativo nº 109000001100000354/2017-19, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de cobrança de ICMS pelo Estado do Amapá, referente ao diferencial de alíquota e ICMS por antecipação decorrente de substituição tributária não recolhida, cujo valor em risco é de aproximadamente R\$ 4.576.

#### (ii) Demandas Cíveis:

- Ação Civil Pública nº 00099563820104013100 proposta pelo Ministério Público Federal e pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Companhia, da Aneel, do Diretor-Presidente do IMAP (Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá) e da SEMA/AP - Secretaria do Estado do Meio Ambiente

## **Alupar Investimento S.A.**

### **Notas Explicativas**

do Estado do Amapá. Trata-se de uma ação de obrigação de fazer e de não fazer para prevenção de danos ambientais envolvendo o licenciamento ambiental. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.563;

- Ação Civil Pública nº 00335301320054047100 proposta pelo Núcleo Amigos da Terra Brasil em face da Fundação Estadual de Proteção Ambiental Henrique Luís Roessler/RS – FEPAM, União Federal, Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-GT e Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, sendo que, o Estado do Rio Grande do Sul, e a Controlada Ijuí Energia S.A. e Eletrosul Centrais Elétricas S.A. figuram como assistentes no processo. Trata-se de uma ação civil pública ajuizada com fito de discutir o licenciamento ambiental das Usinas Hidrelétricas Passo São João (LP nº 710/2005-DL) e São José (LP nº 711/2005-DL). O valor em risco aproximado é de R\$ 0.001;
- Ação Civil Pública nº 00016274120158030006 proposta pelo Ministério Público do Estado do Amapá, na qual requer a indenização em decorrência de supostos danos materiais e morais causados pela Controlada Ferreira Gomes Energia S/A ao meio ambiente. Não há valor em risco envolvido.
- Ação Civil Pública nº 001983412020148090142 proposta pelo Ministério Público do Estado de Goiás em face da Companhia e do Estado de Goiás com pedido de liminar. A presente ação possui como objetivo coibir a concessão da licença prévia pela SEMARH à Companhia, necessária para a construção da Usina Hidrelétrica Verde 11 Alto. Não há valor em risco envolvido.
- Ação Civil Pública nº 00184082320134013200 proposta pelo Ministério Público Federal em face da Controlada Trasnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.211;
- Ação Civil Pública nº 00013863320168030006 proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. e outros com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à enchente. O valor em risco não pode ser estimado.
- Ação Revisional nº 00818741920118190001 proposta pela empresa Naturasul em face da Controlada Ijuí Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços. O valor em risco aproximado é de R\$ 7.021;
- Ação de Execução nº 00503424520108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços . O valor em risco aproximado é de R\$ 1.723;
- Ação de Execução nº 00503433020108160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., a qual requer a revisão do contrato de prestação de serviços . O valor em risco aproximado é de R\$ 1.449;
- Ação Monitória nº 00465158420148160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A.contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., na qual requer condenação ao pagamento decorrente de serviços adicionais relacionados ao Contrato de Empreitada. O valor em risco aproximado é de R\$ 9.966;

**Alupar Investimento S.A.**  
**Notas Explicativas**

- Ação Indenizatória nº 00022561520158030006 proposta por Dolivar Alfredo Furtado Abdon em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., na qual requer a condenação por supostos prejuízos materiais e morais ocasionados durante a construção do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.258.
- Ação de Reconvenção nº 10688729020138260100 proposta pela Cotesa - Desapropriações, Avaliações e Meio Ambiente Ltda. contra a Controlada Ijuí Energia S.A., visando a cobrança por serviços imprevistos e supervenientes. O valor em risco aproximado é de R\$ 5.433;
- Ação Civil Pública nº 00180326620154013200, proposta pelo Ministério Público Federal em face da Controlada Transnorte para preservação de direitos indígenas supostamente ofendidos. O valor em risco aproximado é de R\$ 0.100;
- Ação de Cobrança nº 00316184620178160001 proposta pela Construtora Triunfo S.A. contra a Controlada Foz do Rio Claro Energia S.A., na qual a autora requer a condenação referente à multa por rescisão contratual e lucros cessantes. O valor em risco aproximado é de R\$ 10.194.

(iii) **Demandas Trabalhistas:** não existem demandas judiciais ou administrativas de natureza trabalhista com risco possível de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam considerados relevantes para nossos negócios.

(iv) **Demandas Arbitrais:** existem três procedimentos arbitrais com risco de perda possível, a saber:

- Procedimento Arbitral nº 21212/ASM instaurado pela TSK Energia Desenvolvimento LTDA em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. em trâmite perante a Corte Internacional de Comércio (“ICC” – Internacional Chamber of Arbitration). Trata-se de procedimento arbitral para dirimir controvérsia decorrente de “Contrato de Empreitada Total e Prazo Determinado para a Execução das Montagens dos Equipamentos Eletromecânicos, Hidromecânicos, Sistemas e Instalações” da AHE Ferreira Gomes. O valor em risco aproximado de R\$ 40.000.
- Procedimento Arbitral nº 22375/ASM e 22414/ASM. Instaurados por GCZ Construcción S.A.C em face da Controlada La Virgen S.A.C. em trâmite perante à Corte Internacional de Comércio (“ICC” – Internacional Chamber of Commerce) em Lima-Peru. Tratam-se de dois procedimentos arbitrais, inicialmente distribuídos separadamente, mas, por acordo das partes, foram consolidados em um procedimento único. Referido procedimento tem por objeto dirimir controvérsias decorrentes dos “Contrato de Obras Civis”, do “Contrato de Fornecimento e Montagem de Equipamentos” e do Contrato EPC-LT (Linha de Transmissão) da Pequena Central Hidrelétrica La Virgen. O valor em risco não pode ser estimado.
- Procedimento Arbitral nº 0252-2017-CCL. Instaurado por Eléctrica Santa Rosa S.A.C em face da Controlada La Virgen S.A.C. em trâmite perante ao Centro de Arbitragem da Câmara de Comércio de Lima. Referido procedimento tem por objeto dirimir controvérsias decorrentes da resolução do Contrato de Fornecimento de Potência e Energia Elétrica Associada. Não há valor em risco envolvido.

(v) **Demandas Ambientais:** Existem dois Autos de Infração com probabilidade de perda possível, nos quais transcrevemos abaixo:

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

- Auto de Infração Ambiental nº 013596-A, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente. O valor em risco aproximado é de R\$ 20.000.

Destacamos que a Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, será extinto.

- Auto de Infração Ambiental nº 014689-A, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da Controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 30.000.
- Auto de Infração Ambiental 2001003494201594, lavrado pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – IBAMA, em face da Controlada Transnorte Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, descumprido condicionantes ambientais previstas na Licença de Instalação. O valor em risco aproximado é de R\$ 847.
- Pedido Cível nº 2001003498201572 proposta pep IBAMA em face da Controlada Transnorte Energia S.A., por suposto descumprimento de condicionante ambiental. O valor em risco aproximado é de R\$ 1.243;
- Auto de Infração Ambiental nº 016154, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da empresa Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 7.000.
- Auto de Infração Ambiental nº 16158, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.000.

**(vi) Demandas Penais:** não existem demandas judiciais ou administrativas de natureza penal com risco possível de perda que, individualmente e, na avaliação de nossa administração, sejam considerados relevantes para nossos negócios.

**(vii) Demandas Regulatórias:**

- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0027834-41.2013.4.01.3400, proposta pelas Controladas Foz do Rio Claro Energia S.A., Ijuí Energia S.A., Usina Paulista de Energia Lavrinhas S.A. e Usina Paulista de Energia Queluz S.A., por intermédio da Associação de Classe (APINE), contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente as Geradoras são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado nas Companhias, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 9.683.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0076295-10.2014.4.01.3400, proposta pela Controlada Ferreira Gomes Energia S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. O valor de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 6.251.
- Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 0003995-79.2016.4.01.3400, proposta pela Contratadora e pelas Controladas ACE Comercializadora LTDA., Energia dos Ventos I S.A., Energia dos Ventos II S.A., Energia dos Ventos III S.A., Energia dos Ventos IV S.A. e Energia dos Ventos X S.A., contra a União Federal, visando a nulidade da aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. Atualmente as Controladas são beneficiadas por liminar impedindo a aplicação dos efeitos desta resolução. O valor somado de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado nas Companhias, caso a liminar não seja mantida, será no montante de R\$ 287.

## 25. Patrimônio líquido

### a) Capital autorizado

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 1.000.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização.

Dentro do limite de capital autorizado, e de acordo com plano aprovado pela Assembleia Geral, a Companhia poderá outorgar opção de compra de ações a seus administradores ou empregados ou a pessoas naturais que prestem serviços à Companhia ou a sociedade sob seu controle.

Ademais, os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias. Este direito de preferência poderá, no entanto, a critério do Conselho de Administração, ser excluído ou ter seu prazo para exercício reduzido, na emissão de ações, debêntures conversíveis em ações ou bônus de subscrição cuja colocação seja feita mediante venda em bolsa de valores ou por subscrição pública, ou ainda mediante permuta de ações, em oferta pública de aquisição de controle, nos termos estabelecidos na Lei das Sociedades por Ações, dentro do limite do capital autorizado.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### b) Capital social

Em 30 de junho de 2018 o capital social da Companhia no valor total de R\$ 2.981.996 (R\$ 2.981.996 em 31 de dezembro de 2017), está representado por 596.955.970 (596.955.970 em 31 de dezembro de 2017) ações ordinárias e 282.155.299 (282.155.299 em 31 de dezembro de 2017) ações preferenciais, conforme segue abaixo:

	30/06/2018				31/12/2017			
	Ordinárias		Preferenciais		Ordinárias		Preferenciais	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
<b>Acionistas</b>								
Controlador	452.995.367	75,88	5.471.128	1,94	452.995.367	75,88	5.471.128	1,94
FI - FGTS	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92	35.162.754	5,89	70.325.508	24,92
Outros	108.797.849	18,23	206.358.663	73,14	108.797.849	18,23	206.358.663	73,14
<b>Total das ações</b>	<b>596.955.970</b>	<b>100,00</b>	<b>282.155.299</b>	<b>100,00</b>	<b>596.955.970</b>	<b>100,00</b>	<b>282.155.299</b>	<b>100,00</b>

#### c) Reserva de Lucros

**c.1) Reserva legal:** De acordo com a legislação societária brasileira, a Companhia deve transferir 5% do lucro líquido anual apurado nos seus livros societários preparados de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil para a reserva legal até que essa reserva seja equivalente a 20% do capital integralizado. A reserva legal pode ser utilizada para aumentar o capital ou para absorver prejuízos, mas não pode ser usada para fins de distribuição de dividendos.

**c.2) Reserva de lucros:** Os lucros remanescentes são mantidos na conta de reserva de investimentos à disposição da Assembleia, para sua destinação.

#### d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
<b><u>Ganho (perda) em transação de capital</u></b>		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	86.821	86.821
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. (*)	(3.915)	(3.915)
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	(4.747)	(4.747)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	(3.000)	(3.000)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	(31.987)	(26.767)
	<u>43.172</u>	<u>48.392</u>
<b><u>Reserva para reinvestimento</u></b>		
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	504	504
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	57	57
	<u>561</u>	<u>561</u>
	<b><u>43.733</u></b>	<b><u>48.953</u></b>

(\*) Perda de capital gerada na aquisição de ações da controlada ECTE

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### e) Outros resultados abrangentes

Referem-se ao ganho e perda na conversão das demonstrações financeiras das controladas domiciliadas no exterior, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
<b>Saldo no início do exercício</b>	10.456	(1.395)
<b>Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos de operações no exterior</b>		
<b>Controladas</b>		
La Virgen S.A.C.	2.333	(296)
Risaralda Energía S.A.S.E.S.P.	14	56
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	17.065	7.236
Alupar Chile Inversiones SpA	-	-
Alupar Colombia S.A.S.	7.706	4.855
<b>Saldo no fim do exercício</b>	<b>37.574</b>	<b>10.456</b>

#### 26.Resultado por ação

Os dados do resultado por ação são apresentados por tipo e natureza de ação. Tal apresentação está de acordo com a prática no Brasil de negociação e cotação de ações em lotes de ações. A Companhia possui ações nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A tabela a seguir apresenta o cálculo da média ponderada de ações em circulação e o resultado por ação da Companhia para os períodos findos em 30 de junho de 2018 e 2017:

Reapresentado	Controladora			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
<b>Numerador:</b>				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	127.427	52.260	186.366	125.999
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>				
Média ponderada do número de ações ordinárias (*)	596.956	596.254	596.956	575.125
Média ponderada do número de ações preferenciais (*)	282.155	277.029	282.155	236.614
<b>Lucro por ação</b>				
Resultado básico e diluído por ação ordinária (*)	0,14495	0,05984	0,21199	0,15522
Resultado básico e diluído por ação preferenciais (*)	0,14495	0,05984	0,21199	0,15522

(\*) A Companhia não possui instrumentos diluidores, tais como, instrumentos conversíveis em ações, opções ou os bônus de subscrição.

#### 27.Receita operacional líquida

Reapresentado	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
<b>Receita operacional bruta</b>								
<b>Sistema de transmissão de energia</b>								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	45.875	29.007	90.100	57.917
Receita de infraestrutura	-	-	-	-	54.786	13.268	84.093	18.026
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	304.991	236.200	505.455	487.423
	-	-	-	-	405.652	278.475	679.648	563.366
<b>Sistema de geração de energia</b>								
Suprimento de energia (Nota 28)	18.716	31.131	34.221	58.349	147.667	133.638	268.959	263.493
<b>Total - Receita operacional bruta</b>	<b>18.716</b>	<b>31.131</b>	<b>34.221</b>	<b>58.349</b>	<b>553.319</b>	<b>412.113</b>	<b>948.607</b>	<b>826.859</b>
<b>Tributos sobre a receita operacional bruta</b>								
Programa de Integração Social - PIS	(309)	(516)	(565)	(973)	(4.228)	(4.420)	(8.101)	(8.350)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFIN	(1.520)	(2.378)	(2.650)	(4.482)	(19.228)	(20.323)	(37.043)	(38.455)
Pis e cofins diferidos	-	-	-	-	(3.057)	-	(536)	-
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	-	-	-	-	-	-	-	(1.124)
Imposto sobre Serviços - ISS	-	-	-	-	(97)	(108)	(193)	(193)
Imposto sobre o valor agregado - IVA	-	-	-	-	(224)	-	(346)	(249)
	(1.829)	(2.894)	(3.215)	(5.455)	(26.834)	(24.851)	(46.219)	(48.371)
<b>Encargos regulamentares da concessão</b>								
Quota para reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(7.824)	(8.515)	(15.619)	(17.285)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	-	-	-	-	(1.517)	(1.563)	(2.947)	(3.148)
Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FN	-	-	-	-	(1.489)	(1.563)	(2.919)	(3.149)
Ministério de minas e energia - MME	-	-	-	-	(718)	(784)	(1.431)	(1.577)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	-	-	-	-	(1.552)	(1.800)	(3.113)	(3.447)
TFSEE e RGR Diferido	-	-	-	-	136	-	2.667	-
	-	-	-	-	(12.964)	(14.225)	(23.362)	(28.606)
<b>Total - Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(1.829)</b>	<b>(2.894)</b>	<b>(3.215)</b>	<b>(5.455)</b>	<b>(39.798)</b>	<b>(39.076)</b>	<b>(69.581)</b>	<b>(76.977)</b>
<b>Total - Receita operacional líquida</b>	<b>16.887</b>	<b>28.237</b>	<b>31.006</b>	<b>52.894</b>	<b>513.521</b>	<b>373.037</b>	<b>879.026</b>	<b>749.882</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### 28. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

	Controladora						Consolidado					
	30/06/2018			30/06/2017			30/06/2018			30/06/2017		
	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor	MWh *	Preço Médio	Valor
<b>Suprimento de energia</b>												
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	-	-	-	151.363	313	47.395	106.848	9	28.942
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	114.552	62	7.054	195.847	37	27.348	30.273	(544)	(16.458)	83.727	(1)	15.424
Contrato bilateral - ambiente livre - outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrato bilateral - ambiente regulado	63.663	158	10.057	67.494	3	10.587	579.124	143	82.712	554.097	(0)	78.376
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	1.605	-	-	(6.804)	-	-	34.018	-	-	10.828
<b>Total - Receita operacional bruta</b>			<b>18.716</b>			<b>31.131</b>			<b>147.667</b>			<b>133.638</b>
<b>Energia comprada para revenda</b>												
Contrato bilateral - ambiente livre	(199.534)	114	(22.666)	(285.197)	18	(44.039)	(441.782)	(38)	(21.204)	(248.699)	43	(42.261)
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(61)	-	-	154	-	-	(13.789)	-	-	(6.936)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	1.633	-	-	4.919	-	-	2.933	-	-	6.072
			<b>(21.094)</b>			<b>(38.966)</b>			<b>(26.321)</b>			<b>(43.125)</b>

	Controladora						Consolidado					
	30/06/2018			30/06/2017			30/06/2018			30/06/2017		
	MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor	MWh	Preço Médio	Valor
<b>Suprimento de energia</b>												
Contrato bilateral - ambiente livre	-	-	-	-	-	-	234.298	263,40	61.715	223.471	260,71	58.262
Contrato bilateral - ambiente livre - comercialização	121.035	69,04	8.356	289.472	122,08	35.339	121.035	69,04	8.356	92.332	184,28	17.015
Contrato bilateral - ambiente livre - outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contrato bilateral - ambiente regulado	128.085	158,54	20.307	137.889	154,02	21.238	1.060.572	146,73	155.616	1.111.271	141,84	157.626
Gross-up ICMS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	897
Desconto Incondicional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRE e Spot (energia de curto prazo)	-	-	5.558	-	-	1.772	-	-	43.272	-	-	29.693
<b>Total - Receita operacional bruta</b>			<b>34.221</b>			<b>58.349</b>			<b>268.959</b>			<b>263.493</b>
<b>Energia comprada para revenda</b>												
Contrato bilateral - ambiente livre	(299.680)	138,98	(41.649)	(557.412)	137,46	(76.620)	(598.986)	61,51	(36.845)	(443.886)	135,81	(60.286)
Contrato bilateral - ambiente regulado	-	-	-	-	-	-	-	-	5.738	-	-	-
MRE / Spot e outros ajustes	-	-	(286)	-	-	619	-	-	(20.275)	-	-	(5.912)
(-) Crédito de Pis/Cofins energia	-	-	5.360	-	-	7.425	-	-	8.183	-	-	8.820
			<b>(36.575)</b>			<b>(68.576)</b>			<b>(43.199)</b>			<b>(57.378)</b>

(\*) informações não auditadas pelos auditores independentes

### 29. Custos e despesas operacionais

	Controladora							
	30/06/2018				30/06/2017			
	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas	Outras			Gerais e administrativas	Outras			
Pessoal	(7.899)	-	(105)	(8.004)	(5.777)	-	(305)	(6.082)
Material	(49)	-	-	(49)	(34)	-	-	(34)
Serviços de terceiros	(637)	-	(60)	(697)	(1.795)	-	(43)	(1.838)
Depreciação e amortização	(305)	-	-	(305)	(310)	-	-	(310)
Provisão (reversão) para contingências	-	21	-	21	-	-	-	-
Aluguéis	(285)	-	-	(285)	(434)	-	-	(434)
Seguros	(16)	-	-	(16)	(9)	-	-	(9)
Doações, contribuições e subvenções	(5)	-	-	(5)	(20)	-	-	(20)
Perdas de capital	-	-	-	-	-	(28)	-	(28)
Outros tributos e taxas	(65)	-	-	(65)	(103)	-	1	(102)
Outras	(2)	-	-	(2)	(6)	(1)	-	(7)
<b>Total</b>	<b>(9.263)</b>	<b>21</b>	<b>(165)</b>	<b>(9.407)</b>	<b>(8.488)</b>	<b>(29)</b>	<b>(347)</b>	<b>(8.864)</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Controladora							
	Período findo em							
	30/06/2018				30/06/2017			
	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total	Despesas operacionais		Custos dos serviços prestados	Total
Gerais e administrativas	Outras	Gerais e administrativas			Outras			
Pessoal	(11.815)	-	(237)	(12.052)	(9.810)	-	(538)	(10.348)
Material	(77)	-	-	(77)	(62)	-	-	(62)
Serviços de terceiros	(2.382)	-	(117)	(2.499)	(3.482)	-	(57)	(3.539)
Depreciação e amortização	(609)	-	-	(609)	(622)	-	-	(622)
Provisão (reversão) para contingências	-	(212)	-	(212)	-	-	-	-
Aluguéis	(680)	-	-	(680)	(847)	-	-	(847)
Seguros	(19)	-	-	(19)	(19)	-	-	(19)
Doações, contribuições e subvenções	(14)	-	-	(14)	(64)	-	-	(64)
Perdas de capital	-	-	-	-	-	(122)	-	(122)
Outros tributos e taxas	(300)	-	-	(300)	(299)	-	(6)	(305)
Outras	(15)	-	-	(15)	(8)	(1)	-	(9)
<b>Total</b>	<b>(15.911)</b>	<b>(212)</b>	<b>(354)</b>	<b>(16.477)</b>	<b>(15.213)</b>	<b>(123)</b>	<b>(601)</b>	<b>(15.937)</b>

	Consolidado									
	Trimestre findo em									
	30/06/2018					30/06/2017				
	Custos operacionais		Despesas operacionais			Total	Custos operacionais		Despesas operacionais	
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura		Gerais e administrativas	Outras		
Pessoal	(11.535)	(4.288)	(17.259)	-	(33.082)	(10.811)	(1.580)	(14.295)	-	(26.686)
Material	(2.457)	(3.052)	(195)	-	(5.704)	(2.424)	258	(131)	-	(2.297)
Serviços de terceiros	(12.341)	(12.112)	(4.799)	-	(29.252)	(10.713)	(4.844)	(5.372)	-	(20.929)
Gerenciamento de obras	-	17	-	-	17	-	-	-	-	-
Depreciação e amortização	(1)	(993)	(1.406)	-	(2.400)	-	-	(1.188)	-	(1.188)
Provisão (reversão) para contingências	8.948	(1.117)	-	21	7.852	(1.017)	-	98	-	(919)
Aluguéis	(1.416)	(502)	(818)	-	(2.736)	(1.500)	-	(1.188)	-	(2.688)
Seguros	(2.989)	(495)	(19)	-	(3.503)	(2.503)	(5.440)	(99)	-	(8.042)
Doações, contribuições e subvenções	(97)	-	(461)	-	(558)	(93)	-	(261)	-	(354)
Provisão (reversão) para gastos ambientais	(72)	-	-	-	(72)	-	-	-	-	-
Perdas de capital	-	-	-	(114)	(114)	-	-	-	(28)	(28)
Outros tributos e taxas	(725)	162	(327)	-	(890)	(306)	(38)	(467)	-	(811)
Terrenos	-	(1.736)	-	-	(1.736)	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cívicas e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	(67)	-	-	(67)
Máquinas e equipamentos	-	(306)	-	-	(306)	-	(532)	-	-	(532)
Outras	(9.948)	(8.645)	(93)	-	(18.686)	(4)	(1.025)	(256)	1	(1.284)
<b>Total</b>	<b>(32.633)</b>	<b>(33.067)</b>	<b>(25.377)</b>	<b>(93)</b>	<b>(91.170)</b>	<b>(29.371)</b>	<b>(13.268)</b>	<b>(23.159)</b>	<b>(27)</b>	<b>(65.825)</b>

	Consolidado									
	Período findo em									
	30/06/2018					30/06/2017				
	Custos operacionais		Despesas operacionais			Total	Custos operacionais		Despesas operacionais	
Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura	Gerais e administrativas	Outras	Custos dos serviços prestados	Custo de infraestrutura		Gerais e administrativas	Outras		
Pessoal	(23.005)	(7.366)	(28.880)	-	(59.251)	(22.139)	(3.116)	(26.251)	-	(51.506)
Material	(4.775)	(3.128)	(293)	-	(8.196)	(4.378)	(38)	(253)	-	(4.669)
Serviços de terceiros	(22.603)	(21.602)	(10.095)	-	(54.300)	(22.501)	(5.858)	(11.060)	-	(39.419)
Gerenciamento de obras	-	(28)	-	-	(28)	-	-	-	-	-
Depreciação e amortização	-	(993)	(2.756)	-	(3.749)	-	-	(2.503)	-	(2.503)
Provisão (reversão) para contingências	(2.309)	(1.117)	-	(235)	(3.661)	(1.119)	-	98	-	(1.021)
Aluguéis	(2.889)	(523)	(2.013)	-	(5.425)	(3.112)	-	(2.346)	-	(5.458)
Seguros	(6.083)	(497)	(89)	-	(6.669)	(4.990)	(7.237)	(181)	-	(12.408)
Doações, contribuições e subvenções	(222)	-	(511)	-	(733)	(226)	-	(357)	-	(583)
Provisão (reversão) para gastos ambientais	(87)	-	-	-	(87)	-	-	-	-	-
Perdas de capital	-	-	-	(114)	(114)	-	-	-	(123)	(123)
PIS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COFINS sobre outras receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros tributos e taxas	(1.117)	-	(878)	-	(1.995)	(612)	(40)	(1.045)	-	(1.697)
Estudos de projetos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	(1.736)	-	-	(1.736)	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cívicas e Benfeitorias	-	(3.340)	-	-	(3.340)	-	(67)	-	-	(67)
Máquinas e equipamentos	-	(315)	-	-	(315)	-	(608)	-	-	(608)
Indenizações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras	(23.160)	(11.792)	(110)	-	(35.062)	(151)	(1.062)	(985)	(23)	(2.221)
<b>Total</b>	<b>(86.250)</b>	<b>(52.437)</b>	<b>(45.625)</b>	<b>(349)</b>	<b>(184.661)</b>	<b>(59.228)</b>	<b>(18.026)</b>	<b>(44.883)</b>	<b>(146)</b>	<b>(122.283)</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### 30.Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
<b>Receitas Financeiras</b>								
Receita de aplicações financeiras	11.600	25.486	24.400	36.895	18.955	36.768	39.739	74.663
Atualização monetária - Depósitos judiciais	20	35	40	73	20	35	40	73
Atualização monetária - Impostos a recuperar	571	463	1.085	1.079	797	622	1.852	1.318
Outras	9.269	-	9.271	-	9.448	1.170	9.562	2.214
<b>Total</b>	<b>21.460</b>	<b>25.984</b>	<b>34.796</b>	<b>38.047</b>	<b>29.220</b>	<b>38.595</b>	<b>51.193</b>	<b>78.268</b>
<b>Despesas Financeiras</b>								
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	27	(100)	(25)	(220)	(35.700)	(30.596)	(65.274)	(65.000)
Variação monetária e cambial sobre empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	(1.844)	(2.558)	(3.162)	(6.341)
Encargos sobre debêntures	(12.956)	(15.577)	(26.008)	(32.908)	(36.351)	(52.210)	(76.055)	(115.639)
Variação monetária sobre debêntures	(4.846)	(4.555)	(11.978)	(11.706)	(6.929)	(5.828)	(16.732)	(16.167)
Variação cambial	40	122	44	(329)	(2.171)	(18.665)	(2.167)	(19.116)
Variação monetária - P&D	-	-	-	-	(391)	780	(763)	(310)
Atualização monetária - Contingências	(19)	(35)	(39)	(73)	(27)	(35)	(74)	(73)
Variação monetária - Outros	-	-	-	-	(998)	(2.935)	(1.112)	(3.059)
Juros e multas	-	(8)	(55)	(12)	(61)	(229)	(688)	(775)
Comissões e Fianças Bancárias	(84)	(64)	(153)	(113)	(2.678)	(370)	(3.464)	(970)
Outras	(28)	(432)	(159)	(389)	(948)	(1.239)	(2.747)	(19.933)
<b>Total</b>	<b>(17.866)</b>	<b>(20.649)</b>	<b>(38.373)</b>	<b>(45.750)</b>	<b>(88.098)</b>	<b>(113.885)</b>	<b>(172.238)</b>	<b>(247.383)</b>
<b>Total Líquido</b>	<b>3.594</b>	<b>5.335</b>	<b>(3.577)</b>	<b>(7.703)</b>	<b>(58.878)</b>	<b>(75.290)</b>	<b>(121.045)</b>	<b>(169.115)</b>

### 31.Imposto de renda e contribuição social

a) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos findos em 30 de junho de 2018 e 2017, é como segue:

Reapresentado

#### a) Composição dos tributos no resultado:

##### Na rubrica de tributos:

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Correntes	(27.509)	(38.671)	(55.085)	(69.644)
Diferidos	(32.754)	5.570	(47.309)	13.597
<b>Total</b>	<b>(60.263)</b>	<b>(33.101)</b>	<b>(102.394)</b>	<b>(56.047)</b>

#### b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:

<b>Resultado antes dos tributos</b>	313.092	163.695	484.652	351.878
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-
Alíquota nominal	34%	34%	34%	34%
Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais	<b>(106.451)</b>	<b>(55.656)</b>	<b>(164.782)</b>	<b>(119.639)</b>

#### Ajustes para a apuração do IRPJ e CSLL efetivos:

Efeito da eliminação de equivalência patrimonial empresas coligadas			-	-
(+/-) Adição/Exclusão do "AVP" - art.84 da 1515	9.160	(37.800)	11.222	(23.724)
Equivalência Patrimonial	-	-	-	-
Despesas e provisões indedutíveis	(7.095)	(460)	(6.224)	(2.267)
Reversão do efeito da alíquota lucro presumido	20.829	27.818	26.454	32.859
Reversão do efeito das empresas localizadas no Exterior	(1.713)	(1.814)	(2.240)	(1.814)
Outras	20.899	531	7.247	3.211
	<b>(64.372)</b>	<b>(67.382)</b>	<b>(128.323)</b>	<b>(111.374)</b>

Constituição de passivo(ativo) tributário diferido	(19.690)	11.862	(21.906)	11.862
Incentivo Fiscal	24.941	22.348	48.061	43.394
(-) Exclusão do at.69 inciso IV da lei 12.973	(1.142)	71	(226)	71
Ajuste de Exercícios Anteriores	-	-	-	-

**Despesa de imposto de renda e contribuição social efetiva** **(60.263)** **(33.101)** **(102.394)** **(56.047)**

**c) Alíquota efetiva** **19,2%** **20,2%** **21,1%** **15,9%**

(\*) Benefícios fiscais federais que garantem a redução de 75% do imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE).

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

b) A abertura por Empresa referente ao regime de apuração do imposto de renda e contribuição social, incluindo as alíquotas de PIS/COFINS das controladas é como segue:

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de tributação
<b>Controladas diretas:</b>			
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Transminas Holding S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Alupar Chile Inversiones SpA	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Foz do Rio Claro Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ijuí Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Ferreira Gomes Energia S.A.	9,25%	2026	Lucro Real
Geração de Energia Termoelétrica e Participações S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Risaralda Energia S.A.S.E.S.P.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Alupar Colômbia S.A.S	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Forquilha IV Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Verde 8 Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Água Limpa S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
La Virgen S.A.C.	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE (*)	Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25%	2023	Lucro Real
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. – STN (*)	3,65%	2025	Lucro Real
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. - ETES	9,25%	2019	Lucro Real
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP (*)	3,65%	2025	Lucro Real
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE (*)	3,65%	2025	Lucro Real
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. - ERTE (*)	3,65%	2024	Lucro Presumido
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. – ECTE (*)	3,65%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. - ETEM	9,25%	2024	Lucro Real
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. - ETVG	9,25%	2024	Lucro Real
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. - ELTE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
ACE Comercializadora Ltda	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
AF Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Windepar Holding S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transmissora Caminho do Café S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Transmissora Serra da Mantiqueira	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
(*) De acordo com a Lei 10.637/2002, os contratos de concessão das concessionárias de energia elétrica firmados anteriormente a 31 de outubro de 2003 estão submetidas à dedução de 3,65% Pis /Cofins.			

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de tributação
<b>Controladas indiretas:</b>			
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	2020	Lucro Real
Companhia Transleste de Transmissão	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transudeste de Transmissão	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Companhia Transirapé de Transmissão	3,65%	2025	Lucro Presumido
Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa de Transmissão Serrana S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Energia dos Ventos I S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos II S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos III S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos IV S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Energia dos Ventos X S.A.	3,65%	Não aplicável	Lucro Presumido
Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP	Não aplicável	Não aplicável	Não aplicável
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

Empresas	Referente Ano Fiscal 2018		
	Pis / Cofins	Benefício Sudam / Sudene até:	Regime de Tributação
<b>Controladas em conjunto</b>			
Transmissora Matogrossense de Energia S.A – TME	9,25%	2024	Lucro Real
Transnorte Energia S.A. - TNE	9,25%	Não aplicável	Lucro Real
Empresa de Transmissão Baiana S.A.	9,25%	Não aplicável	Lucro Real

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

### 32. Partes relacionadas

#### a) Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Guarupart Participações Ltda. Todas as transações com partes relacionadas podem ser assim demonstradas:

Parte relacionada / transação	Controladora				Consolidado			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
<b>Balanco patrimonial</b>								
<b>Circulante</b>								
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>								
Caixa Econômica Federal (*)	469.268	497.263	-	-	469.268	497.263	-	-
	<u>469.268</u>	<u>497.263</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>469.268</u>	<u>497.263</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Investimento de curto-prazo</b>								
Caixa Econômica Federal (*)	274.062	365.765	-	-	274.062	365.765	-	-
	<u>274.062</u>	<u>365.765</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>274.062</u>	<u>365.765</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Debêntures</b>								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	23.834	23.438	-	-	23.834	23.438
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23.834</u>	<u>23.438</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23.834</u>	<u>23.438</u>
<b>Cientes - Compra de energia ambiente livre</b>								
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	268	-	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	268	-	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	5.738	28.795	-	-	-	-	-	-
	<u>6.274</u>	<u>28.795</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Fornecedores</b>								
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	-	-	-	1.049	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	-	-	-	1.094	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A. - Compra de energia ambiente livre	-	-	5.261	19.265	-	-	-	-
Empresa de Transmissão Baiana S.A. - Compromisso de integralização	-	-	42.000	-	-	-	42.000	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>47.261</u>	<u>21.408</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>42.000</u>	<u>-</u>
<b>Contas a receber - Reembolso de despesas</b>								
Verde 8 Energia S.A.	16.408	-	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	-	4	-	-	-	-	-	-
	<u>16.408</u>	<u>4</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Dividendos a receber</b>								
Transminas Holding S.A.	1.158	13.061	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	11.132	11.054	-	-	-	-	-	-
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	1.263	-	-	-	-	-	-	-
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	5.735	12.502	-	-	-	-	-	-
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	-	-	-	-	-	-	-	-
Foz do Rio Claro Energia S.A.	4.954	4.954	-	-	-	-	-	-
Ijuí Energia S.A.	7.808	1.952	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	10.273	9.508	-	-	-	-	-	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	10.308	9.810	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	7.755	7.755	-	-	-	-	-	-
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	14.043	16.803	-	-	14.043	16.803	-	-
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	2.649	4.200	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	2.852	2.852	-	-	-	-	-	-
Transnorte Energia S.A.	75	75	-	-	75	75	-	-
AF Energia S.A.	75	75	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	2.607	2.607	-	-	-	-	-	-
	<u>82.687</u>	<u>97.208</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>14.118</u>	<u>16.878</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Não circulante</b>								
<b>Adiantamento para futuro aumento de capital</b>								
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	6.000	12.000	-	-	-	-	-	-
Ferreira Gomes Energia S.A.	-	16.000	-	-	-	-	-	-
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	35.126	22.113	-	-	-	-	-	-
ACE Comercializadora Ltda.	1.100	1.100	-	-	-	-	-	-
AF Energia S.A.	6.800	5.250	-	-	-	-	-	-
Água Limpá S.A.	7.607	7.436	-	-	-	-	-	-
Geração de Energia Termoeletrica e Participações S.A.	578	578	-	-	-	-	-	-
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	9.457	8.857	-	-	-	-	-	-
Windepar Holding S.A.	77.120	77.120	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	-	10.476	-	-	-	-	-	-
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	-	6.146	-	-	-	-	-	-
Alupar Colômbia S.A.S.	704	22.881	-	-	-	-	-	-
Alupar Chile Inversiones SpA	2.850	1.904	-	-	-	-	-	-
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	4.000	-	-	-	-	-	-	-
Transmissora Serra da Mantiqueira	-	1.703	-	-	-	-	-	-
	<u>151.342</u>	<u>193.564</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Debêntures</b>								
FI FGTS - 5ª Emissão	-	-	344.642	359.820	-	-	344.642	359.820
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>344.642</u>	<u>359.820</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>344.642</u>	<u>359.820</u>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Parte relacionada / transação	Controladora / Consolidado	
	Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017
<b>Demonstração do resultado</b>		
<b>Receita / custo com energia elétrica</b>	43.815	43.045
Alupar Investimento S.A.	31.750	-
Ferreira Gomes Energia S.A. - Energia comprada para revenda	5.738	43.045
Usina Paulista Queluz Energia S.A. - Energia comprada para revenda	2.813	1.412
Usina Paulista Lavrinhas Energia S.A. - Energia comprada para revenda	2.813	1.180
Foz do Rio Claro Energia S.A. - Energia comprada para revenda	536	14.117
Ijuí Energia S.A. - Energia comprada para revenda	165	178
<b>Receita / custo com energia elétrica no exercício</b>	<b>43.815</b>	<b>43.045</b>
<b>Receitas financeiras</b>	22.130	36.964
Caixa Econômica Federal (*) - Aplicações financeiras	12.862	36.964
Verde 8 Energia S.A. - Juros sobre Venda do projeto	9.268	-
<b>Despesas financeiras</b>	(21.110)	(21.528)
FI FGTS - 5ª Emissão	(21.110)	(21.528)
<b>Resultado financeiro</b>	<b>1.020</b>	<b>15.436</b>

(\*) A Caixa Econômica Federal é administradora do FI-FGTS, sendo o FI-FGTS acionista da Companhia.

#### b) Garantias

b.1) As transações de garantias entre as empresas do grupo referentes a contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão relacionadas abaixo:

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 30/06/2018
12/12/11	Conselho de Administração	ETEM	Alupar	Financiamento - BNDES - 11.2.1030-1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	46.800	21/12/11	15/04/26	44.301
07/11/11	Conselho de Administração	ETVG	Alupar	Nota de Crédito nº 40/00059-7	Prestação de aval e de penhor de ações	17.835	23/12/11	01/12/26	16.643
26/12/12	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Financiamento - BNDES - contrato 12.2.1590.1	Prestação de Garantias (Fiança Ordinária) Direito sobre os Recebíveis do Poder Concedente Direitos Creditórios Contratos de Compra e Venda de Energia Direitos Creditórios Conta Centralizadora, Conta Reserva BNDES, Conta Reserva O&M e Conta Seguradora.	470.600	28/12/12	15/04/31	386.684
11/02/08	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	201.770	09/04/08	15/03/27	136.197
11/02/08	Conselho de Administração	Ijuí	Alupar	Financiamento - BNDES	Fiança irrestrita	168.200	09/04/08	15/09/27	122.650
01/02/08	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES - 08.02.0976.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	111.185	11/03/09	15/04/25	64.959
14/06/10	Conselho de Administração	Lavrinhas	Alupar	Financiamento - BNDES	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	16.875	08/09/10	15/04/25	8.821
01/02/08	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 08.2.0975.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	114.677	11/03/09	15/01/25	63.551
21/07/10	Conselho de Administração	Queluz	Alupar	Financiamento - BNDES 10.2.0478.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	27.716	03/08/10	15/01/25	13.919
15/12/08	Assembleia Geral	STN	Alupar	Financiamento - BNB	Ratificação do Penhor de ações, haja vista que estas passaram a ser de propriedade da Alupar a partir de 26.09.2007	299.995	25/06/04	25/06/24	3.890
06/06/11	Conselho de Administração	TME	Alupar	Cédula de Crédito Comercial n. 20.00474-5	Prestação de aval e de penhor de ações	80.000	07/02/11	01/02/29	69.255
16/11/10	Conselho de Administração	TME	Alupar	Financiamento - BNDES - 20.00492-7	Prestação de aval e de penhor de ações	87.300	27/02/12	15/06/26	54.227
13/07/10	Diretoria	Transirapê	Alupar	Cédula de Crédito Bancário	Prestação de aval para compra de ativos através de recursos do FINAME	1.187	30/06/10	15/07/20	17.917
23/10/14	Conselho de Administração	Transirapê	Transminas e EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 193.292/14	Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios	5.893	23/10/14	15/10/29	4.943
17/12/09	Conselho de Administração	EBTE	EATE, Alupar e TAESA	Financiamento - BNDES - contrato - 09.2.1409.1	Prestação de quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, avais, fianças e penhor de ações	165.150	28/12/09	15/05/25	82.641
29/10/12	Conselho de Administração	ESDE	EATE, Alupar e TAESA	Financiamento BNDES - Contrato 12.2.1001.1	Cessão fiduciária dos direitos creditórios do Contrato de Concessão; Cessão Fiduciária dos Direitos Creditórios do CPST; Penhor de Ações (ETEP) + Fiança	42.797	13/11/12	15/04/27	21.120
27/12/13	Conselho de Administração	ETSE	ECTE, Alupar, CELESC e TAESA	Financiamento - BNDES - contrato 13.2.1473.1	Cessão fiduciária dos direitos creditórios do Contrato de Concessão; Cessão Fiduciária dos Direitos Creditórios do CPST; Penhor de Ações (ECTE) + Fiança	78.473	27/12/13	15/12/28	57.729
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BDMG - Contrato 127.315	Penhor de Ações	47.000	10/03/05	10/02/25	16.491
08/08/13	AGE	Transleste	EATE	Financiamento - BNB - Contrato 05974828-A	Penhor de Ações	15.000	10/03/05	01/03/25	5.078
10/12/13	Conselho de Administração	Transirapê	EATE	Financiamento - BDMG	Penhor de Ações	30.300	27/12/13	15/01/24	18.178
12/03/12	Reunião de Sócios	Alupar	Guarupart	Debêntures - 5ª emissão	Fiança	300.000	15/05/12	30/05/27	368.592
30/05/14	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Debêntures - 3ª Emissão	Fiança, Penhor de ações e cessão fiduciária	210.900	15/06/14	15/12/27	294.084

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Conselho de Administração	Alupar Inversiones Peru S.A.C.	Alupar	Carta de Fiança	Fiadora	US\$ 30.000.000	22/09/17	22/09/20	-
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos I	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	57.990	11/02/16	15/10/32	55.765
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos II	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	32.220	11/02/16	15/10/32	31.478
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos III	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	49.007	11/02/16	15/10/32	48.120
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos IV	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	81.047	11/02/16	15/10/32	73.819
14/12/15	Conselho de Administração	Energia dos Ventos X	Alupar/ Windepar	Contrato de Financiamento - BNDES - nº 15.2.0778.1	Pretação de garantias - Alupar: fiança corporativa, penhor de ações, cessão fiduciária, direitos creditórios dos CCEARS, dos CCVEs (3,2 MW médios), outros contratos de CVEE no ACL/ ACR, direitos de receitas oriundos do projeto, direitos da Conta Centralizadora, Conta Reserva do serviço da Dívida, do Contrato de O&M e da Conta Reserva Especial. - Windepar: Direitos da Conta Reserva Especial da Holding e dos contratos de mutuos e fiança corporativa.	47.042	11/02/16	15/10/32	40.346
27/01/16	Conselho de Administração	Transirapé	Transminas/ EATE	Contrato de financiamento - BDMG - nº 215.411/16	Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios	4.000	01/04/16	15/04/26	3.890
29/01/16	Conselho de Administração	Transirapé	Transminas/ EATE	Contrato de financiamento - BDMG - nº 215.485/16	Penhor de ações, cessão fiduciária durante a fase de construção do projeto de 30% da RAP, durante a fase de operação do projeto de 25% da RAP, direitos creditórios.	4.469	05/04/16	15/04/21	5.078
21/11/16	AGE / Conselho de Administração	Windepar	Alupar, Energia dos Ventos I, Energia dos Ventos II, Energia dos Ventos III, Energia dos Ventos IV e Energia dos Ventos X	Debêntures - 1ª Emissão	Fiadoras, Penhor de Ações da Emissora, Penhor das Ações das EDVs, direitos creditórios provenientes dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado ("CCEAR's"), direitos creditórios provenientes do(s) Contrato(s) de Compra e Venda de Energia (CCVEs), direitos creditórios provenientes de quaisquer outros contratos de venda de energia que venham a ser celebrados pelas EDVs no Ambiente de Contratação Livre (ACL) ou no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos, direitos sobre a "Conta Centralizadora", "Conta Reserva de O&M" e "Conta Reserva Especial" de cada EDV, cessão fiduciária sobre a "Conta Reserva Especial da Holding", "Conta Reserva do Serviço da Dívida das Debêntures", "Conta Pagamento das Debêntures", dos contratos de mútuo, quaisquer outros direitos e/ou receitas que sejam decorrentes dos Projetos,	67.500	15/12/16	15/12/28	70.663

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

b.2) As transações de garantias entre as empresas do grupo referentes a contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial estão relacionadas abaixo:

Data da Autorização	Órgão Autorizador	Empresa Garantida	Empresa Garantidora	Contrato	Garantia	Valor do Contrato	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Saldo devedor do contrato em 31/03/2018
13/06/11	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Contrato de Fornecimento, Supervisão de Montagem e Supervisão de Comissionamento com a Voith CPS FG0115-11	Prestação de Garantias (Fiança)	161.000	05/05/11	30/06/18	4.830
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020056900 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	2.435	10/02/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411020057200 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	1.556	10/02/11	Indeterminado	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
14/03/11	Conselho de Administração	Foz	Alupar	Fiança	Prestação de Aval na Fiança nº 100411030052800 decorrente de quantias questionadas nos autos de Ação de Execução de Título Extrajudicial movida pela Construtora Triunfo em face da Foz.	2.113	04/03/11	06/03/19	A fiança será extinta tão logo a ação seja julgada.
03/12/12	Diretoria	Foz	Alupar	Fiança	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 181386812 - ONS	922	03/12/12	30/11/18	14
29/05/14	Conselho de Administração	AF Energia S.A.	Alupar	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cjto 151 e 152	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	2.664
29/05/14	Conselho de Administração	Alupar	Guarupart	Contrato de Locação de Imóvel Não Residencial - Sky Cjto 161 e 162	Fiadora	148 mensal	01/06/14	01/06/19	2.664
04/07/16	Conselho de Administração	Ferreira Gomes	Alupar	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180220317 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fianças)	3.482	12/06/17	04/07/18	13
24/06/16	Diretoria	Lavrinhas	Alupar	Aditamento ao Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180660814	Prestação de garantia no Contrato de Conexão ao Sistema de Transmissão - CCT CETEP	21	01/07/16	27/07/18	-
N/A	N/A	Transmissora Colombiana de Energia S.A.S E.S.P	Alupar	Fiança	Garantir a garantia bancária prestada em favor de XM Companhia de Expertos em Mercados S.A. E.S.P.	COP \$ 53.259.299.347	30/11/16	01/03/22	COP \$ 53.259.299.347
N/A	N/A	Risaralda Energia S.A. E.S.P	Alupar	Fiança	Fiadora caso a Garantia Bancária seja executada.	COP \$13.626.944.378	01/03/16	28/02/18	COP \$13.626.944.378
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo ponte	Aval Corporativo	\$50.000.000,00	22/04/15	12/01/18	\$50.800.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de empréstimo de longo prazo	Aval Corporativo	\$80.000.000,00	10/03/15	10/03/32	\$200.000,00
N/A	N/A	La Virgen S.A.C.	Alupar	Contrato de fiança bancaria	Aval Corporativo	\$16.606.600,00	13/04/17	13/10/18	\$16.706.600,00
N/A	N/A	Verde 8	Alupar	Debêntures Verde 8	Fiadora	100.000.000	31/07/17	31/07/18	105.112
N/A	N/A	Alupar Peru	Alupar	Contrato de fiança bancaria	Aval Corporativo	\$3.000.000	07/12/17	01/12/18	\$52.708,33

### c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 26 de abril de 2018, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do nosso Conselho de Administração e Diretoria para o exercício social de 2018 no montante de até R\$ 9.907, sendo R\$ 966 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$ 8.941 referentes à remuneração da Diretoria.

Nos períodos findos em 30 de junho de 2018 e 2017, a remuneração foi conforme segue:

	Controladora				Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em		Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Benefícios (i)	4.416	2.908	5.852	4.295	7.627	7.207	10.886	10.750
Remuneração do conselho	210	204	408	425	509	481	986	963
<b>Total</b>	<b>4.626</b>	<b>3.112</b>	<b>6.260</b>	<b>4.720</b>	<b>8.136</b>	<b>7.688</b>	<b>11.872</b>	<b>11.713</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
<b>Empresas pré-operacionais</b>				
Benefícios (i)	303	367	669	800
<b>Total</b>	<b>303</b>	<b>367</b>	<b>669</b>	<b>800</b>

- i) Compostos por ordenados, salários e benefícios não monetários (tais como assistência médica, odontológica, moradia, automóveis e bens ou serviços gratuitos ou subsidiados), outros benefícios de aposentadoria, participação nos lucros e gratificações.

#### d) Saldo e transações com outras partes relacionadas

Em 30 de junho de 2018, a Companhia, suas controladas e investidas não possuem saldos envolvendo outras partes relacionadas.

### 33. Instrumentos financeiros

#### 33.1 Considerações Gerais

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia e suas controladas limitam os seus riscos de crédito por meio da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

#### 33.2 Valor Justo

Encontra-se a seguir uma compactação por classe do valor contábil e do valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia apresentados nas demonstrações financeiras.

Reapresentado	Consolidado				Classificação
	30/06/2018		31/12/2017		
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	
<b>Ativo financeiros</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	1.166.451	1.166.451	1.580.070	1.580.070	Valor justo por meio do resultado
Investimentos de curto prazo	274.062	274.062	365.765	365.765	Valor justo por meio do resultado
Títulos e valores mobiliários	114.115	114.115	128.705	128.705	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	290.855	290.855	246.739	246.739	Custo amortizado
Ativo Financeira Contratual da Concessão	-	-	4.323.510	4.323.510	Custo amortizado
	<b>1.845.483</b>	<b>1.845.483</b>	<b>6.644.789</b>	<b>6.644.789</b>	
<b>Passivos financeiros</b>					
Fornecedores	263.247	263.247	141.599	141.599	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	1.995.616	1.995.616	2.279.435	2.279.435	Custo amortizado
Debêntures - principal e encargos	2.303.206	2.298.147	2.483.736	2.467.636	Custo amortizado
	<b>4.562.069</b>	<b>4.557.010</b>	<b>4.904.770</b>	<b>4.888.670</b>	

As metodologias utilizadas pela Companhia para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

Caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo, contas a receber de clientes, títulos e valores mobiliários, ativo financeiro da concessão e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):

(i) BNDES: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia utilizou o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.

(ii) FCO Banco do Brasil: Como os valores a pagar são reajustados pela TJLP (taxa de juros de referência do Governo Federal), o valor justo dessa dívida é o próprio valor contábil, uma vez que estão refletidas as taxas de mercado para este instrumento financeiro;

O valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no sítio eletrônico [www.debentures.com.br](http://www.debentures.com.br) é próximo ao valor contábil. Em 30 de junho de 2018, o percentual mínimo e máximo do preço unitário para as debêntures com mercado ativo foi a seguinte:

30/06/2018			
Código do Ativo		% PU Mínimo	% PU Máximo
Alupar Investimento S.A.	APAR16	108,19	104,90
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.	ENTE12	99,94	99,94
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	ETEP12	99,36	99,36
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE14	100,10	100,14
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE25	101,05	101,05
Windepar Holding S.A	WDPR11	110,88	106,74

Para as debêntures das controladas ETEP, ECTE, Ferreira Gomes, Transirapé, Transleste, Transudeste, Verde 8, ETAP e ETC que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base nas debêntures da Companhia, das controladas e das controladas em conjunto com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 30 de junho de 2018.

### 33.3 Hierarquia do valor justo

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação.

Nível I – preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível II– outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e

Nível III– técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Reapresentado	Consolidado		
	30/06/2018	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
<b>Ativos financeiros</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	1.166.451	-	1.166.451
Investimentos de curto prazo	274.062	-	274.062
Títulos e valores mobiliários	114.115	-	114.115
	<u>1.554.628</u>	<u>-</u>	<u>1.554.628</u>
<b>Passivos financeiros</b>			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	4.298.822	-	4.298.822
	<u>4.298.822</u>	<u>-</u>	<u>4.298.822</u>

	Consolidado		
	31/12/2017	Mensuração do valor justo	
		Nível I	Nível II
<b>Ativos financeiros</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	1.580.070	-	1.580.070
Investimentos de curto prazo	365.765	-	365.765
Títulos e valores mobiliários	128.705	-	128.705
Ativo Contratual da Concessão	4.323.510	-	4.323.510
	<u>6.398.050</u>	<u>-</u>	<u>6.398.050</u>
<b>Passivos financeiros</b>			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	4.763.171	-	4.763.171
	<u>4.763.171</u>	<u>-</u>	<u>4.763.171</u>

No período findo em 30 de junho de 2018, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível I e nível II, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível III e nível II.

### 33.4 Informações sobre Liquidez

A Companhia e suas controladas têm como política a eliminação dos riscos de mercado, evitando assumir posições expostas a flutuações de valores de mercado e operando apenas com instrumentos que permitam controles de riscos. A Companhia e suas controladas não efetuam aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela administração da Companhia.

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. O Conselho de Administração estabeleceu um Comitê de Finanças, Auditoria e Partes Relacionadas.

A Companhia e suas controladas possuem um nível de endividamento em razão da necessidade de grande volume de recursos financeiros para a realização de investimentos. Em 30 de junho de 2018, o endividamento total consolidado (Soma de empréstimos, financiamentos e debêntures do passivo circulante e não circulante) era de R\$ 4.298.922, sendo que 21,0% desse valor (ou R\$ 902.708) correspondia a endividamento de curto prazo. Desta forma, variações adversas significativas nas taxas de juros na economia brasileira nos impactariam, causando um aumento das despesas futuras da Companhia e suas controladas, o que poderá reduzir o lucro líquido e, conseqüentemente, a capacidade para honrar as obrigações contratuais e os valores disponíveis para distribuição aos acionistas na forma de dividendos e outros proventos. Além disso, a Companhia pode incorrer em

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

endividamento adicional no futuro para financiar aquisições, investimentos ou para outros fins, bem como para a condução de nossas operações, sujeito às restrições aplicáveis à dívida existente.

Caso a Companhia e suas controladas incorram em endividamento adicional, os riscos associados com a sua alavancagem financeira poderão aumentar, tais como a possibilidade de não conseguir gerar caixa suficiente para pagar o principal, juros e outros encargos relativos à dívida ou para fazer distribuições aos acionistas. Além disso, caso haja descumprimento de determinadas obrigações de manutenção de índices financeiros, poderá ocorrer vencimento antecipado das dívidas anteriormente contraídas, o que pode impactar de forma relevante a capacidade da Companhia e suas controladas de honrar suas obrigações. Na hipótese de vencimento antecipado das dívidas, os ativos e fluxo de caixa poderão ser insuficientes para quitar o saldo devedor dos contratos de financiamento. Caso não seja possível realizar a manutenção dos níveis de endividamento da Companhia e suas controladas e/ou incorrer em dívidas adicionais, a Companhia e suas controladas poderão ter seus negócios, resultados operacionais e financeiros, bem como os fluxos de caixa adversamente afetados.

Em 30 de junho de 2018, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 51% de recursos próprios em contrapartida a 49% de capital de terceiros (41% de recursos próprios e 59% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2017).

A Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 73,45% em 30 de junho de 2018 e 84,95% em 31 de dezembro de 2017.

### 33.5 Informações qualitativas e quantitativas sobre Instrumentos Financeiros

Análise de sensibilidade das aplicações financeiras - consolidada

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras as quais a Companhia e as suas controladas estavam expostas na data base de 30 de junho de 2018, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 29 de junho de 2018, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 30 de junho de 2018 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

Aplicações financeiras - Consolidado	Indexador	Posição em 30.06.2018 (*)	Projeção Receitas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			6,75%	3,38%	5,06%	8,44%	10,13%
Aplicações financeiras (Equivalentes de caixa)	CDI	1.144.743	77.270	38.635	57.953	96.588	115.905
Aplicações financeiras (Investimentos de curto prazo)	CDI	274.062	18.499	9.250	13.874	23.124	27.749
Aplicações financeiras (Títulos e valores mobiliários)	CDI	114.115	7.703	3.851	5.777	9.628	11.554

Análise de sensibilidade ao risco de taxa de juros - consolidada

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas aos quais a Companhia estava exposta na data base de 30 de junho de 2018, foram definidos 05 cenários diferentes. Como cenário provável, o adotado pela Companhia, o CDI e o IPCA projetados foram obtidos por meio do relatório Focus do Banco Central de 29 de junho de 2018; e no caso da TJLP, a taxa utilizada foi a última divulgada pelo Conselho Monetário Nacional; e a partir deste parâmetro foram calculados os cenários I e II com 25% e 50% de queda de risco e os cenários III e IV com 25% e 50% de elevação do risco, respectivamente.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada da carteira foi 30 de junho de 2018, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Empréstimos e financiamentos - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.06.2018 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			<b>6,57%</b>	<b>3,29%</b>	<b>4,93%</b>	<b>8,21%</b>	<b>9,86%</b>
CDI	1,15%	20.000	1.559	895	1.227	1.891	2.224
TJLP			<b>6,60%</b>	<b>3,30%</b>	<b>4,95%</b>	<b>8,25%</b>	<b>9,90%</b>
TJLP +	1,44%	1.436	117	69	93	141	165
TJLP +	1,93%	128.102	11.090	6.781	8.936	13.245	15.399
TJLP +	2,02%	33.546	2.936	1.807	2.372	3.501	4.066
TJLP +	2,04%	855	75	46	61	89	104
TJLP +	2,08%	14.340	1.264	781	1.023	1.506	1.747
TJLP +	2,18%	248.614	22.186	13.803	17.994	26.378	30.569
TJLP +	2,22%	22.665	2.032	1.268	1.650	2.415	2.797
TJLP +	2,34%	269.977	24.553	15.435	19.994	29.112	33.671
TJLP +	2,44%	162.034	14.909	9.431	12.170	17.648	20.386
TJLP +	2,56%	78.272	7.302	4.653	5.977	8.627	9.951
TJLP +	3,17%	122.202	12.195	8.034	10.115	14.275	16.355
TJLP +	3,50%	4.806	497	332	414	579	661
TJLP +	4,50%	4.221	481	336	408	554	627
TJLP +	6,00%	3.798	494	361	427	560	626
<b>Total</b>		<b>1.114.868</b>	<b>101.690</b>	<b>64.032</b>	<b>82.861</b>	<b>120.519</b>	<b>139.348</b>

Debêntures - (Moeda nacional) - Consolidado	Taxa de Juros a.a.	Posição em 30.06.2018 (*)	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
			Cenário Provável	Risco de redução		Risco de aumento	
				Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			<b>6,57%</b>	<b>3,29%</b>	<b>4,93%</b>	<b>8,21%</b>	<b>9,86%</b>
CDI +	0,99%	29.781	2.271	1.283	1.777	2.765	3.259
CDI +	0,99%	29.173	2.224	1.257	1.741	2.708	3.192
CDI +	1,15%	62.350	4.861	2.789	3.825	5.896	6.932
CDI +	1,45%	-	-	-	-	-	-
CDI +	2,15%	55.856	4.950	3.075	4.012	5.887	6.824
CDI +	107,00%	99.963	120.555	113.758	117.157	123.954	127.353
CDI +	107,75%	168.835	204.964	193.442	199.203	210.725	216.487
CDI +	109,75%	354.913	438.426	413.972	426.199	450.653	462.881
CDI +	113,00%	153.828	195.352	184.589	189.971	200.734	206.116
CDI +	116,00%	65.877	85.766	81.092	83.429	88.103	90.440
IPCA			<b>3,68%</b>	<b>1,84%</b>	<b>2,76%</b>	<b>4,60%</b>	<b>5,52%</b>
IPCA +	6,47%	280.748	29.160	23.660	26.410	31.910	34.660
IPCA +	7,33%	292.531	32.997	27.220	30.108	35.885	38.774
IPCA +	7,63%	64.935	7.525	6.239	6.882	8.168	8.811
IPCA +	7,80%	366.176	43.088	35.825	39.456	46.720	50.351
<b>Total</b>		<b>2.024.966</b>	<b>1.172.140</b>	<b>1.088.199</b>	<b>1.130.169</b>	<b>1.214.110</b>	<b>1.256.080</b>

(\*) Refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os empréstimos e financiamentos que são remunerados com taxa fixa.

### 33.6 Fatores de risco que podem afetar os negócios da Companhia e suas controladas

Os principais fatores de risco que afetam o negócio da Companhia e suas controladas podem ser assim descritos:

#### 33.6.1 Risco de crédito

Está associado a uma eventual impossibilidade da Companhia de realizar seus direitos provenientes das contas a receber de concessionárias e permissionárias; caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

- Contas a receber de clientes

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

A habilidade das nossas controladas de transmissão e geração de energia elétrica de receber os pagamentos devidos por seus consumidores depende da capacidade de crédito desses consumidores e da capacidade de cobrá-los.

#### b) Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer a perda destes valores. Este risco é diminuído pela Administração na escolha de seus investimentos tanto em títulos do Tesouro Brasileiro quanto em instituições financeiras de primeira linha (Banco do Brasil S.A., Banco Santander S.A., Banco Itaú S.A., Caixa Econômica Federal e Banco do Nordeste do Brasil S.A.) e com estabelecimentos de limites de concentração, seguindo suas políticas internas quanto à avaliação dos investimentos em relação ao patrimônio líquido das instituições financeiras.

### 33.6.2 Risco de liquidez

Em 30 de junho de 2018 a Companhia possui uma posição de caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários no ativo circulante e não circulante que totalizam aproximadamente o montante de R\$ 1.549.782 em bases consolidadas, bem como uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de curto prazo e para seu programa de aquisições e investimentos.

Adicionalmente, nossa gestão de riscos tem como princípio afastar eventuais riscos financeiros que possam ser adicionados aos nossos negócios. Em relação ao caixa, nossas aplicações financeiras são geridas conservadoramente, com foco na disponibilidade de recursos para fazer frente às nossas necessidades. Buscamos melhores rentabilidades sempre levando em consideração os limites de risco, liquidez e concentração das aplicações e acompanhamos regularmente as taxas contratadas comparando-as com as vigentes no mercado.

O quadro abaixo resume o perfil do vencimento do passivo financeiro da Companhia em 30 de junho de 2018, com base nos pagamentos contratuais não descontados que incluem o principal mais os encargos financeiros.

Período findo em 30 de junho de 2018	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	211.611	51.630	6	-	-	263.247
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	49.424	178.202	272.267	694.692	801.031	1.995.616
Debêntures	75.298	599.784	576.287	668.776	383.061	2.303.206
<b>Total</b>	<b>336.333</b>	<b>829.616</b>	<b>848.560</b>	<b>1.363.468</b>	<b>1.184.092</b>	<b>4.562.069</b>

Outro ponto importante é que 84,52% da dívida consolidada refere-se ao endividamento das controladas (84,73% em 31 de dezembro de 2017), sendo em sua grande maioria na modalidade de *project finance*, captados juntos ao BNDES e outras instituições de fomento. Cerca de 15,87% da dívida total consolidada refere-se às empresas pré-operacionais (20,7% em 31 de dezembro de 2017).

### 33.6.3 Riscos de mercado

#### Risco Hidrológico:

O suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional (SIN) provem, na sua maior parte, por usinas hidrelétricas. Como o ONS opera o SIN em sistema de despacho otimizado e centralizado, cada usina

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

hidrelétrica, incluindo as do Grupo Alupar, estão sujeitas a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País.

Portanto, com um dos objetivos de mitigar o risco hidrológico individual de cada bacia do SIN, criou-se o Mecanismo de Realocação de Energia - MRE para compartilhar o risco hidrológico das diversas bacias do SIN. O MRE é um mecanismo que busca repartir a produção de energia entre as usinas hidrelétricas proporcionalmente à garantia física de cada empreendimento, independentemente do seu regime de produção individual. Quando o conjunto de usinas do MRE não produz energia suficiente para atender a totalidade da garantia física deste conjunto, verifica-se uma situação de déficit, usualmente conhecida pelo acrônimo "Generation Scaling Factor (GSF)" ou Fator de Ajuste MRE, que pode resultar em exposições financeiras negativas para os geradores hidráulicos.

Entretanto, ressalta-se que a totalidade da capacidade de geração hidrelétrica das controladas de geração está inserida no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que distribui o risco hidrológico por todas as usinas vinculadas ao MRE.

A combinação dos três fatores: (i) baixo nível de armazenamento de energia nos reservatórios do SIN (ii) permanência do atual cenário de despacho termoeletrico elevado (iii) a obrigação de entrega da garantia física - poderá resultar em uma exposição da Companhia ao mercado de energia de curto prazo, o que pode afetar os seus resultados financeiros futuros.

#### **Liminares ativas:**

Em 30 de junho de 2018 a Companhia prevê uma exposição negativa frente o mecanismo de GSF que está sendo discutido através de Ação Ordinária proposta pelas suas controladas Queluz e Lavrinhas contra a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL objetivando que até o trânsito em julgado da presente ação, aloque mensalmente à autora, no âmbito do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, o montante de energia elétrica equivalente a no mínimo, 95% (noventa e cinco por cento) da garantia física. Este montante representa a melhor estimativa da administração da Companhia e considerando que este tema está em evolução e que nossa liminar está vigente desde julho de 2015, a Companhia não prevê impactos significativos acima dessa expectativa. As coligadas mantem uma provisão líquida registrada na contabilidade no montante de R\$ 11.561 em sua PCH Lavrinhas e R\$ 11.467 em sua PCH Queluz, totalizando R\$ 23.028.

#### **Risco de Descontratação:**

Atualmente, todos os recursos das hidrelétricas das controladas de geração estão sendo vendidos para o ACR e ACL, estando, aproximadamente, 15% descontratada a partir de 2016 quando combinado com os recursos da comercializadora de energia controlada da Companhia.

A partir de 2016, as receitas das controladas de geração estão sujeitas também ao preço de contratação desta energia. Eventuais sobras ou faltas de energia terão o seu preço determinado nas condições do mercado de curto prazo, ou seja, Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

As controladas de transmissão podem sofrer dificuldades operacionais e interrupções não previstas ocasionadas por eventos fora do seu controle. Estes eventos adversos podem ocorrer em forma de acidentes, quebra ou falha de equipamentos e/ou processos, desempenho abaixo dos níveis de disponibilidade esperados, ineficiência dos ativos de transmissão e catástrofes (explosões, incêndios, fenômenos naturais, deslizamentos, sabotagem ou outros eventos similares). A cobertura de seguro de nossas controladas poderá não ser suficiente para cobrir todos os custos e perdas em razão dos danos causados a seus ativos e/ou interrupções de serviço, causando um efeito adverso relevante ao negócio.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Além disso, toda a receita obtida com a implementação, operação e manutenção das instalações de nossas controladas de transmissão estão relacionadas à disponibilidade dos serviços. De acordo com os contratos de concessão de transmissão, à aplicação de penalidades determinadas pelo nível e/ou duração da indisponibilidade dos serviços. Além disso, caso seja interrompido as operações ou não seja cumprido os padrões de qualidade previstos em nos contratos de concessão de transmissão de energia elétrica, as controladas poderão ser obrigadas ao pagamento de perdas e danos. Portanto, eventuais interrupções na prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica ocasionadas por eventos fora do controle das controladas de transmissão, poderá causar um efeito adverso significativo nos negócios, condição financeira e resultados operacionais das controladas.

#### **33.6.4 Risco de taxas de câmbio**

A Companhia e suas controladas não utilizam instrumentos financeiros derivativos para proteger ou reduzir os custos financeiros das operações de financiamentos e contratos de compras vinculados às moedas estrangeiras, visto que a exposição a dívidas denominadas em moeda estrangeira na Companhia e suas controladas representa apenas 13,61% do total da dívida consolidada (16,19% em 31 de dezembro de 2017).

De acordo com suas políticas financeiras, a Companhia e suas controladas não têm efetuado operações envolvendo instrumentos financeiros que tenham caráter especulativo.

#### **33.6.5 Risco de regulação**

As atividades das controladas, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

#### **33.6.6 Risco financeiros**

Risco associado às aplicações financeiras depositadas em instituições financeiras que estão suscetíveis às ações do mercado e ao risco a ele associado, principalmente à falta de garantias para os valores aplicados, podendo ocorrer a da perda destes valores. Este risco é diminuído pela Administração na escolha de instituições financeiras de primeira linha e com estabelecimentos de limites de concentração.

#### **33.6.7 Risco de aceleração de dívidas**

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (“covenants”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas à atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. (vide notas explicativas 23 e 24).

#### **33.6.8 Risco de estrutura de capital**

Decorre da escolha entre capital próprio (aportes de capital e retenção de lucros) e capital de terceiros que a Companhia e suas controladas fazem para financiar suas operações.

Para mitigar os riscos de liquidez e a otimização do custo médio ponderado do capital, a Companhia e suas controladas monitoram permanentemente os níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de índices (covenants) previstos em contratos de empréstimos, financiamento. Em determinadas circunstâncias podem ocorrer à captação de novos empréstimos, dentre outros instrumentos que a Companhia e suas controladas julgarem necessário.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017, a Companhia e suas controladas incluem dentro da estrutura de dívida líquida os empréstimos e financiamentos, deduzidos do caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Empréstimos e financiamentos (líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	-	(1.471)	(227.626)	(619.446)
Não circulante	-	-	(1.767.990)	(1.659.989)
Debêntures (líquidos dos custos a amortizar)				
Circulante	(26.954)	(78.271)	(675.082)	(471.937)
Não circulante	(638.404)	(647.643)	(1.628.124)	(2.011.799)
Dívida total	(665.358)	(727.385)	(4.298.822)	(4.763.171)
Caixa e equivalentes de caixa	483.142	570.694	1.166.451	1.580.070
Investimentos de curto prazo	274.062	365.765	274.062	365.765
Títulos e valores mobiliários (circulante e não circulante)	-	-	114.115	128.705
Dívida líquida	91.846	209.074	(2.744.194)	(2.688.631)
Patrimônio líquido	4.050.788	3.883.930	5.852.660	5.606.797
<b>Índice de endividamento líquido</b>	<b>(0,02)</b>	<b>- 0,05</b>	<b>0,47</b>	<b>0,48</b>

### 34. Informações por segmento

Os segmentos operacionais da Alupar consistem na atividade de transmissão e geração de energia.

Os indicadores chaves utilizados pelos principais tomadores de decisão da Companhia são o lucro líquido e LAJIDA. Ao LAJIDA não é feito nenhum ajuste.

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2018 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2018							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>425.912</b>	<b>150.649</b>	-	<b>21.582</b>	<b>598.143</b>	<b>(20.936)</b>	<b>(23.888)</b>	<b>553.319</b>
Receita de transmissão de energia	48.349	-	-	-	48.349	(2.474)	-	45.875
Receita de infraestrutura	57.564	-	-	-	57.564	(3.454)	676	54.786
Remuneração do ativo financeiro da concessão	319.999	-	-	-	319.999	(15.008)	-	304.991
Suprimento de energia	-	150.649	-	18.716	169.365	-	(21.698)	147.667
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.866	2.866	-	(2.866)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(29.850)</b>	<b>(10.375)</b>	-	<b>(2.191)</b>	<b>(42.416)</b>	<b>3.709</b>	<b>(1.091)</b>	<b>(39.798)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>396.062</b>	<b>140.274</b>	-	<b>19.391</b>	<b>555.727</b>	<b>(17.227)</b>	<b>(24.979)</b>	<b>513.521</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(26.925)	-	(21.094)	(48.019)	-	21.698	(26.321)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(7.106)	-	-	(7.106)	-	-	(7.106)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(4.390)	-	-	(4.390)	-	-	(4.390)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(22.040)	(12.814)	-	(2.191)	(37.045)	1.546	2.866	(32.633)
Custo de infraestrutura	(35.089)	-	-	-	(35.089)	2.022	-	(33.067)
Depreciação / Amortização	(1)	(23.152)	-	(8)	(23.161)	-	-	(23.161)
<b>Lucro bruto</b>	<b>338.932</b>	<b>65.887</b>	-	<b>(3.902)</b>	<b>400.917</b>	<b>(13.659)</b>	<b>(415)</b>	<b>386.843</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(11.590)	(5.096)	(9.815)	(2)	(26.503)	1.126	-	(25.377)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	132.779	-	132.779	-	(127.758)	5.021
Outras receitas	3	(24)	5.597	-	5.576	-	-	5.576
Outras despesas	(196)	-	21	-	(175)	82	-	(93)
<b>LAJIR</b>	<b>327.149</b>	<b>60.767</b>	<b>128.582</b>	<b>(3.904)</b>	<b>512.594</b>	<b>(12.451)</b>	<b>(128.173)</b>	<b>371.970</b>
Depreciação / Amortização	715	23.382	459	9	24.565	-	-	24.565
<b>LAJIDA</b>	<b>327.864</b>	<b>84.149</b>	<b>129.041</b>	<b>(3.895)</b>	<b>537.159</b>	<b>(12.451)</b>	<b>(128.173)</b>	<b>396.535</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(28.343)	(39.209)	(23.242)	10	(90.784)	2.686	-	(88.098)
Encargos de dívidas	(27.015)	(31.523)	(22.990)	-	(81.528)	2.554	-	(78.974)
Variações cambiais	356	(4.927)	40	-	(4.531)	-	-	(4.531)
Outras	(1.684)	(2.759)	(292)	10	(4.725)	132	-	(4.593)
Receitas financeiras	3.990	3.443	22.069	7	29.509	(289)	-	29.220
Receitas de aplicações financeiras	3.775	3.273	12.211	7	19.266	(281)	-	18.985
Outras	215	170	9.858	-	10.243	(8)	-	10.235
<b>LAIR</b>	<b>302.796</b>	<b>25.001</b>	<b>127.409</b>	<b>(3.887)</b>	<b>451.319</b>	<b>(10.054)</b>	<b>(128.173)</b>	<b>313.092</b>
IR e CSLL correntes	(24.935)	(2.955)	(145)	-	(28.035)	526	-	(27.509)
IR e CSLL diferidos	(34.003)	(722)	-	-	(34.725)	1.971	-	(32.754)
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>243.858</b>	<b>21.324</b>	<b>127.264</b>	<b>(3.887)</b>	<b>388.559</b>	<b>(7.557)</b>	<b>(128.173)</b>	<b>252.829</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(125.402)	(125.402)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>243.858</b>	<b>21.324</b>	<b>127.264</b>	<b>(3.887)</b>	<b>388.559</b>	<b>(7.557)</b>	<b>(253.575)</b>	<b>127.427</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>6.831.295</b>	<b>4.697.487</b>	<b>5.495.346</b>	<b>1.694</b>	<b>17.025.822</b>	<b>(797.575)</b>	<b>(4.040.266)</b>	<b>12.187.981</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>3.082.773</b>	<b>2.381.593</b>	<b>1.046.236</b>	<b>10.355</b>	<b>6.520.957</b>	<b>(198.597)</b>	<b>(360.238)</b>	<b>5.962.122</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Trimestre findo em				Total eliminações	Total consolidado	
	30/06/2018						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>598.143</b>	<b>(20.260)</b>	<b>(21.698)</b>	-	<b>(2.866)</b>	<b>(44.824)</b>	<b>553.319</b>
Receita de transmissão de energia	48.349	(2.474)	-	-	-	(2.474)	45.875
Receita de infraestrutura	57.564	(2.778)	-	-	-	(2.778)	54.786
Remuneração do ativo financeiro da concessão	319.999	(15.008)	-	-	-	(15.008)	304.991
Suprimento de energia	169.365	-	(21.698)	-	-	(21.698)	147.667
Serviços de operação e manutenção	2.866	-	-	-	(2.866)	(2.866)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(42.416)</b>	<b>2.618</b>	-	-	-	<b>2.618</b>	<b>(39.798)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>555.727</b>	<b>(17.642)</b>	<b>(21.698)</b>	-	<b>(2.866)</b>	<b>(42.206)</b>	<b>513.521</b>
<b>Custo do serviço</b>							
<b>Custo com energia elétrica</b>							
Energia comprada para revenda	(48.019)	-	-	-	21.698	21.698	(26.321)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(7.106)	-	-	-	-	-	(7.106)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(4.390)	-	-	-	-	-	(4.390)
<b>Custo de operação</b>							
Custo dos serviços prestados	(37.045)	1.546	2.866	-	-	4.412	(32.633)
Custo de infraestrutura	(35.089)	2.022	-	-	-	2.022	(33.067)
Depreciação / Amortização	(23.161)	-	-	-	-	-	(23.161)
	<b>(154.810)</b>	<b>3.568</b>	<b>2.866</b>	-	<b>21.698</b>	<b>28.132</b>	<b>(126.678)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>400.917</b>	<b>(14.074)</b>	<b>(18.832)</b>	-	<b>18.832</b>	<b>(14.074)</b>	<b>386.843</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>							
Administrativas e gerais	(26.503)	1.126	-	-	-	1.126	(25.377)
Resultado de equivalência patrimonial	132.779	-	-	(127.758)	-	(127.758)	5.021
Outras receitas	5.576	-	-	-	-	-	5.576
Outras despesas	(175)	82	-	-	-	82	(93)
	<b>111.677</b>	<b>1.208</b>	-	<b>(127.758)</b>	-	<b>(126.550)</b>	<b>(14.873)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>512.594</b>	<b>(12.866)</b>	<b>(18.832)</b>	<b>(127.758)</b>	<b>18.832</b>	<b>(140.624)</b>	<b>371.970</b>
Depreciação / Amortização	24.565	-	-	-	-	-	24.565
<b>LAJIDA</b>	<b>537.159</b>	<b>(12.866)</b>	<b>(18.832)</b>	<b>(127.758)</b>	<b>18.832</b>	<b>(140.624)</b>	<b>396.535</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>							
Despesas financeiras	(90.784)	2.686	-	-	-	2.686	(88.098)
Encargos de dívidas	(81.528)	2.554	-	-	-	2.554	(78.974)
Variações cambiais	(4.531)	-	-	-	-	-	(4.531)
Outras	(4.725)	132	-	-	-	132	(4.593)
Receitas financeiras	29.509	(289)	-	-	-	(289)	29.220
Receitas de aplicações financeiras	19.266	(281)	-	-	-	(281)	18.985
Outras	10.243	(8)	-	-	-	(8)	10.235
	<b>(61.275)</b>	<b>2.397</b>	-	-	-	<b>2.397</b>	<b>(58.878)</b>
<b>LAIR</b>	<b>451.319</b>	<b>(10.469)</b>	<b>(18.832)</b>	<b>(127.758)</b>	<b>18.832</b>	<b>(138.227)</b>	<b>313.092</b>
IR e CSLL correntes	(28.035)	526	-	-	-	526	(27.509)
IR e CSLL diferidos	(34.725)	(2.696)	-	-	-	1.971	(32.754)
	<b>(62.760)</b>	<b>(2.170)</b>	-	-	-	<b>2.497</b>	<b>(60.263)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>388.559</b>	<b>(12.639)</b>	<b>(18.832)</b>	<b>(127.758)</b>	<b>18.832</b>	<b>(135.730)</b>	<b>252.829</b>
Participação de não controladores	-	(116.396)	(8.081)	(925)	-	(125.402)	(125.402)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>388.559</b>	<b>(129.035)</b>	<b>(26.913)</b>	<b>(128.683)</b>	<b>18.832</b>	<b>(261.132)</b>	<b>127.427</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>17.025.822</b>	<b>(797.575)</b>	-	<b>(4.040.266)</b>	-	<b>(4.837.841)</b>	<b>12.187.981</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>6.520.957</b>	<b>(198.597)</b>	-	<b>(360.238)</b>	-	<b>(558.835)</b>	<b>5.962.122</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

- (a) Holding compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis  
 (b) Outros compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao período findo em 30 de junho de 2018 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Período findo em			Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado	
	30/06/2018							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>724.239</b>	<b>278.554</b>	-	<b>39.522</b>	<b>1.042.315</b>	<b>(44.591)</b>	<b>(49.117)</b>	<b>948.607</b>
Receita de transmissão de energia	94.383	-	-	-	94.383	(4.283)	-	90.100
Receita de infraestrutura	91.962	-	-	-	91.962	(7.869)	-	84.093
Remuneração do ativo financeiro da concessão	537.894	-	-	-	537.894	(32.439)	-	505.455
Suprimento de energia	-	278.554	-	34.221	312.775	-	(43.816)	268.959
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	5.301	5.301	-	(5.301)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(51.660)</b>	<b>(19.582)</b>	-	<b>(3.898)</b>	<b>(75.140)</b>	<b>5.559</b>	-	<b>(69.581)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>672.579</b>	<b>258.972</b>	-	<b>35.624</b>	<b>967.175</b>	<b>(39.032)</b>	<b>(49.117)</b>	<b>879.026</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(50.440)	-	(36.575)	(87.015)	-	43.816	(43.199)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(14.183)	-	-	(14.183)	-	-	(14.183)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(6.383)	-	-	(6.383)	-	-	(6.383)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(41.817)	(46.599)	-	(6.263)	(94.679)	3.128	5.301	(86.250)
Custo de infraestrutura	(58.873)	-	-	-	(58.873)	6.436	-	(52.437)
Depreciação / Amortização	(2)	(46.328)	-	(14)	(46.344)	-	-	(46.344)
	<b>(100.692)</b>	<b>(163.933)</b>	-	<b>(42.852)</b>	<b>(307.477)</b>	<b>9.564</b>	<b>49.117</b>	<b>(248.796)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>571.887</b>	<b>95.039</b>	-	<b>(7.228)</b>	<b>659.698</b>	<b>(29.468)</b>	-	<b>630.230</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(21.108)	(8.921)	(17.431)	(5)	(47.465)	1.840	-	(45.625)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	214.818	-	214.818	-	(199.087)	15.731
Outras receitas	3	110	5.597	-	5.710	-	-	5.710
Outras despesas	(196)	(23)	(212)	-	(431)	82	-	(349)
	<b>(21.301)</b>	<b>(8.834)</b>	<b>202.772</b>	<b>(5)</b>	<b>172.632</b>	<b>1.922</b>	<b>(199.087)</b>	<b>(24.533)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>550.586</b>	<b>86.205</b>	<b>202.772</b>	<b>(7.233)</b>	<b>832.330</b>	<b>(27.546)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>605.697</b>
Depreciação / Amortização	1.411	46.773	897	16	49.097	-	-	49.097
<b>LAJIDA</b>	<b>551.997</b>	<b>132.978</b>	<b>203.669</b>	<b>(7.217)</b>	<b>881.427</b>	<b>(27.546)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>654.794</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(58.697)	(71.808)	(47.162)	(3)	(177.670)	5.432	-	(172.238)
Encargos de dívidas	(55.822)	(64.398)	(46.571)	-	(166.791)	5.148	-	(161.643)
Variações cambiais	340	(2.785)	44	-	(2.401)	-	-	(2.401)
Outras	(3.215)	(4.625)	(635)	(3)	(8.478)	284	-	(8.194)
Receitas financeiras	9.052	6.749	35.994	17	51.812	(619)	-	51.193
Receitas de aplicações financeiras	8.295	6.499	25.604	17	40.415	(609)	-	39.806
Outras	757	250	10.390	-	11.397	(10)	-	11.387
	<b>(49.645)</b>	<b>(65.059)</b>	<b>(11.168)</b>	<b>14</b>	<b>(125.858)</b>	<b>4.813</b>	-	<b>(121.045)</b>
<b>LAIR</b>	<b>500.941</b>	<b>21.146</b>	<b>191.604</b>	<b>(7.219)</b>	<b>706.472</b>	<b>(22.733)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>484.652</b>
IR e CSLL correntes	(49.337)	(6.480)	(290)	-	(56.107)	1.022	-	(55.085)
IR e CSLL diferidos	(49.459)	(2.517)	-	-	(51.976)	4.667	-	(47.309)
	<b>(98.796)</b>	<b>(8.997)</b>	<b>(290)</b>	-	<b>(108.083)</b>	<b>5.689</b>	-	<b>(102.394)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>402.145</b>	<b>12.149</b>	<b>191.314</b>	<b>(7.219)</b>	<b>598.389</b>	<b>(17.044)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>382.258</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(195.892)	(195.892)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>402.145</b>	<b>12.149</b>	<b>191.314</b>	<b>(7.219)</b>	<b>598.389</b>	<b>(17.044)</b>	<b>(394.979)</b>	<b>186.366</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>6.831.295</b>	<b>4.697.487</b>	<b>5.495.346</b>	<b>1.694</b>	<b>17.025.822</b>	<b>(797.575)</b>	<b>(4.040.266)</b>	<b>12.187.981</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>3.082.773</b>	<b>2.381.593</b>	<b>1.046.236</b>	<b>10.355</b>	<b>6.520.957</b>	<b>(198.597)</b>	<b>(360.238)</b>	<b>5.962.122</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

	Período findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/06/2018						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão		Geração	Holding	Outros			
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>1.042.315</b>	<b>(44.591)</b>	<b>(43.816)</b>	-	<b>(5.301)</b>	<b>(93.708)</b>	<b>948.607</b>
Receita de transmissão de energia	94.383	(4.283)	-	-	-	(4.283)	90.100
Receita de infraestrutura	91.962	(7.869)	-	-	-	(7.869)	84.093
Remuneração do ativo financeiro da concessão	537.894	(32.439)	-	-	-	(32.439)	505.455
Suprimento de energia	312.775	-	(43.816)	-	-	(43.816)	268.959
Serviços de operação e manutenção	5.301	-	-	-	(5.301)	(5.301)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(75.140)</b>	<b>5.559</b>	-	-	-	<b>5.559</b>	<b>(69.581)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>967.175</b>	<b>(39.032)</b>	<b>(43.816)</b>	-	<b>(5.301)</b>	<b>(88.149)</b>	<b>879.026</b>
<b>Custo do serviço</b>							
<b>Custo com energia elétrica</b>							
Energia comprada para revenda	(87.015)	-	-	-	43.816	43.816	(43.199)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(14.183)	-	-	-	-	-	(14.183)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(6.383)	-	-	-	-	-	(6.383)
<b>Custo de operação</b>							
Custo dos serviços prestados	(94.679)	3.128	5.301	-	-	8.429	(86.250)
Custo de infraestrutura	(58.873)	6.436	-	-	-	6.436	(52.437)
Depreciação / Amortização	(46.344)	-	-	-	-	-	(46.344)
	<b>(307.477)</b>	<b>9.564</b>	<b>5.301</b>	-	<b>43.816</b>	<b>58.681</b>	<b>(248.796)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>659.698</b>	<b>(29.468)</b>	<b>(38.515)</b>	-	<b>38.515</b>	<b>(29.468)</b>	<b>630.230</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>							
Administrativas e gerais	(47.465)	1.840	-	-	-	1.840	(45.625)
Resultado de equivalência patrimonial	214.818	-	-	(199.087)	-	(199.087)	15.731
Outras receitas	5.710	-	-	-	-	-	5.710
Outras despesas	(431)	82	-	-	-	82	(349)
	<b>172.632</b>	<b>1.922</b>	-	<b>(199.087)</b>	-	<b>(197.165)</b>	<b>(24.533)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>832.330</b>	<b>(27.546)</b>	<b>(38.515)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>38.515</b>	<b>(226.633)</b>	<b>605.697</b>
Depreciação / Amortização	49.097	-	-	-	-	-	49.097
<b>LAJIDA</b>	<b>881.427</b>	<b>(27.546)</b>	<b>(38.515)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>38.515</b>	<b>(226.633)</b>	<b>654.794</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>							
Despesas financeiras	(177.670)	5.432	-	-	-	5.432	(172.238)
Encargos de dívidas	(166.791)	5.148	-	-	-	5.148	(161.643)
Variações cambiais	(2.401)	-	-	-	-	-	(2.401)
Outras	(8.478)	284	-	-	-	284	(8.194)
Receitas financeiras	51.812	(619)	-	-	-	(619)	51.193
Receitas de aplicações financeiras	40.415	(609)	-	-	-	(609)	39.806
Outras	11.397	(10)	-	-	-	(10)	11.387
	<b>(125.858)</b>	<b>4.813</b>	-	-	-	<b>4.813</b>	<b>(121.045)</b>
<b>LAIR</b>	<b>706.472</b>	<b>(22.733)</b>	<b>(38.515)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>38.515</b>	<b>(221.820)</b>	<b>484.652</b>
IR e CSLL correntes	(56.107)	1.022	-	-	-	1.022	(55.085)
IR e CSLL diferidos	(51.976)	-	-	-	-	4.667	(47.309)
	<b>(108.083)</b>	<b>1.022</b>	-	-	-	<b>5.689</b>	<b>(102.394)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>598.389</b>	<b>(21.711)</b>	<b>(38.515)</b>	<b>(199.087)</b>	<b>38.515</b>	<b>(216.131)</b>	<b>382.258</b>
Participação de não controladores	-	(190.145)	(1.781)	(3.966)	-	(195.892)	(195.892)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>598.389</b>	<b>(211.856)</b>	<b>(40.296)</b>	<b>(203.053)</b>	<b>38.515</b>	<b>(412.023)</b>	<b>186.366</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>17.025.822</b>	<b>(797.575)</b>	-	<b>(4.040.266)</b>	-	<b>(4.837.841)</b>	<b>12.187.981</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>6.520.957</b>	<b>(198.597)</b>	-	<b>(360.238)</b>	-	<b>(558.835)</b>	<b>5.962.122</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2017							
	Transmissão	Geração	Holding	Outros				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>306.845</b>	<b>133.950</b>	-	<b>33.700</b>	<b>474.495</b>	<b>(28.370)</b>	<b>(34.012)</b>	<b>412.113</b>
Receita de transmissão de energia	32.050	-	-	-	32.050	(3.043)	-	29.007
Receita de infraestrutura	23.794	-	-	-	23.794	(10.526)	-	13.268
Remuneração do ativo financeiro da concessão	251.001	-	-	-	251.001	(14.801)	-	236.200
Suprimento de energia	-	133.950	-	31.131	165.081	-	(31.443)	133.638
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	2.569	2.569	-	(2.569)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(29.113)</b>	<b>(9.028)</b>	-	<b>(3.239)</b>	<b>(41.380)</b>	<b>2.304</b>	-	<b>(39.076)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>277.732</b>	<b>124.922</b>	-	<b>30.461</b>	<b>433.115</b>	<b>(26.066)</b>	<b>(34.012)</b>	<b>373.037</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(35.602)	-	(38.966)	(74.568)	-	31.443	(43.125)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(7.094)	-	-	(7.094)	-	-	(7.094)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(2.779)	-	-	(2.779)	-	-	(2.779)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(19.735)	(10.514)	-	(3.337)	(33.586)	1.646	2.569	(29.371)
Custo de infraestrutura	(23.794)	-	-	-	(23.794)	10.526	-	(13.268)
Depreciação / Amortização	(1)	(22.243)	-	(4)	(22.248)	-	-	(22.248)
<b>Lucro bruto</b>	<b>(43.530)</b>	<b>(78.232)</b>	-	<b>(42.307)</b>	<b>(164.069)</b>	<b>12.172</b>	<b>34.012</b>	<b>(117.885)</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>	<b>234.202</b>	<b>46.690</b>	-	<b>(11.846)</b>	<b>269.046</b>	<b>(13.894)</b>	-	<b>255.152</b>
Administrativas e gerais	(11.898)	(4.347)	(8.771)	(8)	(25.024)	1.865	-	(23.159)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	68.677	-	68.677	-	(61.118)	7.559
Outras receitas	-	30	(570)	-	(540)	-	-	(540)
Outras despesas	2	-	(29)	-	(27)	-	-	(27)
<b>LAJIR</b>	<b>(11.896)</b>	<b>(4.317)</b>	<b>59.307</b>	<b>(8)</b>	<b>43.086</b>	<b>1.865</b>	<b>(61.118)</b>	<b>(16.167)</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>222.306</b>	<b>42.373</b>	<b>59.307</b>	<b>(11.854)</b>	<b>312.132</b>	<b>(12.029)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>238.985</b>
Depreciação / Amortização	715	22.405	310	6	23.436	-	-	23.436
<b>LAJIDA</b>	<b>223.021</b>	<b>64.778</b>	<b>59.617</b>	<b>(11.848)</b>	<b>335.568</b>	<b>(12.029)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>262.421</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(45.814)	(37.290)	(33.996)	(6)	(117.106)	3.221	-	(113.885)
Encargos de dívidas	(42.867)	(30.091)	(33.480)	-	(106.438)	2.816	-	(103.622)
Variações cambiais	(66)	(6.571)	122	-	(6.515)	-	-	(6.515)
Outras	(2.881)	(628)	(638)	(6)	(4.153)	405	-	(3.748)
Receitas financeiras	6.565	6.573	26.073	30	39.241	(646)	-	38.595
Receitas de aplicações financeiras	5.809	(11.817)	25.573	30	19.595	(534)	-	19.061
Outras	756	18.390	500	-	19.646	(112)	-	19.534
<b>LAIR</b>	<b>(39.249)</b>	<b>(30.717)</b>	<b>(7.923)</b>	<b>24</b>	<b>(77.865)</b>	<b>2.575</b>	-	<b>(75.290)</b>
<b>LAIR</b>	<b>183.057</b>	<b>11.656</b>	<b>51.384</b>	<b>(11.830)</b>	<b>234.267</b>	<b>(9.454)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>163.695</b>
IR e CSLL correntes	(33.813)	(5.388)	2	-	(39.199)	528	-	(38.671)
IR e CSLL diferidos	5.234	(719)	-	-	4.515	1.055	-	5.570
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>(28.579)</b>	<b>(6.107)</b>	<b>2</b>	-	<b>(34.684)</b>	<b>1.583</b>	-	<b>(33.101)</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(78.334)	(78.334)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>154.478</b>	<b>5.549</b>	<b>51.386</b>	<b>(11.830)</b>	<b>199.583</b>	<b>(7.871)</b>	<b>(139.452)</b>	<b>52.260</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>5.593.843</b>	<b>3.856.659</b>	<b>32.420</b>	<b>1.427</b>	<b>9.484.349</b>	<b>(820.630)</b>	<b>(37.671)</b>	<b>8.626.048</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>235.452</b>	<b>210.621</b>	<b>28.788</b>	<b>1.047</b>	<b>475.908</b>	<b>(11.833)</b>	<b>(37.671)</b>	<b>426.404</b>

A eliminação do controle de ações representa as operações proporcionadas de *joint ventures* em Transmissão que não estão incluídas na consolidação.

A eliminação de transações entre as empresas inclui as vendas entre segmentos do segmento Geração para o segmento de Negociação incluídas em Outros. Também vendas de serviços de O & M à Geração. Na consolidação, tais transações foram totalmente eliminadas.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Trimestre findo em				Total eliminações	Total consolidado	
	30/06/2017						
	Subtotal	Eliminações					
	Transmissão	Geração	Holding	Outros			
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>474.495</b>	<b>(28.370)</b>	<b>(31.443)</b>	-	<b>(2.569)</b>	<b>(62.382)</b>	<b>412.113</b>
Receita de transmissão de energia	32.050	(3.043)	-	-	-	(3.043)	29.007
Receita de infraestrutura	23.794	(10.526)	-	-	-	(10.526)	13.268
Remuneração do ativo financeiro da concessão	251.001	(14.801)	-	-	-	(14.801)	236.200
Suprimento de energia	165.081	-	(31.443)	-	-	(31.443)	133.638
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	2.569	-	-	-	(2.569)	(2.569)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(41.380)</b>	<b>2.304</b>	-	-	-	<b>2.304</b>	<b>(39.076)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>433.115</b>	<b>(26.066)</b>	<b>(31.443)</b>	-	<b>(2.569)</b>	<b>(60.078)</b>	<b>373.037</b>
<b>Custo do serviço</b>							
<b>Custo com energia elétrica</b>							
Energia comprada para revenda	(74.568)	-	-	-	31.443	31.443	(43.125)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(7.094)	-	-	-	-	-	(7.094)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(2.779)	-	-	-	-	-	(2.779)
<b>Custo de operação</b>							
Custo dos serviços prestados	(33.586)	1.646	2.569	-	-	4.215	(29.371)
Custo de infraestrutura	(23.794)	10.526	-	-	-	10.526	(13.268)
Depreciação / Amortização	(22.248)	-	-	-	-	-	(22.248)
	<b>(164.069)</b>	<b>12.172</b>	<b>2.569</b>	-	<b>31.443</b>	<b>46.184</b>	<b>(117.885)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>269.046</b>	<b>(13.894)</b>	<b>(28.874)</b>	-	<b>28.874</b>	<b>(13.894)</b>	<b>255.152</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>							
Administrativas e gerais	(25.024)	1.865	-	-	-	1.865	(23.159)
Resultado de equivalência patrimonial	68.677	-	-	(61.118)	-	(61.118)	7.559
Outras receitas	(540)	-	-	-	-	-	(540)
Outras despesas	(27)	-	-	-	-	-	(27)
	<b>43.086</b>	<b>1.865</b>	-	<b>(61.118)</b>	-	<b>(59.253)</b>	<b>(16.167)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>312.132</b>	<b>(12.029)</b>	<b>(28.874)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>28.874</b>	<b>(73.147)</b>	<b>238.985</b>
Depreciação / Amortização	23.436	-	-	-	-	-	23.436
<b>LAJIDA</b>	<b>335.568</b>	<b>(12.029)</b>	<b>(28.874)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>28.874</b>	<b>(73.147)</b>	<b>262.421</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>							
Despesas financeiras	(117.106)	3.221	-	-	-	3.221	(113.885)
Encargos de dívidas	(106.438)	2.816	-	-	-	2.816	(103.622)
Variações cambiais	(6.515)	-	-	-	-	-	(6.515)
Outras	(4.153)	405	-	-	-	405	(3.748)
Receitas financeiras	39.241	(646)	-	-	-	(646)	38.595
Receitas de aplicações financeiras	19.595	(534)	-	-	-	(534)	19.061
Outras	19.646	(112)	-	-	-	(112)	19.534
	<b>(77.865)</b>	<b>2.575</b>	-	-	-	<b>2.575</b>	<b>(75.290)</b>
<b>LAIR</b>	<b>234.267</b>	<b>(9.454)</b>	<b>(28.874)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>28.874</b>	<b>(70.572)</b>	<b>163.695</b>
IR e CSLL correntes	(39.199)	528	-	-	-	528	(38.671)
IR e CSLL diferidos	4.515	1.055	-	-	-	1.055	5.570
	<b>(34.684)</b>	<b>1.583</b>	-	-	-	<b>1.583</b>	<b>(33.101)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>199.583</b>	<b>(7.871)</b>	<b>(28.874)</b>	<b>(61.118)</b>	<b>28.874</b>	<b>(68.989)</b>	<b>130.594</b>
Participação de não controladores	-	(76.374)	(191)	(1.769)	-	(78.334)	(78.334)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>199.583</b>	<b>(84.245)</b>	<b>(29.065)</b>	<b>(62.887)</b>	<b>28.874</b>	<b>(147.323)</b>	<b>52.260</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>9.484.349</b>	<b>(820.630)</b>	<b>(20.702)</b>	<b>(15.584)</b>	<b>(1.385)</b>	<b>(858.301)</b>	<b>8.626.048</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>475.908</b>	<b>(11.833)</b>	<b>(20.702)</b>	<b>(15.584)</b>	<b>(1.385)</b>	<b>(49.504)</b>	<b>426.404</b>

# Alupar Investimento S.A.

## Notas Explicativas

As receitas, os custos e as despesas operacionais referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2017 estão apresentados de forma consolidada na tabela abaixo:

	Período findo em				Subtotal	Eliminações - Controle compartilhado	Eliminações - Intercompanhia	Total consolidado
	30/06/2017							
	Transmissão	Geração	Holding (a)	Outros (b)				
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>610.162</b>	<b>265.076</b>	-	<b>63.033</b>	<b>938.271</b>	<b>(46.796)</b>	<b>(64.616)</b>	<b>826.859</b>
Receita de transmissão de energia	63.756	-	-	-	63.756	(5.839)	-	57.917
Receita de infraestrutura	30.455	-	-	-	30.455	(12.429)	-	18.026
Remuneração do ativo financeiro da concessão	515.951	-	-	-	515.951	(28.528)	-	487.423
Suprimento de energia	-	265.076	-	58.349	323.425	-	(59.932)	263.493
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	-	-	-	4.684	4.684	-	(4.684)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(57.536)</b>	<b>(17.542)</b>	-	<b>(6.081)</b>	<b>(81.159)</b>	<b>4.182</b>	-	<b>(76.977)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>552.626</b>	<b>247.534</b>	-	<b>56.952</b>	<b>857.112</b>	<b>(42.614)</b>	<b>(64.616)</b>	<b>749.882</b>
<b>Custo do serviço</b>								
<b>Custo com energia elétrica</b>								
Energia comprada para revenda	-	(48.734)	-	(68.576)	(117.310)	-	59.932	(57.378)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	-	(14.244)	-	-	(14.244)	-	-	(14.244)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	-	(4.873)	-	-	(4.873)	-	-	(4.873)
<b>Custo de operação</b>								
Custo dos serviços prestados	(40.576)	(20.591)	-	(6.433)	(67.600)	3.688	4.684	(59.228)
Custo de infraestrutura	(30.455)	-	-	-	(30.455)	12.429	-	(18.026)
Depreciação / Amortização	(2)	(44.850)	-	(8)	(44.860)	-	-	(44.860)
	<b>(71.033)</b>	<b>(133.292)</b>	-	<b>(75.017)</b>	<b>(279.342)</b>	<b>16.117</b>	<b>64.616</b>	<b>(198.609)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>481.593</b>	<b>114.242</b>	-	<b>(18.065)</b>	<b>577.770</b>	<b>(26.497)</b>	-	<b>551.273</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>								
Administrativas e gerais	(21.982)	(9.580)	(16.180)	(25)	(47.767)	2.884	-	(44.883)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	175.845	-	175.845	-	(160.948)	14.897
Outras receitas	-	35	(183)	-	(148)	-	-	(148)
Outras despesas	(5)	(23)	(123)	-	(151)	5	-	(146)
	<b>(21.987)</b>	<b>(9.568)</b>	<b>159.359</b>	<b>(25)</b>	<b>127.779</b>	<b>2.889</b>	<b>(160.948)</b>	<b>(30.280)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>459.606</b>	<b>104.674</b>	<b>159.359</b>	<b>(18.090)</b>	<b>705.549</b>	<b>(23.608)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>520.993</b>
Depreciação / Amortização	1.408	45.323	622	10	47.363	-	-	47.363
<b>LAJIDA</b>	<b>461.014</b>	<b>149.997</b>	<b>159.981</b>	<b>(18.080)</b>	<b>752.912</b>	<b>(23.608)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>568.356</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>								
Despesas financeiras	(97.950)	(93.294)	(62.470)	(9)	(253.723)	6.340	-	(247.383)
Encargos de dívidas	(92.672)	(67.095)	(61.403)	-	(221.170)	5.669	-	(215.501)
Variações cambiais	(62)	(6.743)	(329)	-	(7.134)	-	-	(7.134)
Outras	(5.216)	(19.456)	(738)	(9)	(25.419)	671	-	(24.748)
Receitas financeiras	14.707	26.643	38.202	39	79.591	(1.323)	-	78.268
Receitas de aplicações financeiras	12.951	8.135	37.046	39	58.171	(1.189)	-	56.982
Outras	1.756	18.508	1.156	-	21.420	(134)	-	21.286
	<b>(83.243)</b>	<b>(66.651)</b>	<b>(24.268)</b>	<b>30</b>	<b>(174.132)</b>	<b>5.017</b>	-	<b>(169.115)</b>
<b>LAIR</b>	<b>376.363</b>	<b>38.023</b>	<b>135.091</b>	<b>(18.060)</b>	<b>531.417</b>	<b>(18.591)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>351.878</b>
IR e CSLL correntes	(61.492)	(9.041)	(11)	-	(70.544)	900	-	(69.644)
IR e CSLL diferidos	2.002	8.492	-	-	10.494	3.103	-	13.597
	<b>(59.490)</b>	<b>(549)</b>	<b>(11)</b>	-	<b>(60.050)</b>	<b>4.003</b>	-	<b>(56.047)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>316.873</b>	<b>37.474</b>	<b>135.080</b>	<b>(18.060)</b>	<b>471.367</b>	<b>(14.588)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>295.831</b>
Participação de não controladores	-	-	-	-	-	-	(169.832)	(169.832)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>316.873</b>	<b>37.474</b>	<b>135.080</b>	<b>(18.060)</b>	<b>471.367</b>	<b>(14.588)</b>	<b>(330.780)</b>	<b>125.999</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>5.206.543</b>	<b>3.939.210</b>	<b>20.285</b>	<b>1.442</b>	<b>9.167.480</b>	<b>(690.262)</b>	<b>(10.138)</b>	<b>8.467.080</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>141.528</b>	<b>161.977</b>	<b>16.381</b>	<b>1.122</b>	<b>321.008</b>	<b>(19.247)</b>	<b>(10.188)</b>	<b>291.573</b>

(a) Holding compreende as atividades financeiras de investimentos e corporativas não associadas aos segmentos operacionais reportáveis

(a) Outros compreende atividade de comercialização e serviços de O&M que por não serem relevantes não estão sendo reportados separadamente

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Os ativos operacionais e passivos operacionais representam o total de ativos e passivos totais de cada segmento. A conciliação da demonstração do resultado segregada por atividade com a demonstração do resultado consolidada referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2017 é conforme segue:

	Período findo em					Total eliminações	Total consolidado
	30/06/2017						
	Subtotal	Eliminações					
Transmissão (*)		Geração	Holding	Outros			
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>938.271</b>	<b>(46.796)</b>	<b>(59.932)</b>	-	<b>(4.684)</b>	<b>(111.412)</b>	<b>826.859</b>
Receita de transmissão de energia	63.756	(5.839)	-	-	-	(5.839)	57.917
Receita de infraestrutura	30.455	(12.429)	-	-	-	(12.429)	18.026
Remuneração do ativo financeiro da concessão	515.951	(28.528)	-	-	-	(28.528)	487.423
Suprimento de energia	323.425	-	(59.932)	-	-	(59.932)	263.493
Consultoria e assessoramento na área regulatória	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	4.684	-	-	-	(4.684)	(4.684)	-
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>	<b>(81.159)</b>	<b>4.182</b>	-	-	-	<b>4.182</b>	<b>(76.977)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>857.112</b>	<b>(42.614)</b>	<b>(59.932)</b>	-	<b>(4.684)</b>	<b>(107.230)</b>	<b>749.882</b>
<b>Custo do serviço</b>							
<b>Custo com energia elétrica</b>							
Energia comprada para revenda	(117.310)	-	-	-	59.932	59.932	(57.378)
Encargos do uso da rede elétrica - CUST	(14.244)	-	-	-	-	-	(14.244)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(4.873)	-	-	-	-	-	(4.873)
<b>Custo de operação</b>							
Custo dos serviços prestados	(67.600)	3.688	4.684	-	-	8.372	(59.228)
Custo de infraestrutura	(30.455)	12.429	-	-	-	12.429	(18.026)
Depreciação / Amortização	(44.860)	-	-	-	-	-	(44.860)
	<b>(279.342)</b>	<b>16.117</b>	<b>4.684</b>	-	<b>59.932</b>	<b>80.733</b>	<b>(198.609)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>577.770</b>	<b>(26.497)</b>	<b>(55.248)</b>	-	<b>55.248</b>	<b>(26.497)</b>	<b>551.273</b>
<b>Despesas e receitas operacionais</b>							
Administrativas e gerais	(47.767)	2.884	-	-	-	2.884	(44.883)
Resultado de equivalência patrimonial	175.845	-	-	(160.948)	-	(160.948)	14.897
Outras receitas	(148)	-	-	-	-	-	(148)
Outras despesas	(151)	5	-	-	-	5	(146)
	<b>127.779</b>	<b>2.889</b>	-	<b>(160.948)</b>	-	<b>(158.059)</b>	<b>(30.280)</b>
<b>LAJIR</b>	<b>705.549</b>	<b>(23.608)</b>	<b>(55.248)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>55.248</b>	<b>(184.556)</b>	<b>520.993</b>
Depreciação / Amortização	47.363	-	-	-	-	-	47.363
<b>LAJIDA</b>	<b>752.912</b>	<b>(23.608)</b>	<b>(55.248)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>55.248</b>	<b>(184.556)</b>	<b>568.356</b>
<b>Despesas e receitas financeiras</b>							
Despesas financeiras	(253.723)	6.340	-	-	-	6.340	(247.383)
Encargos de dívidas	(221.170)	5.669	-	-	-	5.669	(215.501)
Variações cambiais	(7.134)	-	-	-	-	-	(7.134)
Outras	(25.419)	671	-	-	-	671	(24.748)
Receitas financeiras	79.591	(1.323)	-	-	-	(1.323)	78.268
Receitas de aplicações financeiras	58.171	(1.189)	-	-	-	(1.189)	56.982
Outras	21.420	(134)	-	-	-	(134)	21.286
	<b>(174.132)</b>	<b>5.017</b>	-	-	-	<b>5.017</b>	<b>(169.115)</b>
<b>LAIR</b>	<b>531.417</b>	<b>(18.591)</b>	<b>(55.248)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>55.248</b>	<b>(179.539)</b>	<b>351.878</b>
IR e CSLL correntes	(70.544)	900	-	-	-	900	(69.644)
IR e CSLL diferidos	10.494	3.103	-	-	-	3.103	13.597
	<b>(60.050)</b>	<b>4.003</b>	-	-	-	<b>4.003</b>	<b>(56.047)</b>
<b>Lucro líquido Consolidado</b>	<b>471.367</b>	<b>(14.588)</b>	<b>(55.248)</b>	<b>(160.948)</b>	<b>55.248</b>	<b>(175.536)</b>	<b>295.831</b>
Participação de não controladores	-	(157.112)	(9.183)	(3.537)	-	(169.832)	(169.832)
<b>Lucro líquido Alupar</b>	<b>471.367</b>	<b>(171.700)</b>	<b>(64.431)</b>	<b>(164.485)</b>	<b>55.248</b>	<b>(345.368)</b>	<b>125.999</b>
<b>Ativos operacionais</b>	<b>9.167.480</b>	<b>(690.262)</b>	-	<b>(3.631)</b>	<b>(6.507)</b>	<b>(700.400)</b>	<b>8.467.080</b>
<b>Passivos operacionais</b>	<b>321.008</b>	<b>(19.247)</b>	-	<b>(3.631)</b>	<b>(6.557)</b>	<b>(29.435)</b>	<b>291.573</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### 35. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: assistência médica, vale transporte, auxílio alimentação, auxílio educação, plano de previdência privada que por sua vez propõe planos de complementação de aposentadoria, onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização, no cálculo atuarial das reservas.

A tabela abaixo demonstra os valores dos benefícios concedidos aos empregados da Companhia e suas controladas.

	Consolidado			
	Trimestre findo em		Período findo em	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Assistência médica e vale transporte	1.635	1.483	3.014	3.004
Previdência privada (*)	314	238	628	427
Educação	40	32	67	51
Auxílio alimentação	870	823	2.079	1.789
Outros	263	284	486	552
<b>Total</b>	<b>3.122</b>	<b>2.860</b>	<b>6.274</b>	<b>5.823</b>

(\*) A Companhia e suas controladas patrocinam planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

### 36.Seguros

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2018 estão assim distribuídos:

Responsabilidade civil					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. (****)	ETEM (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A. (****)	ETVG (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (****)	ETES (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (****)	TME (****)	04/07/2018	04/07/2019	2.500	13
Energia dos ventos S.A (****)	EDV's (***)	31/12/2017	31/12/2018	5.000	72
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Grupo TBE (**)	Grupo TBE (**)	31/01/2018	31/01/2019	5.000	48
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	31/05/2018	05/08/2018	25.000	5
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	03/12/2017	18/12/2018	300.000 (*)	830(*)
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	TCE	15/01/2018	15/01/2019	\$7.000	\$35
Risaralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/09/2017	01/09/2018	USD 10.000	\$43

(\*) A importância assegurada no montante de R\$ 300.000 e o prêmio total no montante de R\$830 são compartilhados entre as controladas Ferreira Goms, Foz, Ijuí, Queluz e Lavrinhas.

(\*\*) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETEP, ESDE, ECTE, ETSE, ENTE, ERTE

(\*\*\*) EDV's corresponde as seguintes controladas: EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X.

(\*\*\*\*) A importância assegurada no montante de R\$ 2.500 e o prêmio total no montante de R\$13 são compartilhados entre as controladas ETEM, ETES, ETVG e TME

Riscos de engenharia					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Energia dos ventos S.A (*)	EDV's (*)	31/10/2017	07/08/2019	215.949	235
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	17/07/2017	31/05/2019	172.277	16
La Virgen S.A.C..	La Virgen	01/06/2018	08/07/2019	\$163,729	\$1,343

(\*) EDV's corresponde as seguintes controladas: EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X.

Riscos nomeados / operacionais					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Transnorte Energia S.A	TNE	12/02/2018	12/02/2019	5.000	9
Risaralda Energia SAS ESP	Risaralda	31/08/2017	31/08/2018	\$140,510	\$439

(\*) A importância assegurada no montante de R\$ 1.523.951 e o prêmio total no montante de R\$ 1.840 são compartilhados entre as controladas Ferreira Gomes, Foz, Ijuí, Queluz e Lavrinhas.

(\*\*) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETEP, ESDE, ECTE, ETSE, ENTE, ERTE

(\*\*\*) EDV's corresponde as seguintes controladas: EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X.

(\*\*\*\*) A importância assegurada no montante de R\$ 117.060 e o prêmio total no montante de R\$271 são compartilhados entre as controladas ETEM, ETES, ETVG e TME

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Riscos diversos					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	EATE	31/12/2017	31/12/2018	208	2
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.	Lavrinhas	10/09/2017	10/09/2018	290	3
Af Energia S.A(*)	AF	10/12/2017	10/12/2018	834	1
Af Energia S.A.	AF	30/05/2018	30/05/2019	2.530	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	07/07/2017	07/07/2018	3.425	3
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	30/06/2018	31/07/2018	\$1.048	\$3

(\*) apólice conjunta Ijuí, Queluz, Lavrinhas, ETVG, TME, TNE, ETAP, ETC, TPE, EDV's

Veículos					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A.	ETEM	19/09/2017	19/09/2018	100% tabela FIPE	3
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	TME	07/10/2017	07/10/2018	100% tabela FIPE	4
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	TME	19/09/2017	18/09/2018	100% tabela FIPE	7
Foz do Rio Claro Energia S.A.	Foz	19/06/2018	19/06/2019	100% tabela FIPE	6
Grupo TBE (*)	Grupo TBE (*)	31/01/2018	31/01/2019	500	63
Ijuí Energia S.A.	Ijuí	19/06/2018	19/06/2019	100% tabela FIPE	6
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (I)	STN (I)	01/03/2017	01/03/2017	100% tabela FIPE	3
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (III)	STN (III)	07/03/2017	07/03/2017	100% tabela FIPE	1
Usina Paulista Queluz de Energia S.A.	Queluz	19/06/2018	19/06/2019	100% tabela FIPE	6
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	19/06/2018	19/06/2019	100% tabela FIPE	35
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	07/03/2018	07/03/2019	100% tabela FIPE	1
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	STN	01/03/2018	01/03/2019	100% tabela FIPE	3
Transnorte Energia S.A.	TNE	05/10/2017	05/10/2018	100% tabela FIPE	5
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	20/03/2018	20/03/2019	\$83	\$2
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/09/2017	01/09/2019	\$63	\$3
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	11/03/2018	11/03/2019	\$65	\$2

(\*) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETEP, ESDE, ECTE, ETSE, ENTE, ERTE

Fraude corporativa e D.O					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Grupo TBE (*)	Grupo TBE (*)	31/01/2018	31/01/2019	5.000	55
Transmissora Colombiana de Energia SAS ESP	TCE	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000	\$4,165
Risralda Energia SAS ESP	Risaralda	01/07/2017	01/07/2018	\$1.000	\$7
Alupar Investimento S.A. (**)	Alupar (**)	28/08/2017	28/08/2018	50.000	132

(\*) O Grupo TBE é formado pelas seguintes empresas: EATE, STC, Lumitrans, EBTE, ETEP, ESDE, ECTE, ETSE, ENTE, ERTE

(\*\*) A importância assegurada refere-se a responsabilidade civil dos administradores e está compartilhada com todas as empresas controladas.

SG Performance					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Água Limpa S.A.	Água Limpa	18/04/2017	20/07/2018	7.120	31
Alupar Investimento S.A.	Alupar	03/03/2017	03/03/2022	452	15
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.171	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.309	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.378	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.378	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	1.378	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	26/03/2018	20/09/2018	642	1
Energia dos Ventos I S.A.	EDV I	26/02/2018	26/02/2019	2.017	30
Energia dos Ventos II S.A.	EDV II	26/02/2018	26/02/2019	1.349	20
Energia dos Ventos III S.A.	EDV III	26/02/2018	26/02/2019	1.586	8
Energia dos Ventos IV S.A.	EDV IV	26/02/2018	26/02/2019	2.737	10
Energia dos Ventos X S.A.	EDV X	26/02/2018	26/02/2019	1.558	5
Transnorte Energia S.A.	TNE	28/08/2017	28/08/2018	48.400	218
Verde 8 Energia S.A.	Verde 8	01/04/2018	31/12/2018	6.190	46
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	ELTE	15/05/2018	02/06/2021	13.100	199

SG Projeto Aneel					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Alupar Investimento S.A.	Alupar	20/07/2017	20/07/2018	258	1
Alupar Investimento S.A.	Alupar	12/07/2017	12/07/2018	752	5
Alupar Investimento S.A.	Alupar	13/06/2018	13/06/2020	680	3
Alupar Investimento S.A.	Alupar	22/05/2017	22/05/2019	825	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	22/05/2017	22/05/2019	1.156	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	05/06/2017	20/06/2019	1.156	2
Alupar Investimento S.A.	Alupar	15/06/2017	15/06/2019	660	2

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

Fiel Cumprimento					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A.	ETAP	23/06/2016	22/09/2020	28.488	424
Empresa Transmissora Capixaba S.A.	ETC	23/06/2016	22/09/2020	15.096	198
Alupar Investimento S.A.	Alupar	21/08/2017	01/04/2022	7.928	117
Transmissora Caminho do Café S.A.	TCC	08/02/2017	06/11/2022	69.878	1.285
Transmissora Paraíso De Energia S.A.	TPE	08/02/2017	06/11/2022	126.874	2.332
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A.	TSM	14/07/2017	08/05/2023	44.452	745
BJL SPE Transmissora de Energia Elétrica S.A.	BJL	22/02/2018	24/03/2021	72.048	1.049

Seguro Garantia Judicial					
Segurado	Segurado	Período de vigência		Importância segurada	Prêmio total
		de	até		
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	20/12/2017	04/01/2022	886	25
Ferreira Gomes Energia S.A.	Ferreira Gomes	20/12/2017	04/01/2022	1.057	20
Transmissora Mato Grossense S.A.	TME	17/04/2017	17/04/2019	1.567	47

### 37.Compromissos

Em 30 de junho de 2018, as controladas em fase pre operacional mantem contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de matérias para a construção dos respectivos empreendimentos, no montante de R\$ 630.330.

### 38.Eventos subsequentes

#### Adiantamento para futuro aumento de capital

Os adiantamentos para futuro aumento de capital realizados pela Companhia após o período findo em 30 de junho de 2018 são conforme segue:

Controlada	Data	Valor
Agua Limpa S.A.	12/07/2018	60
Alupar Inversiones Peru S.A.C.	17/07/2018	9.767
Transmissora Paraíso de Energia S.A.	07/08/2018	2.550
Transmissora Caminho do Café S.A.	07/08/2018	1.785
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A	07/08/2018	1.785
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A	04/10/2018	4.080
Apaete Participações em Transmissão S.A.	29/01/2019	1.209
Windepar Holding S.A.	26/02/2019	6.011
Alupar Colombia S.A.S	08/03/2019	1.421
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	04/04/2019	2.000
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A.	01/05/2019	2.000
		<b>32.668</b>

#### Dividendos

Os dividendos recebidos pela Companhia após o período findo em 30 de junho de 2018 são conforme segue:

**Alupar Investimento S.A.**  
**Notas Explicativas**

<b>Controlada</b>	<b>Data</b>	<b>Valor</b>
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	12/07/2018	3.502
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.	31/07/2018	7.755
Empresa de Transmissão de Varzea Grande S.A.	01/08/2018	2.851
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.	10/08/2018	40.781
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A.	10/08/2018	3.532
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	10/08/2018	8.932
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	10/08/2018	1.178
Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	10/08/2018	2.860
		<b>71.391</b>

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### Debêntures

##### **ETES**

Em 26 de junho de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 40.000 (quarenta milhões de reais), 40.000 – quarenta mil debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 23 de julho de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 5 (cinco anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 26 de junho de 2023. A remuneração das debêntures contempla juros de 112,00% ao ano, incidente sobre o valor nominal unitário das taxas médias diárias do DI, base de 252 dias.

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de julho/2018 a junho de 2023, que compreenderam o período de carência.

As debêntures possuem cláusulas restritivas (“covenants”) que em caso a dívida líquida da emissora ultrapasse o valor de R\$ 38.102 sendo que este valor deverá ser reajustado, a partir de 1º de janeiro de 2018, pelo IGPM e calculado a cada semestre pelo agente fiduciário, juntamente com os demonstrativos financeiros referidos na escritura de emissão até o pagamento integral dos valores devidos em virtude das debêntures, podendo o agente solicitar aos auditores todos os esclarecimentos adicionais para a verificação da dívida líquida. Somatória da rubrica de debêntures no passivo circulante e não circulante, menos a soma da rubrica de disponibilidades (caixa e equivalentes à caixa) com as aplicações financeiras (circulante e não circulante) com base no balanço patrimonial. Na ocorrência deste evento acarretará o vencimento antecipado automático das debentures, independente de qualquer notificação.

##### **ETVG**

Em 26 de junho de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 38.000 (trinta e oito milhões de reais), 38.000 – trinta e oito mil debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 23 de julho de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 5 (cinco anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 26 de junho de 2023. A remuneração das debêntures contempla juros de 112,00% ao ano, incidente sobre o valor nominal unitário das taxas médias diárias do DI, base de 252 dias.

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de julho/2018 a junho de 2023, que compreenderam o período de carência.

As debêntures possuem cláusulas restritivas (“covenants”) que em caso a dívida líquida da emissora ultrapasse o valor de R\$ 31.276 sendo que este valor deverá ser reajustado, a partir de 1º de janeiro de 2018, pelo IGPM e calculado a cada semestre pelo agente fiduciário, juntamente com os demonstrativos financeiros referidos na escritura de emissão até o pagamento integral dos valores devidos em virtude das debêntures, podendo o agente solicitar aos auditores todos os esclarecimentos adicionais para a verificação da dívida líquida. Somatória da rubrica de debêntures no passivo circulante e não circulante, menos a soma da rubrica de disponibilidades (caixa e equivalentes à caixa) com as aplicações financeiras (circulante e não circulante) com base no balanço patrimonial. Na ocorrência deste evento acarretará o vencimento antecipado automático das debentures, independente de qualquer notificação.

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

#### TPE

Em 15 de setembro de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 1.070.000 (Um bilhão e setenta milhões de reais), 1.070.000 – um milhão e setenta mil de debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 17 de outubro de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 10 (dez anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 15 de setembro de 2028. A remuneração das debêntures contempla NTN-B 28 +0,70%(ipca +6,53333% ao ano).

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de setembro/2023 a setembro de 2028, que compreenderam o período de carência. (Carência de 05 anos e amortizações semestrais customizadas).

#### TCC

Em 15 de setembro de 2018 foi efetuada a primeira emissão de R\$ 680.000.000 (seiscentos e oitenta milhões de reais), 680.000 – seiscentos e oitenta mil debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1.000, os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 17 de outubro de 2018. As debentures terão prazo de vencimento de 10 (dez anos) contados a partir da data de emissão, vencendo, portanto, em 15 de setembro de 2028. A remuneração das debêntures contempla NTN-B 28 +0,70%(ipca +6,53333% ao ano).

Conforme previsto em escritura, o valor será amortizado em parcelas mensais e consecutivas, sempre na data do dia 26 de cada mês-calendário, de setembro/2023 a setembro de 2028, que compreenderam o período de carência. (Carência de 05 anos e amortizações semestrais customizadas).

#### Verde 08

Em 26 de julho de 2018 a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral que em razão de parceria anteriormente estabelecida com a Volts Empreendimentos e Participações Ltda. (“Volts”) para desenvolvimento da PCH Verde 8, concretizou nesta data o exercício de opção de compra desta última de 15% (quinze por cento) das ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, da Verde 8 Energia S.A., mediante a venda de 16.149.057 (dezesseis milhões, cento e quarenta e nove mil e cinquenta e sete) ações para a Volts, pelo montante de R\$ 17.115 (dezessete milhões, cento e quinze mil, oitocentos e cinquenta e quatro reais e vinte e cinco centavos).

#### Leilões Eletrobras

A Companhia em 27 de setembro de 2018, sagrou-se vencedora dos Lotes K, M e O (em Consórcio) do Leilão Eletrobras nº 01/2018, para alienação das participações societárias da Eletrobras e controladas em Sociedades de Propósito Específico (SPE), reunidas em 18 lotes.

O Lote K é composto pela alienação de 49% (quarenta e nove por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Transmissora Matogrossense de Energia S.A. (“TME”), empresa esta que a Alupar já é acionista. O lance vencedor, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo de R\$ 109.529.752,92 (cento e nove milhões, quinhentos e vinte e nove mil, setecentos e cinquenta e dois reais e noventa e dois centavos). A Alupar celebrou em 14 de março de 2019 o respectivo Contrato de Compra e Venda de Ações com a Eletrobras e, tão logo sejam concedidas as anuências prévias do CADE, ANEEL e agentes financiadores, será realizada a transferência das ações.

O Lote M é composto pela alienação de: (i) 24,50% (vinte e quatro vírgula cinquenta por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transirapé de Transmissão; (ii) 24,00% (vinte e quatro por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transleste de Transmissão; e (iii) 25% (vinte e cinco por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Companhia Transudeste de Transmissão (em conjunto “Transmineiras”), empresas estas que a Alupar também já é acionista indireta. O lance vencedor para as 3 (três) empresas, apresentado pela Companhia, foi correspondente ao valor mínimo do lote de R\$ 78.375.909,74 (setenta e oito milhões, trezentos e setenta e cinco mil, novecentos e nove reais e setenta e quatro centavos). O lote, entretanto, foi adjudicado pela TAESA.

A Eletrobras celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações com a TAESA na data de 12 de março de 2019, para venda da totalidade das ações das Transmineiras, de propriedade da Eletrobras, por entender que, por força do disposto nos Acordos de Acionistas das Transmineiras, somente a TAESA teria direito de preferência para a aquisição das referidas ações. Nossa controlada Transminas, por não concordar com a interpretação feita por Eletrobrás e TAESA a respeito do

## Alupar Investimento S.A.

### Notas Explicativas

direito de preferência, ingressou com medida judicial e obteve liminar para suspensão da transferência das ações, conforme Agravo de Instrumento nº 2051956-60.2019.8.26.0000, o qual tramita perante o Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo.

O Lote O é composto pela alienação de 49% (quarenta e nove por cento) da participação societária detida pela Eletrobrás na Amazônia – Eletronorte Transmissora de Energia S.A. (“AETE”).

A participação da Companhia neste lote se deu através do Consórcio Olympus VI, cujo lance vencedor foi de R\$ 94.874.000,00 (noventa e quatro milhões, oitocentos e setenta e quatro mil reais), com ágio de 10% (dez por cento) em relação ao valor mínimo. Em decorrência da adjudicação, Alupar e CSHG PERFIN APOLLO 16 FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES MULTISTRATÉGICA. (“APOLLO 16”) constituíram a APAETE Participações em Transmissão S.A. (“APAETE”), para adquirir a participação societária da Eletrobras na AETE, conforme exigido pelo Edital do leilão. Cabe destacar que a Alupar detém 25,50% (vinte e cinco vírgula cinquenta por cento) do capital social total da APAETE e a APOLLO 16, 74,50% (setenta e quatro vírgula cinquenta por cento), respectivamente. Ademais, a Alupar detém 51% (cinquenta e um por cento) do capital social votante da APAETE e a APOLLO 16, 49% (quarenta e nove por cento).

Em 11 de março de 2019, a APAETE celebrou com a Eletrobras o Contrato de Compra e Venda de Ações da AETE e, depois de obtidas as anuências prévias da ANEEL e CADE, será realizada a transferência das ações.

Seguem abaixo informações a respeito dos Lotes adjudicados:

	Lote O	Lote M			Lote O
Projeto	“TME”	“TRANSIRAPÉ”	“TRANSLESTE”	“TRANSUDESTE”	“AETE”
Lance Mínimo	109.529.752,92	78.375.909,74			86.248.758,26
Lance Vencedor	109.529.752,92	78.375.909,74			94.874.000,00
Ágio	0,0%	0,0%			10,0%
Participação Adquirida	49,0%	24,5%	24,0%	25,0%	49,0%
RAP* (MM - R\$)	51,5	34,5	42,5	26,4	49,5
RAP* - (%) ELETROBRAS	25,2	8,5	10,2	6,6	24,3
Entrada em Operação	22/11/2011	23/05/2007	18/12/2005	23/02/2007	24/08/2005
Localização	MT	MG			MT
Extensão	348 km	65 km	150 km	140 km	193 km
Tensão	500 kv	230 kv	345 kv	345 kv	230 kv

\*RAP ciclo 2018 – 2019

### **Entrada em operação da Transmissora ETAP**

Em 06 de abril de 2019, a Empresa de Transmissão de Energia Agreste Potiguar S.A. (“ETAP”) obteve, autorização para início de operação comercial, antecipando em aproximadamente 9 meses sua energização, prevista, conforme cronograma da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, para 27/12/2019. O investimento do projeto a ser unitizado será de aproximadamente R\$ 175,0 milhões. Considerando a receita do ciclo 2018\_2019 de R\$ 53,8 milhões, a relação RAP/CAPEX ficará em aproximadamente 30%. O projeto contou com a emissão de debêntures no montante de R\$ 156,0 milhões, nos termos da ICVM 476, sendo a 2ª série no âmbito da Lei nº 12.431, de junho de 2011, conforme Comunicado ao mercado de 21 de setembro de 2018. A ETAP foi responsável por implementar o lote I da 1ª Etapa do Leilão de Transmissão nº 013/2015, realizado em abril de 2016, composto pelas seguintes instalações: Linha de Transmissão de 230 kV João Câmara II - João Câmara III; Subestação de 500 kV João Câmara III - 500/230 kV (9+1Res) x 300 MVA.

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

KPMG Auditores Independentes

Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A

04711-904 - São Paulo/SP - Brasil

Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil

Telefone +55 (11) 3940-1500

kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Alupar Investimento S.A.

São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas da Alupar Investimento S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2018, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Remissão de relatório de revisão das informações trimestrais - ITR

Em 13 de agosto de 2018 emitimos relatório de revisão sobre informações trimestrais - ITR sem modificações sobre as informações contábeis intermediárias da Alupar Investimento S.A relativas ao período findo em 30 de junho de 2018, que ora estão sendo reapresentadas. Nosso relatório anteriormente emitido incluía um parágrafo de ênfase chamando a atenção para o fato de que o tratamento dos ativos financeiros relativo ao saldo de contas a receber da concessão das transmissoras ainda estava em processo de consulta/discussão técnica conduzida pela ABRACONEE - Associação Brasileira dos Contadores do Setor de Energia Elétrica, e que naquele momento a Companhia ainda não dispunha da mensuração dos possíveis efeitos de uma eventual mudança de mensuração desses ativos. Conforme descrito na nota explicativa nº 3.2, essas informações contábeis intermediárias foram alteradas e estão sendo reapresentadas para refletir os impactos da adoção do CPC 47/IFRS 15 no ativo de concessão descrito na referida nota explicativa. Conseqüentemente, nossa conclusão considera estas alterações e substitui a conclusão anteriormente emitida. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Demonstração do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas à demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2018, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentada como informação suplementar para fins da IAS 34, foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essa demonstração está reconciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que a demonstração do valor adicionado acima referida não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 27 de maio de 2019

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6

Anselmo Neves Macedo

Contador CRC 1SP160482/O-6

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

Declaração dos diretores sobre as Informações contábeis intermediárias – ITR

São Paulo, 27 de maio de 2019.

### **DECLARAÇÃO**

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 (“Companhia”), nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as Informações contábeis intermediárias – ITR - para o período findo em 30 de junho de 2018.

---

José Luiz de Godoy Pereira

Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo -Financeiro e de Relações com Investidores

---

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

---

Enio Luigi Nucci

Diretor Técnico e Comercial

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

Declaração dos diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

São Paulo, 27 de maio de 2019.

### **DECLARAÇÃO**

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38 ("Companhia"), nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes para o período findo em 30 de junho de 2018.

---

José Luiz de Godoy Pereira

Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

---

Paulo Roberto de Godoy Pereira

Diretor Presidente

---

Enio Luigi Nucci

Diretor Técnico e Comercial

**Motivos de Reapresentação**

<b>Versão</b>	<b>Descrição</b>
2	Protocolo original IPE: 021490IPE300620180104332511-90 - Ajustes CPC 47