



# Resultados 4T16

## Copel registra LAJIDA de R\$ 254,3 milhões no quarto trimestre

**Teleconferência de Resultados 4T16**  
29.03.2017 - 10h00  
(horário de Brasília)  
**Telefone para acesso**  
(11) 3127-4971  
(11) 3728-5971  
Código: COPEL

- 🔥 Total de energia vendida cresce 1,0% em 2016;
- 🔥 Dividendos de R\$ 282,9 milhões;
- 🔥 R\$ 3.575,4 milhões de investimento em 2016;
- 🔥 Entrada em operação comercial - LT Foz do Chopim – Realeza.

|                                                               | 4T16<br>(1) | 3T16<br>(2) | 4T15<br>(3) | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4) | 2015<br>(5) | Var. %<br>(4/5) |
|---------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|-------------|-------------|-----------------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)                     | 3.426,4     | 2.907,2     | 3.554,7     | (3,6)          | 13.101,8    | 14.945,8    | (12,3)          |
| Resultado Operacional (R\$ milhões)                           | (245,1)     | 35,8        | 519,6       | -              | 1.478,4     | 1.797,8     | (17,8)          |
| Lucro Líquido (R\$ milhões)                                   | (109,8)     | (75,1)      | 402,1       | -              | 947,8       | 1.265,6     | (25,1)          |
| LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) <sup>1</sup>               | (0,29)      | (0,32)      | 1,45        | -              | 3,50        | 4,36        | (19,6)          |
| LAJIDA (R\$ milhões)                                          | 254,3       | 427,7       | 1.175,6     | (78,4)         | 2.752,4     | 2.802,9     | (1,8)           |
| Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) <sup>2</sup> | -           | -           | 12,3%       | -              | 6,5%        | 9,2%        | (29,7)          |
| Fornecimento de Energia Elétrica (GWh)                        | 6.250       | 6.253       | 6.956       | (10,1)         | 26.151      | 27.949      | (6,4)           |
| Programa de Investimentos (R\$ milhões) <sup>3</sup>          | 830,7       | 917,8       | 794,0       | 4,6            | 3.575,4     | 2.364,7     | 51,2            |
| Margem LAJIDA                                                 | 7,4%        | 14,7%       | 33,1%       | (77,6)         | 21,0%       | 18,8%       | 12,0            |
| Margem Operacional                                            | -           | 1,2%        | 14,6%       | -              | 11,3%       | 12,0%       | (6,2)           |
| Margem Líquida                                                | -           | -           | 11,3%       | -              | 7,2%        | 8,5%        | (14,6)          |

<sup>1</sup> Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

<sup>2</sup> Calculado considerando o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

<sup>3</sup> Inclui aportes, adiantamentos para futuros investimentos e aumentos de capital. Valores sujeitos a arredondamentos.

| Tarifas Médias (R\$/MWh)                              | dez/16 | set/16 | jun/16 | mar/16 | dez/15 |
|-------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Tarifa Média de Compra - Copel Dis <sup>1</sup>       | 158,49 | 161,11 | 157,74 | 152,05 | 182,00 |
| Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis <sup>2</sup> | 380,27 | 379,04 | 433,87 | 433,82 | 433,91 |
| Tarifa Média de Suprimento - Copel Get <sup>3</sup>   | 187,18 | 185,79 | 176,93 | 170,92 | 165,49 |

| Indicadores Econômico-Financeiros     | dez/16     | set/16     | jun/16     | mar/16     | dez/15     |
|---------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Patrimônio Líquido (R\$ mil)          | 15.155.446 | 15.609.198 | 15.683.988 | 14.710.154 | 14.584.478 |
| Dívida Líquida (R\$ mil) <sup>4</sup> | 8.656.231  | 8.094.830  | 7.482.218  | 7.341.040  | 6.977.022  |
| Valor Patrimonial por Ação (R\$)      | 55,38      | 57,04      | 57,31      | 53,75      | 53,30      |
| Endividamento do PL <sup>5</sup>      | 58,3%      | 56,1%      | 48,9%      | 53,2%      | 53,2%      |
| Liquidez Corrente                     | 0,8        | 1,1        | 1,0        | 1,2        | 1,4        |

<sup>1</sup> Com PIS e CONFINS.

<sup>2</sup> Não Considera as bandeiras tarifárias. Líquida de ICMS.

<sup>3</sup> Com PIS e CONFINS. Líquida de ICMS.

<sup>4</sup> Considera avais, garantias e caução.

<sup>5</sup> Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

**CPLE3 | R\$ 19,08**  
**CPLE6 | R\$ 27,36**

**ELP | US\$ 8,48**  
**XCOP | € 8,08**

**Valor de Mercado | R\$ 6,3 bi**  
\* Cotações em 31.12.2016

## ÍNDICE

|                                                                       |           |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1. Principais Eventos no Período</b>                               | <b>3</b>  |
| <b>2. Desempenho Econômico-Financeiro</b>                             | <b>10</b> |
| 2.1 Receita Operacional                                               | 10        |
| 2.2 Custo e Despesa Operacional                                       | 11        |
| 2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial                             | 14        |
| 2.4 LAJIDA                                                            | 14        |
| 2.5 Resultado Financeiro                                              | 15        |
| 2.6 Lucro Líquido Consolidado                                         | 16        |
| 2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE                       | 17        |
| <b>3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial</b>        | <b>18</b> |
| 3.1 Principais Contas                                                 | 18        |
| 3.2 Balanço Patrimonial - Ativo                                       | 20        |
| 3.3 Endividamento                                                     | 21        |
| 3.4 Balanço Patrimonial - Passivo                                     | 24        |
| <b>4. Desempenho das Principais Empresas</b>                          | <b>25</b> |
| 4.1 Copel Geração e Transmissão                                       | 25        |
| 4.2 Copel Distribuição                                                | 26        |
| 4.3 Copel Telecomunicações                                            | 28        |
| 4.4 UEG Araucária                                                     | 29        |
| 4.5 Informações Contábeis                                             | 29        |
| <b>5. Programa de Investimentos</b>                                   | <b>30</b> |
| <b>6. Mercado de Energia e Tarifas</b>                                | <b>31</b> |
| 6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição                               | 31        |
| 6.2 Mercado Fio (TUSD)                                                | 31        |
| 6.3 Fornecimento de Energia Elétrica                                  | 31        |
| 6.4 Total de Energia Vendida                                          | 32        |
| 6.5 Fluxos de Energia                                                 | 33        |
| 6.6 Tarifas                                                           | 35        |
| <b>7. Mercado de Capitais</b>                                         | <b>37</b> |
| 7.1 Capital Social                                                    | 37        |
| 7.2 Desempenho das Ações                                              | 38        |
| 7.3 Dividendos e JCP                                                  | 39        |
| <b>8. Performance Operacional</b>                                     | <b>40</b> |
| 8.1 Geração de Energia                                                | 40        |
| 8.2 Transmissão de Energia                                            | 45        |
| 8.3 Distribuição                                                      | 46        |
| 8.4 Telecomunicações                                                  | 48        |
| 8.5 Participações                                                     | 49        |
| 8.6 Novos Projetos                                                    | 50        |
| <b>9. Outras Informações</b>                                          | <b>52</b> |
| 9.1 Recursos Humanos                                                  | 52        |
| 9.2 Principais Indicadores Físicos                                    | 53        |
| 9.3 Teleconferência sobre Resultados do 3T16                          | 54        |
| <b>Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado</b>                          | <b>55</b> |
| <b>Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais</b> | <b>56</b> |
| <b>Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa</b>             | <b>59</b> |

## 1. Principais Eventos no Período

A Copel apresentou LAJIDA de R\$ 254,3 milhões no 4T16, montante 78,4% inferior aos R\$ 1.175,6 milhões registrados no 4T15, quando foram registrados R\$ 410,6 milhões em eventos não-recorrentes que impactaram positivamente o resultado do período. O desempenho no 4T16 foi impactado negativamente (a) pelo registro de R\$ 603,7 milhões em provisões relacionadas, principalmente, ao reconhecimento de *impairment* dos ativos de geração, (b) pelo aumento de 23,6% com compra de energia elétrica, consequência do menor GSF, e (c) pela queda de 2,0% no mercado fio da Copel Distribuição.

No 4T16, a Copel apresentou resultado negativo de R\$ 109,8 milhões ante um lucro líquido de R\$ 402,1 milhões no 4T15. Mais detalhes no [item 2](#).

### **Redução ao valor recuperável de ativos do segmento de geração – *Impairment***

A Companhia revisou o valor recuperável de seus ativos através da aplicação dos testes de *impairment*. Para tanto, foi utilizado o critério do valor em uso (fluxo de caixa descontado), que resultou no registro de R\$ 567,1 milhões em provisões para perdas. Os ativos que mais contabilizaram *impairment* foram: o Complexo Eólico Cutia, UHE Baixo Iguaçu, UTE Araucária e UTE Figueira.

Entre as premissas utilizadas para os testes, destacam-se como as mais relevantes para o resultado: a atualização da taxa de desconto, o aumento do CAPEX dos empreendimentos e o cenário de baixa probabilidade de despacho para a UTE Araucária em 2017. Mais detalhes no [item 4.1](#).

### **Resultado da Compagas**

Após a revisão dos cenários e da perspectiva de consumo de gás para os próximos anos, a Compagas efetuou um ajuste de R\$ 89,6 milhões no valor recuperável do crédito de *Ship or Pay* a compensar, relacionado ao contrato de aquisição de gás junto à Petrobras. Com isso, a Companhia apresentou prejuízo de R\$ 41,3 milhões e LAJIDA negativo de R\$ 54,0 milhões no 4T16.

O contrato entre Compagas e Petrobras contém cláusula que permite a compensação futura, limitada em até 10 anos, dos volumes e capacidades de transporte contratados e garantidos, superiores àqueles efetivamente retirados e utilizados.

### **Novo Diretor Presidente da Copel Holding**

O engenheiro Antonio Sergio de Souza Guetter é o novo presidente da Copel, substituindo o Sr. Luiz Fernando Leone Vianna, o qual foi nomeado pelo presidente da República Michel Temer para a diretoria-geral de Itaipu Binacional. Funcionário de carreira da Copel, o Sr. Guetter é graduado em Engenharia Civil pela Universidade Federal do Paraná. Ao longo de sua carreira na Companhia, desempenhou as funções de Diretor de Finanças e de Relações com Investidores, Diretor Presidente da Copel Renováveis, Diretor Adjunto da Copel Participações,

além de ter atuado na Fundação Copel de Previdência e Assistência Social, entidade na qual exerceu as funções de Diretor Presidente e Diretor de Administração e Seguridade. Recentemente ocupava o cargo de Diretor Presidente da Copel Distribuição.

### Reclassificação do Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão – Copel Distribuição

No 4T16, com o objetivo de melhor apresentar o seu desempenho operacional e financeiro, a Companhia procedeu a revisão das principais políticas contábeis e reclassificou o “valor justo do ativo indenizável da concessão de distribuição”, que anteriormente era lançado como receita financeira e passou a ser registrado como receita operacional, com efeitos também nas Demonstrações Financeiras de 2015.

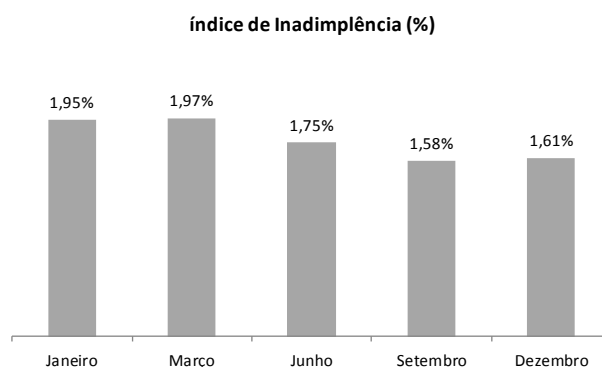
Tal reclassificação decorre do entendimento de que, para reflexos tarifários e/ou indenização, a infraestrutura construída pelo concessionário do serviço público de distribuição tem sua valoração pelo Valor Novo de Reposição. Este tem por finalidade ajustar o fluxo de caixa operacional do investimento, seja pelo valor contabilizado como “ativo intangível” - que é amortizado durante o contrato de concessão e é remunerado via tarifa, ou como “contas a receber vinculados à concessão” – o qual reflete o valor não amortizado e que será indenizado ao fim do contrato de concessão. Em decorrência disso, foram registrados R\$ 132,7 milhões na receita operacional líquida no 4T16 e R\$ 217,7 milhões reclassificados no 4T15.

### Inadimplência – Copel Distribuição

A Copel Distribuição encerrou 2016 com 1,61% de inadimplência. Esse valor não era alcançado desde janeiro de 2015, quando o índice ficou em 1,59%. A metodologia utilizada para o cálculo considera a soma dos débitos vencidos a mais de 15 dias e menores ou iguais a 360 dias em relação a soma do faturamento dos últimos 12 meses, conforme fórmula:

$$I = \frac{\sum \text{Débitos Vencidos } > 15 \text{ dias } \leq 360 \text{ dias}}{\sum \text{Faturamento Período 12 meses}}$$

O gráfico a seguir apresenta a evolução da inadimplência da Copel Dis no ano de 2016:



## Copel Distribuição – Nível de Sobrecontratação

No ano de 2016, as distribuidoras vivenciaram um cenário de sobrecontratação generalizada, sendo que a maioria das empresas apuraram nível de contratação superior a 105%, decorrente de fatores econômicos, como a queda do consumo relacionada a crise do país, e setoriais, como a alocação de Contratos de Cotas de Garantia Física e a migração dos consumidores especiais para o mercado livre.

No que tange às questões setoriais, por meio da Resolução Normativa nº 706 de 29 de março de 2016, a Aneel reconheceu como sobrecontratação involuntária a alocação de cotas de garantia física das usinas hidrelétricas enquadradas na Lei nº 12.783/2013, acima do montante de reposição das distribuidoras.

Para o reconhecimento da sobrecontratação decorrente da migração de consumidores especiais para o mercado livre, foi publicada a Resolução Normativa Aneel nº 726 de 21 de junho de 2016, que permite às distribuidoras devolverem o volume de energia descontratada por consumidores especiais, sendo que esta possibilidade seria aplicável apenas aos contratos de energia existente celebrados após a publicação da referida resolução.

A Copel Distribuição entende ter o direito ao reconhecimento da sobrecontratação involuntária relativa ao excedente de cotas e à migração dos consumidores especiais, sendo que o impacto financeiro total de R\$ 115,8 milhões foi registrado integralmente em ativos e passivos setoriais líquidos.

## Copel Distribuição – Indicadores de Qualidade 2016

O quinto termo aditivo ao contrato de concessão de Distribuição impôs condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade. Para o ano de 2016, as obrigações se restringiram aos indicadores de qualidade, e a Copel Distribuição permaneceu dentro das metas exigidas conforme tabela a seguir. Mais detalhes no [item 8.3](#).

| Ano  |                     | Qualidade <sup>1</sup>        |                               |
|------|---------------------|-------------------------------|-------------------------------|
|      |                     | DEC <sub>i</sub> <sup>2</sup> | FEC <sub>i</sub> <sup>2</sup> |
| 2016 | Límite Estabelecido | 13,61                         | 9,24                          |
|      | Realizado           | 10,82                         | 7,23                          |

<sup>1</sup> Conforme NT 0335/2015 ANEEL

<sup>2</sup> DECI - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FECI - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora.

## Indenização RBSE – Resultado da Audiência Pública nº 068/2016

Em 16 de fevereiro de 2017, a Aneel emitiu a Nota Técnica nº 23, que estabelece os procedimentos e critérios a serem utilizados no cálculo do custo de capital a ser adicionado à Receita Anual Permitida – RAP de cada concessionária de transmissão abrangida pela Lei nº 12.783/2013, em consonância com a Portaria MME nº 120/2016.

A nota técnica definiu que os valores homologados pela Aneel, referentes aos ativos de transmissão não



depreciados existentes em 31 de maio de 2000 (RBSE), serão atualizados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA até a data de 1º de julho de 2017 e passarão a incorporar a Base de Remuneração Regulatória. Já o custo de capital próprio líquido será remunerado pelas taxas de 10,7% (entre janeiro e junho de 2013) e de 10,4% (a partir de julho de 2013). Como resultado, e considerando a projeção do IPCA para os próximos meses, a Aneel obteve uma atualização no período de 35,9% e uma remuneração sobre o valor atualizado de 33,7%, resultando em uma atualização total de 81,6%, equivalente a uma taxa de 14,2% ao ano.

A Companhia realizou a remensuração do fluxo de caixa destes ativos com base em sua melhor estimativa, uma vez que o valor da indenização não foi homologado pela Aneel, o qual representa um saldo do ativo de R\$ 1.187,0 milhões em 31 de dezembro de 2016. A variação ocorrida pela remensuração do ativo tem como contrapartida a receita operacional e refletiu no resultado do 4T16 o montante de R\$ 38,3 milhões e de R\$ 809,7 milhões em 2016.

O recebimento da parcela de receita apurada no período entre janeiro de 2013 a junho de 2017, ocorrerá pelo prazo de 8 anos, a partir de julho de 2017. Cabe ressaltar que o valor definitivo a ser incorporado à RAP será deliberado somente após a homologação da indenização por parte da Aneel.

#### **MCS D de Energia Nova**

Em 26 de janeiro de 2017, a Câmara de Comercialização de Energia – CCEE divulgou o resultado do processamento anual do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits – MCS D de Energia Nova para o produto de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2017. A Copel GeT participou da oferta de redução dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs da UHE Colíder, obtendo a redução dos contratos em sua totalidade (125 MW médios).

A Copel Distribuição também participou do processo com a declaração de sobras, o que resultou em uma redução contratual de 20,0 MW médios.

#### **Programa de Investimento 2017**

Em 2017, a Copel pretende realizar investimentos no montante de R\$ 2,0 bilhões, sendo que cerca de 59,4% dos investimentos programados destinam-se às obras de geração e transmissão de energia elétrica, incluindo a construção de 13 parques eólicos e 5 empreendimentos de transmissão já em andamento.

No segmento de distribuição, estão planejados investimentos de R\$ 630,0 milhões em execução de obras de melhoria, modernização, ampliação e reforço do sistema de distribuição de energia elétrica no Paraná. Os valores aprovados pelo Conselho de Administração da Copel não contemplam eventuais aquisições ou novas obras que venham a ser conquistadas em leilões promovidos pela Aneel, nem outros investimentos a serem realizados pelas empresas coligadas e controladas.

## Dividendos

Serão propostos na Assembleia Geral Ordinária (AGO), a ser realizada em 28 de Abril de 2017, a distribuição do montante de R\$ 282,9 milhões na forma de JCP, o que representa um *payout* de 29,5%, e R\$ 0,99 por ação ON, R\$ 2,89 por ação PNA e R\$ 1,08 por ação PNB.

## Aumento de Capital Social

Em dezembro de 2016, foi aprovada na 193ª Assembleia Geral Extraordinária (AGE) o aumento do Capital Social da Copel no valor de R\$ 1,0 bilhão por meio de capitalização de reserva de lucros, passando de R\$ 6.910,0 milhões para R\$ 7.910,0 milhões, conforme o Art. 199 da Lei nº 6.404/76. Tal aumento não causou alteração no valor do patrimônio líquido da Companhia. O montante incorporado é oriundo do total da retenção dos lucros de 2008, bem como de 59,6% da retenção dos lucros de 2009.

## Sanepar – Alterações na Participação Acionária

Em novembro de 2016, a Dominó Holdings S.A. (49% Copel Comercialização) realizou a conversão de 41.000.000 (quarenta e um milhões) de ações ordinárias de emissão da Sanepar, de sua titularidade, em igual número de ações preferenciais. Com isso a participação da Dominó Holdings na Sanepar passou a ter a seguinte estrutura:

| Acionistas      | ON         | %   | PN         | %    | TOTAL      | %    |
|-----------------|------------|-----|------------|------|------------|------|
| Dominó Holdings | 16.237.359 | 9,7 | 41.730.015 | 13,5 | 57.967.374 | 12,2 |

Em dezembro de 2016, foi realizada a oferta pública de distribuição primária e secundária de ações preferenciais de emissão da Sanepar. A Dominó Holdings participou da operação sendo vendedora de 41.730.014 (quarenta e um milhões, setecentos e trinta mil e quatorze) ações preferenciais, totalizando R\$ 396,4 milhões. Após a operação, a participação da Dominó Holdings na Sanepar passou a ter a seguinte estrutura:

| Acionistas      | ON         | %   | PN | % | TOTAL      | %   |
|-----------------|------------|-----|----|---|------------|-----|
| Dominó Holdings | 16.237.359 | 9,7 | 1  | - | 16.237.360 | 3,2 |

Adicionalmente, em 19 de dezembro de 2016, a Copel, que detém participação direta na Sanepar através de 36.343.267 (trinta e seis milhões, trezentos e quarenta e três mil e duzentos e sessenta e sete) de ações preferenciais (equivalente a 7,21% do total as ações de emissão daquela Companhia), celebrou um contrato de prestação de serviços de estabilização de preço de ações preferenciais de emissão da Sanepar. Nesse contrato foram emprestadas 23.101.329 (vinte e três milhões, cento e um mil e trezentos e vinte e nove) ações de propriedade da Copel, com prazo fixo de retorno dos títulos à Copel de 45 dias contados da data de empréstimo das ações, podendo terminar antecipadamente, as quais retornaram à titularidade da Copel em 20 de janeiro de 2017.

Atualmente, considerando a posição através da Dominó Holdings S.A e a posição direta, a Copel possui 8,8% do capital social da Sanepar.

#### **Sanepar – Reclassificação de Investimento**

A Copel deixou de classificar seu investimento na Sanepar como coligada e passou a classificá-lo como ativo financeiro disponível para venda, o que permitiu o reconhecimento de um ganho de R\$ 52,1 milhões. O reconhecimento inicial do ativo financeiro totalizou R\$ 387,1 milhões. Mais detalhes no [item 3.1](#).

#### **Copel permanece na carteira do ISE – BM&FBovespa**

A Copel continua a integrar a carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) em 2017, reflexo da constante preocupação da Companhia com o desenvolvimento da sustentabilidade, baseada em eficiência econômica, equilíbrio ambiental, justiça social e governança corporativa. A décima segunda carteira do ISE tem vigência de 02 de janeiro de 2017 a 05 de janeiro de 2018 e é composta por 38 ações de 34 empresas de 15 diferentes setores.

#### **Copel compõe a carteira do índice FTSE 4Good - Bolsa de Londres**

A Copel foi selecionada para compor a carteira do índice FTSE 4Good Emerging Index. Esse é um índice vinculado ao FTSE 100, da Bolsa de Valores de Londres, criado no final de 2016 com o intuito de reconhecer as empresas que possuem boas práticas nas áreas social, ambiental e de governança (ESG, na sigla em inglês).

#### **Entrada em operação – LT Foz do Chopim – Realeza**

Em janeiro de 2017, entrou em operação a subestação Realeza Sul e a linha de transmissão que a conecta à subestação Foz do Chopim, com 52 km de extensão. O conjunto recebeu R\$ 52,0 milhões em investimentos e entrou em operação 50 dias antes do prazo estabelecido pela Aneel. O empreendimento foi arrematado pela Copel GeT no leilão de Transmissão Aneel nº 001/2014 e adiciona R\$ 7,0 milhões à RAP. Mais detalhes no [item 8.2](#).

#### **Obra Concluída - SPE Paranaíba**

Em janeiro, foram concluídas as obras de instalação dos 953 km da LT Barreiras II – Pirapora II, pertencentes à Paranaíba Transmissora de Energia (Copel GeT 24,5%, Furnas 24,5% e State Grid 51%). A linha encontra-se totalmente energizada e com 346 km em operação. O restante do trecho aguarda a Licença Operacional que deverá ser emitida até abril de 2017. O conjunto opera em 500 kV e integra o reforço estrutural que vem sendo implantado para permitir o escoamento da energia gerada na UHE Belo Monte. Com investimento total de R\$ 1.073,0 milhões e Receita Anual Permitida total de R\$ 132,0 milhões, o empreendimento adiciona R\$ 32,1 milhões à RAP da Copel GeT. Mais detalhes no [item 8.2](#).



### **Copel Comercialização**

O Conselho de Administração aprovou, em sua 164ª Reunião Ordinária, a celebração de contratos de compra e venda de energia entre as Subsidiárias Integrais Copel Comercialização e Copel GeT, para o período de 2017 a 2024, conforme demanda. A energia da Copel GeT será utilizada como lastro para contratos de venda de energia celebrados pela Copel Comercialização no ambiente livre.

### **Reversão do Encargo de Energia de Reserva (EER)**

Em 28 de março de 2017, a diretoria da Aneel aprovou a Resolução Homologatória nº 2214/17, referente ao ajuste extraordinário na tarifa das distribuidoras de energia elétrica. O objetivo é reverter os efeitos da inclusão da parcela do Encargo de Energia de Reserva (EER) correspondente à contratação da usina de Angra III no ano de 2016.

A reversão ocorrerá por meio da devolução dos valores acumulados na CVA referente a esse item, sendo que o processo será composto por duas etapas: inicialmente, na tarifa do mês de abril de 2017, serão revertidos os valores referentes à Angra III incluídos no processo tarifário anterior, bem como desconsiderados o custo futuro do encargo dessa usina; na segunda etapa, a partir de 1º de maio até o próximo processo tarifário, a tarifa deixará de incluir o EER de Angra III.

## 2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises referem-se ao quarto trimestre de 2016 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2015.

### 2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida atingiu R\$ 3.426,4 milhões, apresentando retração de 3,6% no 4T16, refletindo, principalmente, a redução de 30,7% na conta “fornecimento de energia elétrica” decorrente da retração de 13,4% no mercado cativo da Copel Distribuição no 4T16, somada à redução média de 12,9% na tarifa aplicada a partir de 24 de junho de 2016. A retração observada foi parcialmente compensada pelo crescimento de 23,3% na linha “disponibilidade da rede elétrica”, composta pelas receitas de TUSD e TUST, reflexo, respectivamente, do resultado do 4º ciclo de revisão tarifária da Copel Distribuição, e do acréscimo na Receita Anual Permitida da Copel GeT, decorrente da entrada em operação de novos ativos de transmissão e da correção dos contratos pela inflação do período.

A variação verificada na receita operacional também foi impactada negativamente pelo menor registro do “valor justo do ativo indenizável da concessão”, consequência do menor saldo do ativo financeiro proveniente da renovação do contrato de concessão em dezembro de 2015. Destacam-se ainda as seguintes variações:

- (i) crescimento de 9,6% na receita de “suprimento de energia elétrica”, em função da maior receita na CCEE e em contratos bilaterais de curto prazo, devido a sobrecontratação da Copel Distribuição, que vendeu 1.357 GWh no mercado de curto prazo no 4T16 ante 533 GWh no 4T15, e da maior alocação de energia da Copel GeT em contratos bilaterais de curto prazo (1.886 GWh no 4T16 em contratos bilaterais ante 1.590 GWh no 4T15);
- (ii) aumento de 32,0% na “receita de telecomunicações” em virtude da ampliação do atendimento a novos clientes;
- (iii) registro de R\$ 110,5 milhões em “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais”, justificado principalmente pela (a) exposição da distribuidora ao risco hidrológico das cotas, (b) parcela recuperável dos encargos setoriais não recebidos pela tarifa vigente, face a retração do consumo verificado no período, e (c) venda das sobras de energia no mercado de curto prazo a um preço de PLD inferior ao preço médio de cobertura tarifária (sobrecontratação);
- (iv) retração de 17,6% na “receita de distribuição de gás canalizado”, em função do não acionamento da UTE Araucária e a retração no consumo de gás natural, sobretudo, no setor industrial e de cogeração, parcialmente compensado pelo reajuste nos preços de gás; e
- (v) acréscimo de 120,8% em “outras receitas operacionais”, devido, principalmente, a multas pagas por consumidores cativos que migraram para o mercado livre, receitas com arrendamentos e aluguéis e prestação de serviços de operação e manutenção.

|                                                      | R\$ mil          |                  |                  |                |                   |                   |                |
|------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|-------------------|----------------|
| Demonstrativo da Receita                             | 4T16<br>(1)      | 3T16<br>(2)      | 4T15<br>(3)      | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)       | 2015<br>(5)       | Var.%<br>(4/5) |
| Fornecimento de energia elétrica                     | 1.100.531        | 1.071.298        | 1.588.176        | (30,7)         | 5.231.505         | 5.746.920         | (9,0)          |
| Suprimento de energia elétrica                       | 681.108          | 684.013          | 621.625          | 9,6            | 2.676.072         | 3.707.441         | (27,8)         |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)        | 827.635          | 503.403          | 671.154          | 23,3           | 3.976.583         | 2.388.505         | 66,5           |
| Receita de construção                                | 344.977          | 362.220          | 372.646          | (7,4)          | 1.279.642         | 1.196.324         | 7,0            |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão        | 132.741          | -                | 217.713          | (39,0)         | 132.741           | 217.713           | (39,0)         |
| Receita de telecomunicações                          | 74.232           | 63.359           | 56.244           | 32,0           | 261.581           | 209.927           | 24,6           |
| Distribuição de gás canalizado                       | 102.882          | 118.835          | 124.879          | (17,6)         | 471.885           | 526.399           | (10,4)         |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 110.470          | 64.355           | (121.173)        | -              | (1.079.662)       | 858.170           | -              |
| Outras receitas operacionais                         | 51.787           | 39.713           | 23.452           | 120,8          | 151.406           | 94.445            | 60,3           |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                   | <b>3.426.363</b> | <b>2.907.196</b> | <b>3.554.716</b> | <b>(3,6)</b>   | <b>13.101.753</b> | <b>14.945.844</b> | <b>(12,3)</b>  |

Em 2016, a receita operacional líquida da Copel registrou redução de 12,3%, totalizando R\$ 13.101,8 milhões. Esse resultado reflete, essencialmente, a menor receita de suprimento, decorrente do menor volume de energia vendida pela UTE Araucária, parcialmente compensado pelo registro de R\$ 809,6 milhões em disponibilidade da rede elétrica, consequência do reconhecimento da indenização dos ativos relacionados à RBSE.

## 2.2 Custo e Despesa Operacional

No 4T16, os custos e despesas operacionais atingiram R\$ 3.396,1 milhões, aumento de 36,2%, em função, basicamente, do registro de R\$ 603,7 milhões em provisões, dos quais R\$ 567,1 milhões referem-se ao registro de *impairment* de ativos de geração e de distribuição de gás, ante uma reversão de R\$ 286,3 milhões em provisões no 4T15, devido, entre outros eventos, à revisão das perdas estimadas na ação da Ivaí Engenharia.

O crescimento nos custos também foi impactado pelo acréscimo de 23,6% com “energia elétrica comprada para revenda”. Esse aumento foi resultado, principalmente, da maior compra de energia no curto prazo - consequência do menor GSF (87,7% no 4T16 ante 94,7% no 4T15) - e do “efeito base de comparação”, em razão do reconhecimento de R\$ 134,7 milhões como recuperação do custo de compra de energia, devido à repactuação do risco hidrológico no 4T15, parcialmente compensado pelo menor custo da energia proveniente de Itaipu, consequência da redução da tarifa (US\$ 25,78/kWh em 2016 comparado a US\$ 38,07/kWh em 2015), e do menor PLD no período (R\$ 162,82/MWh no 4T16 ante os R\$ 166,85/MWh registrados no 4T15).

|                                                | R\$ mil          |                  |                  |                 |                  |                  |                 |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|-----------------|
| Energia Elétrica Comprada para Revenda         | 4T16<br>(1)      | 3T16<br>(2)      | 4T15<br>(3)      | Var. %<br>(1/3) | 2016<br>(4)      | 2015<br>(5)      | Var. %<br>(4/5) |
| Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR | 849.717          | 830.208          | 822.038          | 3,4             | 3.220.461        | 3.812.509        | (15,5)          |
| Itaipu Binacional                              | 251.131          | 260.139          | 349.007          | (28,0)          | 1.089.804        | 1.567.844        | (30,5)          |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE    | 188.534          | 126.169          | (77.746)         | -               | 535.656          | 982.388          | (45,5)          |
| Proinfa                                        | 60.536           | 61.173           | 44.286           | 36,7            | 242.910          | 177.946          | 36,5            |
| Contratos bilaterais                           | 6.315            | 5.261            | 3.869            | 63,2            | 20.006           | 30.557           | (34,5)          |
| (-) PIS/Pasep e Cofins                         | (98.006)         | (109.217)        | (123.797)        | (20,8)          | (423.233)        | (538.328)        | (21,4)          |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>1.258.227</b> | <b>1.173.733</b> | <b>1.017.657</b> | <b>23,6</b>     | <b>4.685.604</b> | <b>6.032.916</b> | <b>(22,3)</b>   |

Destacam-se ainda as seguintes variações:

- (i) crescimento de 8,7% em “pessoal e administradores”, reflexo, principalmente, do reajuste salarial aplicado a partir de outubro de 2016 e do registro de R\$ 28,6 milhões em provisão para indenização por demissões voluntárias e aposentadoria, referente à adesão de 175 empregados ao PDI;
- (ii) redução de 37,7% em “encargos de uso da rede elétrica”, em razão dos menores custos com encargos de serviços do sistema (ESS), devido ao menor despacho térmico fora da ordem de mérito, parcialmente compensado pelo aumento de 7,4% com encargos de uso do sistema;

|                                                                 | R\$ mil        |                |                |                |                |                |                |
|-----------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Encargos de uso da rede elétrica                                | 4T16<br>(1)    | 3T16<br>(2)    | 4T15<br>(3)    | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)    | 2015<br>(5)    | Var.%<br>(4/5) |
| Encargos de uso do sistema                                      | 156.543        | 158.443        | 145.763        | 7,4            | 618.195        | 605.341        | 2,1            |
| Encargos de transporte de Itaipu                                | 23.777         | 17.390         | 22.893         | 3,9            | 82.935         | 84.344         | (1,7)          |
| Encargo de Energia de Reserva - EER                             | -              | 9.448          | -              | -              | 66.593         | 31.561         | 111,0          |
| Encargos dos serviços do sistema - ESS                          | 25.499         | 40.701         | 147.595        | (82,7)         | 185.105        | 268.810        | (31,1)         |
| (-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica | (21.130)       | (22.104)       | (19.930)       | 6,0            | (86.585)       | (70.268)       | 23,2           |
| <b>TOTAL</b>                                                    | <b>184.689</b> | <b>203.878</b> | <b>296.321</b> | <b>(37,7)</b>  | <b>866.243</b> | <b>919.788</b> | <b>(5,8)</b>   |

- (iii) redução de 49,9% no custo com “gás natural e insumos para operação com gás” devido ao não acionamento da UTE Araucária;
- (iv) registro de R\$ 603,7 milhões em “provisões e reversões”, dos quais R\$ 567,1 milhões referem-se ao reconhecimento de perdas com *impairment* dos ativos de geração e de distribuição de gás, R\$ 52,3 milhões a créditos de liquidação duvidosa (PCLD), R\$ 24,1 milhões a perdas de créditos tributários, parcialmente compensado por reversões líquidas de R\$ 39,8 milhões, relacionadas principalmente a questões trabalhistas, cíveis, administrativas e servidão de passagem;
- (v) redução de 45,1% em “outros custos e despesas operacionais”, proveniente, dentre outros fatores, da alteração do método de avaliação do investimento da Copel na Sanepar, que passou de equivalência patrimonial para valor justo (conforme NE 18.4 da DFP), resultando em um ganho de R\$ 52,1 milhões;
- (vi) queda de 8,4% em “serviços de terceiros” em decorrência de menores gastos com manutenção do sistema elétrico.

|                                                  | R\$ mil          |                  |                  |                |                   |                   |                |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|-------------------|----------------|
| Custos e Despesas Operacionais                   | 4T16<br>(1)      | 3T16<br>(2)      | 4T15<br>(3)      | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)       | 2015<br>(5)       | Var.%<br>(4/5) |
| Energia elétrica comprada para revenda           | 1.258.227        | 1.173.733        | 1.017.657        | 23,6           | 4.685.604         | 6.032.916         | (22,3)         |
| Encargos de uso da rede elétrica                 | 184.689          | 203.878          | 296.321          | (37,7)         | 866.243           | 919.788           | (5,8)          |
| Pessoal e administradores                        | 457.905          | 286.010          | 421.190          | 8,7            | 1.304.418         | 1.168.850         | 11,6           |
| Planos previdenciário e assistencial             | 67.404           | 66.335           | 65.718           | 2,6            | 259.767           | 254.327           | 2,1            |
| Material                                         | 18.365           | 19.454           | 18.903           | (2,8)          | 81.463            | 76.702            | 6,2            |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | 8.775            | 6.365            | 11.303           | (22,4)         | 33.352            | 199.323           | (83,3)         |
| Gás natural e insumos para operação de gás       | 61.177           | 64.471           | 122.013          | (49,9)         | 325.413           | 1.176.090         | (72,3)         |
| Serviços de terceiros                            | 147.936          | 136.200          | 161.539          | (8,4)          | 550.493           | 519.503           | 6,0            |
| Depreciação e amortização                        | 176.188          | 179.361          | 173.117          | 1,8            | 708.296           | 676.472           | 4,7            |
| Provisões e reversões                            | 603.729          | 108.151          | (286.310)        | -              | 768.696           | 210.829           | 264,6          |
| Custo de construção                              | 353.720          | 373.521          | 386.664          | (8,5)          | 1.280.745         | 1.251.004         | 2,4            |
| Outros custos e despesas operacionais            | 58.008           | 110.586          | 105.716          | (45,1)         | 414.856           | 426.134           | (2,6)          |
| <b>TOTAL</b>                                     | <b>3.396.123</b> | <b>2.728.065</b> | <b>2.493.831</b> | <b>36,2</b>    | <b>11.279.346</b> | <b>12.911.938</b> | <b>(12,6)</b>  |

Em 2016, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 11.279,3 milhões (queda de 12,6%). Os motivos que mais impactaram esse resultado foram (a) os menores custos com aquisição de energia, dado o encerramento de contratos de energia existente, o maior volume de contrato de cotas, a redução no valor da tarifa de energia de Itaipu e o menor déficit hidrológico (13,1% em 2016 ante 14,8% em 2015) alinhado ao menor PLD médio no período (R\$ 92,35/MWh em 2016 ante R\$ 282,71/MWh em 2015), e (b) a redução dos custos com compra de gás natural e matéria-prima para produção de energia, reflexo do menor volume de energia despachada pela UTE Araucária.

A queda nos custos e despesas operacionais foi amenizada (a) pelo aumento de 11,6% nos custos com pessoal e administradores, consequência dos reajustes salariais ocorridos em outubro de 2015 e de 2016 e do registro de R\$ 44,3 milhões em provisão para indenização por demissão voluntária, referente à adesão ao PDI de 266 empregados, e (b) pelo registro de R\$ 768,7 milhões em provisões e reversões, influenciado substancialmente pelo *impairment* dos ativos de geração.

## 2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nas coligadas da Copel e é apresentado na tabela abaixo.

| Empresa                                             | R\$ mil       |               |                 |                 |                |               |                 |
|-----------------------------------------------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|----------------|---------------|-----------------|
|                                                     | 4T16<br>(1)   | 3T16<br>(2)   | 4T15<br>(3)     | Var. %<br>(1/3) | 2016<br>(4)    | 2015<br>(5)   | Var. %<br>(4/5) |
| <b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>      | <b>36.614</b> | <b>56.388</b> | <b>(67.059)</b> | -               | <b>159.739</b> | <b>47.511</b> | <b>236,2</b>    |
| Dominó Holdings S.A.                                | 10.508        | 6.938         | 7.547           | 39,2            | 37.492         | 24.767        | 51,4            |
| Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A. | 1.171         | 377           | 3.889           | (69,9)          | 4.345          | (99)          | -               |
| Paraná Gás Exploração e Produção S.A.               | (32)          | (11)          | (8)             | 300,0           | (69)           | (8)           | 762,5           |
| Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.            | 493           | 3.144         | 2.645           | (81,4)          | 7.372          | 7.506         | (1,8)           |
| Marumbi Transmissora de Energia S.A.                | (433)         | 10.119        | 2.915           | -               | 16.188         | 13.056        | 24,0            |
| Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.         | 530           | 901           | (7.814)         | -               | 1.806          | (6.393)       | -               |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A.                  | (6)           | 6.500         | 1.249           | -               | 8.143          | 8.579         | (5,1)           |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.  | 461           | 12.990        | 2.220           | (79,2)          | 15.934         | 14.348        | 11,1            |
| Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.   | 9.496         | 10.122        | (38.425)        | -               | 41.910         | 327           | -               |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.    | 6.675         | 1.423         | (34.053)        | -               | 11.194         | (17.136)      | -               |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A.              | 4.052         | 3.233         | (5.652)         | -               | 12.847         | 3.018         | 325,7           |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.              | 1.610         | (947)         | (2.744)         | -               | (2.578)        | (2.004)       | 28,6            |
| Cantareira Transmissora de Energia S.A.             | 2.089         | 1.599         | 1.172           | 78,2            | 5.155          | 1.550         | 232,6           |
| <b>Coligadas</b>                                    | <b>11.213</b> | <b>13.054</b> | <b>8.703</b>    | <b>28,8</b>     | <b>61.956</b>  | <b>45.034</b> | <b>37,6</b>     |
| Cia. de Saneamento do Paraná - Sanepar <sup>1</sup> | 6.600         | 8.842         | 11.129          | (40,7)          | 43.120         | 34.720        | 24,2            |
| Dona Francisca Energética S.A.                      | 1.876         | 1.355         | (6.817)         | -               | 7.901          | (1.077)       | -               |
| Foz do Chopim Energética Ltda.                      | 2.200         | 2.571         | 4.360           | (49,5)          | 10.675         | 11.996        | (11,0)          |
| Outras <sup>2</sup>                                 | 537           | 286           | 31              | -               | 260            | (605)         | -               |
| <b>TOTAL</b>                                        | <b>47.827</b> | <b>69.442</b> | <b>(58.356)</b> | -               | <b>221.695</b> | <b>92.545</b> | <b>140</b>      |

<sup>1</sup> Foi contabilizada equivalência patrimonial até 30.11.2016

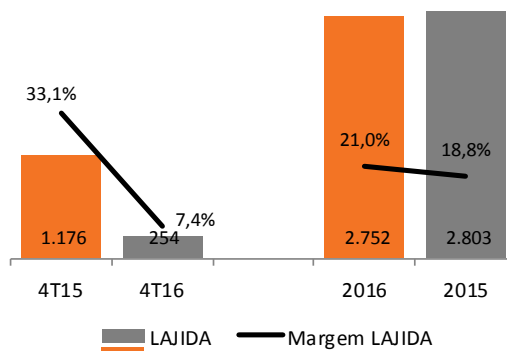
<sup>2</sup> Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

Em decorrência da conversão de ações ordinárias em ações preferenciais de emissão da Sanepar e de titularidade da Dominó Holdings, o Acordo de Acionistas, celebrado entre o Estado do Paraná e a Dominó Holdings, foi automaticamente extinto. Com a extinção desse acordo, a Copel deixou de classificar o seu investimento na Sanepar como coligada e passou a classificá-lo como ativo financeiro disponível para venda. Dessa forma, o seu reconhecimento não mais é registrado pelo método de equivalência patrimonial e sim pelo valor justo. Mais detalhes no [item 3.1](#).

## 2.4 LAJIDA

No 4T16, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 254,3 milhões, apresentou queda de 78,4% em relação aos R\$ 1.175,6 milhões do 4T15. Os principais motivos para a redução do LAJIDA foram o registro de R\$ 603,7 milhões em provisões, ante uma reversão de R\$ 286,3 milhões no 4T15, e a retração de 13,4% no mercado cativo e de 2,0% no mercado fio da Copel Distribuição. Em 2016, o LAJIDA caiu 1,8%, totalizando R\$ 2.752,4 milhões.

### Evolução LAJIDA x Margem LAJIDA (R\$ milhões)



Desconsiderando os efeitos não recorrentes do período, o LAJIDA ajustado seria R\$ 658,1 milhões no 4T16, montante 10,0% inferior ao registrado no mesmo período do ano anterior. Enquanto que em 2016 o LAJIDA ajustado seria de R\$ 2.661,5 milhões, 9,2% superior ao registrado em 2015. A tabela a seguir apresenta os itens considerados no cálculo do LAJIDA ajustado.

| LAJIDA Ajustado                                                    | R\$ milhões  |                |                |                |                |                |
|--------------------------------------------------------------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                    | 4T16<br>(1)  | 4T15<br>(2)    | Var.%<br>(1/2) | 2016<br>(3)    | 2015<br>(4)    | Var.%<br>(3/4) |
| <b>LAJIDA</b>                                                      | <b>254,3</b> | <b>1.175,6</b> | <b>(78,4)</b>  | <b>2.752,4</b> | <b>2.802,9</b> | <b>(1,8)</b>   |
| (-) Repactuação GSF                                                | -            | (95,3)         | -              | -              | (95,3)         | -              |
| (-) Reversão Provisão - Ivaí Engenharia                            | -            | (209,9)        | -              | -              | (209,9)        | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment GeT                                      | 96,1         | (66,0)         | -              | 96,1           | (66,0)         | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment UEG Araucária (60%)                      | 41,4         | -              | -              | 41,4           | -              | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment - Parques Eólicos                        | 314,4        | -              | -              | 314,4          | -              | -              |
| (-)/+ Remensuração da Indenização das Concessões de Geração        | (8,1)        | -              | -              | (8,1)          | -              | -              |
| (-)/+ Remensuração do ativo financeiro RBSE                        | (38,3)       | -              | -              | (809,7)        | -              | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment - Compagas                               | 89,6         | 26,1           | -              | 89,6           | -              | -              |
| +/-) Reclassificação Valor justo do ativo indenizável da concessão | (128,4)      | (136,0)        | -              | -              | -              | -              |
| +/-) Amortização 7/30 dias IRT 2015                                | -            | -              | -              | (15,5)         | 15,5           | -              |
| +/-) Resultado do IRT 2016                                         | -            | -              | -              | 33,8           | (33,8)         | -              |
| +/-) Recontabilização ajustes judiciais (CCEE)                     | -            | -              | -              | 44,0           | (44,0)         | -              |
| +/-) PCLD adicional à cobertura tarifária                          | 37,1         | 26,1           | -              | 123,0          | 57,0           | 115,8          |
| (+) saneamento de materiais e desativação de ativos                | -            | 11,0           | -              | -              | 11,0           | -              |
| <b>LAJIDA Ajustado</b>                                             | <b>658,1</b> | <b>731,6</b>   | <b>(10,0)</b>  | <b>2.661,5</b> | <b>2.437,4</b> | <b>9,2</b>     |

## 2.5 Resultado Financeiro

No 4T16, as receitas financeiras totalizaram R\$ 72,4 milhões diante dos 20,9 milhões registrados no 4T15 e refletem, principalmente, a atualização monetária dos depósitos judiciais, parcialmente compensada pela menor renda e variação monetária sobre repasse CRC, em decorrência do menor IGP-DI no período (1,01% no 4T16 ante 3,42% no 4T15).

As despesas financeiras registradas no 4T16 totalizaram R\$ 395,5 milhões (queda de 21,5%), em função, basicamente, da menor variação cambial sobre a compra de energia elétrica de Itaipu, e da redução dos encargos de dívidas decorrentes da redução (a) da taxa SELIC (no 4T16 a média do DI foi 13,84% ante 14,14% no 4T15), (b) do IPCA (0,74% no 4T16 e 2,82% no 4T15) e (c) da cotação média do dólar no período (R\$ 3,30 no

4T16 ante R\$ 3,84 no 4T15). O maior saldo de financiamentos e debêntures reduziram, em parte, a queda apresentada nas despesas financeiras.

A tabela a seguir demonstra essas variações e o resultado financeiro.

|                                                                                          | 4T16             | 3T16             | 4T15             | Var%          | 2016               | 2015               | R\$ mil<br>Var. % |
|------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|--------------------|--------------------|-------------------|
|                                                                                          | (1)              | (2)              | (3)              | (1/3)         | (4)                | (5)                | (4/5)             |
| <b>Receitas Financeiras</b>                                                              | <b>72.356</b>    | <b>164.008</b>   | <b>20.901</b>    | <b>246,2</b>  | <b>896.553</b>     | <b>769.627</b>     | <b>16,5</b>       |
| Renda e variação monetária sobre repasse CRC                                             | 46.117           | 27.549           | 66.294           | (30,4)        | 194.153            | 217.722            | (10,8)            |
| Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação                                 | 35.524           | 49.902           | 37.153           | (4,4)         | 175.367            | 139.056            | 26,1              |
| Variação monetária sobre contas a receber vinculadas à concessão                         | (129.311)        | 6.916            | (135.956)        | (4,9)         | -                  | -                  | -                 |
| Acréscimos moratórios sobre faturas de energia                                           | 43.698           | 61.402           | 51.160           | (14,6)        | 221.673            | 168.796            | 31,3              |
| Var. monetária e juros sobre contas a receber vinculadas à indenização da concessão      | -                | -                | (76.537)         | -             | -                  | 20.363             | -                 |
| Renda de aplicações financeiras disponíveis para venda                                   | 3.200            | 3.645            | 3.503            | (8,6)         | 13.497             | 16.160             | (16,5)            |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão | 1                | 37               | 485              | (99,8)        | 1.116              | 2.122              | (47,4)            |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais                                               | 1                | -                | 31.592           | (100,0)       | 27.734             | 121.401            | (77,2)            |
| Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu                              | 2.999            | 5.694            | 25.198           | (88,1)        | 39.283             | 25.198             | 55,9              |
| Atualização de depósitos judiciais                                                       | 99.823           | -                | -                | -             | 99.823             | -                  | -                 |
| Outras receitas financeiras                                                              | (29.696)         | 8.863            | 18.009           | -             | 123.907            | 58.809             | 110,7             |
| <b>Despesas Financeiras</b>                                                              | <b>(395.515)</b> | <b>(376.480)</b> | <b>(503.825)</b> | <b>(21,5)</b> | <b>(1.462.297)</b> | <b>(1.098.298)</b> | <b>33,1</b>       |
| Variação monetária, cambial e encargos da dívida                                         | (287.223)        | (288.445)        | (303.880)        | (5,5)         | (1.072.875)        | (751.524)          | 42,8              |
| Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP | (16.846)         | (15.983)         | (32.324)         | (47,9)        | (90.480)           | (101.072)          | (10,5)            |
| Variação Cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu                              | (8.889)          | (1.129)          | (96.162)         | (90,8)        | (20.597)           | (96.162)           | (78,6)            |
| Remuneração de ativos e passivos setoriais                                               | 4.257            | 2.144            | -                | -             | (13.947)           | -                  | -                 |
| Variação monetária sobre parcelamento da CCEE                                            | (54.753)         | -                | -                | -             | (54.753)           | -                  | -                 |
| Juros sobre P&D e PEE                                                                    | (10.813)         | (10.994)         | (9.413)          | 14,9          | (41.781)           | (34.060)           | 22,7              |
| Variação monetária sobre repasse CRC                                                     | -                | (5.235)          | -                | -             | (5.235)            | -                  | -                 |
| Outras despesas financeiras                                                              | 19.359           | (56.838)         | (19.419)         | -             | (122.022)          | (72.853)           | 67,5              |
| <b>Resultado Financeiro</b>                                                              | <b>(323.159)</b> | <b>(212.472)</b> | <b>(482.924)</b> | <b>(33,1)</b> | <b>(565.744)</b>   | <b>(328.671)</b>   | <b>72,1</b>       |

No acumulado de 2016, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 565,7 milhões, frente aos R\$ 328,7 milhões de 2015. Esse pior resultado deve-se, entre outros eventos, aos maiores encargos de dívida em decorrência do maior saldo de debêntures e financiamentos.

## 2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 4T16, a Copel registrou prejuízo de R\$ 109,8 milhões, ante um lucro líquido de R\$ 402,1 milhões no 4T15. No acumulado do ano, o lucro líquido totalizou R\$ 947,8 milhões, 25,1% inferior aos R\$ 1.265,6 milhões registrados em 2015.

## 2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

|                                                      | R\$ mil            |                    |                    |                |                     |                     |                |
|------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------|---------------------|---------------------|----------------|
| Demonstração do Resultado                            | 4T16<br>(1)        | 3T16<br>(2)        | 4T15<br>(3)        | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)         | 2015<br>(5)         | Var.%<br>(4/5) |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                   | <b>3.426.363</b>   | <b>2.907.196</b>   | <b>3.554.716</b>   | <b>(3,6)</b>   | <b>13.101.753</b>   | <b>14.945.844</b>   | <b>(12,3)</b>  |
| Fornecimento de energia elétrica                     | 1.100.531          | 1.071.298          | 1.588.176          | (30,7)         | 5.231.505           | 5.746.920           | (9,0)          |
| Suprimento de energia elétrica                       | 681.108            | 684.013            | 621.625            | 9,6            | 2.676.072           | 3.707.441           | (27,8)         |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)        | 827.635            | 503.403            | 671.154            | 23,3           | 3.976.583           | 2.388.505           | 66,5           |
| Receita de construção                                | 344.977            | 362.220            | 372.646            | (7,4)          | 1.279.642           | 1.196.324           | 7,0            |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão        | 132.741            | -                  | 217.713            | (39,0)         | 132.741             | 217.713             | (39,0)         |
| Receita de Telecomunicações                          | 74.232             | 63.359             | 56.244             | 32,0           | 261.581             | 209.927             | 24,6           |
| Distribuição de gás canalizado                       | 102.882            | 118.835            | 124.879            | (17,6)         | 471.885             | 526.399             | (10,4)         |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | 110.470            | 64.355             | (121.173)          | -              | (1.079.662)         | 858.170             | -              |
| Outras receitas operacionais                         | 51.787             | 39.713             | 23.452             | 120,8          | 151.406             | 94.445              | 60,3           |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                | <b>(3.396.123)</b> | <b>(2.728.065)</b> | <b>(2.493.831)</b> | <b>36,2</b>    | <b>(11.279.346)</b> | <b>(12.911.938)</b> | <b>(12,6)</b>  |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (1.258.227)        | (1.173.733)        | (1.017.657)        | 23,6           | (4.685.604)         | (6.032.916)         | (22,3)         |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (184.689)          | (203.878)          | (296.321)          | (37,7)         | (866.243)           | (919.788)           | (5,8)          |
| Pessoal e administradores                            | (457.905)          | (286.010)          | (421.190)          | 8,7            | (1.304.418)         | (1.168.850)         | 11,6           |
| Planos previdenciário e assistencial                 | (67.404)           | (66.335)           | (65.718)           | 2,6            | (259.767)           | (254.327)           | 2,1            |
| Material                                             | (18.365)           | (19.454)           | (18.903)           | (2,8)          | (81.463)            | (76.702)            | 6,2            |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia     | (8.775)            | (6.365)            | (11.303)           | (22,4)         | (33.352)            | (199.323)           | (83,3)         |
| Gás natural e insumos para operação de gás           | (61.177)           | (64.471)           | (122.013)          | (49,9)         | (325.413)           | (1.176.090)         | (72,3)         |
| Serviços de terceiros                                | (147.936)          | (136.200)          | (161.539)          | (8,4)          | (550.493)           | (519.503)           | 6,0            |
| Depreciação e amortização                            | (176.188)          | (179.361)          | (173.117)          | 1,8            | (708.296)           | (676.472)           | 4,7            |
| Provisões e reversões                                | (603.729)          | (108.151)          | 286.310            | -              | (768.696)           | (210.829)           | 264,6          |
| Custo de construção                                  | (353.720)          | (373.521)          | (386.664)          | (8,5)          | (1.280.745)         | (1.251.004)         | 2,4            |
| Outros custos e despesas operacionais                | (58.008)           | (110.586)          | (105.716)          | (45,1)         | (414.856)           | (426.134)           | (2,6)          |
| <b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>         | <b>47.827</b>      | <b>69.159</b>      | <b>(58.356)</b>    | <b>-</b>       | <b>221.695</b>      | <b>92.545</b>       | <b>139,6</b>   |
| <b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS</b>      | <b>78.067</b>      | <b>248.290</b>     | <b>1.002.529</b>   | <b>(92,2)</b>  | <b>2.044.102</b>    | <b>2.126.451</b>    | <b>(3,9)</b>   |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                          | <b>(323.159)</b>   | <b>(212.472)</b>   | <b>(482.924)</b>   | <b>(33,1)</b>  | <b>(565.744)</b>    | <b>(328.671)</b>    | <b>72,1</b>    |
| Receitas financeiras                                 | 72.356             | 164.008            | 20.901             | 246,2          | 896.553             | 769.627             | 16,5           |
| Despesas financeiras                                 | (395.515)          | (376.480)          | (503.825)          | (21,5)         | (1.462.297)         | (1.098.298)         | 33,1           |
| <b>LUCRO OPERACIONAL</b>                             | <b>(245.092)</b>   | <b>35.818</b>      | <b>519.605</b>     | <b>-</b>       | <b>1.478.358</b>    | <b>1.797.780</b>    | <b>(17,8)</b>  |
| <b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>        | <b>135.269</b>     | <b>(110.872)</b>   | <b>(117.493)</b>   | <b>-</b>       | <b>(530.568)</b>    | <b>(532.229)</b>    | <b>(0,3)</b>   |
| Imposto de Renda e Contribuição Social               | 50.315             | (60.509)           | (126.168)          | -              | (589.322)           | (698.023)           | (15,6)         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos     | 84.954             | (50.363)           | 8.675              | 879,3          | 58.754              | 165.794             | (64,6)         |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                                 | <b>(109.823)</b>   | <b>(75.054)</b>    | <b>402.112</b>     | <b>-</b>       | <b>947.790</b>      | <b>1.265.551</b>    | <b>(25,1)</b>  |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora     | (80.699)           | (87.116)           | 395.822            | -              | 958.650             | 1.192.738           | (19,6)         |
| Atribuído aos acionistas não controladores           | (29.124)           | 12.062             | 6.290              | -              | (10.860)            | 72.813              | -              |
| <b>LAJIDA</b>                                        | <b>254.255</b>     | <b>427.651</b>     | <b>1.175.646</b>   | <b>(78,4)</b>  | <b>2.752.398</b>    | <b>2.802.923</b>    | <b>(1,8)</b>   |

### 3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial

A seguir descrevemos as principais contas e variações observadas no Balanço Patrimonial em relação a dezembro de 2015. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas de nossa DFP.

#### 3.1 Principais Contas

##### **Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários**

Em 31 de dezembro de 2016, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 1.479,6 milhões, montante 25,2% inferior aos R\$ 1.978,1 milhões registrados em dezembro de 2015. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. As aplicações foram remuneradas, em média, à taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) do período.

##### **Repasse CRC ao Estado do Paraná**

Através do quarto termo aditivo, assinado em 21 de janeiro de 2005, a Companhia renegociou com o Governo do Estado do Paraná o saldo da Conta de Resultados a Compensar (CRC) em 31 de dezembro de 2004, no montante de R\$ 1.197,4 milhões, em 244 prestações mensais recalculadas pelo sistema price de amortização, atualizado pela variação do IGP-DI, e juros de 6,65% a.a. O vencimento da primeira parcela ocorreu em 30 de janeiro de 2005 e as demais têm vencimentos subsequentes e consecutivos até abril de 2025.

Conforme solicitação do Estado do Paraná, aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia, está em progresso a Novação do Termo de Ajuste da CRC, que contempla, no período de abril a dezembro de 2016, a carência total dos pagamentos e, de janeiro a dezembro de 2017, somente do valor principal, sem perda real do valor total do contrato, mantendo seu Valor Presente Líquido. As demais cláusulas do contrato serão mantidas.

O saldo atual da CRC é de R\$ 1.522,7 milhões.

##### **Outros investimento temporários**

O Acordo de Acionistas celebrado entre o Estado do Paraná e a Dominó Holdings foi extinto, retirando da Dominó Holdings a influência significativa sobre seu investimento na Sanepar. Isso ocorreu como consequência da conversão de ações ordinárias em ações preferenciais de emissão da Sanepar e de titularidade da Dominó Holdings. Dado esse fato, o investimento da Sanepar deixou de ser classificado como coligada e passou a ser considerado um ativo financeiro disponível para venda.

Com a extinção desse acordo, a Copel também deixou de classificar seu investimento na Sanepar como coligada e passou a classificá-lo como ativo financeiro disponível para venda. Dessa forma, o seu reconhecimento não mais é registrado pelo método de equivalência patrimonial e sim pelo valor justo.

Em 31 de dezembro de 2016 o saldo dessa conta totalizou R\$ 408,3 milhões, sendo R\$ 390,7 milhões referente ao investimento da Copel na Sanepar

#### **Ativos e Passivos Financeiros Setoriais**

A partir de 31 de dezembro de 2014, a Copel Distribuição passou a reconhecer os ativos e/ou passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis em decorrência da alteração no contrato de concessão que garante que os valores residuais de itens da Parcela A e outros componentes financeiros não recuperados ou devolvidos via tarifa serão incorporados, ou descontados, no cálculo da indenização de ativos não amortizados ao término da concessão. Em 31 de dezembro de 2016, a Companhia possuía saldo de R\$ 279,0 milhões em passivos financeiros setoriais. Mais detalhe em nossa DFP (NE nº 9).

#### **Contas a Receber Vinculadas à Concessão**

Essa conta refere-se a créditos a receber relacionados aos contratos de concessão da atividade de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica. Os montantes são relativos (a) à bonificação de outorga paga em virtude do leilão envolvendo a Usina Governador Parigot de Souza - UHE GPS, arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R\$ 586,7 milhões), (b) aos investimentos em infraestrutura e remuneração financeira que não foram ou não serão recuperados por meio da tarifa e/ou da RAP até o vencimento da concessão (R\$ 1.956,8 milhões), (c) aos valores a receber dos ativos de transmissão de energia elétrica da Rede Básica Sistema Existente - RBSE e das instalações de conexão e Demais Instalações de Transmissão - RPC, em decorrência do reconhecimento dos efeitos da Portaria MME nº 120 (R\$ 1.187,0 milhões) e (d) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagás (R\$ 83,4 milhões). Em 31 de dezembro de 2016, o saldo da conta totalizou R\$ 3.813,9 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 10).

#### **Contas a Receber Vinculadas à Indenização da Concessão**

Essa conta refere-se ao residual dos ativos de geração que tiveram a concessão vencida em 2015 (UHE Rio dos Patos, UHE GPS e UHE Mourão I). Em 31 de dezembro de 2016, o montante registrado nessa conta era de R\$ 67,4 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 11).

#### **Investimento, Imobilizado e Intangível**

O saldo na conta “investimentos” apresentou aumento de 5,0% até 31 de dezembro de 2016, reflexo da equivalência patrimonial e dos aportes registrados no período. A conta “imobilizado” cresceu 2,8% em função da entrada de novos ativos, conforme o programa de investimentos da Companhia, líquido da cota de depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou crescimento de 5,1% devido aos investimentos em novos ativos realizados no período.

## 3.2 Balanço Patrimonial - Ativo

|                                                        | R\$ mil           |                   |                   |                |                |
|--------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|----------------|
| Ativo                                                  | dez/16<br>(1)     | set/16<br>(2)     | dez/15<br>(3)     | Var.%<br>(1/2) | Var.%<br>(1/3) |
| <b>CIRCULANTE</b>                                      | <b>4.402.990</b>  | <b>4.881.893</b>  | <b>6.933.397</b>  | <b>(9,8)</b>   | <b>(36,5)</b>  |
| Caixa e equivalentes de caixa                          | 982.073           | 1.417.706         | 1.480.727         | (30,7)         | (33,7)         |
| Títulos e Valores Mobiliários                          | 302.398           | 337.224           | 406.274           | (10,3)         | (25,6)         |
| Cauções e depósitos vinculados                         | 1.294             | 1.672             | 2.000             | (22,6)         | (35,3)         |
| Clientes                                               | 2.217.355         | 2.298.685         | 3.032.827         | (3,5)          | (26,9)         |
| Dividendos a receber                                   | 71.758            | 27.796            | 40.345            | 158,2          | 77,9           |
| Repasse CRC ao Estado do Paraná                        | -                 | -                 | 111.663           | -              | -              |
| Ativos Financeiros Setoriais Líquidos                  | -                 | -                 | 910.759           | -              | -              |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 65.595            | 17.585            | 9.162             | 273,0          | 615,9          |
| Outros créditos                                        | 306.933           | 336.150           | 474.889           | (8,7)          | (35,4)         |
| Estoques                                               | 130.637           | 138.964           | 131.018           | (6,0)          | (0,3)          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | 188.952           | 139.808           | 194.244           | 35,2           | (2,7)          |
| Outros tributos correntes a recuperar                  | 67.931            | 81.662            | 70.725            | (16,8)         | (4,0)          |
| Despesas antecipadas                                   | 39.096            | 41.126            | 49.282            | (4,9)          | (20,7)         |
| Partes Relacionadas                                    | 28.968            | 43.515            | 19.482            | (33,4)         | 48,7           |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                  | <b>26.031.219</b> | <b>25.615.690</b> | <b>22.014.260</b> | <b>1,6</b>     | <b>18,2</b>    |
| <b>Realizável a Longo Prazo</b>                        | <b>8.302.154</b>  | <b>7.276.307</b>  | <b>4.951.792</b>  | <b>14,1</b>    | <b>67,7</b>    |
| Títulos e Valores Mobiliários                          | 195.096           | 189.241           | 91.117            | 3,1            | 114,1          |
| Outros investimentos temporários                       | 408.297           | -                 | -                 | -              | -              |
| Cauções e depósitos vinculados                         | 73.074            | 77.101            | 86.137            | (5,2)          | (15,2)         |
| Clientes                                               | 270.786           | 103.321           | 75.062            | 162,1          | 260,7          |
| Repasse CRC ao Estado do Paraná                        | 1.522.735         | 1.476.618         | 1.271.579         | 3,1            | 19,8           |
| Depósitos judiciais                                    | 657.603           | 592.359           | 719.927           | 11,0           | (8,7)          |
| Ativos Financeiros Setoriais Líquidos                  | -                 | -                 | 134.903           | -              | -              |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 3.748.335         | 3.520.473         | 1.358.451         | 6,5            | 175,9          |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | 67.401            | 59.339            | 219.556           | 13,6           | (69,3)         |
| Outros créditos                                        | 73.551            | 43.708            | 31.614            | 68,3           | 132,7          |
| Imposto de renda e contribuição social                 | 169.967           | 165.671           | 94.686            | 2,6            | 79,5           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos       | 803.477           | 723.125           | 537.562           | 11,1           | 49,5           |
| Outros tributos correntes a recuperar                  | 131.108           | 128.318           | 112.902           | 2,2            | 16,1           |
| Despesas antecipadas                                   | 25.583            | 29.467            | 25.493            | (13,2)         | -              |
| Partes Relacionadas                                    | 155.141           | 167.566           | 192.803           | (7,4)          | (19,5)         |
| <b>Investimentos</b>                                   | <b>2.334.950</b>  | <b>2.750.672</b>  | <b>2.224.710</b>  | <b>(15,1)</b>  | <b>5,0</b>     |
| <b>Imobilizado</b>                                     | <b>8.934.303</b>  | <b>9.169.506</b>  | <b>8.692.682</b>  | <b>(2,6)</b>   | <b>2,8</b>     |
| <b>Intangível</b>                                      | <b>6.459.812</b>  | <b>6.419.205</b>  | <b>6.145.076</b>  | <b>0,6</b>     | <b>5,1</b>     |
| <b>TOTAL</b>                                           | <b>30.434.209</b> | <b>30.497.583</b> | <b>28.947.657</b> | <b>(0,2)</b>   | <b>5,1</b>     |

### 3.3 Endividamento

#### Dívida Bruta

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 8.837,1 milhões em 31 de dezembro de 2016, aumento de 13,9% em comparação com os R\$ 7.761,0 milhões registrados em 2015. Esse aumento deve-se a emissão de debêntures da Copel GeT (R\$ 1.000,0 milhões) e dos parques eólicos do complexo Eólico Brisa Potiguar (R\$ 302,2 milhões). Por outro lado, as amortizações e pagamentos dos encargos amenizaram o crescimento da dívida.

Em 31 de dezembro de 2016, o endividamento bruto da Companhia representava 58,3% do patrimônio líquido consolidado, o qual era de R\$ 15.155,4 milhões, equivalente a R\$ 55,38 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA). A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

|                   |                                 | R\$ mil          |              |
|-------------------|---------------------------------|------------------|--------------|
|                   |                                 | Total            | Composição % |
| Moeda Nacional    | Eletrobras - COPEL              | 49.315           | 0,6          |
|                   | FINEP                           | 22.026           | 0,2          |
|                   | BNDES                           | 1.692.775        | 19,2         |
|                   | Banco do Brasil S/A e outros    | 1.609.763        | 18,2         |
|                   | Debêntures e Notas Promissórias | 5.372.718        | 60,8         |
|                   | <b>Total</b>                    | <b>8.746.597</b> | <b>99,0</b>  |
| Moeda Estrangeira | Tesouro Nacional                | 90.505           | 1,0          |
|                   | <b>Total</b>                    | <b>90.505</b>    | <b>1,0</b>   |
| <b>TOTAL</b>      |                                 | <b>8.837.102</b> | <b>100,0</b> |

A seguir demonstramos o vencimento das parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

|                   |                  | R\$ mil          |                  |                |                |                |                  |                  |
|-------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
|                   |                  | Curto Prazo      |                  | Longo Prazo    |                |                |                  |                  |
|                   |                  | 2017             | 2018             | 2019           | 2020           | 2021           | 2022             | A partir de 2023 |
| Moeda Nacional    | 2.601.104        | 2.255.359        | 1.735.931        | 521.750        | 182.772        | 203.597        | 1.246.084        | 8.746.597        |
| Moeda Estrangeira | 836              | -                | -                | -              | -              | -              | 89.669           | 90.505           |
| <b>TOTAL</b>      | <b>2.601.940</b> | <b>2.255.359</b> | <b>1.735.931</b> | <b>521.750</b> | <b>182.772</b> | <b>203.597</b> | <b>1.335.753</b> | <b>8.837.102</b> |

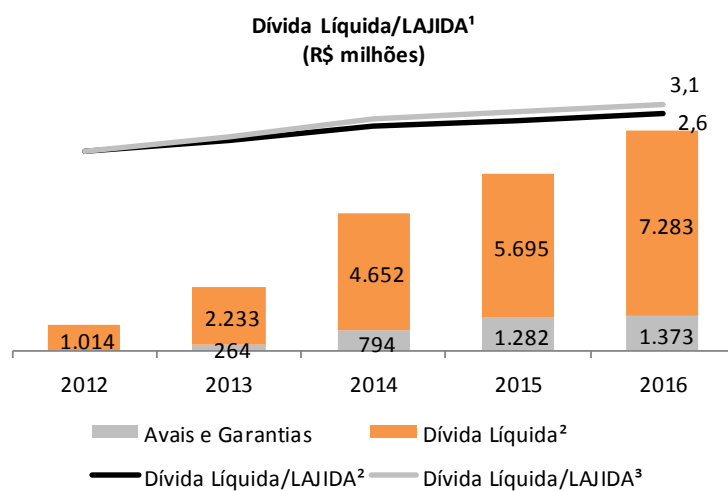
## Avais e Garantias

Até 31 de dezembro de 2016, a Companhia concedeu R\$ 1.373,1 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

|                                                     | R\$ mil          |                  |                  |                |                |
|-----------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
| Avais e Garantias <sup>1</sup>                      | dez/16<br>(1)    | set/16<br>(2)    | dez/15<br>(3)    | Var.%<br>(1/2) | Var.%<br>(1/3) |
| Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.         | 66.802           | 67.190           | 67.559           | (0,6)          | (1,1)          |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A.                  | 38.230           | 38.982           | 41.246           | (1,9)          | (7,3)          |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.  | 63.171           | 64.146           | 68.514           | (1,5)          | (7,8)          |
| Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.   | 392.164          | 395.367          | 322.784          | (0,8)          | 21,5           |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.    | 190.343          | 204.995          | 196.846          | (7,1)          | (3,3)          |
| Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.            | 15.573           | 15.894           | 16.859           | (2,0)          | (7,6)          |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.              | 244.998          | 234.926          | 245.356          | 4,3            | (0,1)          |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A.              | 148.872          | 148.118          | 134.263          | 0,5            | 10,9           |
| Marumbi Transmissora de Energia S.A.                | 38.689           | 39.549           | 42.143           | (2,2)          | (8,2)          |
| Cantareira Transmissora de Energia S.A.             | 32.192           | -                | -                | -              | -              |
| Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A. | 142.030          | 147.237          | 146.719          | (3,5)          | (3,2)          |
| <b>TOTAL</b>                                        | <b>1.373.064</b> | <b>1.356.404</b> | <b>1.282.289</b> | <b>1,2</b>     | <b>7,1</b>     |

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel nos empreendimentos.

A dívida líquida consolidada da Copel (empréstimos, financiamentos, debêntures, avais e garantias, menos disponibilidades) e a relação Dívida Líquida/LAJIDA são demonstradas no gráfico a seguir:



<sup>1</sup> LAJIDA 12 meses / Considera Equivalência Patrimonial

<sup>2</sup> Não considera avais e garantias

<sup>3</sup> Considera avais e garantias

|                                   | R\$ mil   |           |           |           |           |
|-----------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                                   | 2012      | 2013      | 2014      | 2015      | 2016      |
| Dívida Líquida Total <sup>1</sup> | 1.014.402 | 2.497.172 | 5.446.685 | 6.977.022 | 8.656.231 |

<sup>1</sup> Considera avais, garantias e cauções.

## Dívida por Subsidiária

A tabela a seguir apresenta a dívida bruta e a dívida líquida das subsidiárias:

|                       | R\$ mil          |                  |                |                  |                  |                  |
|-----------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
|                       | GeT              | DIS              | Telecom        | Holding          | Outras           | Total            |
| Dívida Total          | 4.068.168        | 1.817.684        | 196.210        | 2.032.459        | 722.581          | 8.837.102        |
| Avais e Garantias     | 101.401          | -                | -              | 1.271.663        | -                | 1.373.064        |
| Disponibilidade       | 231.283          | 405.351          | 12.651         | 46.373           | 858.277          | 1.553.935        |
| <b>Dívida Líquida</b> | <b>3.938.286</b> | <b>1.412.333</b> | <b>183.559</b> | <b>3.257.749</b> | <b>(135.696)</b> | <b>8.656.231</b> |

## Contas a pagar vinculadas à concessão

### Utilização do Bem Público

Refere-se aos encargos de outorga de concessão pela Utilização do Bem Público (UBP) incorridos a partir da assinatura do contrato de concessão do empreendimento até a data final da concessão.

| R\$ mil |         |              |                   |         |         |
|---------|---------|--------------|-------------------|---------|---------|
| Mauá    | Colíder | Baixo Iguaçu | PCHs <sup>1</sup> | Elejor  | Total   |
| 16.235  | 22.783  | 6.299        | 1.853             | 518.372 | 565.542 |

<sup>1</sup>Referente às PCHs Cavernoso, Apucarantina, Chaminé e Derivação Rio Jordão.

## Provisões para Litígios

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Copel, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para litígios sobre as causas cuja probabilidade de perda é considerada provável. Os saldos das provisões para litígios são os seguintes:

|                                 | R\$ mil          |                  |                  |                |                |
|---------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
| Perdas Prováveis - Consolidado  | dez/16<br>(1)    | set/16<br>(2)    | dez/15<br>(3)    | Var %<br>(1/2) | Var %<br>(1/3) |
| Fiscais                         | 204.882          | 175.398          | 327.048          | 16,8           | (37,4)         |
| Trabalhistas                    | 458.901          | 512.289          | 408.133          | (10,4)         | 12,4           |
| Benefícios a Empregados         | 42.366           | 76.360           | 104.480          | (44,5)         | (59,5)         |
| Cíveis                          | 465.804          | 540.891          | 598.637          | (13,9)         | (22,2)         |
| Cíveis e direito administrativo | 295.484          | 368.053          | 325.217          | (19,7)         | (9,1)          |
| Servidões de passagem           | 99.380           | 96.287           | 62.869           | 3,2            | 58,1           |
| Desapropriações e patrimoniais  | 65.712           | 70.449           | 196.895          | (6,7)          | (66,6)         |
| Consumidores                    | 5.228            | 6.102            | 13.656           | (14,3)         | (61,7)         |
| Ambientais                      | 1.432            | 1.134            | 868              | 26,3           | 65,0           |
| Regulatórias                    | 67.958           | 58.583           | 55.770           | 16,0           | 21,9           |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>1.241.343</b> | <b>1.364.655</b> | <b>1.494.936</b> | <b>(9,0)</b>   | <b>(17,0)</b>  |

As causas classificadas como perdas possíveis, estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 2.559,9 milhões ao final de dezembro de 2016, montante 35,5% menor que o registrado em dezembro de 2015 (R\$ 3.971,6 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: regulatórias (R\$ 765,9

milhões); fiscais (R\$ 752,6 milhões); cíveis (R\$ 594,2 milhões); trabalhistas (R\$ 423,5 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 23,6 milhões).

### 3.4 Balanço Patrimonial - Passivo

|                                                          | R\$ mil           |                   |                   |               |               |
|----------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|---------------|
| Passivo                                                  | dez/16            | set/16            | dez/15            | Var.%         | Var.%         |
|                                                          | (1)               | (2)               | (3)               | (1/2)         | (1/3)         |
| <b>CIRCULANTE</b>                                        | <b>5.656.036</b>  | <b>4.632.126</b>  | <b>4.789.118</b>  | <b>22,1</b>   | <b>18,1</b>   |
| Obrigações sociais e trabalhistas                        | 287.797           | 261.331           | 258.401           | 10,1          | 11,4          |
| Fornecedores                                             | 1.255.639         | 1.206.386         | 1.613.126         | 4,1           | (22,2)        |
| Imposto de renda e contribuição social                   | 41.454            | 97.773            | 311.916           | (57,6)        | (86,7)        |
| Outras obrigações fiscais                                | 294.994           | 211.305           | 340.948           | 39,6          | (13,5)        |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                 | 2.601.940         | 1.978.389         | 1.232.563         | 31,5          | 111,1         |
| Dividendo mínimo obrigatório a pagar                     | 266.831           | 19.133            | 346.007           | -             | (22,9)        |
| Benefícios pós-emprego                                   | 47.894            | 43.221            | 43.323            | 10,8          | 10,6          |
| Encargos do consumidor a recolher                        | 141.712           | 144.357           | 277.458           | (1,8)         | (48,9)        |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 231.513           | 159.552           | 167.881           | 45,1          | 37,9          |
| Contas a pagar vinculadas à concessão                    | 66.210            | 62.033            | 61.786            | 6,7           | 7,2           |
| Passivos financeiros setoriais líquidos                  | 155.261           | 193.402           | -                 | (19,7)        | -             |
| Outras contas a pagar                                    | 264.791           | 255.244           | 135.709           | 3,7           | 95,1          |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                    | <b>9.622.727</b>  | <b>10.256.259</b> | <b>9.574.061</b>  | <b>(6,2)</b>  | <b>0,5</b>    |
| Fornecedores                                             | 36.711            | 5.923             | 5.923             | 519,8         | 519,8         |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos         | 178.430           | 212.171           | 214               | -             | -             |
| Outras Obrigações fiscais                                | 303.146           | 237.529           | 257.273           | 27,6          | 17,8          |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                 | 6.235.162         | 6.782.981         | 6.528.425         | (8,1)         | (4,5)         |
| Benefícios pós-emprego                                   | 721.971           | 616.053           | 551.337           | 17,2          | 30,9          |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 252.376           | 304.883           | 231.112           | (17,2)        | 9,2           |
| Contas a pagar vinculadas à concessão                    | 499.332           | 501.965           | 473.879           | (0,5)         | 5,4           |
| Passivos financeiros setoriais líquidos                  | 123.731           | 165.205           | -                 | (25,1)        | -             |
| Outras contas a pagar                                    | 30.525            | 64.894            | 30.962            | (53,0)        | -             |
| Provisões para litígios                                  | 1.241.343         | 1.364.655         | 1.494.936         | (9,0)         | (17,0)        |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                | <b>15.155.446</b> | <b>15.609.198</b> | <b>14.584.478</b> | <b>(2,9)</b>  | <b>3,9</b>    |
| <b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b> | <b>14.864.165</b> | <b>15.284.598</b> | <b>14.245.728</b> | <b>(2,8)</b>  | <b>4,3</b>    |
| Capital Social                                           | 7.910.000         | 6.910.000         | 6.910.000         | 14,5          | 14,5          |
| Ajustes de avaliação patrimonial                         | 998.466           | 1.063.223         | 1.177.372         | (6,1)         | (15,2)        |
| Reserva legal                                            | 792.716           | 744.784           | 744.784           | 6,4           | 6,4           |
| Reserva de retenção de lucros                            | 5.162.983         | 5.413.572         | 5.413.572         | (4,6)         | (4,6)         |
| Lucros acumulados                                        | -                 | 1.153.019         | -                 | -             | -             |
| <b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>       | <b>291.281</b>    | <b>324.600</b>    | <b>338.750</b>    | <b>(10,3)</b> | <b>(14,0)</b> |
| <b>TOTAL</b>                                             | <b>30.434.209</b> | <b>30.497.583</b> | <b>28.947.657</b> | <b>(0,2)</b>  | <b>5,1</b>    |

## 4. Desempenho das Principais Empresas

### 4.1 Copel Geração e Transmissão

No 4T16, a receita operacional da Copel GeT cresceu 20,6%, atingindo R\$ 876,1 milhões, em decorrência, principalmente: (a) do maior número de contratos bilaterais e consumidores livres, alinhado ao maior preço praticado nesses segmentos, (b) da entrada em operação de novos ativos de transmissão, e (c) do reajuste aplicado à RAP em julho de 2016.

Os custos e despesas operacionais atingiram R\$ 593,4 milhões, ante os R\$ 35,4 milhões registrados no 4T15, e derivaram, sobretudo, (a) do registro de provisões no montante de R\$ 111,9 milhões, reflexo, essencialmente, de provisões para *impairment*, frente a reversão de R\$ 318,9 milhões no 4T15 (resultado, basicamente, do litígio da Ivaí Engenharia e reversão de *impairment*), (b) do “efeito base de comparação” nos custos com “energia comprada para revenda”, devido ao reconhecimento, no 4T15, de R\$ 134,7 milhões como recuperação de custo referente à repactuação do risco hidrológico (GSF), e (c) do aumento de 25,6% nos custos com pessoal e administradores, resultado do reajuste aplicado aos salários a partir de outubro de 2016, da reorganização corporativa ocorrida em fevereiro de 2016 e da provisão de R\$ 11,0 milhões relacionados à adesão de 44 empregados ao Programa de Desligamento Incentivado – PDI. Tais aumentos foram parcialmente compensados pela redução de 35,4% em “outros custos e despesas operacionais”, oriunda da atualização do valor novo de reposição das usinas que tiveram a concessão vencida em 2014 e 2015, do menor gasto com doações, contribuições e subvenções e da recuperação de despesas relacionadas a remuneração e ressarcimento de energia.

O resultado de equivalência patrimonial foi negativo em R\$ 363,3 milhões, o que é decorrente do registro de R\$ 355,9 milhões relacionados a redução ao valor recuperável (*impairment*) do Complexo Eólico Cutia e da UEG Araucária e do saldo de R\$ 32,4 milhões de prejuízo dos parques eólicos e a termelétrica de Araucária. Em contraponto, o resultado das SPEs de linhas de transmissão (R\$ 25,0 milhões) compensou parcialmente esses fatores. No 4T16, a Copel GeT apresentou prejuízo de R\$ 144,2 milhões e LAJIDA negativo de R\$ 18,4 milhões.

| Principais Indicadores                       | 4T16<br>(1) | 3T16<br>(2) | 4T15<br>(3) | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4) | 2015<br>(5) | Var.%<br>(4/5) |
|----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|-------------|-------------|----------------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)    | 876,1       | 554,4       | 726,3       | 20,6           | 3.935,3     | 2.890,7     | 36,1           |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (593,4)     | (460,5)     | (35,4)      | -              | (1.885,0)   | (1.603,6)   | 17,5           |
| Resultado Operacional (R\$ milhões)          | (189,1)     | 35,8        | 370,1       | -              | 1.340,1     | 1.296,4     | 3,4            |
| Lucro Líquido (R\$ milhões)                  | (144,2)     | 44,9        | 323,0       | -              | 904,5       | 1.027,4     | (12,0)         |
| LAJIDA (R\$ milhões)                         | (18,4)      | 216,5       | 680,9       | -              | 2.058,4     | 1.754,7     | 17,3           |
| Margem Operacional                           | -           | 6,5%        | 51,0%       | -              | 34,1%       | 44,8%       | (24,1)         |
| Margem Líquida                               | -           | 8,1%        | 44,5%       | -              | 23,0%       | 35,5%       | (35,3)         |
| Margem LAJIDA                                | -           | 39,1%       | 93,7%       | -              | 52,3%       | 60,7%       | (13,8)         |
| Programa de Investimento (R\$ milhões)       | 297,4       | 486,3       | 527,8       | (43,6)         | 1.879,2     | 1.373,3     | 36,8           |

No acumulado de 2016, a Copel GeT registrou receita operacional de R\$ 3.935,3 milhões, aumento de 36,1%. Os custos e despesas operacionais apresentaram aumento de 17,5%, totalizando R\$ 1.885,0 milhões. O Lucro líquido atingiu R\$ 904,5 milhões, retração de 12,0%, enquanto o LAJIDA totalizou R\$ 2.058,4 milhões, aumento de 17,3% em relação ao verificado em 2015. Esse resultado é explicado, essencialmente, pelo reconhecimento de R\$ 809,7 milhões na receita operacional referente à indenização da RBSE.

### Copel Geração e Transmissão - LAJIDA Ajustado

Desconsiderando os efeitos não recorrentes do período, o LAJIDA da Copel Geração e Transmissão seria de R\$ 387,2 milhões, 25,0% maior que o resultado ajustado do mesmo período do ano passado.

|                                                             | R\$ milhões   |              |                |                |                |                |
|-------------------------------------------------------------|---------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| LAJIDA Ajustado                                             | 4T16<br>(1)   | 4T15<br>(2)  | Var.%<br>(1/2) | 2016<br>(3)    | 2015<br>(4)    | Var.%<br>(3/4) |
| <b>LAJIDA</b>                                               | <b>(18,4)</b> | <b>680,9</b> | <b>-</b>       | <b>2.058,4</b> | <b>1.754,7</b> | <b>17,3</b>    |
| (-) Repactuação GSF                                         | -             | (95,3)       | -              | -              | (95,3)         | -              |
| (-) Reversão Provisão - Ivaí Engenharia                     | -             | (209,9)      | -              | -              | (209,9)        | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment GeT                               | 96,1          | (66,0)       | -              | 96,1           | (66,0)         | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment UEG Araucária (60%)               | 41,4          | -            | -              | 41,4           | -              | -              |
| (-)/+ Teste de Impairment - Parques Eólicos                 | 314,4         | -            | -              | 314,4          | -              | -              |
| (-)/+ Remensuração da Indenização das Concessões de Geração | (8,1)         | -            | -              | (8,1)          | -              | -              |
| (-)/+ Remensuração do ativo financeiro RBSE                 | (38,3)        | -            | -              | (809,7)        | -              | -              |
| <b>LAJIDA Ajustado</b>                                      | <b>387,2</b>  | <b>309,6</b> | <b>25,0</b>    | <b>1.692,5</b> | <b>1.383,4</b> | <b>22,3</b>    |

## 4.2 Copel Distribuição

No 4T16, a receita operacional da Copel Distribuição reduziu 8,0%, alcançando R\$ 2.373,1 milhões. Esse resultado decorre, principalmente, (a) da queda de 35,1% na receita de fornecimento, derivada da retração de 13,4% no mercado cativo da Copel Distribuição no 4T16, somada à redução média de 12,9% na tarifa aplicada a partir de 24 de junho de 2016, e (b) pela retração de 39,3% no reconhecimento do “valor justo do ativo indenizável da concessão”, proveniente da renovação do contrato de concessão em dezembro de 2015, a qual reduziu o saldo do ativo financeiro. Neste trimestre, o reconhecimento do “valor justo do ativo indenizável da concessão” deixou de compor as Receitas Financeiras, no Resultado Financeiro, e passou a ser lançada como Receita Operacional.

Em contrapartida, tais reduções foram atenuadas pelo: (a) acréscimo de 57,2% na receita de suprimento, devido ao maior nível de sobrecontratação no período (1.357 GWh vendidos no mercado de curto prazo no 4T16 ante 583 GWh no 4T15), (b) pelo aumento de 18,3% na receita de disponibilidade de rede elétrica, reflexo do resultado do 4º ciclo de revisão tarifária, e (c) pelo resultado positivo de R\$ 110,8 milhões em ativos e passivos financeiros setoriais contra o registro negativo de R\$ 121,2 milhões no 4T15.

Os custos e despesas operacionais apresentaram redução de 2,6%, alcançando R\$ 2.215,9 milhões no período e retratam, sobretudo, (a) redução de 47,8% com encargos de uso da rede, em razão dos menores custos com encargos de serviços do sistema (ESS) devido ao menor despacho térmico fora da ordem de mérito, e (b)

registro de R\$ 8,5 milhões em provisões e reversões (ante R\$ 58,4 milhões no 4T15), composto, principalmente, por R\$ 49,0 milhões relacionados a PCLD, parcialmente compensado pela reversão líquida de R\$ 40,9 milhões relacionada a questões cíveis, administrativas, trabalhistas e regulatórias. A redução nos custos e despesas operacionais foi parcialmente compensada pelo (a) aumento de 6,8% com compra de energia em função do maior risco hidrológico (GSF de 87,7% no 4T16 ante 94,7% no 4T15), (b) pelo registro de R\$ 56,2 milhões em outros custos e despesas operacionais, devido ao aumento de indenizações e de perdas não provisionadas na desativação e alienação de bens e direitos, e (c) pelo aumento de 9,5% nos custos com pessoal e administradores, reflexo do reajuste salarial praticado em outubro de 2016 e da provisão de R\$ 16,6 milhões relacionados à adesão de 122 empregados ao Programa de Desligamento Incentivado – PDI.

Já o resultado financeiro foi negativo em R\$ 120,6 milhões ante R\$ 165,3 milhões negativos no 4T15. Com isso, a Copel Distribuição registrou lucro de R\$ 70,7 milhões e LAJIDA de R\$ 226,2 milhões no 4T16.

| Principais Indicadores                       | 4T16<br>(1) | 3T16<br>(2) | 4T15<br>(3) | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4) | 2015<br>(5) | Var.%<br>(4/5) |
|----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|-------------|-------------|----------------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)    | 2.373,1     | 2.164,0     | 2.580,5     | (8,0)          | 8.344,8     | 9.797,9     | (14,8)         |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (2.215,9)   | (2.145,9)   | (2.275,2)   | (2,6)          | (8.502,4)   | (9.516,4)   | (10,7)         |
| Resultado Operacional (R\$ milhões)          | 36,5        | (11,5)      | 140,1       | (73,9)         | (130,6)     | 295,6       | -              |
| Lucro Líquido (R\$ milhões)                  | 70,7        | (126,6)     | 107,9       | (34,5)         | (159,3)     | 206,1       | -              |
| LAJIDA (R\$ milhões)                         | 226,2       | 88,1        | 366,1       | (38,2)         | 116,6       | 525,1       | (77,8)         |
| Margem Operacional                           | 1,5%        | -           | 5,4%        | (71,6)         | -           | 3,0%        | -              |
| Margem Líquida                               | 3,0%        | -           | 4,2%        | (28,7)         | -           | 2,1%        | -              |
| Margem LAJIDA                                | 9,5%        | 4,1%        | 14,2%       | (32,8)         | 1,4%        | 5,4%        | (73,9)         |
| Programa de Investimento (R\$ milhões)       | 224,4       | 208,8       | 170,1       | 31,9           | 777,1       | 656,4       | 18,4           |

Em 2016, a Copel Distribuição registrou receita líquida de R\$ 8.344,8 milhões, decréscimo de 14,8%, devido a redução tarifária de 12,87% e ao resultado da conta de ativos e passivos financeiros setoriais, principalmente no primeiro semestre de 2016. Os custos e despesas operacionais apresentaram redução de 10,7%, atingindo R\$ 8.502,4 milhões, principalmente em função dos menores custos com compra de energia em 2016. Com isso, a Companhia registrou prejuízo de R\$ 159,3 milhões contra um lucro de R\$ 206,1 milhões em 2015. O LAJIDA fechou 2016 em R\$ 116,6 milhões, ante um LAJIDA de R\$ 525,1 milhões em 2015.

Em 2016 o resultado da Copel Distribuição também foi impactado pela frustração de receita de R\$ 89,2 milhões e pelo registro de R\$ 123,0 milhões em PCLD acima da cobertura tarifária.

## Copel Distribuição - LAJIDA Ajustado

Desconsiderando os efeitos não recorrentes do período, o LAJIDA da Copel Distribuição seria de R\$ 134,9 milhões no 4T16, 49,5% menor que o resultado ajustado do mesmo período do ano passado.

|                                                                    | R\$ milhões  |              |                |              |              |                |
|--------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| LAJIDA Ajustado                                                    | 4T16<br>(1)  | 4T15<br>(2)  | Var.%<br>(1/2) | 2016<br>(3)  | 2015<br>(4)  | Var.%<br>(3/4) |
| <b>LAJIDA</b>                                                      | <b>226,2</b> | <b>366,1</b> | <b>(38,2)</b>  | <b>116,6</b> | <b>525,1</b> | <b>(77,8)</b>  |
| +/-) Reclassificação Valor justo do ativo indenizável da concessão | (128,4)      | (136,0)      | (5,6)          | -            | -            | -              |
| +/-) Amortização 7/30 dias IRT 2015                                | -            | -            | -              | (15,5)       | 15,5         | -              |
| +/-) Resultado do IRT 2016                                         | -            | -            | -              | 33,8         | (33,8)       | -              |
| +/-) Recontabilização ajustes judiciais (CCEE)                     | -            | -            | -              | 44,0         | (44,0)       | -              |
| +/-) PCLD adicional à cobertura tarifária                          | 37,1         | 26,1         | 42,2           | 123,0        | 57,0         | 115,8          |
| (+) Saneamento de materiais e desativação de ativos                | -            | 11,0         | -              | -            | 11,0         | -              |
| <b>LAJIDA Ajustado</b>                                             | <b>134,9</b> | <b>267,2</b> | <b>(49,5)</b>  | <b>301,9</b> | <b>530,8</b> | <b>(43,1)</b>  |

## 4.3 Copel Telecomunicações

A receita operacional da Copel Telecomunicações atingiu R\$ 88,3 milhões no 4T16 (avanço de 29,7%), em decorrência, principalmente, da ampliação da área de atuação e do atendimento a novos clientes. Os custos e despesas operacionais aumentaram 13,7%, alcançando R\$ 72,9 milhões. Esse aumento foi influenciado pelo crescimento(a) de 13,9% nos custos com pessoal e administradores, como consequência da reorganização corporativa realizada em fevereiro de 2016 e do reajuste salarial aplicado em outubro de 2016, e (b) de 20,2% nos custos com serviços de terceiros, os quais são necessários para a ampliação da área de atuação. O lucro líquido do período cresceu 76,0%, chegando a R\$ 19,7 milhões, enquanto o LAJIDA avançou 98,2%, resultando em R\$ 24,5 milhões.

| Principais Indicadores                       | 4T16<br>(1) | 3T16<br>(2) | 4T15<br>(3) | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4) | 2015<br>(5) | Var.%<br>(4/5) |
|----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|-------------|-------------|----------------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)    | 88,3        | 80,3        | 68,1        | 29,7           | 325,1       | 272,2       | 19,4           |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (72,9)      | (57,4)      | (64,1)      | 13,7           | (241,8)     | (203,9)     | 18,6           |
| Resultado Operacional (R\$ milhões)          | 16,1        | 18,9        | 2,4         | 560,3          | 73,7        | 67,8        | 8,6            |
| Lucro Líquido (R\$ milhões)                  | 19,7        | 12,7        | 11,2        | 76,0           | 58,3        | 54,6        | 6,8            |
| LAJIDA (R\$ milhões)                         | 24,5        | 31,5        | 12,4        | 98,2           | 117,9       | 99,9        | 18,1           |
| Margem Operacional                           | 18,3%       | 23,5%       | 3,6%        | 409,2          | 22,7%       | 24,9%       | (9,1)          |
| Margem Líquida                               | 22,3%       | 15,8%       | 16,5%       | 35,7           | 17,9%       | 20,1%       | (10,6)         |
| Margem LAJIDA                                | 27,8%       | 39,2%       | 18,2%       | 52,8           | 36,3%       | 36,7%       | (1,1)          |
| Programa de Investimento (R\$ milhões)       | 44,9        | 85,6        | 25,9        | 73,4           | 193,8       | 105,4       | 83,9           |

Considerando o resultado acumulado em 2016, a Copel Telecom registrou crescimento de 19,4% na receita operacional, totalizando R\$ 325,1 milhões. Já os custos e despesas operacionais atingiram R\$ 241,8 milhões, aumento de 18,6%. A Copel Telecom apresentou lucro líquido de R\$ 58,3 milhões em 2016, 6,8% maior que o registrado em 2015 (R\$ 54,6 milhões), enquanto o LAJIDA apresentou crescimento de 18,1%, totalizando R\$ 117,9 milhões.

## 4.4 UEG Araucária

No 4T16, a UEG Araucária não foi despachada e apresentou custos e despesas operacionais no valor de R\$ 114,0 milhões, provenientes dos custos fixos da planta no trimestre e da provisão de R\$ 69,1 milhões relacionados a *impairment*. Com isso, a UEG Araucária registrou prejuízo de R\$ 74,3 milhões frente ao prejuízo de R\$ 35,5 milhões no 4T15. O LAJIDA ficou negativo em R\$ 108,1 milhões, enquanto que no mesmo período de 2015 foi negativo em R\$ 58,5 milhões. Ver mais detalhes no [Anexo III](#).

| Principais Indicadores                       | 4T16<br>(1) | 3T16<br>(2) | 4T15<br>(3) | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4) | 2015<br>(5) | Var.%<br>(4/5) |
|----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------------|-------------|-------------|----------------|
| Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)    | -           | 1,4         | 27,4        | -              | 57,4        | 1.434,2     | (96,0)         |
| Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões) | (114,0)     | (42,6)      | (91,2)      | 25,0           | (259,3)     | (1.120,5)   | -              |
| Resultado Operacional (R\$ milhões)          | (120,7)     | (28,5)      | (55,8)      | 116,2          | (186,5)     | 363,6       | -              |
| Lucro Líquido (R\$ milhões)                  | (74,3)      | (28,5)      | (35,5)      | 109,2          | (140,1)     | 242,9       | -              |
| LAJIDA (R\$ milhões)                         | (108,1)     | (35,9)      | (58,5)      | 84,8           | (178,4)     | 343,9       | -              |
| Margem Operacional                           | -           | -           | -           | -              | -           | 25,3%       | -              |
| Margem Líquida                               | -           | -           | -           | -              | -           | 16,9%       | -              |
| Margem LAJIDA                                | -           | -           | -           | -              | -           | 24,0%       | -              |

## 4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis de 31 de dezembro de 2016 referentes às principais participações da Copel:

|                                                           | R\$ mil     |                                 |                    |               |
|-----------------------------------------------------------|-------------|---------------------------------|--------------------|---------------|
| Participações - Dez/16                                    | Ativo Total | Patrimônio Líquido <sup>1</sup> | Rec. Oper. Líquida | Lucro Líquido |
| <b>Controladas (Consolida com Copel)</b>                  |             |                                 |                    |               |
| Companhia Paranaense de Gás - Compagás                    | 526.477     | 299.628                         | 542.822            | 4.951         |
| Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.            | 708.688     | 79.701                          | 263.686            | 49.123        |
| UEG Araucária Ltda                                        | 685.438     | 602.763                         | 57.432             | (140.118)     |
| <b>Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)</b> |             |                                 |                    |               |
| Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.                  | 112.601     | 73.005                          | 20.433             | 14.453        |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A.                        | 255.276     | 122.566                         | 38.148             | 16.353        |
| Cantareira Transmissora S.A.                              | 525.446     | 330.314                         | 337.614            | 10.519        |
| Dominó Holdings S.A.                                      | 180.049     | 166.380                         | -                  | 76.512        |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.          | 1.247.036   | 814.225                         | 310.380            | 22.846        |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.        | 513.186     | 249.495                         | 64.428             | 32.518        |
| Marumbi Transmissora de Energia S.A.                      | 185.888     | 118.597                         | 37.559             | 20.235        |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.                    | 1.050.330   | 463.552                         | 570.237            | (5.146)       |
| Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.         | 2.583.118   | 1.616.468                       | 433.833            | 85.531        |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A.                    | 1.284.733   | 600.871                         | 322.855            | 52.439        |
| Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.               | 696.381     | 346.843                         | 56.553             | 9.027         |
| Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.        | 156.422     | 154.209                         | -                  | 8.870         |
| <b>Coligadas (Equivalência Patrimonial)<sup>2</sup></b>   |             |                                 |                    |               |
| Dona Francisca Energética S.A.                            | 151.563     | 142.275                         | 70.208             | 34.312        |
| Foz do Chopim Energética Ltda                             | 48.937      | 39.049                          | 40.762             | 29.847        |

<sup>1</sup> Dados ajustados às práticas da COPEL.

<sup>2</sup> A partir do 4T16 a Sanepar passou a ser classificada como Ativo Financeiro.

## 5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizado em 2016 e o previsto para 2017.

| Subsidiária / SPE                                   | R\$ milhões       |                   |                               |                               |
|-----------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------------------|
|                                                     | Realizado<br>4T16 | Realizado<br>2016 | Previsto <sup>1</sup><br>2016 | Previsto <sup>1</sup><br>2017 |
| Copel Geração e Transmissão                         | 297,4             | 1.879,2           | 1.695,1                       | 570,3                         |
| UHE Colíder                                         | 8,8               | 162,2             | 120,0                         | 24,1                          |
| UHE Baixo Iguaçu                                    | 40,9              | 114,7             | 85,6                          | 20,5                          |
| UHE Gov. Parigot de Souza (GPS) - Leilão nº 12/2015 | -                 | 574,8             | 574,8                         | -                             |
| LT Araraquara / Taubaté                             | 13,1              | 92,0              | 161,6                         | 137,9                         |
| SE Paraguaçu Paulista                               | -                 | 8,0               | 6,7                           | -                             |
| LT Bateias - Curitiba Norte                         | -                 | 29,0              | 11,3                          | -                             |
| LT Foz do Chopim - Realeza                          | 11,4              | 56,0              | 34,7                          | 9,5                           |
| LT Assis - Londrina                                 | 28,3              | 148,2             | 82,8                          | 20,4                          |
| LT Curitiba Leste / Blumenau                        | 0,3               | 3,4               | 11,1                          | 32,1                          |
| Matrinchã Transmissora <sup>2</sup>                 | -                 | 67,3              | 21,6                          | -                             |
| Guaraciaba Transmissora <sup>2</sup>                | 15,8              | 90,6              | 74,7                          | -                             |
| Mata de Santa Genebra Transmissão <sup>2</sup>      | 87,7              | 208,0             | 190,7                         | 101,1                         |
| Cantareira Transmissora <sup>2</sup>                | -                 | 97,4              | 94,3                          | -                             |
| Paranaíba Transmissora <sup>2</sup>                 | 17,1              | 36,7              | 7,3                           | -                             |
| Outros                                              | 73,9              | 191,0             | 217,9                         | 224,7                         |
| Copel Distribuição                                  | 224,4             | 777,1             | 627,0                         | 629,6                         |
| Copel Telecomunicações                              | 44,9              | 193,8             | 176,0                         | 164,3                         |
| Copel Comercialização                               | -                 | -                 | -                             | 0,2                           |
| Copel Renováveis                                    | -                 | -                 | -                             | 1,5                           |
| Holding                                             | -                 | -                 | -                             | 1,6                           |
| Copel Brisa Potiguar                                | 2,0               | 3,4               | 110,2                         | -                             |
| São Bento Energia                                   | -                 | 0,1               | 3,2                           | -                             |
| Cutia Empreendimentos Eólicos                       | 262,0             | 718,7             | 601,3                         | 638,6                         |
| Outras Participações <sup>3</sup>                   | -                 | 3,1               | 24,0                          | 28,8                          |
| <b>TOTAL</b>                                        | <b>830,7</b>      | <b>3.575,4</b>    | <b>3.236,9</b>                | <b>2.034,9</b>                |

<sup>1</sup> Orçamento de capital originalmente aprovado pelo Conselho de Administração. Não considera apropriação de mão de obra própria, encargos e outros.

<sup>2</sup> Referente à participação da Copel nos Empreendimentos.

<sup>3</sup> Inclui Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações entre outros.

## 6. Mercado de Energia e Tarifas

### 6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 22.328 GWh em 2016, o que representa uma redução de 7,1%. A queda foi influenciada pela desaceleração da economia e pela migração de clientes industriais e comerciais para o mercado livre. No quarto trimestre, o consumo de energia no mercado cativo reduziu 13,4%, totalizando 5.204 GWh.

A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

|                       | Nº de consumidores |                  |            | Energia vendida (GWh) |              |               |               |               |              |
|-----------------------|--------------------|------------------|------------|-----------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|
|                       | dez/16             | dez/15           | Var. %     | 4T16                  | 4T15         | Var. %        | 2016          | 2015          | Var. %       |
| Residencial           | 3.597.105          | 3.527.126        | 2,0        | 1.724                 | 1.718        | 0,3           | 6.932         | 6.957         | (0,4)        |
| Industrial            | 82.021             | 88.276           | (7,1)      | 1.149                 | 1.757        | (34,6)        | 5.753         | 6.929         | (17,0)       |
| Comercial             | 382.121            | 376.959          | 1,4        | 1.197                 | 1.371        | (12,7)        | 5.059         | 5.530         | (8,5)        |
| Rural                 | 360.066            | 368.297          | (2,2)      | 526                   | 548          | (4,1)         | 2.180         | 2.256         | (3,4)        |
| Outros                | 57.454             | 57.404           | 0,1        | 608                   | 618          | (1,6)         | 2.404         | 2.371         | 1,4          |
| <b>Mercado Cativo</b> | <b>4.478.767</b>   | <b>4.418.062</b> | <b>1,4</b> | <b>5.204</b>          | <b>6.012</b> | <b>(13,4)</b> | <b>22.328</b> | <b>24.043</b> | <b>(7,1)</b> |

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 02/17 ([link](#)).

### 6.2 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou redução de 2,0% no 4T16 e no ano, conforme verificado na tabela abaixo:

|                                   | Nº de consumidores / Contratos |                  |            | Energia vendida (GWh) |              |              |               |               |              |
|-----------------------------------|--------------------------------|------------------|------------|-----------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
|                                   | dez/16                         | dez/15           | Var. %     | 4T16                  | 4T15         | Var. %       | 2016          | 2015          | Var. %       |
| Mercado Cativo                    | 4.478.767                      | 4.418.062        | 1,4        | 5.204                 | 6.012        | (13,4)       | 22.328        | 24.043        | (7,1)        |
| Concessionárias e Permissionárias | 6                              | 6                | -          | 141                   | 185          | (23,9)       | 665           | 755           | (11,8)       |
| Consumidores Livres <sup>1</sup>  | 620                            | 129              | 380,6      | 1.694                 | 987          | 71,7         | 5.274         | 4.045         | 30,4         |
| <b>Mercado Fio</b>                | <b>4.479.393</b>               | <b>4.418.197</b> | <b>1,4</b> | <b>7.039</b>          | <b>7.184</b> | <b>(2,0)</b> | <b>28.267</b> | <b>28.843</b> | <b>(2,0)</b> |

<sup>1</sup> Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Distribuição.

### 6.3 Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão, registrou queda de 6,4% em 2016 e de 10,1% no 4T16.

A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

| Classe                         | Mercado      | Energia vendida (GWh) |              |               |               |               |               |
|--------------------------------|--------------|-----------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                |              | 4T16                  | 4T15         | Var. %        | 2016          | 2015          | Var. %        |
| Residencial                    |              | 1.724                 | 1.718        | 0,3           | 6.932         | 6.957         | (0,4)         |
|                                | <b>Total</b> | <b>2.195</b>          | <b>2.697</b> | <b>(18,6)</b> | <b>9.574</b>  | <b>10.823</b> | <b>(11,5)</b> |
| Industrial                     | Cativo       | 1.149                 | 1.757        | (34,6)        | 5.753         | 6.929         | (17,0)        |
|                                | Livre        | 1.046                 | 940          | 11,3          | 3.821         | 3.894         | (1,9)         |
|                                | <b>Total</b> | <b>1.197</b>          | <b>1.374</b> | <b>(12,9)</b> | <b>5.061</b>  | <b>5.542</b>  | <b>(8,7)</b>  |
| Comercial                      | Cativo       | 1.197                 | 1.371        | (12,7)        | 5.059         | 5.530         | (8,5)         |
|                                | Livre        | -                     | 3            | -             | 2             | 12            | (83,1)        |
| Rural                          |              | 526                   | 548          | (4,1)         | 2.180         | 2.256         | (3,4)         |
| Outros                         |              | 608                   | 618          | (1,6)         | 2.404         | 2.371         | 1,4           |
| <b>Fornecimento de Energia</b> |              | <b>6.250</b>          | <b>6.956</b> | <b>(10,1)</b> | <b>26.151</b> | <b>27.949</b> | <b>(6,4)</b>  |

## 6.4 Total de Energia Vendida

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão e dos Complexos Eólicos, em todos os mercados, atingiu 44.520 GWh no ano de 2016, representando um aumento de 1,0%. A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão e Parques Eólicos:

|                                   | Nº de consumidores / contratos |                  |             | Energia vendida (GWh) |               |              |               |               |              |
|-----------------------------------|--------------------------------|------------------|-------------|-----------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
|                                   | dez/16                         | dez/15           | Var. %      | 4T16                  | 4T15          | Var. %       | 2016          | 2015          | Var. %       |
| <b>Copel DIS</b>                  |                                |                  |             |                       |               |              |               |               |              |
| Mercado Cativo                    | 4.478.767                      | 4.418.062        | 1,4         | 5.205                 | 6.012         | (13,4)       | 22.328        | 24.043        | (7,1)        |
| Concessionárias e Permissionárias | 4                              | 4                | -           | 129                   | 172           | (25,0)       | 614           | 699           | (12,1)       |
| CCEE (MCP)                        | -                              | -                | -           | 1.357                 | 533           | 154,6        | 3.607         | 910           | 296,4        |
| <b>Total Copel DIS</b>            | <b>4.478.771</b>               | <b>4.418.066</b> | <b>1,4</b>  | <b>6.691</b>          | <b>6.716</b>  | <b>(0,4)</b> | <b>26.549</b> | <b>25.652</b> | <b>3,5</b>   |
| <b>Copel GeT</b>                  |                                |                  |             |                       |               |              |               |               |              |
| CCEAR (Copel DIS)                 | 1                              | 1                | -           | 42                    | 45            | (6,4)        | 157           | 215           | (26,9)       |
| CCEAR (outras concessionárias)    | 39                             | 39               | -           | 672                   | 1.124         | (40,2)       | 3.348         | 4.457         | (24,9)       |
| Consumidores Livres               | 40                             | 28               | 42,9        | 1.046                 | 943           | 10,9         | 3.823         | 3.906         | (2,1)        |
| Contratos Bilaterais <sup>1</sup> | 30                             | 25               | 20,0        | 1.886                 | 1.590         | 18,6         | 7.682         | 6.675         | 15,1         |
| CCEE (MCP) <sup>2</sup>           | -                              | -                | -           | 367                   | 330           | 11,1         | 1.762         | 2.137         | (17,6)       |
| <b>Total Copel GeT</b>            | <b>110</b>                     | <b>93</b>        | <b>18,3</b> | <b>4.013</b>          | <b>4.033</b>  | <b>(0,5)</b> | <b>16.772</b> | <b>17.391</b> | <b>(3,6)</b> |
| <b>Complexos Eólicos</b>          |                                |                  |             |                       |               |              |               |               |              |
| CCEAR (outras concessionárias)    | 112                            | 112              | -           | 212                   | 212           | -            | 841           | 764           | 10,1         |
| CER                               | 3                              | 3                | -           | 90                    | 90            | -            | 358           | 269           | 33,1         |
| <b>Total Parques Eólicos</b>      | <b>115</b>                     | <b>115</b>       | <b>-</b>    | <b>302</b>            | <b>302</b>    | <b>-</b>     | <b>1.199</b>  | <b>1.033</b>  | <b>16,1</b>  |
| <b>Total Copel Consolidado</b>    | <b>4.478.996</b>               | <b>4.418.274</b> | <b>1,4</b>  | <b>11.006</b>         | <b>11.051</b> | <b>(0,4)</b> | <b>44.520</b> | <b>44.076</b> | <b>1,0</b>   |

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

<sup>1</sup> Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo.

<sup>2</sup> Garantia Física alocada no período, não considera o impacto do GSF.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva.

## 6.5 Fluxos de Energia

### Fluxo de Energia – Copel Dis

|                                     | GWh           |               |            |
|-------------------------------------|---------------|---------------|------------|
| Fluxo de Energia - Copel Dis        | 2016          | 2015          | Var. %     |
| Itaipu                              | 5.958         | 5.941         | 0,3        |
| CCEAR – Copel Geração e Transmissão | 157           | 215           | (27,0)     |
| CCEAR – Outras                      | 13.387        | 14.419        | (7,2)      |
| CCEAR – Leilão de ajuste            | -             | 1.303         | -          |
| CCEE (MCP)                          | -             | 398           | -          |
| Angra                               | 1.026         | 1.051         | (2,4)      |
| CCGF                                | 7.553         | 3.873         | 95,0       |
| Proinfa                             | 593           | 608           | (2,5)      |
| Elejor S.A                          | 1.189         | 1.186         | 0,3        |
| <b>Disponibilidade</b>              | <b>29.863</b> | <b>28.994</b> | <b>3,0</b> |
| Mercado cativo                      | 22.328        | 24.043        | (7,1)      |
| Concessionárias                     | 614           | 699           | (12,2)     |
| CCEE (MCP)                          | 3.607         | 910           | 296,4      |
| Perdas e diferenças                 | 3.314         | 3.342         | (0,8)      |
| Rede básica                         | 488           | 576           | (15,3)     |
| Distribuição                        | 2.510         | 2.422         | 3,6        |
| Alocação de contratos no CG         | 316           | 344           | (8,1)      |

### Fluxo de Energia – Copel GeT

|                              | GWh           |               |            |
|------------------------------|---------------|---------------|------------|
| Fluxo de Energia - Copel GeT | 2016          | 2015          | Var. %     |
| Geração Própria              | 25.850        | 24.960        | 3,6        |
| MRE                          | -             | 144           | -          |
| Dona Francisca               | 141           | 257           | (45,1)     |
| <b>Disponibilidade Total</b> | <b>25.991</b> | <b>25.361</b> | <b>2,5</b> |
| Contratos Bilaterais         | 7.682         | 6.675         | 15,1       |
| CCEAR – COPEL Distribuição   | 157           | 215           | (27,0)     |
| CCEAR – Outras               | 3.348         | 4.457         | (24,9)     |
| Consumidores Livres          | 3.823         | 3.906         | (2,1)      |
| CCEE (MCP)                   | 1.762         | 2.137         | (17,5)     |
| MRE                          | 8.575         | 7.360         | 16,5       |
| Perdas e diferenças          | 644           | 611           | 5,4        |

## Fluxo de Energia – Parques Eólicos

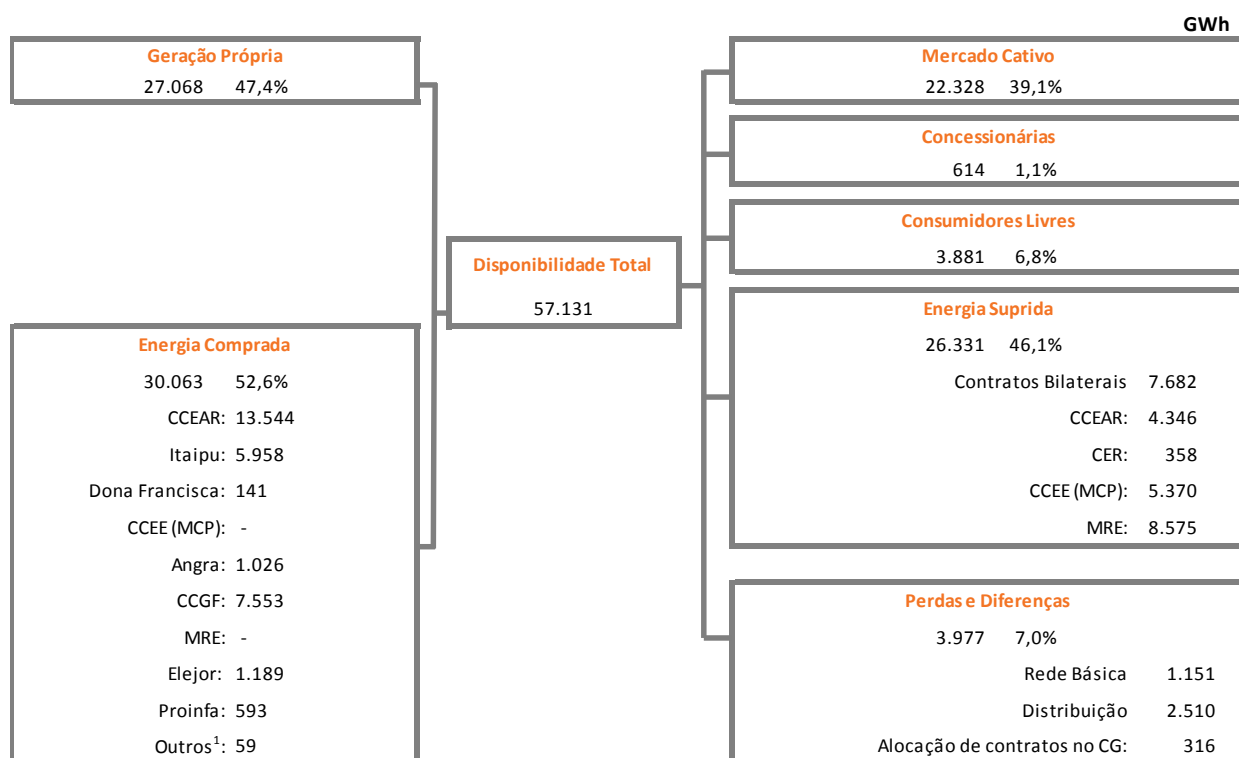
|                                      | GWh        |            |            |
|--------------------------------------|------------|------------|------------|
| Fluxo de Energia - São Bento Energia | 2016       | 2015       | Var. %     |
| Geração Própria                      | 437        | 361        | 21,1       |
| CCEE (MCP)                           | -          | 61         | -          |
| <b>Disponibilidade Total</b>         | <b>437</b> | <b>422</b> | <b>3,6</b> |
| CCEAR – Outras                       | 382        | 381        | 0,3        |
| Perdas e diferenças                  | 55         | 41         | 34,1       |

|                                   | GWh        |            |             |
|-----------------------------------|------------|------------|-------------|
| Fluxo de Energia - Brisa Potiguar | 2016       | 2015       | Var. %      |
| Geração Própria                   | 781        | 301        | 159,5       |
| CCEE (MCP)                        | -          | 256        | -           |
| <b>Disponibilidade Total</b>      | <b>781</b> | <b>557</b> | <b>40,2</b> |
| CCEAR – Outras                    | 459        | 383        | 19,8        |
| CER                               | 358        | 269        | 33,1        |
| Perdas e diferenças               | (36)       | (95)       | (62,1)      |

## Fluxo de Energia – Copel Comercialização

|                              | GWh       |          |          |
|------------------------------|-----------|----------|----------|
| Fluxo de Energia - Copel Com | 2016      | 2015     | Var. %   |
| Outros                       | 59        | -        | -        |
| <b>Disponibilidade Total</b> | <b>59</b> | <b>-</b> | <b>-</b> |
| Consumidores Livres          | 58        | -        | -        |
| CCEE (MCP)                   | 1         | -        | -        |

## Fluxo de Energia Consolidado (Jan/ Dez 2016)



CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

<sup>1</sup>Outros: Energia comprada pela Comercializadora

## 6.6 Tarifas

### Tarifas médias de Suprimento de Energia (CCEARs) – Copel Geração e Transmissão

| Tarifas                                             | Quantidade<br>MW médio | R\$ / MWh     |               |               |                 |                 |
|-----------------------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
|                                                     |                        | dez/16<br>(1) | set/16<br>(2) | dez/15<br>(3) | Var. %<br>(1/2) | Var. %<br>(1/3) |
| <b>Copel Geração e Transmissão</b>                  | <b>334</b>             | <b>187,18</b> | <b>185,79</b> | <b>165,49</b> | <b>0,7</b>      | <b>13,1</b>     |
| Leilão – CCEAR 2008 - 2015                          | -                      | -             | -             | 142,87        | -               | -               |
| Leilão – CCEAR 2009 - 2016                          | 224                    | 178,38        | 177,20        | 163,82        | 0,7             | 8,9             |
| Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)               | 102                    | 203,71        | 201,05        | 186,91        | 1,3             | 9,0             |
| Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)           | 8                      | 222,65        | 215,44        | 205,35        | 3,3             | 8,4             |
| Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)            | -                      | 155,20        | 151,69        | 142,47        | 2,3             | 8,9             |
| <b>Copel Distribuição</b>                           |                        |               |               |               |                 |                 |
| Concessionárias no Estado do Paraná                 | 70                     | 215,32        | 217,14        | 280,38        | (0,8)           | (23,2)          |
| <b>Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento</b> | <b>404</b>             | <b>192,05</b> | <b>191,91</b> | <b>184,80</b> | <b>0,1</b>      | <b>3,9</b>      |

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

## Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

| Tarifas*                              | Quantidade<br>MW médio | R\$ / MWh     |               |               |                 |                 |
|---------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
|                                       |                        | dez/16<br>(1) | set/16<br>(2) | dez/15<br>(3) | Var. %<br>(1/2) | Var. %<br>(1/3) |
| Itaipu <sup>1</sup>                   | 642,9                  | 174,10        | 190,35        | 312,11        | (8,5)           | (44,2)          |
| Leilão 2008 - 2015                    | -                      | -             | -             | 143,96        | -               | -               |
| Leilão 2010 - H30                     | 72,1                   | 204,47        | 210,41        | 192,03        | (2,8)           | 6,5             |
| Leilão 2010 - T15 <sup>2</sup>        | 65,0                   | 143,17        | 187,03        | 196,54        | (23,5)          | (27,2)          |
| Leilão 2011 - H30                     | 59,2                   | 217,72        | 217,82        | 199,59        | -               | 9,1             |
| Leilão 2011 - T15 <sup>2</sup>        | 54,2                   | 177,21        | 225,77        | 302,38        | (21,5)          | (41,4)          |
| Leilão 2012 - T15 <sup>2</sup>        | 115,4                  | 233,91        | 205,01        | 372,07        | 14,1            | (37,1)          |
| Leilão CCEAR 2014 - 2019 <sup>3</sup> | 109,0                  | 139,64        | 138,18        | 133,94        | 1,1             | 4,3             |
| Leilão CCEAR 2014 - 2019 <sup>4</sup> | 215,1                  | 320,12        | 320,12        | 292,93        | -               | 9,3             |
| Leilão 2014 - 36M                     | 128,6                  | 176,64        | 176,64        | 159,60        | -               | 10,7            |
| Leilão 2016 - T20 <sup>2</sup>        | 30,8                   | 151,83        | 149,15        | -             | 1,8             | -               |
| Angra                                 | 116,8                  | 197,79        | 204,39        | 164,88        | (3,2)           | 20,0            |
| CCGF <sup>5</sup>                     | 873,3                  | 66,57         | 69,27         | 28,78         | (3,9)           | 131,3           |
| Santo Antônio                         | 139,5                  | 134,99        | 134,99        | 123,48        | -               | 9,3             |
| Jirau                                 | 232,2                  | 118,73        | 118,73        | 108,61        | -               | 9,3             |
| Outros Leilões <sup>6</sup>           | 324,7                  | 213,11        | 191,75        | 248,63        | 11,1            | (14,3)          |
| Bilaterais                            | 135,4                  | 232,69        | 232,69        | 210,32        | -               | 10,6            |
| <b>Total / Tarifa Média de Compra</b> | <b>3.314,2</b>         | <b>158,49</b> | <b>161,11</b> | <b>182,00</b> | <b>(1,6)</b>    | <b>(12,9)</b>   |

<sup>1</sup> Transporte de Furnas não incluído.

<sup>2</sup> Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

<sup>3</sup> Disponibilidade.

<sup>4</sup> Quantidade.

<sup>5</sup> Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

<sup>6</sup> Preço médio ponderado dos produtos.

\*A tabela foi atualizada para todos os períodos conforme nova metodologia de apuração dos preços médios, resultado da 4ª fase da AP 78/2011 da Aneel, aprovada em 28/03/2016.  
Com PIS e CONFINS

## Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

| Tarifas <sup>1</sup>                | R\$ / MWh     |               |               |                 |                 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
|                                     | dez/16<br>(1) | set/16<br>(2) | dez/15<br>(3) | Var. %<br>(1/2) | Var. %<br>(1/3) |
| Industrial                          | 373,80        | 366,98        | 418,49        | 1,9             | (10,7)          |
| Residencial                         | 421,43        | 421,41        | 492,25        | 0,0             | (14,4)          |
| Comercial                           | 408,16        | 408,88        | 463,32        | (0,2)           | (11,9)          |
| Rural                               | 284,51        | 285,90        | 315,70        | (0,5)           | (9,9)           |
| Outros                              | 308,18        | 306,14        | 357,84        | 0,7             | (13,9)          |
| <b>Tarifa média de fornecimento</b> | <b>380,27</b> | <b>379,04</b> | <b>433,91</b> | <b>0,3</b>      | <b>(12,4)</b>   |

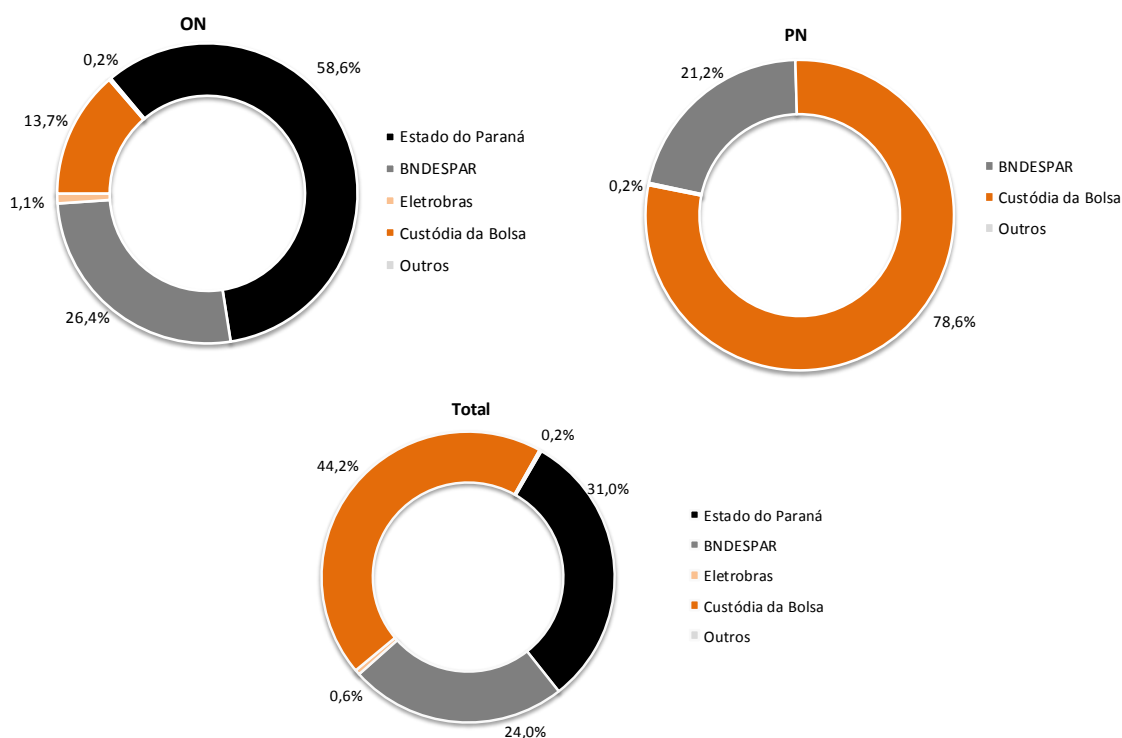
<sup>1</sup> Não considera as bandeiras tarifárias. Líquido de ICMS.

## 7. Mercado de Capitais

### 7.1 Capital Social

O capital social da Copel é de R\$ 7.910,0 milhões, composto por ações sem valor nominal e o número atual de acionistas é de 25.742. Em dezembro de 2016, o capital da Companhia estava assim representado:

| Acionistas        |                |              |            |              |                |              | Mil ações      |              |
|-------------------|----------------|--------------|------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|
|                   | ON             | %            | PNA        | %            | PNB            | %            | TOTAL          | %            |
| Estado do Paraná  | 85.029         | 58,6         | -          | -            | -              | -            | 85.029         | 31,0         |
| BNDESPAR          | 38.299         | 26,4         | -          | -            | 27.282         | 21,3         | 65.581         | 24,0         |
| Eletrobras        | 1.531          | 1,1          | -          | -            | -              | -            | 1.531          | 0,6          |
| Custódia da Bolsa | 19.836         | 13,7         | 77         | 23,4         | 100.965        | 78,7         | 120.878        | 44,2         |
| BM&FBovespa       | 18.631         | 12,8         | 77         | 23,4         | 66.918         | 52,2         | 85.626         | 31,3         |
| NYSE              | 1.205          | 0,8          | -          | -            | 33.958         | 26,5         | 35.163         | 12,8         |
| LATIBEX           | -              | -            | -          | -            | 89             | 0,1          | 89             | -            |
| Outros            | 336            | 0,2          | 252        | 76,6         | 48             | -            | 636            | 0,2          |
| <b>TOTAL</b>      | <b>145.031</b> | <b>100,0</b> | <b>329</b> | <b>100,0</b> | <b>128.295</b> | <b>100,0</b> | <b>273.655</b> | <b>100,0</b> |



## 7.2 Desempenho das Ações

| Desempenho das Ações (Jan -Dez/16) |                      | ON<br>(CPLE3 / ELPVY) |              | PNB<br>(CPLE6 / ELP / XCOP) |              |
|------------------------------------|----------------------|-----------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
|                                    |                      | Total                 | Média diária | Total                       | Média diária |
|                                    |                      |                       |              |                             |              |
| BM&FBovespa                        | Negócios             | 33.940                | 136          | 940.239                     | 3.776        |
|                                    | Quantidade           | 10.587.800            | 42.521       | 168.679.800                 | 677.429      |
|                                    | Volume (R\$ mil)     | 207.461               | 833          | 4.798.054                   | 19.269       |
|                                    | Presença nos Pregões | 249                   | 100%         | 249                         | 100%         |
| NYSE                               | Quantidade           | 547.909               | 2.884        | 130.524.285                 | 517.954      |
|                                    | Volume (US\$ mil)    | 2.707                 | 14           | 1.112.308                   | 4.414        |
|                                    | Presença nos Pregões | 190                   | 75%          | 252                         | 100%         |
| LATIBEX                            | Quantidade           | -                     | -            | 263.269                     | 2.089        |
|                                    | Volume (Euro mil)    | -                     | -            | 1.679                       | 13           |
|                                    | Presença nos Pregões | -                     | -            | 126                         | 49%          |

De Janeiro a Dezembro de 2016, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativas classe B (PNB - código CPLE6) da Copel estiveram presentes em 100% dos pregões da Bolsa de Valores, Mercadoria e Futuros (BM&FBOVESPA).

As ações em circulação totalizaram 45,0% do capital da Companhia. Ao final de Dezembro de 2016, o valor de mercado da Copel considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$ 6.298,3 milhões.

Dos 58 papéis que compõem a carteira teórica do Ibovespa, as ações PNB da COPEL, participam com 0,3% e com índice Beta de 1,1.

Já na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 7,4%. Enquanto no Índice de Sustentabilidade Empresarial da BM&FBOVESPA (ISE), a Copel PNB tem participação de 1,0%.

Na BM&FBOVESPA, as ações ON fecharam o período cotadas a R\$ 19,08 e as ações PNB a R\$ 27,36, com variações positivas de 19,3% e 12,6% respectivamente. No mesmo período, o Ibovespa teve variação positiva de 38,9%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), as ações PNB são negociadas no “Nível 3” na forma de ADS’s, sob o código ELP, as quais estiveram presentes em 99,6% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$ 8,48 com variação positiva 44,5%. Neste mesmo período o índice Dow Jones teve variação positiva de 13,4%.

No Latibex (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB da Companhia são negociadas sob o código XCOP, as quais estiveram presentes em 49,0% dos pregões, fechando o período cotadas a € 8,08 com variação positiva de 48,0%. No mesmo período o índice Latibex All Shares teve variação positiva de 71,1%.

A tabela a seguir sintetiza o comportamento das ações da Copel em 2016.

| Código / Índice |           | Preço / Pontos |            | Var. (%) |
|-----------------|-----------|----------------|------------|----------|
|                 |           | 31.12.2016     | 31.12.2015 |          |
| BM&FBovespa     | CPLÉ3     | R\$ 19,08      | R\$ 16,00  | 19,3     |
|                 | CPLÉ6     | R\$ 27,36      | R\$ 24,30  | 12,6     |
|                 | Ibovespa  | 60.227         | 43.350     | 38,9     |
| NYSE            | ELP       | US\$ 8,48      | US\$ 5,87  | 44,5     |
|                 | Dow Jones | 19.763         | 17.425     | 13,4     |
| LATIBEX         | XCOP      | € 8,08         | € 5,46     | 48,0     |
|                 | Latibex   | 1.812          | 1.059      | 71,1     |

## 7.3 Dividendos e JCP

Na tabela a seguir estão discriminadas as distribuições de Dividendos e/ou JCP a partir de 2011:

| Tipo de Provento        | Exercício   | Aprovado | Pagamento | Valor Bruto R\$ Mil | R\$ por Ação   |                |                |
|-------------------------|-------------|----------|-----------|---------------------|----------------|----------------|----------------|
|                         |             |          |           |                     | ON             | PNA            | PNB            |
| <b>Total</b>            | <b>2011</b> |          |           | <b>421.091</b>      | <b>1,46833</b> | <b>2,52507</b> | <b>1,61546</b> |
| JCP <sup>1</sup>        | 2011        | 11/08/11 | 15/09/11  | 225.814             | 0,78803        | 0,86706        | 0,86706        |
| JCP                     | 2011        | 26/04/12 | 29/05/12  | 195.277             | 0,68030        | 1,65801        | 0,74840        |
| <b>Total</b>            | <b>2012</b> |          |           | <b>268.554</b>      | <b>0,93527</b> | <b>2,52507</b> | <b>1,02889</b> |
| JCP <sup>1</sup>        | 2012        | 19/12/12 | 15/01/13  | 138.072             | 0,47920        | 2,52507        | 0,52720        |
| Dividendos              | 2012        | 25/04/13 | 23/05/13  | 130.482             | 0,45607        | -              | 0,50169        |
| <b>Total</b>            | <b>2013</b> |          |           | <b>560.537</b>      | <b>1,95572</b> | <b>2,52507</b> | <b>2,15165</b> |
| JCP <sup>1</sup>        | 2013        | 13/11/13 | 16/12/13  | 180.000             | 0,62819        | 0,69111        | 0,69111        |
| Dividendos <sup>1</sup> | 2013        | 13/11/13 | 16/12/13  | 145.039             | 0,50617        | 0,55688        | 0,55688        |
| Dividendos              | 2013        | 24/04/14 | 28/05/14  | 235.498             | 0,82136        | 1,27708        | 0,90366        |
| <b>Total</b>            | <b>2014</b> |          |           | <b>622.523</b>      | <b>2,17236</b> | <b>2,52507</b> | <b>2,39000</b> |
| JCP <sup>1</sup>        | 2014        | 24/10/14 | 21/11/14  | 30.000              | 0,10469        | 0,11519        | 0,11519        |
| Dividendos <sup>1</sup> | 2014        | 24/10/14 | 21/11/14  | 350.770             | 1,22416        | 1,34678        | 1,34678        |
| Dividendos              | 2014        | 23/04/15 | 22/06/15  | 241.753             | 0,84351        | 1,06310        | 0,92803        |
| <b>Total</b>            | <b>2015</b> |          |           | <b>326.795</b>      | <b>1,13716</b> | <b>2,52507</b> | <b>1,25473</b> |
| JCP                     | 2015        | 28/04/16 | 15/06/16  | 198.000             | 0,68748        | 2,10511        | 0,76022        |
| Dividendos              | 2015        | 28/04/16 | 15/06/16  | 128.795             | 0,44968        | 0,41996        | 0,49451        |

<sup>1</sup> Antecipação

## 8. Performance Operacional

### 8.1 Geração de Energia

#### Ativos em Operação

##### Copel Geração e Transmissão

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador da Copel GeT e a energia produzida no ano de 2016.

| Usinas                                              | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Geração (GWh)   | Vencimento da Concessão |
|-----------------------------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------|-------------------------|
| <b>Hidrelétricas</b>                                | <b>4.463,9</b>            | <b>1.943,4</b>             | <b>25.785,1</b> |                         |
| UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) | 1.676,0                   | 576,0                      | 7.860,0         | 17.09.2023              |
| UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo)     | 1.260,0                   | 603,0                      | 8.017,3         | 15.11.2029              |
| UHE Gov. José Richa (Salto Caxias)                  | 1.240,0                   | 605,0                      | 8.017,5         | 04.05.2030              |
| UHE Mauá <sup>(1)</sup>                             | 185,2                     | 100,8                      | 1.391,9         | 02.07.2042              |
| UHE Guaricana                                       | 36,0                      | 16,1                       | 156,8           | 16.08.2026              |
| PCH Cavernoso II <sup>(2)</sup>                     | 19,0                      | 10,6                       | 54,7            | 27.02.2046              |
| UHE Chaminé                                         | 18,0                      | 11,6                       | 132,9           | 16.08.2026              |
| UHE Apucarantina                                    | 10,0                      | 6,7                        | 35,7            | 12.10.2025              |
| UHE Derivação do Rio Jordão                         | 6,5                       | 5,9                        | 49,0            | 15.11.2029              |
| UHE Marumbi                                         | 4,8                       | 2,4                        | 21,1            | <sup>(3)</sup>          |
| UHE São Jorge                                       | 2,3                       | 1,5                        | 16,3            | 03.12.2024              |
| UHE Chopim I                                        | 2,0                       | 1,5                        | 13,6            | <sup>(4)</sup>          |
| UHE Cavernoso                                       | 1,3                       | 1,0                        | 5,1             | 07.01.2031              |
| PCH Melissa                                         | 1,0                       | 0,6                        | 5,9             | <sup>(4)</sup>          |
| PCH Salto do Vau                                    | 0,9                       | 0,6                        | 6,3             | <sup>(4)</sup>          |
| PCH Pitangui                                        | 0,9                       | 0,1                        | 1,0             | <sup>(4)</sup>          |
| <b>Termelétrica</b>                                 | <b>20,0</b>               | <b>10,3</b>                | <b>61,5</b>     |                         |
| UTE Figueira                                        | 20,0                      | 10,3                       | 61,5            | 26.03.2019              |
| <b>Eólica</b>                                       | <b>2,5</b>                | <b>0,5</b>                 | <b>3,4</b>      |                         |
| UEE Eólica de Palmas <sup>(5)</sup>                 | 2,5                       | 0,5                        | 3,4             | 28.09.2029              |
| <b>TOTAL</b>                                        | <b>4.486,4</b>            | <b>1.954,2</b>             | <b>25.850,0</b> |                         |

(1) Corresponde a parcela da Copel (51% do empreendimento de 363 MW).

(2) Usina retomou operação comercial em junho de 2016.

(3) Em homologação na ANEEL.

(4) Usinas dispensadas de concessão, apenas com registro na ANEEL.

(5) Garantia Física considera a geração média da eólica.

A Copel GeT protocolou, em 24 de março de 2017, junto à Aneel, sua intenção em prorrogar a outorga da concessão de geração da UTE Figueira, ressaltando, porém, que firmará os necessários contratos e/ou aditivos, somente após conhecer e aceitar os termos contratuais e as regras que orientarão todo processo relacionado à prorrogação da outorga.

Adicionalmente, a Copel GeT realizada a operação de duas usinas sob o regime de cotas, conforme demonstrado a seguir:

| Usinas - Regime de Cotas                                   | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | RAG <sup>2</sup> (jul.15 - jun.16) (R\$ milhões) | RAG <sup>2</sup> (jul.16 - jun.17) (R\$ milhões) | Bonificação de Outorga (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) <sup>1</sup> | 260,0                     | 109,0                      | 130,9                                            | 126,1                                            | 574,8                                | 05.01.2046              |
| UHE Rio dos Patos <sup>4</sup>                             | 1,7                       | 1,0                        | 0,6                                              | 0,6                                              | -                                    | -                       |
| <b>TOTAL</b>                                               | <b>261,7</b>              | <b>110,0</b>               | <b>131,5</b>                                     | <b>126,7</b>                                     | <b>574,8</b>                         |                         |

<sup>(1)</sup> A energia gerada pela usina foi alocada 100% no regime de cotas de garantia física em 2016, passando a 70% a partir de 1º de janeiro de 2017, sendo que, para essa parcela de energia, a Copel GeT não arcará com os riscos hidrológicos nem com os resultados financeiros do MRE associados à usina.

<sup>(2)</sup> A RAG do período de jul.15 - jun.16 refere-se à alocação de 100% da Garantia Física no regime de cotas. Reajustado anualmente pelo IPCA.

<sup>(3)</sup> Atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.107, de 19 de julho 2016, da Aneel.

<sup>(4)</sup> A concessão venceu em 14.02.2014, no entanto, a Companhia permanecerá responsável pela prestação dos serviços de operação e manutenção até que o vencedor da licitação assuma a usina. Neste período a Companhia receberá uma tarifa predefinida para prestação do serviço.

## Complexos Eólicos

A Copel possui 11 parques eólicos em operação comercial, que geraram 1.218,8 GWh em 2016, conforme apresentado na tabela a seguir:

| Complexo Eólico                                | Leilão <sup>1</sup>    | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MWméd) | Geração (GWh)  | Preço <sup>2</sup> | Vencimento da Autorização |
|------------------------------------------------|------------------------|---------------------------|-------------------------|----------------|--------------------|---------------------------|
| <b>São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.</b> |                        | <b>94,0</b>               | <b>46,3</b>             | <b>437,4</b>   | <b>206,41</b>      |                           |
| GE Boa Vista S.A.                              | 2º LFA<br>(26/08/2010) | 14,0                      | 6,3                     | 57,8           | 211,74             | 27.04.2046                |
| GE Olho D'Água S.A.                            |                        | 30,0                      | 15,3                    | 149,4          | 205,57             | 31.05.2046                |
| GE São Bento do Norte S.A.                     |                        | 30,0                      | 14,6                    | 138,6          | 205,57             | 18.05.2046                |
| GE Farol S.A.                                  |                        | 20,0                      | 10,1                    | 91,7           | 205,57             | 19.04.2046                |
| <b>Copel Brisa Potiguar S.A.</b>               |                        | <b>183,6</b>              | <b>92,6</b>             | <b>781,4</b>   | <b>180,68</b>      |                           |
| Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.     | 2º LFA<br>(26/08/2010) | 27,0                      | 13,2                    | 118,1          | 207,77             | 24.04.2046                |
| Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.    |                        | 27,0                      | 12,8                    | 113,8          | 207,77             | 30.05.2046                |
| Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.   |                        | 27,0                      | 12,5                    | 121,1          | 207,77             | 30.05.2046                |
| Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.         |                        | 27,0                      | 13,7                    | 110,6          | 207,77             | 26.04.2046                |
| Santa Maria Energias Renováveis S.A.           | 4º LER<br>(18/08/2011) | 29,7                      | 15,7                    | 117,9          | 145,94             | 07.05.2047                |
| Santa Helena Energias Renováveis S.A.          |                        | 29,7                      | 15,7                    | 127,4          | 145,94             | 08.04.2047                |
| Ventos de Santo Uriel S.A.                     |                        | 16,2                      | 9,0                     | 72,6           | 144,81             | 08.04.2047                |
| <b>Total</b>                                   |                        | <b>277,6</b>              | <b>138,9</b>            | <b>1.218,8</b> | <b>189,26</b>      |                           |

<sup>1</sup>LFA - Leilão de Fontes Alternativas/ LER - Leilão de Energia de Reserva.

<sup>2</sup> Preço atualizado até dezembro/2016.

## Participação em Empreendimentos de Geração

A Copel tem participação em sete empreendimentos de geração de energia elétrica em fase operacional com capacidade instalada total de 884,7 MW, sendo 599,0 MW ajustados à participação da Copel, conforme demonstrado a seguir:

| Empreendimento                                | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Sócios                                                                   | PPA assinado com                      | Vencimento da Concessão |
|-----------------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------|
| <b>UTE Araucária</b><br>(UEG Araucária)       | 484,1                     | 390,3                      | COPEL - 20%<br>COPEL GeT - 60%<br>Petrobras - 20%                        | <sup>1</sup>                          | 22.12.2029              |
| <b>UHE Santa Clara</b><br>(Elejor)            | 120,2                     | 69,6                       | COPEL - 70%<br>Paineira Participações - 30%                              | COPEL Dis<br>Consumidores<br>Livres   | 28.05.2037              |
| <b>PCH Santa Clara I</b><br>(Elejor)          | 3,6                       | 2,8                        | COPEL - 70%<br>Paineira Participações - 30%                              | Consumidores<br>Livres                | 18.12.2032              |
| <b>UHE Fundação</b><br>(Elejor)               | 120,2                     | 65,8                       | COPEL - 70%<br>Paineira Participações - 30%                              | COPEL Dis<br>Consumidores<br>Livres   | 28.05.2037              |
| <b>PCH Fundação I</b><br>(Elejor)             | 2,5                       | 2,1                        | COPEL - 70%<br>Paineira Participações - 30%                              | Consumidores<br>Livres                | 18.12.2032              |
| <b>UHE Dona Francisca</b><br>(DFESA)          | 125,0                     | 78,0                       | COPEL - 23,03%<br>Gerdau - 51,82%<br>Celesc - 23,03%<br>Desenvix - 2,12% | COPEL<br>Gerdau<br>Celesc<br>Desenvix | 27.08.2033              |
| <b>PCH Arturo Andreoli</b><br>(Foz do Chopim) | 29,1                      | 20,4                       | COPEL - 35,77%<br>Silea Participações - 64,23%                           | Consumidores<br>livres                | 23.04.2030              |

<sup>1</sup> A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a estar sob responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

## Participação em Parques Eólicos

A Copel possui 49% de participação no Complexo Eólico Voltalia São Miguel do Gostoso I, localizado no Estado do Rio Grande do Norte. A energia foi comercializada no 4º Leilão de Energia de Reserva em contratos de 20 anos com início de suprimento em julho de 2015, conforme tabela a seguir.

| Empreendimento                                                            | Capacidade Instalada <sup>1</sup> (MW) | Garantia Física (MW méd) | Preço <sup>2</sup> | Início de Suprimento | Participação (%)          | Localização do Parque      | Vencimento da Autorização |
|---------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------|--------------------|----------------------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|
| <b>Voltalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A. <sup>3</sup></b> |                                        |                          |                    |                      |                           |                            |                           |
| Carnaúbas                                                                 | 27,0                                   | 13,1                     | 141,56             | jul/15               | 49% COPEL<br>51% Voltalia | São Miguel do Gostoso (RN) | 08.04.2047                |
| Reduto                                                                    | 27,0                                   | 14,4                     |                    |                      |                           |                            | 15.04.2047                |
| Santo Cristo                                                              | 27,0                                   | 15,3                     |                    |                      |                           |                            | 17.04.2047                |
| São João                                                                  | 27,0                                   | 14,3                     |                    |                      |                           |                            | 25.03.2047                |
| <b>Total</b>                                                              | <b>108,0</b>                           | <b>57,1</b>              | <b>141,56</b>      |                      |                           |                            |                           |

<sup>1</sup> A capacidade instalada prevista no Leilão foi alterada de acordo com as características dos equipamentos da Acciona Windpower, respeitando o volume de energia vendido

<sup>2</sup> Preço atualizado até dezembro/2016.

<sup>3</sup> Empreendimentos aptos à operação comercial, aguardando conclusão de obras de transmissão.

As obras desses parques foram concluídas em abril de 2015 e estão aptos a operar desde então. No entanto, a operação comercial só terá início após a conclusão das obras das instalações de transmissão (ICG Touros) de responsabilidade do agente de transmissão, prevista para 2017.

## Ativos em Construção

### Copel Geração e Transmissão

A Copel GeT está construindo duas usinas hidrelétricas que irão adicionar um total de 405 MW em capacidade instalada ao seu parque gerador.

| Usinas                                                        | Contrato de Concessão    | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Energia Vendida no ACR (MW médio) | Início de Suprimento | Preço <sup>1</sup> (R\$/MWh) | CAPEX <sup>2</sup> (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|---------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|------------------------------|----------------------------------|-------------------------|
| UHE Colíder<br>100% Copel GeT                                 | 01/2011<br>de 17.01.2011 | 300                       | 177,9                      | 125,0                             | 01.01.2015           | 158,73                       | 2.153,0                          | 16.01.1946              |
| UHE Baixo Iguaçu<br>30% Copel GeT<br>70% Geração Céu Azul S.A | 02/2012<br>de 20.08.2012 | 350                       | 171,1                      | 121,0                             | 01.01.2013           | 165,19                       | 685,8                            | 14.09.2049              |
| <b>Total</b>                                                  |                          | <b>650</b>                | <b>349,0</b>               |                                   |                      |                              |                                  |                         |

<sup>1</sup> Atualizado pelo IPCA até dezembro/2016. Fonte CCEE.

<sup>2</sup> Proporcional à participação da Copel no empreendimento (considera capital próprio e capital de terceiros).

<sup>3</sup> Conforme 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, que considera o excludente de responsabilidade de 756 dias.

### *Usina Hidrelétrica Colíder*

Em julho de 2010, a Copel conquistou em leilão da Aneel a concessão, por 35 anos, para construir e operar a Usina Hidrelétrica Colíder, no rio Teles Pires, no Estado de Mato Grosso. A usina de Colíder terá capacidade instalada de 300,0 MW e está situada entre os municípios de Nova Canaã do Norte e Itaúba, sendo os municípios de Colíder e Cláudia também atingidos pelo futuro reservatório. A construção da usina começou em 2011 e cerca de 92% das obras estão concluídas. A Barragem está concluída e está em finalização o Vertedouro. Estão em andamento a fabricação de equipamentos e as montagens eletromecânicas, sendo que a Unidade Geradora 01 entrará em sua fase final de montagem em 2017. Em fevereiro de 2016, iniciou-se a construção da linha de transmissão com 64 km de extensão, que conectará a usina à subestação Cláudia.

Como resultado de casos fortuitos e de força maior e de atos do poder público durante a implementação da UHE Colíder, a Copel Geração e Transmissão protocolou junto à Aneel um pedido de excludente de responsabilidade, totalizando 644 dias, relacionado ao atraso no início das operações da usina, inicialmente agendado para 30 de dezembro de 2014. A Copel GeT honrou os compromissos dos CCEAR da UHE Colíder, totalizando 125 MW médios, utilizando sobras de energia descontratada em suas demais usinas.

Em outubro de 2015, a Copel GeT conseguiu, junto ao Tribunal Regional Federal da 1ª Região, uma tutela preliminar isentando-a de multas, penalidades, encargos e demais ônus até o julgamento do pedido de excludente de responsabilidade perante a Aneel. O julgamento do pedido foi concluído em junho/2016 e não foi aceito, então a Copel GeT entrou com recurso administrativo perante à Aneel, solicitando reconsideração da decisão.

Em março de 2017, a Aneel negou o recurso administrativo da Copel GeT. No entanto, considerando os motivos que impactaram o cronograma de entrada em operação da usina - atos do poder público e de casos fortuitos e de força maior ocorridos ao longo da implantação do empreendimento - a Copel encaminhará a questão ao

Poder Judiciário com a convicção de que a decisão da Aneel será revertida.

A entrada em operação da primeira unidade geradora está prevista para dezembro de 2017, enquanto que a terceira e última unidade geradora está prevista para entrar em operação em abril de 2018.

Da garantia física da usina de 177,9 MW médios, estabelecida pela Portaria MME Nº 258, de 21 de dezembro de 2016, 125,0 MW médios estão comprometidos sob contrato de 30 anos, ao preço de R\$ 103,40/MWh, a partir de 1º de julho de 2010 (corrigido anualmente pelo IPCA). Os 52,9 MW médios remanescentes não vendidos sob esse contrato ainda não foram contratados e estão disponíveis para venda a grandes consumidores no mercado livre.

Em 26 de janeiro de 2017, a Câmara de Comercialização de Energia – CCEE divulgou o resultado do processamento anual do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits – MCSD de Energia Nova para o produto de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2017. A Copel GeT participou da oferta de redução dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs da UHE Colíder, obtendo a redução dos contratos em sua totalidade (125 MW médios).

### Usina Hidrelétrica Baixo Iguaçu

Em decorrência de ato do poder público, caso fortuito e força maior, o início da geração comercial da unidade 1 está previsto para 1º de novembro de 2018, e das unidades 2 e 3, para dezembro de 2018 e janeiro de 2019.

No canteiro de obras os trabalhos seguem dentro do cronograma e o muro para desvio do rio já foi concluído. As atividades na montagem das casas de força e do vertedouro estão em andamento.

### Complexos Eólicos

A Copel Renováveis está ampliando sua matriz de geração de energia com fontes renováveis através da construção de Complexos Eólicos no Rio Grande do Norte, formado por 13 empreendimentos, que totalizam 332,0 MW de capacidade instalada estimada, conforme tabela a seguir:

| Complexo Eólico Cutia                   | Leilão <sup>1</sup>     | Capacidade Instalada (MW) <sup>2</sup> | Garantia Física (MWméd) | Preço <sup>3</sup> | Início de Suprimento | CAPEX (R\$ milhões) | Valor do Prêmio (R\$ milhões) | Localização do Parque | Vencimento da Autorização |
|-----------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------|-------------------------|--------------------|----------------------|---------------------|-------------------------------|-----------------------|---------------------------|
| UEE Cutia S.A.                          | 6º LER<br>(31/10/2014)  | 25,2                                   | 9,6                     | 171,58             | out/17               | 201,6               | 9,4                           | Pedra Grande          | 04.01.2042                |
| UEE Guajiru S.A.                        |                         | 21,6                                   | 8,3                     | 171,58             |                      | 131,4               |                               | Pedra Grande          | 04.01.2042                |
| UEE Esperança do Nordeste S.A.          |                         | 30,0                                   | 9,1                     | 171,58             |                      | 168,6               |                               | São Bento do Norte    | 10.05.2050                |
| UEE Jangada S.A.                        |                         | 30,0                                   | 10,3                    | 171,58             |                      | 172,3               |                               | São Bento do Norte    | 04.01.2042                |
| UEE Maria Helena S.A.                   |                         | 30,0                                   | 12,0                    | 171,58             |                      | 173,9               |                               | São Bento do Norte    | 04.01.2042                |
| UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A. |                         | 30,0                                   | 10,6                    | 171,58             |                      | 172,3               |                               | São Bento do Norte    | 10.05.2050                |
| UEE Potiguar S.A.                       | 20º LEN<br>(28/11/2014) | 28,8                                   | 11,5                    | 171,58             | jan/19               | 172,1               | 14,2                          | São Bento do Norte    | 10.05.2050                |
| CGE São Bento do Norte I S.A.           |                         | 24,2                                   | 9,7                     | 162,38             |                      | 154,4               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| CGE São Bento do Norte II S.A.          |                         | 24,2                                   | 10,0                    | 162,38             |                      | 154,9               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| CGE São Bento do Norte III S.A.         |                         | 22,0                                   | 9,6                     | 162,38             |                      | 154,8               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| CGE São Miguel I S.A.                   |                         | 22,0                                   | 8,7                     | 162,38             |                      | 140,5               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| CGE São Miguel II S.A.                  |                         | 22,0                                   | 8,4                     | 162,38             |                      | 142,8               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| CGE São Miguel III S.A.                 |                         | 22,0                                   | 8,4                     | 162,38             |                      | 140,6               |                               | São Bento do Norte    | 03.08.2050                |
| <b>Total</b>                            |                         | <b>332,0</b>                           | <b>126,2</b>            | <b>167,59</b>      |                      | <b>2.080,2</b>      | <b>23,6</b>                   |                       |                           |

<sup>1</sup> Tipos de Leilões: LER - Leilão de Energia de Reserva / LEN - Leilão de Energia Nova.

<sup>2</sup> A capacidade instalada dos novos projetos poderá ser otimizada em relação à cadastrada nos leilões.

<sup>3</sup> Preço atualizado até dezembro/2016.

## 8.2 Transmissão de Energia

### Ativos em operação

A tabela a seguir apresenta os contratos de concessão de transmissão e o dimensionamento do parque de subestações e linhas de transmissão em operação:

| Subsidiária / SPE                                                    | Contrato de Concessão | Empreendimento                                                                                          | LT            | SE         |               | RAP <sup>1</sup><br>(R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|---------------|-----------------------------------|-------------------------|
|                                                                      |                       |                                                                                                         | Extensão (km) | Quantidade | MVA           |                                   |                         |
| Copel GeT                                                            | 060/2001 <sup>2</sup> | Diversos                                                                                                | 2.021         | 32         | 12.202        | 192,1                             | 31.12.2042              |
| Copel GeT                                                            | 075/2001 <sup>3</sup> | LT Bateias - Jaguariaiva                                                                                | 137           | -          | -             | 19,1                              | 16.08.2031              |
| Copel GeT                                                            | 006/2008              | LT Bateias - Pilarzinho                                                                                 | 32            | -          | -             | 1,0                               | 16.03.2038              |
| Copel GeT                                                            | 027/2009              | LT Foz - Cascavel Oeste                                                                                 | 116           | -          | -             | 11,2                              | 18.11.2039              |
| Copel GeT                                                            | 015/2010              | SE Cerquilho III                                                                                        | -             | 1          | 300           | 4,5                               | 05.10.2040              |
| Copel GeT                                                            | 022/2012              | LT Foz do Chopim - Salto Osório<br>LT Londrina - Figueira                                               | 102           | -          | -             | 5,6                               | 26.08.2042              |
| Copel GeT                                                            | 002/2013              | LT Assis — Paraguaçu Paulista II                                                                        | 83            | 1          | 150           | 7,7                               | 24.02.2043              |
| Copel GeT                                                            | 005/2014              | LT Bateias - Curitiba Norte                                                                             | 31            | 1          | 300           | 8,4                               | 28.01.2044              |
| Copel GeT                                                            | 021/2014              | LT Foz do Chopim - Realeza                                                                              | 52            | 1          | 150           | 7,0                               | 04.09.2044              |
| <b>Subtotal Copel GeT <sup>4</sup></b>                               |                       |                                                                                                         | <b>2.574</b>  | <b>36</b>  | <b>13.102</b> | <b>256,7</b>                      |                         |
| Costa Oeste<br>Copel GeT - 51%<br>Eletrosul - 49%                    | 001/2012              | LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste<br>LT Cascavel Norte - Umuarama Sul<br>SE Umuarama Sul               | 152           | 1          | 300           | 6,5                               | 11.01.2042              |
| Transm. Sul Brasileira<br>Copel GeT - 20%<br>Eletrosul - 80%         | 004/2012              | LT Nova Sta Rita - Camaquã                                                                              | 785           | 1          | 166           | 13,6                              | 09.05.2042              |
| Caiuá Transmissora<br>Copel GeT - 49%<br>Elecnor - 51%               | 007/2012              | LT Guaíra - Umuarama Sul<br>LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste<br>SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte | 136           | 2          | 700           | 12,0                              | 09.05.2042              |
| Integração Maranhense<br>Copel GeT - 49%<br>Elecnor - 51%            | 011/2012              | LT Açailândia - Miranda II                                                                              | 365           | -          | -             | 18,0                              | 09.05.2042              |
| Marumbi<br>Copel GeT - 80%<br>Eletrosul - 20%                        | 008/2012              | LT Curitiba - Curitiba Leste                                                                            | 29            | 1          | 672           | 14,3                              | 09.05.2042              |
| Matrinchã<br>Copel GeT - 49%<br>State Grid - 51%                     | 012/2012              | LT Paranaíba - Ribeirãozinho                                                                            | 1.005         | 3          | -             | 94,2                              | 09.05.2042              |
| Guaraciaba<br>Copel GeT - 49%<br>State Grid - 51%                    | 013/2012              | LT Ribeirãozinho - Marimbondo                                                                           | 600           | 1          | -             | 48,7                              | 09.05.2042              |
| Paranaíba<br>Copel GeT - 24,5%<br>Furnas - 24,5%<br>State Grid - 51% | 007/2012              | LT Barreiras II - Pirapora II                                                                           | 953           | -          | -             | 32,1                              | 01.05.2043              |
| <b>Subtotal SPEs <sup>5</sup></b>                                    |                       |                                                                                                         | <b>4.025</b>  | <b>9</b>   | <b>1.838</b>  | <b>239,5</b>                      |                         |
| <b>Total</b>                                                         |                       |                                                                                                         | <b>6.599</b>  | <b>45</b>  | <b>14.940</b> | <b>496,1</b>                      |                         |

<sup>1</sup> Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 2.098/2016 de 28.06.2016

<sup>2</sup> Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

<sup>3</sup> A partir de 31.10.2018 a RAP sofrerá redução de 50%.

<sup>4</sup> Resultado Consolidado.

<sup>5</sup> Resultado por Equivalência Patrimonial.

## Ativos em construção

A Copel GeT está ampliando significativamente a sua participação no segmento de transmissão por meio de investimentos próprios e parcerias em SPEs. Em conjunto, os empreendimentos equivalem a um total de 1.881 km de linhas de transmissão e 4 subestações que irão proporcionar uma RAP atualizada de R\$ 306,3 milhões referentes à participação da Copel GeT nos empreendimentos. A seguir estão descritas as principais obras de transmissão em andamento.

| Subsidiária / SPE                                            | Leilão | Assinatura do Contrato | Empreendimento                                            | Local   | km           | SE       | RAP <sup>1</sup><br>(R\$ milhões) | CAPEX <sup>2</sup><br>(R\$ milhões) | Entrada em operação estimada | Vencimento da Concessão |
|--------------------------------------------------------------|--------|------------------------|-----------------------------------------------------------|---------|--------------|----------|-----------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------|
| Copel GeT                                                    | 001/10 | out/10                 | LT Araraquara II — Taubaté                                | SP      | 356          | -        | 27,4                              | 434,3                               | ago/17                       | 05.10.2040              |
| Copel GeT                                                    | 001/14 | set/14                 | LT Assis — Londrina                                       | SP / PR | 120          | -        | 18,3                              | 151,0                               | set/17                       | 04.09.2044              |
| Copel GeT                                                    | 005/15 | abr/16                 | LT Curitiba Leste - Blumenau<br>LT Baixo Iguaçu - Realeza | PR / SC | 230          | 3        | 104,8                             | 560,9                               | set/19<br>mar/21             | 06.04.2046              |
| <b>Subtotal Copel GeT</b>                                    |        |                        |                                                           |         | <b>706</b>   | <b>3</b> | <b>150,5</b>                      | <b>1.146,1</b>                      |                              |                         |
| Mata de Santa Genebra<br>Copel GeT - 50,1%<br>Furnas - 49,9% | 007/13 | mai/14                 | LT Araraquara II - Bateias                                | SP / PR | 847          | 1        | 109,9                             | 1.012,6                             | nov/17                       | 13.05.2044              |
| Cantareira<br>Copel GeT - 49%<br>Elecnor - 51%               | 001/14 | set/14                 | LT Estreito - Fernão Dias                                 | SP / MG | 328          | -        | 45,9                              | 422,2                               | mar/18                       | 04.09.2044              |
| <b>Subtotal SPEs</b>                                         |        |                        |                                                           |         | <b>1.175</b> | <b>1</b> | <b>155,8</b>                      | <b>1.434,8</b>                      |                              |                         |
| <b>Total</b>                                                 |        |                        |                                                           |         | <b>1.881</b> | <b>4</b> | <b>306,3</b>                      | <b>2.580,9</b>                      |                              |                         |

<sup>1</sup> Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 2.098/2016 de 28.06.2016 / Valor referente à participação da Copel no empreendimento.

<sup>2</sup> Valor referente à participação da Copel no empreendimento (considera capital próprio e capital de terceiros).

## 8.3 Distribuição

### Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045.

O contrato de concessão impõem condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade, sendo que o descumprimento das condições por dois anos consecutivos ou de quaisquer dos limites ao final do período dos primeiros cinco anos acarretará na extinção da concessão. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade. A tabela a seguir apresenta as metas definidas para a Copel Distribuição nos primeiros 5 anos da renovação:

| Ano  | Gestão Econômico-Financeira                                                                       | Qualidade (Limite estabelecido) <sup>1</sup> |                               |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------|
|      |                                                                                                   | DEC <sub>i</sub> <sup>2</sup>                | FEC <sub>i</sub> <sup>2</sup> |
| 2016 |                                                                                                   | 13,61                                        | 9,24                          |
| 2017 | LAJIDA <sup>4</sup> ≥ 0                                                                           | 12,54                                        | 8,74                          |
| 2018 | LAJIDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ≥ 0                                                      | 11,23                                        | 8,24                          |
| 2019 | {Dívida Líquida / [LAJIDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ]} ≤ 1 / (0,8 * SELIC <sup>5</sup> )  | 10,12                                        | 7,74                          |
| 2020 | {Dívida Líquida / [LAJIDA <sup>4</sup> (-) QRR <sup>3</sup> ]} ≤ 1 / (1,11 * SELIC <sup>5</sup> ) | 9,83                                         | 7,24                          |

<sup>1</sup> Conforme NT 0335/2015 ANEEL

<sup>2</sup> DEC<sub>i</sub> - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FEC<sub>i</sub> - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora.

<sup>3</sup> QRR: Quota de Reintegração Regulatória ou Despesa de Depreciação Regulatória. Será o valor definido na última Revisão Tarifária Periódica - RTP, acrescido do IGP-M entre o mês anterior ao da RTP e o mês anterior ao do período de 12 (doze) meses da aferição de sustentabilidade econômico-financeira. Em junho/2016 o valor definido foi R\$ 333,8 milhões.

<sup>4</sup> LAJIDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

<sup>5</sup> Selic: limitada a 12,87% a.a.

## Dados Operacionais

No negócio distribuição, a Copel atende mais de 4,4 milhões de consumidores de energia em 1.113 localidades, pertencentes a 394 municípios do Paraná e 1 em Santa Catarina. A Copel Distribuição opera e mantém as instalações nos níveis de tensão 13,8 kV, 34,5 kV, 69 kV, 138 kV e algumas de 230kV.

| Tensão             | Km de linhas   | Quantidade de Subestações | MVA           |
|--------------------|----------------|---------------------------|---------------|
| 13,8 kV            | 104.556        | -                         | -             |
| 34,5 kV            | 84.071         | 223                       | 1.489         |
| 69 kV              | 695            | 35                        | 2.396         |
| 88 kV <sup>1</sup> | -              | -                         | 5             |
| 138 kV             | 5.970          | 106                       | 7.133         |
| 230 kV             | 166            | -                         | -             |
| <b>Total</b>       | <b>195.459</b> | <b>364</b>                | <b>11.022</b> |

<sup>1</sup> Não automatizada.

## Redes Compactas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de dezembro de 2016, a extensão das redes compactas de distribuição instaladas era de 8.898 km.

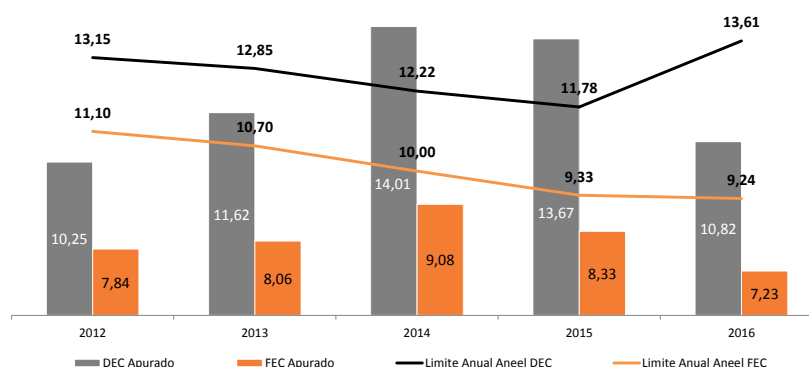
## Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), as quais apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC, dificultar o roubo de energia, melhorar as condições do meio ambiente, reduzir a

área de podas, aumentar a segurança, reduzir a queda de tensão ao longo da rede e aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de dezembro de 2016, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas totalizavam 16.212 km.

#### Qualidade de Fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC e o FEC. A maior severidade dos eventos climáticos em relação aos anos anteriores contribuiu para a elevação dos valores de DEC e FEC verificados em 2014 e 2015. O desempenho desses indicadores e o tempo total de atendimento é mostrado na tabela a seguir:

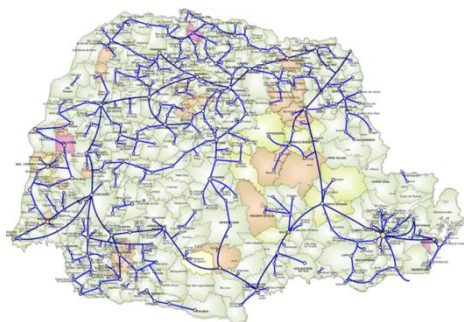


## 8.4 Telecomunicações

A Copel Telecomunicações possui um *backbone* óptico composto por uma rede de transmissão de altíssima capacidade e uma rede de acesso óptico de atendimento aos clientes. A rede de acesso pode ser multiponto (GPON) ou ponto a ponto, conectando assim os clientes à rede de transmissão da Copel Telecom e provendo os serviços contratados.

Em dezembro de 2016, a rede de cabos de *backbone* era de 10.140 km e de cabos de acesso 20.977 km. Atualmente são atendidos os 399 municípios do estado do Paraná e mais 2 em Santa Catarina.

#### Rede de Fibra Óptica - Copel Telecomunicações Mapa do Estado do Paraná



## 8.5 Participações

### Outros Setores

A Copel tem participação em empresas de gás, telecomunicações, saneamento e serviços, conforme apresentado na tabela a seguir:

| Empreendimento                                           | Setor                  | Sócios                                                                                               |
|----------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Dominó Holdings S.A.</b>                              | Saneamento             | COPEL - 49,0%<br>Andrade Gutierrez - 51,0%                                                           |
| <b>Cia. de Saneamento do Paraná - Sanepar</b>            | Saneamento             | COPEL - 7,2%<br>Governo do Estado do Paraná - 29,9%<br>Dominó Holdings S.A. - 3,2%<br>Outros - 59,7% |
| <b>Companhia Paranaense de Gás - Compagás</b>            | Gás                    | COPEL - 51,0%<br>Mitsui Gás - 24,5%<br>Gaspetro - 24,5%                                              |
| <b>Paraná Gás Exploração e Produção S.A.<sup>1</sup></b> | Petróleo e gás natural | COPEL - 30,0%<br>Petra Energia - 30,0%<br>Bayar Participações - 30,0%<br>Tucumann Engenharia - 10,0% |
| <b>Sercomtel S.A. Telecom</b>                            | Telecomunicação        | COPEL - 45,0%<br>Município de Londrina - 44,4%<br>Banco Itauleasing S.A. - 7,1%<br>Outros - 3,5%     |
| <b>Carbocampel S.A.</b>                                  | Exploração de Carvão   | COPEL - 49,0%<br>Carbonífera Cambuí - 51,0%                                                          |
| <b>Copel Amec Ltda<br/>Em Liquidação</b>                 | Serviços               | COPEL - 48,0%<br>Amec - 47,5%<br>Lactec - 4,5%                                                       |

<sup>1</sup> Mais informações no item 8.6

## 8.6 Novos Projetos

### Projetos em Carteira

A Copel possui participação em diversos projetos de geração de energia. Esses empreendimentos, quando em operação comercial, acrescentarão 692,5 MW de capacidade instalada (proporcional à participação nos empreendimentos) ao portfólio da Companhia.

| Projeto                          | Capacidade Instalada Estimada (MW) <sup>1</sup> | Energia Assegurada Estimada (MW médio) | Participação da COPEL (%) |
|----------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|
| <b>PCH</b>                       | <b>155,5</b>                                    | <b>90,3</b>                            |                           |
| PCH Bela Vista                   | 29,0                                            | 16,6                                   | 36,0                      |
| PCH Dois Saltos                  | 30,0                                            | 15,5                                   | 30,0                      |
| PCH Foz do Curucaca <sup>2</sup> | 29,5                                            | 15,7                                   | 19,0                      |
| PCH Salto Alemã <sup>2</sup>     | 29,0                                            | 19,8                                   | 19,0                      |
| PCH Alto Chopim <sup>2</sup>     | 20,3                                            | 12,4                                   | 19,0                      |
| PCH Rancho Grande <sup>2</sup>   | 17,7                                            | 10,3                                   | 19,0                      |
| <b>UHE</b>                       | <b>378,0</b>                                    | <b>205,0</b>                           |                           |
| UHE São Jerônimo                 | 331,0                                           | 178,1                                  | 41,2                      |
| UHE Salto Grande                 | 47,0                                            | 26,9                                   | 35,8                      |
| <b>EOL</b>                       | <b>159,0</b>                                    | <b>77,1</b>                            |                           |
| EOL Complexo Alto Oriente        | 60,0                                            | 28,2                                   | 100,0                     |
| EOL Complexo Jandaia             | 99,0                                            | 48,9                                   | 100,0                     |
| <b>Total</b>                     | <b>692,5</b>                                    | <b>372,4</b>                           |                           |

<sup>1</sup> A capacidade instalada dos novos projetos poderá ser otimizada em relação à cadastrada nos leilões.

<sup>2</sup> A SEF – Saneamento e Engenharia Ferroviária Ltda deixou o Consórcio Geração Luz Paranaense – CGLP, cuja participação foi rateada entre as demais consorciadas. A participação detida pela Copel nos empreendimentos deste consórcio (PCHs Alto Chopim, Rancho Grande, Foz do Curucaca e Salto Alemã) passou de 15% para 19,048%. Este aumento de participação não exigiu investimentos por parte da Copel. Ademais, as PCHs Alto Chopim, Rancho Grande e Foz do Curucaca estão em processo de solicitação de revogação de suas respectivas Outorgas de Autorização.

A Copel, em parceria com as empresas Brennand, Minas PCH e Silea, também está desenvolvendo estudos no trecho baixo do Rio Chopim que poderão acarretar na viabilização de outros 4 (quatro) projetos hidrelétricos.

### Geração Térmica

A Copel está desenvolvendo os estudos de viabilidade de quatro plantas termelétricas a serem construídas no Estado do Paraná, as quais podem acrescentar até 1.720 MW de capacidade instalada ao portfólio da Companhia, conforme tabela a seguir.

| Projeto                       | Capacidade Instalada Estimada (MW) | Combustível    | Localização    |
|-------------------------------|------------------------------------|----------------|----------------|
| UTE Araucária II <sup>1</sup> | 500,0                              | Gás Natural    | Araucária - PR |
| UTE Litoral                   | 500,0                              | Gás Natural    | Paranaguá - PR |
| UTE Sul                       | 500,0                              | Gás Natural    | Paranaguá - PR |
| UTE Norte Pioneiro            | 220,0                              | Carvão Mineral | Sapopema - PR  |
| <b>Total</b>                  | <b>1.720,0</b>                     |                |                |

<sup>1</sup> Já possui Licença Ambiental Prévia e Licença de Instalação junto ao Instituto Ambiental do Paraná.

A viabilidade dos empreendimentos termelétricos a gás natural UTE Litoral e UTE Sul está condicionada a construção de um terminal de regaseificação no litoral do Estado do Paraná, que, caso viabilizado, poderá também ser responsável pelo suprimento de gás natural para a UEGA, UEGA II e para a Compagas.

## Participação em Estudo de Viabilidade

### Aproveitamentos Hidrelétricos Inventariados no Rio Piquiri

As quatro usinas hidrelétricas que compõem o aproveitamento hidrelétrico do rio Piquiri, no Estado do Paraná, tiveram seus estudos de viabilidade apresentados pela Copel GeT e aceitos pela Aneel em 2012. A tabela a seguir lista essas usinas, que totalizam 459,3 MW de capacidade instalada:

| Projeto            | Capacidade Instalada Estimada (MW) |
|--------------------|------------------------------------|
| UHE Apertados      | 139,0                              |
| UHE Comissário     | 140,0                              |
| UHE Foz do Piquiri | 93,2                               |
| UHE Ercilândia     | 87,1                               |
| <b>Total</b>       | <b>459,3</b>                       |

### Complexo Hidrelétrico do Tapajós

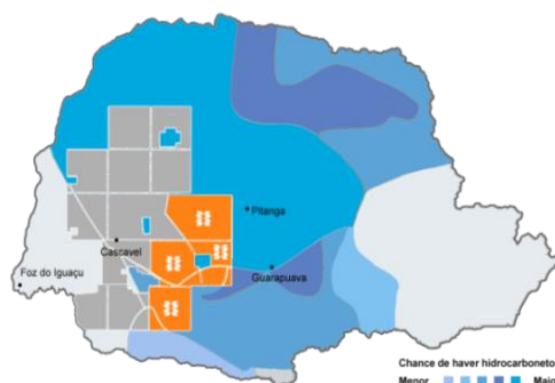
A Copel, em conjunto com outras oito empresas, participou da avaliação ambiental da Bacia do rio Tapajós e estudos de viabilidade do Complexo do rio Tapajós, composto por cinco usinas, totalizando mais de 12 mil MW. O Estudo de Viabilidade Técnica e Econômica da Usina de São Luiz do Tapajós (EVTE) foi entregue à Aneel em abril de 2014. Já, os Estudos de Impacto Ambiental e Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA) foram concluídos e entregues ao IBAMA em maio de 2014. Recentemente, o IBAMA arquivou o processo de licenciamento ambiental.

Em 10 de agosto de 2016, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a saída da Copel Geração e Transmissão do Consórcio Tapajós. Com isso, a companhia deixa de ter participação nos estudos de viabilidade do empreendimento. Em decorrência dessa decisão, a Companhia provisionou, em 30 de setembro de 2016, perda por redução ao valor recuperável do ativo no valor de R\$ 14,5 milhões, que representa a totalidade dos valores investidos.

## Exploração e Produção de Petróleo e Gás (Paraná Gás

### Exploração e Produção S.A)

Na 12ª Rodada de Licitações da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), realizada no final de 2013, o consórcio formado pela Copel (30%), Bayar Participações (30%), Tucumann Engenharia (10%) e Petra Energia (30%), essa última na condição de empresa operadora, conquistou o direito de explorar, pesquisar, desenvolver e produzir petróleo e gás natural em 4 blocos localizados na região centro-sul do Estado



Bônus de Assinatura: R\$ 12,5 milhões  
Programa Exploratório: R\$ 78,1 milhões

do Paraná, numa área correspondente a 11.327 km<sup>2</sup>. O investimento mínimo na primeira fase da pesquisa é de cerca de R\$ 78,1 milhões para o prazo de 4 anos concedido pela ANP. A Copel e suas parceiras Bayar, Tucumann e Petra assinaram os contratos de concessão de 2 blocos em maio de 2014. No entanto, estes 2 blocos estão com suas atividades da primeira fase de exploração do consórcio paralisadas devido a uma Ação Civil Pública, que também mantém pendentes as assinaturas dos contratos de concessão dos outros dois blocos. No final de 2016, foi sancionada a Lei Estadual nº 18.947/2016 que suspende por dez anos o licenciamento ambiental de qualquer atividade de perfuração ou exploração de gás de xisto pelo método do fraturamento hidráulico, mais conhecido como “fracking”. Os efeitos deste ato sobre a concessão e futuras ações estão em processo de avaliação pela Companhia.

## 9. Outras Informações

### 9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o ano de 2016 com 8.531 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos 4 anos:

| Quadro de Pessoal     | 2013         | 2014         | 2015         | 2016         |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Geração e Transmissão | 1.702        | 1.554        | 1.568        | 1.680        |
| Distribuição          | 6.375        | 6.071        | 6.032        | 6.022        |
| Telecomunicações      | 434          | 601          | 621          | 660          |
| Holding               | 136          | 329          | 347          | 69           |
| Comercialização       | -            | 11           | 10           | 30           |
| Renováveis            | -            | 26           | 50           | 70           |
| <b>TOTAL</b>          | <b>8.647</b> | <b>8.592</b> | <b>8.628</b> | <b>8.531</b> |

Ao final de dezembro de 2016, a Copel Distribuição contava com 4.478.767 consumidores cativos, cuja relação com o seu quadro de empregados é de 744 consumidores por empregado.

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contavam com 162, 7, e 16 empregados, respectivamente.

## 9.2 Principais Indicadores Físicos

| Geração                                      |              | Capacidade Instalada (MW) | Transmissão                             |           |
|----------------------------------------------|--------------|---------------------------|-----------------------------------------|-----------|
| <b>Copel GeT</b>                             |              |                           | <b>Copel GeT</b>                        |           |
| <b>Em operação</b>                           |              | <b>4.748,1</b>            | <b>Em operação</b>                      |           |
| Hidrelétrica                                 | 16           | 4.463,9                   | Linhas de Transmissão (km)              | 2.574     |
| Regime de Cotas                              | 2            | 261,7                     | Subestações (quantidade)                | 36        |
| Termelétrica                                 | 1            | 20,0                      | <b>Em construção</b>                    |           |
| Eólica                                       | 1            | 2,5                       | Linhas de Transmissão (km)              | 706       |
| <b>Em construção</b>                         |              | <b>405,0</b>              | Subestações (quantidade)                | 3         |
| Hidrelétrica                                 | 2            | 405,0                     | <b>Participações</b>                    |           |
| <b>Parques Eólicos</b>                       |              |                           | <b>Em operação</b>                      |           |
| <b>Em operação</b>                           | <b>11</b>    | <b>277,6</b>              | Linhas de Transmissão (km)              | 4.025     |
| <b>Em construção</b>                         | <b>13</b>    | <b>332,0</b>              | Subestações (quantidade)                | 9         |
| <b>Participações</b>                         |              |                           | <b>Em construção</b>                    |           |
| <b>Em operação</b>                           |              | <b>599,0</b>              | Linhas de Transmissão (km)              | 1.175     |
| Hidrelétrica                                 | 6            | 211,7                     | Subestações (quantidade)                | 1         |
| Termelétrica                                 | 1            | 387,3                     |                                         |           |
| <b>Em construção</b>                         |              | <b>52,9</b>               |                                         |           |
| Parques eólicos <sup>1</sup>                 | 4            | 52,9                      |                                         |           |
| <b>Telecomunicações</b>                      |              |                           | <b>Distribuição</b>                     |           |
| Cabos ópticos de backbone - interurbano (km) | 10.140       |                           | Linhas e redes de distribuição (km)     | 195.459   |
| Cabos ópticos de acesso - urbano (km)        | 20.977       |                           | Subestações                             | 364       |
| Cidades atendidas no Paraná                  | 399          |                           | Potência instalada em subestações (MVA) | 11.022    |
| Cidades atendidas em Santa Catarina          | 2            |                           | Municípios atendidos                    | 395       |
|                                              |              |                           | Localidades atendidas                   | 1.113     |
|                                              |              |                           | Consumidores cativos                    | 4.478.767 |
|                                              |              |                           | Consumidores por empregado da Dis       | 744       |
|                                              |              |                           | DEC (em horas e centesimal de hora)     | 10,82     |
|                                              |              |                           | FEC (em número de interrupções)         | 7,23      |
| <b>Administração</b>                         |              |                           |                                         |           |
| <b>Número total de empregados</b>            | <b>8.531</b> |                           |                                         |           |
| Copel Geração e Transmissão                  | 1.680        |                           | Copel Comercialização                   | 30        |
| Copel Distribuição                           | 6.022        |                           | Copel Renováveis                        | 70        |
| Copel Telecomunicações                       | 660          |                           | Copel Holding                           | 69        |

<sup>1</sup> O Complexo Eólico Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A. está apto a operar comercialmente, no entanto a operação só terá início após conclusão da obras de transmissão, de responsabilidade do agente de transmissão.

### 9.3 Teleconferência sobre Resultados do 4T16

Detalhes sobre a teleconferência que a Copel fará sobre os Resultados do trimestre:

- > Quarta-feira, 29 de março de 2017, às 10h00 (horário de Brasília)
- > **Telefone** para acesso **(11) 3127-4971** ou **(11) 3728-5971**
- > **Código:** Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: [ri.copel.com](http://ri.copel.com)

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores – Copel

[ri@copel.com](mailto:ri@copel.com)

**Telefone: (41) 3222-2027**

*Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no “U.S. Private Securities Litigation Reform Act” de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.*



## Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

|                                                                                                                    | R\$ mil            |                    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Fluxo de Caixa Consolidado                                                                                         | 2016               | 2015               |
| <b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>                                                                 |                    |                    |
| <b>Lucro líquido do exercício</b>                                                                                  | <b>947.790</b>     | <b>1.265.551</b>   |
| <b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais</b> | <b>3.212.088</b>   | <b>1.140.812</b>   |
| Depreciação e Amortização                                                                                          | 708.296            | 676.472            |
| Variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas                                                          | 1.142.316          | 617.197            |
| Remuneração de contas a receber vinculadas à concessão                                                             | (98.780)           | (110.893)          |
| Reversão de estimativa de perdas com contas a receber vinculadas à concessão                                       | (29.025)           | -                  |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais                                                               | 1.079.662          | (858.170)          |
| Juros efetivos - bonificação de outorga                                                                            | (96.783)           | -                  |
| Resultado da remensuração do fluxo de caixa dos ativos RBSE                                                        | (809.639)          | -                  |
| Resultado da repactuação do risco hidrológico                                                                      | (26.872)           | (134.620)          |
| Resultado da equivalência patrimonial                                                                              | (221.695)          | (92.545)           |
| Reconhecimento do valor justo das contas a receber vinculadas à concessão                                          | (132.741)          | (217.713)          |
| Resultado da alteração de método de avaliação de investimento                                                      | (52.107)           | -                  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                                                                             | 589.322            | 698.023            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos                                                                   | (58.754)           | (165.794)          |
| Perdas estimadas, provisão e reversões operacionais líquidas                                                       | 768.696            | 210.829            |
| Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego                                                         | 130.707            | 143.202            |
| Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais                                                      | 142.735            | 133.428            |
| Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética                                  | 101.946            | 128.898            |
| Baixas de contas a receber vinculadas à concessão                                                                  | 54                 | 40.757             |
| Resultado das baixas de imobilizado                                                                                | 27.316             | 41.715             |
| Resultado das baixas de intangíveis                                                                                | 47.434             | 30.026             |
| <b>Redução (aumento) dos ativos</b>                                                                                | <b>1.033.645</b>   | <b>472.123</b>     |
| <b>Aumento (redução) dos passivos</b>                                                                              | <b>(1.946.822)</b> | <b>(249.730)</b>   |
| Imposto de renda e contribuição social pagos                                                                       | (859.784)          | (488.289)          |
| Encargos de empréstimos e financiamentos pagos                                                                     | (362.128)          | (452.924)          |
| Encargos de debêntures pagos                                                                                       | (547.971)          | (366.815)          |
| <b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>                                                          | <b>1.476.818</b>   | <b>1.320.728</b>   |
| <b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>                                                              |                    |                    |
| Aplicações financeiras                                                                                             | 13.664             | 76.883             |
| Empréstimos concedidos a partes relacionadas                                                                       | (9.422)            | (29.400)           |
| Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas                                                        | 5.112              | 7.805              |
| Aportes em investimentos                                                                                           | (505.098)          | (528.629)          |
| Redução de capital em investidas                                                                                   | 74.983             | -                  |
| Aquisições de imobilizado                                                                                          | (1.284.436)        | (752.529)          |
| Participação financeira do consumidor - imobilizado                                                                | 40                 | -                  |
| Aquisições de intangível                                                                                           | (928.727)          | (968.802)          |
| Participação financeira do consumidor - intangível                                                                 | 122.809            | 243.054            |
| <b>Caixa líquido gerado (utilizado) nas atividades de investimento</b>                                             | <b>(2.511.075)</b> | <b>(1.951.618)</b> |
| <b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>                                                             |                    |                    |
| Ingressos de empréstimos e financiamentos                                                                          | 93.806             | 1.836.190          |
| Ingressos de debêntures emitidas                                                                                   | 1.822.965          | 1.168.633          |
| Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos                                                          | (226.973)          | (1.170.987)        |
| Amortizações de principal de debêntures                                                                            | (785.239)          | (154.822)          |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos                                                                   | (368.956)          | (307.528)          |
| <b>Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento</b>                                                   | <b>535.603</b>     | <b>1.371.486</b>   |
| <b>Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa</b>                                                           | <b>(498.654)</b>   | <b>740.596</b>     |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa                                                                      | 1.480.727          | 740.131            |
| Saldo final de caixa e equivalentes a caixa                                                                        | 982.073            | 1.480.727          |
| <b>Variação no caixa e equivalentes a caixa</b>                                                                    | <b>(498.654)</b>   | <b>740.596</b>     |

## Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

### Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão

|                                                       | R\$ mil          |                  |                  |                |                    |                    |                |
|-------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|--------------------|--------------------|----------------|
| Demonstração do Resultado                             | 4T16<br>(1)      | 3T16<br>(2)      | 4T15<br>(3)      | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)        | 2015<br>(5)        | Var.%<br>(4/5) |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                    | <b>876.090</b>   | <b>554.369</b>   | <b>726.294</b>   | <b>20,6</b>    | <b>3.935.321</b>   | <b>2.890.748</b>   | <b>36,1</b>    |
| Fornecimento de energia elétrica                      | 157.495          | 155.770          | 141.045          | 11,7           | 599.109            | 565.378            | 6,0            |
| Suprimento de energia elétrica                        | 466.938          | 459.921          | 405.061          | 15,3           | 1.806.995          | 1.795.910          | 0,6            |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUST)               | 120.505          | (166.037)        | 72.710           | 65,7           | 1.079.056          | 252.315            | 327,7          |
| Receita de construção                                 | 118.979          | 93.384           | 95.785           | 24,2           | 405.242            | 232.567            | 74,2           |
| Outras receitas operacionais                          | 12.172           | 11.331           | 11.693           | 4,1            | 44.918             | 44.578             | 0,8            |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                 | <b>(593.374)</b> | <b>(460.453)</b> | <b>(35.356)</b>  | <b>-</b>       | <b>(1.885.027)</b> | <b>(1.603.627)</b> | <b>17,5</b>    |
| Energia elétrica comprada para revenda                | (11.763)         | (12.274)         | 97.267           | -              | (60.821)           | (195.003)          | (68,8)         |
| Encargos de uso da rede elétrica                      | (73.755)         | (72.360)         | (66.994)         | 10,1           | (276.600)          | (253.225)          | 9,2            |
| Pessoal e administradores                             | (109.329)        | (66.423)         | (87.039)         | 25,6           | (302.139)          | (249.262)          | 21,2           |
| Planos previdenciário e assistencial                  | (16.707)         | (17.355)         | (14.540)         | 14,9           | (63.883)           | (57.231)           | 11,6           |
| Material                                              | (3.890)          | (4.384)          | (3.648)          | 6,6            | (16.803)           | (15.171)           | 10,8           |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia      | (7.904)          | (5.652)          | (5.433)          | 45,5           | (24.550)           | (26.522)           | (7,4)          |
| Serviços de terceiros                                 | (26.290)         | (27.918)         | (28.467)         | (7,6)          | (104.675)          | (104.003)          | 0,6            |
| Depreciação e amortização                             | (62.150)         | (68.864)         | (70.645)         | (12,0)         | (270.899)          | (279.918)          | (3,2)          |
| Provisões e reversões                                 | (111.888)        | (30.762)         | 318.923          | -              | (152.520)          | 67.715             | -              |
| Custo de construção                                   | (127.722)        | (104.685)        | (109.803)        | 16,3           | (406.345)          | (287.247)          | 41,5           |
| Outros custos e despesas operacionais                 | (41.975)         | (49.776)         | (64.977)         | (35,4)         | (205.791)          | (203.760)          | 1,0            |
| <b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>          | <b>(363.251)</b> | <b>53.732</b>    | <b>(80.730)</b>  | <b>350,0</b>   | <b>(262.832)</b>   | <b>187.626</b>     | <b>-</b>       |
| <b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b> | <b>(80.535)</b>  | <b>147.648</b>   | <b>610.208</b>   | <b>-</b>       | <b>1.787.462</b>   | <b>1.474.747</b>   | <b>21,2</b>    |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                           | <b>(108.542)</b> | <b>(111.875)</b> | <b>(240.061)</b> | <b>-</b>       | <b>(447.315)</b>   | <b>(178.378)</b>   | <b>-</b>       |
| Receitas financeiras                                  | 40.193           | 26.232           | (64.567)         | -              | 100.489            | 75.868             | 32,5           |
| Despesas financeiras                                  | (148.735)        | (138.107)        | (175.494)        | (15,2)         | (547.804)          | (254.246)          | 115,5          |
| <b>LUCRO OPERACIONAL</b>                              | <b>(189.077)</b> | <b>35.773</b>    | <b>370.147</b>   | <b>-</b>       | <b>1.340.147</b>   | <b>1.296.369</b>   | <b>3,4</b>     |
| <b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>         | <b>44.891</b>    | <b>9.125</b>     | <b>(47.196)</b>  | <b>-</b>       | <b>(435.615)</b>   | <b>(268.955)</b>   | <b>62,0</b>    |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                | 16.228           | (64.735)         | 5.943            | 173,0          | (182.757)          | (380.794)          | (52,0)         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos      | 28.663           | 73.860           | (53.139)         | -              | (252.858)          | 111.839            | -              |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                                  | <b>(144.186)</b> | <b>44.898</b>    | <b>322.951</b>   | <b>-</b>       | <b>904.532</b>     | <b>1.027.414</b>   | <b>(12,0)</b>  |
| <b>LAJIDA</b>                                         | <b>(18.385)</b>  | <b>216.512</b>   | <b>680.853</b>   | <b>-</b>       | <b>2.058.361</b>   | <b>1.754.665</b>   | <b>17,3</b>    |

## Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

|                                                       | R\$ mil            |                    |                    |                |                    |                    |                |
|-------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------|--------------------|--------------------|----------------|
| Demonstração do Resultado                             | 4T16<br>(1)        | 3T16<br>(2)        | 4T15<br>(3)        | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)        | 2015<br>(5)        | Var.%<br>(4/5) |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                    | <b>2.373.070</b>   | <b>2.163.995</b>   | <b>2.580.536</b>   | <b>(8,0)</b>   | <b>8.344.765</b>   | <b>9.797.854</b>   | <b>(14,8)</b>  |
| Fornecimento de energia elétrica                      | 940.161            | 915.304            | 1.448.367          | (35,1)         | 4.631.460          | 5.185.981          | (10,7)         |
| Suprimento de energia elétrica                        | 183.502            | 183.664            | 116.721            | 57,2           | 657.869            | 321.346            | 104,7          |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)               | 735.512            | 697.649            | 621.635            | 18,3           | 3.001.546          | 2.220.448          | 35,2           |
| Receita de construção                                 | 220.077            | 263.004            | 270.166            | (18,5)         | 849.275            | 896.924            | (5,3)          |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão         | 131.738            | -                  | 217.024            | (39,3)         | 131.738            | 217.024            | (39,3)         |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais  | 110.470            | 64.355             | (121.173)          | -              | (1.079.662)        | 858.170            | -              |
| Outras receitas operacionais                          | 51.610             | 40.019             | 27.796             | 85,7           | 152.539            | 97.961             | 55,7           |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                 | <b>(2.215.886)</b> | <b>(2.145.881)</b> | <b>(2.275.161)</b> | <b>(2,6)</b>   | <b>(8.502.377)</b> | <b>(9.516.397)</b> | <b>(10,7)</b>  |
| Energia elétrica comprada para revenda                | (1.313.226)        | (1.231.983)        | (1.229.627)        | 6,8            | (4.893.230)        | (6.007.222)        | (18,5)         |
| Encargos de uso da rede elétrica                      | (126.208)          | (146.391)          | (241.733)          | (47,8)         | (642.753)          | (706.680)          | (9,0)          |
| Pessoal e administradores                             | (285.618)          | (174.289)          | (260.760)          | 9,5            | (804.974)          | (699.891)          | 15,0           |
| Planos previdenciário e assistencial                  | (41.597)           | (44.052)           | (42.129)           | (1,3)          | (163.329)          | (165.635)          | (1,4)          |
| Material                                              | (12.954)           | (13.633)           | (13.146)           | (1,5)          | (59.178)           | (55.531)           | 6,6            |
| Serviços de terceiros                                 | (82.446)           | (93.719)           | (91.311)           | (9,7)          | (348.479)          | (353.773)          | (1,5)          |
| Depreciação e amortização                             | (69.031)           | (69.973)           | (60.677)           | 13,8           | (274.180)          | (243.645)          | 12,5           |
| Provisões e reversões                                 | (8.510)            | (73.045)           | (58.398)           | (85,4)         | (299.944)          | (268.736)          | 11,6           |
| Custo de construção                                   | (220.077)          | (263.004)          | (270.166)          | (18,5)         | (849.275)          | (896.924)          | (5,3)          |
| Outros custos e despesas operacionais                 | (56.219)           | (35.792)           | (7.214)            | 679,3          | (167.035)          | (118.360)          | 41,1           |
| <b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b> | <b>157.184</b>     | <b>18.114</b>      | <b>305.375</b>     | <b>(48,5)</b>  | <b>(157.612)</b>   | <b>281.457</b>     | <b>-</b>       |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                           | <b>(120.635)</b>   | <b>(29.566)</b>    | <b>(165.312)</b>   | <b>-</b>       | <b>27.012</b>      | <b>14.188</b>      | <b>90,4</b>    |
| Receitas financeiras                                  | (26.232)           | 83.979             | (15.618)           | 68             | 396.880            | 354.627            | 11,9           |
| Despesas financeiras                                  | (94.403)           | (113.545)          | (149.694)          | (36,9)         | (369.868)          | (340.439)          | 8,6            |
| <b>LUCRO OPERACIONAL</b>                              | <b>36.549</b>      | <b>(11.452)</b>    | <b>140.063</b>     | <b>(73,9)</b>  | <b>(130.600)</b>   | <b>295.645</b>     | <b>-</b>       |
| <b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>         | <b>34.134</b>      | <b>(115.183)</b>   | <b>(32.208)</b>    | <b>-</b>       | <b>(28.729)</b>    | <b>(89.591)</b>    | <b>(67,9)</b>  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                | 51.678             | 21.668             | (131.618)          | -              | (314.841)          | (131.618)          | 139,2          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos      | (17.544)           | (136.851)          | 99.411             | -              | 286.112            | 42.028             | 580,8          |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                                  | <b>70.683</b>      | <b>(126.635)</b>   | <b>107.855</b>     | <b>(34,5)</b>  | <b>(159.329)</b>   | <b>206.054</b>     | <b>-</b>       |
| <b>LAJIDA</b>                                         | <b>226.215</b>     | <b>88.087</b>      | <b>366.052</b>     | <b>(38,2)</b>  | <b>116.568</b>     | <b>525.102</b>     | <b>(77,8)</b>  |

## Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

R\$ mil

| Demonstração do Resultado                             | 4T16<br>(1)     | 3T16<br>(2)     | 4T15<br>(3)     | Var.%<br>(1/3) | 2016<br>(4)      | 2015<br>(5)      | Var.%<br>(4/5) |
|-------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|----------------|
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                    | <b>88.325</b>   | <b>80.329</b>   | <b>68.106</b>   | <b>29,7</b>    | <b>325.115</b>   | <b>272.247</b>   | <b>19,4</b>    |
| Receita de Telecomunicações                           | 79.234          | 71.281          | 63.520          | 24,7           | 289.441          | 238.309          | 21,5           |
| Outras receitas operacionais                          | 9.091           | 9.048           | 4.586           | 98,2           | 35.674           | 33.938           | 5,1            |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                 | <b>(72.939)</b> | <b>(57.385)</b> | <b>(64.145)</b> | <b>13,7</b>    | <b>(241.848)</b> | <b>(203.878)</b> | <b>18,6</b>    |
| Pessoal e administradores                             | (35.332)        | (22.832)        | (31.007)        | 13,9           | (101.397)        | (87.393)         | 16,0           |
| Planos previdenciário e assistencial                  | (4.791)         | (4.609)         | (4.548)         | 5,3            | (18.827)         | (17.516)         | 7,5            |
| Material                                              | (660)           | (342)           | (1.136)         | (41,9)         | (2.044)          | (2.745)          | (25,5)         |
| Serviços de terceiros                                 | (13.772)        | (12.166)        | (11.453)        | 20,2           | (46.552)         | (35.900)         | 29,7           |
| Depreciação e amortização                             | (9.153)         | (8.552)         | (8.422)         | 8,7            | (34.645)         | (31.510)         | 9,9            |
| Provisões e reversões                                 | 543             | (817)           | (886)           | -              | (7.251)          | (4.729)          | 53,3           |
| Outros custos e despesas operacionais                 | (9.774)         | (8.067)         | (6.693)         | 46,0           | (31.132)         | (24.085)         | 29,3           |
| <b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b> | <b>15.386</b>   | <b>22.944</b>   | <b>3.961</b>    | <b>288,5</b>   | <b>83.267</b>    | <b>68.369</b>    | <b>21,8</b>    |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                           | <b>763</b>      | <b>(4.068)</b>  | <b>(1.515)</b>  | <b>-</b>       | <b>(9.611)</b>   | <b>(520)</b>     | <b>-</b>       |
| Receitas financeiras                                  | 2.339           | 2.232           | 3.695           | (36,7)         | 13.489           | 5.939            | 127,1          |
| Despesas financeiras                                  | (1.576)         | (6.300)         | (5.210)         | (69,8)         | (23.100)         | (6.459)          | 257,6          |
| <b>LUCRO OPERACIONAL</b>                              | <b>16.149</b>   | <b>18.876</b>   | <b>2.446</b>    | <b>560,3</b>   | <b>73.656</b>    | <b>67.849</b>    | <b>8,6</b>     |
| <b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>         | <b>3.588</b>    | <b>(6.220)</b>  | <b>8.770</b>    | <b>(59,1)</b>  | <b>(15.324)</b>  | <b>(13.205)</b>  | <b>16,1</b>    |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                | 3.369           | (7.402)         | 8.763           | (61,6)         | (19.003)         | (15.556)         | 22,2           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos      | 219             | 1.182           | 7               | -              | 3.679            | 2.351            | 56,5           |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                                  | <b>19.737</b>   | <b>12.656</b>   | <b>11.216</b>   | <b>76,0</b>    | <b>58.332</b>    | <b>54.644</b>    | <b>6,7</b>     |
| <b>LAJIDA</b>                                         | <b>24.539</b>   | <b>31.496</b>   | <b>12.383</b>   | <b>98,2</b>    | <b>117.912</b>   | <b>99.879</b>    | <b>18,1</b>    |



## Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

### Balço Patrimonial por Empresa

| R\$ mil                                                |                       |              |         |          |         |               |           |            |                      |             |
|--------------------------------------------------------|-----------------------|--------------|---------|----------|---------|---------------|-----------|------------|----------------------|-------------|
| Ativo - Dez/16                                         | Geração e Transmissão | Distribuição | Telecom | Compagas | Elejor  | UEG Araucária | Outras¹   | Holding    | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
| CIRCULANTE                                             | 700.532               | 2.588.602    | 89.471  | 135.292  | 76.231  | 328.563       | 474.157   | 698.488    | (688.346)            | 4.402.990   |
| Caixa e equivalentes de caixa                          | 125.165               | 330.810      | 12.651  | 35.309   | 38.483  | 19.644        | 373.915   | 46.096     | -                    | 982.073     |
| Títulos e valores mobiliários                          | 13.301                | -            | -       | -        | -       | 287.792       | 1.156     | 149        | -                    | 302.398     |
| Cauções e depósitos vinculados                         | -                     | 1.056        | -       | 110      | -       | -             | -         | 128        | -                    | 1.294       |
| Clientes                                               | 298.189               | 1.783.081    | 45.948  | 78.292   | 24.362  | -             | 46.524    | -          | (59.041)             | 2.217.355   |
| Dividendos a receber                                   | 66.178                | -            | -       | -        | -       | -             | 10.559    | 485.263    | (490.242)            | 71.758      |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 65.595                | -            | -       | -        | -       | -             | -         | -          | -                    | 65.595      |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | -                     | -            | -       | -        | -       | -             | -         | -          | -                    | -           |
| Outros créditos                                        | 66.821                | 192.465      | 3.674   | 17.452   | 4.174   | 11.086        | 6.538     | 8.736      | (4.013)              | 306.933     |
| Estoques                                               | 28.182                | 90.591       | 9.003   | 2.861    | -       | -             | -         | -          | -                    | 130.637     |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | 5.169                 | 115.908      | 12.536  | 830      | -       | 7.873         | 4.737     | 41.899     | -                    | 188.952     |
| Outros tributos a recuperar                            | 4.444                 | 54.749       | 5.608   | -        | -       | 2.168         | 765       | 197        | -                    | 67.931      |
| Despesas Antecipadas                                   | 9.506                 | 19.889       | 51      | 438      | 9.212   | -             | -         | -          | -                    | 39.096      |
| Partes relacionadas                                    | 17.982                | 53           | -       | -        | -       | -             | 29.963    | 116.020    | (135.050)            | 28.968      |
| NÃO CIRCULANTE                                         | 13.448.496            | 7.485.975    | 767.039 | 391.185  | 632.457 | 356.875       | 2.339.326 | 16.622.075 | (16.012.209)         | 26.031.219  |
| Realizável a Longo Prazo                               | 3.503.258             | 1.971.232    | 79.853  | 152.676  | 35.700  | 49.123        | 141.104   | 2.506.318  | (137.110)            | 8.302.154   |
| Títulos e valores mobiliários                          | 92.817                | 1.467        | -       | 6.636    | -       | -             | 94.176    | -          | -                    | 195.096     |
| Outros investimentos temporários                       | -                     | -            | -       | -        | -       | -             | -         | 408.297    | -                    | 408.297     |
| Cauções e depósitos vinculados                         | -                     | 73.074       | -       | -        | -       | -             | -         | -          | -                    | 73.074      |
| Clientes                                               | 111.953               | 117.459      | 41.374  | -        | -       | -             | -         | -          | -                    | 270.786     |
| Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná             | -                     | -            | -       | -        | -       | -             | -         | 1.522.735  | -                    | 1.522.735   |
| Depósitos judiciais                                    | 76.822                | 410.737      | 10.815  | 2.159    | 78      | 2.765         | 295       | 153.932    | -                    | 657.603     |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 3.050.151             | 614.806      | -       | 83.378   | -       | -             | -         | -          | -                    | 3.748.335   |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | 67.401                | -            | -       | -        | -       | -             | -         | -          | -                    | 67.401      |
| Outros créditos                                        | 15.185                | 47.087       | 90      | 11.189   | -       | -             | -         | -          | -                    | 73.551      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | 608                   | 16.143       | -       | -        | -       | -             | -         | 153.216    | -                    | 169.967     |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos       | -                     | 616.301      | 18.101  | 49.181   | 26.074  | 46.358        | -         | 47.462     | -                    | 803.477     |
| Outros tributos a recuperar                            | 72.419                | 49.174       | 9.473   | -        | -       | -             | 27        | 15         | -                    | 131.108     |
| Despesas antecipadas                                   | 15.902                | -            | -       | 133      | 9.548   | -             | -         | -          | -                    | 25.583      |
| Partes relacionadas                                    | -                     | 24.984       | -       | -        | -       | -             | 46.606    | 220.661    | (137.110)            | 155.141     |
| Investimentos                                          | 3.819.530             | 1.362        | -       | -        | -       | -             | 680.331   | 14.111.959 | (16.278.232)         | 2.334.950   |
| Imobilizado                                            | 6.026.605             | -            | 667.443 | -        | 414.840 | 307.504       | 1.517.281 | 630        | -                    | 8.934.303   |
| Intangível                                             | 99.103                | 5.513.381    | 19.743  | 238.509  | 181.917 | 248           | 610       | 3.168      | 403.133              | 6.459.812   |
| TOTAL                                                  | 14.149.028            | 10.074.577   | 856.510 | 526.477  | 708.688 | 685.438       | 2.813.483 | 17.320.563 | (16.700.555)         | 30.434.209  |

¹ Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Comercialização

\* Valores sujeitos a arredondamentos.



## Earnings Release 4T16

|                                                        | R\$ mil               |                   |                |                |                |                  |                     |                   |                      |                   |
|--------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|---------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| Ativo - Dez/15                                         | Geração e Transmissão | Distribuição      | Telecom        | Compagas       | Elejor         | UEG Araucária    | Outras <sup>1</sup> | Holding           | Elimin. e Reclassif. | Consolidado       |
| <b>CIRCULANTE</b>                                      | <b>1.334.755</b>      | <b>4.155.554</b>  | <b>179.898</b> | <b>103.579</b> | <b>75.004</b>  | <b>674.778</b>   | <b>233.072</b>      | <b>793.344</b>    | <b>(616.587)</b>     | <b>6.933.397</b>  |
| Caixa e equivalentes de caixa                          | 654.438               | 416.086           | 122.667        | 29.321         | 41.655         | 132.854          | 58.053              | 25.653            | -                    | 1.480.727         |
| Títulos e valores mobiliários                          | 11.826                | 165               | -              | -              | -              | 329.747          | 64.368              | 168               | -                    | 406.274           |
| Cauções e depósitos vinculados                         | -                     | 1.717             | -              | 151            | -              | -                | -                   | 132               | -                    | 2.000             |
| Clientes                                               | 397.151               | 2.353.136         | 25.486         | 62.125         | 21.187         | 186.707          | 32.530              | -                 | (45.495)             | 3.032.827         |
| Dividendos a receber                                   | 93.645                | -                 | -              | -              | -              | -                | 12.079              | 488.187           | (553.566)            | 40.345            |
| Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná             | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | -                   | 111.663           | -                    | 111.663           |
| Ativos financeiros setoriais líquidos                  | -                     | 910.759           | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 910.759           |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 9.162                 | -                 | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 9.162             |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | -                 |
| Outros créditos                                        | 109.590               | 272.652           | 4.278          | 714            | 2.951          | 24.422           | 49.950              | 13.018            | (2.686)              | 474.889           |
| Estoques                                               | 26.773                | 89.343            | 12.784         | 2.118          | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 131.018           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | -                     | 20.592            | 10.864         | 7.088          | -              | -                | 1.624               | 154.076           | -                    | 194.244           |
| Outros tributos a recuperar                            | 14.214                | 49.988            | 3.768          | 1.632          | -              | 1.048            | 75                  | -                 | -                    | 70.725            |
| Despesas Antecipadas                                   | 17.956                | 21.634            | 51             | 430            | 9.211          | -                | -                   | -                 | -                    | 49.282            |
| Partes relacionadas                                    | -                     | 19.482            | -              | -              | -              | -                | 14.393              | 447               | (14.840)             | 19.482            |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                  | <b>10.701.929</b>     | <b>6.559.712</b>  | <b>589.419</b> | <b>377.724</b> | <b>668.250</b> | <b>373.729</b>   | <b>1.700.975</b>    | <b>16.160.380</b> | <b>(15.117.858)</b>  | <b>22.014.260</b> |
| <b>Realizável a Longo Prazo</b>                        | <b>1.436.140</b>      | <b>1.426.826</b>  | <b>59.031</b>  | <b>71.016</b>  | <b>46.070</b>  | <b>680</b>       | <b>85.597</b>       | <b>2.016.306</b>  | <b>(189.874)</b>     | <b>4.951.792</b>  |
| Títulos e valores mobiliários                          | 83.361                | 1.289             | -              | 6.467          | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 91.117            |
| Cauções e depósitos vinculados                         | -                     | 86.137            | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 86.137            |
| Clientes                                               | 2.055                 | 40.676            | 32.331         | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 75.062            |
| Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná             | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | -                   | 1.271.579         | -                    | 1.271.579         |
| Depósitos judiciais                                    | 59.885                | 352.712           | 7.775          | 31.254         | 52             | 680              | 157                 | 267.412           | -                    | 719.927           |
| Ativos financeiros setoriais líquidos                  | -                     | 134.903           | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 134.903           |
| Contas a receber vinculadas à concessão                | 920.673               | 424.140           | -              | 13.638         | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 1.358.451         |
| Contas a receber vinculadas à indenização da concessão | 219.556               | -                 | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 219.556           |
| Outros créditos                                        | 12.531                | 19.083            | -              | -              | -              | -                | -                   | -                 | -                    | 31.614            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                 | 573                   | 14.969            | -              | -              | -              | -                | -                   | 79.144            | -                    | 94.686            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos       | 69.351                | 307.152           | 13.262         | 19.504         | 27.373         | -                | -                   | 100.920           | -                    | 537.562           |
| Outros tributos a recuperar                            | 61.460                | 45.765            | 5.663          | -              | -              | -                | -                   | 14                | -                    | 112.902           |
| Despesas antecipadas                                   | 6.695                 | -                 | -              | 153            | 18.645         | -                | -                   | -                 | -                    | 25.493            |
| Partes relacionadas                                    | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | 85.440              | 297.237           | (189.874)            | 192.803           |
| <b>Investimentos</b>                                   | <b>2.979.400</b>      | <b>1.374</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>447.619</b>      | <b>14.140.573</b> | <b>(15.344.256)</b>  | <b>2.224.710</b>  |
| <b>Imobilizado</b>                                     | <b>6.208.220</b>      | <b>-</b>          | <b>512.068</b> | <b>-</b>       | <b>431.693</b> | <b>372.728</b>   | <b>1.167.518</b>    | <b>455</b>        | <b>-</b>             | <b>8.692.682</b>  |
| <b>Intangível</b>                                      | <b>78.169</b>         | <b>5.131.512</b>  | <b>18.320</b>  | <b>306.708</b> | <b>190.487</b> | <b>321</b>       | <b>241</b>          | <b>3.046</b>      | <b>416.272</b>       | <b>6.145.076</b>  |
| <b>TOTAL</b>                                           | <b>12.036.684</b>     | <b>10.715.266</b> | <b>769.317</b> | <b>481.303</b> | <b>743.254</b> | <b>1.048.507</b> | <b>1.934.047</b>    | <b>16.953.724</b> | <b>(15.734.445)</b>  | <b>28.947.657</b> |

<sup>1</sup> Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Participações

\* Valores sujeitos a arredondamentos.



## Earnings Release 4T16

|                                                          | R\$ mil               |                   |                |                |                |                |                  |                   |                      |                   |
|----------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| Passivo - Dez/16                                         | Geração e Transmissão | Distribuição      | Telecom        | Compagas       | Elejor         | UEG Araucária  | Outras¹          | Holding           | Elimin. e Reclassif. | Consolidado       |
| <b>CIRCULANTE</b>                                        | <b>1.708.931</b>      | <b>2.740.992</b>  | <b>172.651</b> | <b>180.133</b> | <b>142.222</b> | <b>62.253</b>  | <b>268.120</b>   | <b>1.069.839</b>  | <b>(689.105)</b>     | <b>5.656.036</b>  |
| Obrigações sociais e trabalhistas                        | 71.249                | 178.348           | 21.159         | 6.529          | 259            | 261            | 4.419            | 5.573             | -                    | 287.797           |
| Partes Relacionadas                                      | -                     | 135               | 85.490         | -              | -              | -              | 49.351           | -                 | (134.976)            | -                 |
| Fornecedores                                             | 136.139               | 867.410           | 15.753         | 136.869        | 3.193          | 30.494         | 126.607          | 2.225             | (63.051)             | 1.255.639         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                   | 18.329                | -                 | -              | 6.438          | 14.453         | -              | 2.234            | -                 | -                    | 41.454            |
| Outras obrigações fiscais                                | 124.805               | 145.664           | 9.482          | 6.938          | 2.039          | 770            | 4.884            | 412               | -                    | 294.994           |
| Empréstimos e financiamentos                             | 684.078               | 299.299           | 5.932          | -              | -              | -              | 28.981           | 453.288           | (836)                | 1.470.742         |
| Debêntures                                               | 170.923               | 524.036           | 2.764          | 21.826         | 40.488         | -              | 20.013           | 351.148           | -                    | 1.131.198         |
| Dividendos a pagar                                       | 261.685               | 149.500           | 28.910         | 1.176          | 12.281         | 30.718         | 16.377           | 256.426           | (490.242)            | 266.831           |
| Benefícios pós-emprego                                   | 12.156                | 33.649            | 1.868          | -              | -              | -              | 33               | 188               | -                    | 47.894            |
| Encargos do consumidor a recolher                        | 6.379                 | 135.333           | -              | -              | -              | -              | -                | -                 | -                    | 141.712           |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 64.409                | 160.947           | -              | -              | 6.157          | -              | -                | -                 | -                    | 231.513           |
| Contas a pagar vinculadas à concessão                    | 4.107                 | -                 | -              | -              | 62.103         | -              | -                | -                 | -                    | 66.210            |
| Passivos financeiros setoriais                           | -                     | 155.261           | -              | -              | -              | -              | -                | -                 | -                    | 155.261           |
| Outras contas a pagar                                    | 154.672               | 91.410            | 1.293          | 357            | 1.249          | 10             | 15.221           | 579               | -                    | 264.791           |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                    | <b>4.379.635</b>      | <b>2.506.487</b>  | <b>237.704</b> | <b>46.716</b>  | <b>486.765</b> | <b>20.422</b>  | <b>703.229</b>   | <b>1.386.559</b>  | <b>(144.790)</b>     | <b>9.622.727</b>  |
| Partes Relacionadas                                      | -                     | -                 | -              | -              | -              | -              | 46.685           | -                 | (46.685)             | -                 |
| Fornecedores                                             | 36.711                | -                 | -              | -              | -              | -              | -                | -                 | -                    | 36.711            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos         | 175.265               | -                 | -              | -              | -              | -              | 3.165            | -                 | -                    | 178.430           |
| Obrigações Fiscais                                       | 173.483               | 117.054           | 7.389          | -              | -              | 2.841          | 304              | 2.075             | -                    | 303.146           |
| Empréstimos e financiamentos                             | 1.228.746             | 502.161           | 16.094         | -              | -              | -              | 356.147          | 562.072           | (89.669)             | 2.575.551         |
| Debêntures                                               | 1.984.421             | 492.188           | 171.420        | 39.960         | 30.496         | -              | 275.175          | 665.951           | -                    | 3.659.611         |
| Benefícios pós-emprego                                   | 199.495               | 480.246           | 30.313         | 4.826          | -              | -              | 3.574            | 3.517             | -                    | 721.971           |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 50.995                | 183.800           | -              | -              | -              | 17.581         | -                | -                 | -                    | 252.376           |
| Contas a pagar vinculadas à concessão                    | 43.063                | -                 | -              | -              | 456.269        | -              | -                | -                 | -                    | 499.332           |
| Passivos financeiros setoriais                           | -                     | 123.731           | -              | -              | -              | -              | -                | -                 | -                    | 123.731           |
| Outras contas a pagar                                    | 20.579                | -                 | -              | 257            | -              | -              | 18.125           | -                 | (8.436)              | 30.525            |
| Provisões para litígios                                  | 466.877               | 607.307           | 12.488         | 1.673          | -              | -              | 54               | 152.944           | -                    | 1.241.343         |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                | <b>8.060.462</b>      | <b>4.827.098</b>  | <b>446.155</b> | <b>299.628</b> | <b>79.701</b>  | <b>602.763</b> | <b>1.842.134</b> | <b>14.864.165</b> | <b>(15.866.660)</b>  | <b>15.155.446</b> |
| <b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b> | <b>8.060.462</b>      | <b>4.827.098</b>  | <b>446.155</b> | <b>299.628</b> | <b>79.701</b>  | <b>602.763</b> | <b>1.842.134</b> | <b>14.864.165</b> | <b>(16.157.941)</b>  | <b>14.864.165</b> |
| Capital social                                           | 4.429.898             | 4.176.841         | 316.097        | 220.966        | 35.503         | 707.440        | 905.376          | 7.910.000         | (10.792.121)         | 7.910.000         |
| Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital             | 979.500               | 498.000           | -              | -              | -              | -              | 1.566.180        | -                 | (3.043.680)          | -                 |
| Ajustes de avaliação patrimonial                         | 954.718               | 31.270            | 6.058          | (406)          | 256            | -              | (1.338)          | 998.466           | (990.558)            | 998.466           |
| Reserva Legal                                            | 427.895               | 120.987           | 17.612         | 22.639         | 7.100          | -              | 3.848            | 792.716           | (600.081)            | 792.716           |
| Reserva de retenção de lucros                            | 1.268.451             | -                 | 106.388        | 56.429         | -              | -              | 38.831           | 5.162.983         | (1.470.099)          | 5.162.983         |
| Dividendo adicional proposto                             | -                     | -                 | -              | -              | 36.842         | -              | 16.711           | -                 | (53.553)             | -                 |
| Lucros acumulados/ prejuízos acumulados                  | -                     | -                 | -              | -              | -              | (104.677)      | (687.474)        | -                 | 792.151              | -                 |
| <b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>       | <b>-</b>              | <b>-</b>          | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>          | <b>291.281</b>       | <b>291.281</b>    |
| <b>TOTAL</b>                                             | <b>14.149.028</b>     | <b>10.074.577</b> | <b>856.510</b> | <b>526.477</b> | <b>708.688</b> | <b>685.438</b> | <b>2.813.483</b> | <b>17.320.563</b> | <b>(16.700.555)</b>  | <b>30.434.209</b> |

¹ Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Comercialização

\* Valores sujeitos a arredondamentos.



## Earnings Release 4T16

|                                                          | R\$ mil               |                   |                |                |                |                  |                  |                   |                      |                   |
|----------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|-------------------|----------------------|-------------------|
| Passivo - Dez/15                                         | Geração e Transmissão | Distribuição      | Telecom        | Compagas       | Elejor         | UEG Araucária    | Outras¹          | Holding           | Elimin. e Reclassif. | Consolidado       |
| <b>CIRCULANTE</b>                                        | <b>1.350.330</b>      | <b>2.653.747</b>  | <b>45.203</b>  | <b>137.886</b> | <b>165.641</b> | <b>173.421</b>   | <b>438.142</b>   | <b>442.214</b>    | <b>(617.466)</b>     | <b>4.789.118</b>  |
| Obrigações sociais e trabalhistas                        | 54.234                | 158.281           | 20.105         | 7.063          | 240            | 195              | 2.846            | 15.437            | -                    | 258.401           |
| Partes Relacionadas                                      | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | 14.839           | -                 | (14.839)             | -                 |
| Fornecedores                                             | 395.038               | 988.683           | 11.062         | 98.100         | 4.551          | 9.712            | 151.553          | 2.601             | (48.174)             | 1.613.126         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                   | 177.269               | 65.632            | -              | -              | 19.798         | 47.138           | 2.079            | -                 | -                    | 311.916           |
| Outras obrigações fiscais                                | 108.289               | 182.658           | 3.833          | 7.858          | 1.793          | 751              | 3.150            | 32.616            | -                    | 340.948           |
| Empréstimos e financiamentos                             | 111.910               | 101.141           | 5.914          | -              | -              | -                | 28.692           | 61.788            | (887)                | 308.558           |
| Debêntures                                               | 95.580                | 523.967           | 1.778          | 18.878         | 40.490         | -                | 223.815          | 19.497            | -                    | 924.005           |
| Dividendos a pagar                                       | 292.813               | 133.950           | -              | 5.479          | 34.093         | 115.359          | 7.857            | 310.022           | (553.566)            | 346.007           |
| Benefícios pós-emprego                                   | 11.041                | 30.722            | 1.521          | -              | -              | -                | 18               | 21                | -                    | 43.323            |
| Encargos do consumidor a recolher                        | 16.036                | 261.422           | -              | -              | -              | -                | -                | -                 | -                    | 277.458           |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 49.321                | 113.524           | -              | -              | 4.900          | 136              | -                | -                 | -                    | 167.881           |
| Contas a pagar vinculadas à concessão - UBP              | 3.839                 | -                 | -              | -              | 57.947         | -                | -                | -                 | -                    | 61.786            |
| Outras contas a pagar                                    | 34.960                | 93.767            | 990            | 508            | 1.829          | 130              | 3.293            | 232               | -                    | 135.709           |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                    | <b>3.780.935</b>      | <b>2.457.846</b>  | <b>227.140</b> | <b>47.696</b>  | <b>503.612</b> | <b>16.847</b>    | <b>480.024</b>   | <b>2.265.783</b>  | <b>(205.822)</b>     | <b>9.574.061</b>  |
| Partes Relacionadas                                      | -                     | -                 | 11.900         | -              | -              | -                | 90.368           | -                 | (102.268)            | -                 |
| Fornecedores                                             | 5.923                 | -                 | -              | -              | -              | -                | -                | -                 | -                    | 5.923             |
| Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos         | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | 214              | -                 | -                    | 214               |
| Obrigações Fiscais                                       | 170.690               | 79.343            | 4.765          | -              | -              | 841              | 168              | 1.466             | -                    | 257.273           |
| Empréstimos e financiamentos                             | 1.732.304             | 770.722           | 21.624         | -              | -              | -                | 377.987          | 969.412           | (103.547)            | 3.768.502         |
| Debêntures                                               | 995.175               | 499.411           | 160.380        | 37.341         | 71.026         | -                | -                | 996.590           | -                    | 2.759.923         |
| Benefícios pós-emprego                                   | 152.831               | 365.049           | 19.849         | 4.221          | -              | -                | 1.592            | 7.795             | -                    | 551.337           |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética       | 50.665                | 164.441           | -              | -              | -              | 16.006           | -                | -                 | -                    | 231.112           |
| Contas a pagar vinculadas à concessão - UBP              | 41.293                | -                 | -              | -              | 432.586        | -                | -                | -                 | -                    | 473.879           |
| Outras contas a pagar                                    | 15.865                | -                 | -              | 5.409          | -              | -                | 9.695            | -                 | (7)                  | 30.962            |
| Provisões para litígios                                  | 616.189               | 578.880           | 8.622          | 725            | -              | -                | -                | 290.520           | -                    | 1.494.936         |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                | <b>6.905.419</b>      | <b>5.603.673</b>  | <b>496.974</b> | <b>295.721</b> | <b>74.001</b>  | <b>858.239</b>   | <b>1.015.881</b> | <b>14.245.727</b> | <b>(14.911.157)</b>  | <b>14.584.478</b> |
| <b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b> | <b>6.905.419</b>      | <b>5.603.673</b>  | <b>496.974</b> | <b>295.721</b> | <b>74.001</b>  | <b>858.239</b>   | <b>1.015.881</b> | <b>14.245.727</b> | <b>(15.249.907)</b>  | <b>14.245.728</b> |
| Capital social                                           | 4.334.865             | 3.342.841         | 304.198        | 220.966        | 35.503         | 707.439          | 644.032          | 6.910.000         | (9.589.844)          | 6.910.000         |
| Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital             | 95.033                | 834.000           | -              | -              | -              | -                | 408.734          | -                 | (1.337.767)          | -                 |
| Reservas de capital                                      | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | -                | -                 | -                    | -                 |
| Ajustes de avaliação patrimonial                         | 1.072.427             | 75.990            | 8.308          | (538)          | 256            | -                | 7.939            | 1.177.372         | (1.164.382)          | 1.177.372         |
| Reserva Legal                                            | 382.668               | 167.490           | 14.754         | 22.391         | 7.101          | 35.441           | 1.847            | 744.783           | (631.691)            | 744.784           |
| Reserva de retenção de lucros                            | 867.876               | 1.052.826         | 145.513        | 52.902         | 31.141         | -                | 26.477           | 5.413.572         | (2.176.735)          | 5.413.572         |
| Dividendo adicional proposto                             | 152.550               | 130.526           | 24.201         | -              | -              | 115.359          | 96               | -                 | (422.732)            | -                 |
| Lucros acumulados/ prejuízos acumulados                  | -                     | -                 | -              | -              | -              | -                | (73.244)         | -                 | 73.244               | -                 |
| <b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>       | <b>-</b>              | <b>-</b>          | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>          | <b>338.750</b>       | <b>338.750</b>    |
| <b>TOTAL</b>                                             | <b>12.036.684</b>     | <b>10.715.266</b> | <b>769.317</b> | <b>481.303</b> | <b>743.254</b> | <b>1.048.507</b> | <b>1.934.047</b> | <b>16.953.724</b> | <b>(15.734.445)</b>  | <b>28.947.657</b> |

¹ Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Participações

\* Valores sujeitos a arredondamentos.

## Demonstração do resultado por empresa

| R\$ mil                                              |                       |             |              |          |           |          |               |           |           |                      |             |
|------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|--------------|----------|-----------|----------|---------------|-----------|-----------|----------------------|-------------|
| Demonstração do Resultado 4T16                       | Geração e Transmissão |             | Distribuição | Telecom  | Compagas  | Elejor   | UEG Araucária | Outras¹   | Holding   | Elimin. e Reclassif. | Consolidado |
|                                                      | Geração               | Transmissão |              |          |           |          |               |           |           |                      |             |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA                          | 635.553               | 240.537     | 2.373.070    | 88.325   | 110.612   | 70.150   | -             | 44.694    | -         | (136.577)            | 3.426.363   |
| Fornecimento de energia elétrica                     | 157.495               | -           | 940.161      | -        | -         | -        | -             | 3.583     | -         | (708)                | 1.100.531   |
| Suprimento de energia elétrica                       | 466.938               | -           | 183.502      | -        | -         | 70.150   | -             | 41.090    | -         | (80.572)             | 681.108     |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)        | -                     | 120.506     | 735.512      | -        | -         | -        | -             | -         | -         | (28.382)             | 827.635     |
| Receita de construção                                | -                     | 118.979     | 220.077      | -        | 5.921     | -        | -             | -         | -         | -                    | 344.977     |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão        | -                     | -           | 131.738      | -        | 1.003     | -        | -             | -         | -         | -                    | 132.741     |
| Telecomunicações                                     | -                     | -           | -            | 79.235   | -         | -        | -             | -         | -         | (5.003)              | 74.232      |
| Distribuição de gás canalizado                       | -                     | -           | -            | -        | 103.602   | -        | -             | -         | -         | (720)                | 102.882     |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | -                     | -           | 110.470      | -        | -         | -        | -             | -         | -         | -                    | 110.470     |
| Outras receitas operacionais                         | 11.120                | 1.052       | 51.610       | 9.090    | 86        | -        | -             | 21        | -         | (21.192)             | 51.787      |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                       | (386.379)             | (206.995)   | (2.215.886)  | (72.939) | (171.633) | (22.924) | (114.032)     | (370.905) | 20.638    | 144.932              | (3.396.123) |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (11.763)              | -           | (1.313.226)  | -        | -         | (6.354)  | -             | (7.454)   | -         | 80.570               | (1.258.227) |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (73.755)              | -           | (126.208)    | -        | -         | (2.835)  | (5.967)       | (3.668)   | -         | 27.744               | (184.689)   |
| Pessoal e administradores                            | (57.983)              | (51.346)    | (285.618)    | (35.332) | (6.900)   | (817)    | (1.009)       | (10.031)  | (8.869)   | -                    | (457.905)   |
| Planos previdenciário e assistencial                 | (8.492)               | (8.215)     | (41.597)     | (4.791)  | (1.613)   | (31)     | (97)          | (1.049)   | (1.519)   | -                    | (67.404)    |
| Material                                             | (2.462)               | (1.428)     | (12.954)     | (660)    | (420)     | (67)     | (142)         | (59)      | (173)     | -                    | (18.365)    |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia     | (7.904)               | -           | -            | -        | -         | -        | (1.590)       | -         | -         | 719                  | (8.775)     |
| Gás natural e insumos para operação de gás           | -                     | -           | -            | -        | (61.177)  | -        | -             | -         | -         | -                    | (61.177)    |
| Serviços de terceiros                                | (18.195)              | (8.095)     | (82.446)     | (13.772) | (5.999)   | (3.045)  | (28.350)      | (5.358)   | (7.166)   | 24.490               | (147.936)   |
| Depreciação e amortização                            | (60.474)              | (1.676)     | (69.031)     | (9.153)  | (7.036)   | (6.728)  | (5.978)       | (15.815)  | (297)     | -                    | (176.188)   |
| Provisões e reversões                                | (109.898)             | (1.990)     | (8.510)      | 543      | (90.265)  | -        | (69.073)      | (322.820) | (10.073)  | 8.357                | (603.729)   |
| Custos de construção                                 | -                     | (127.722)   | (220.077)    | -        | (5.921)   | -        | -             | -         | -         | -                    | (353.720)   |
| Outros custos e despesas operacionais                | (35.453)              | (6.523)     | (56.219)     | (9.774)  | 7.698     | (3.047)  | (1.826)       | (4.651)   | 48.735    | 3.052                | (58.008)    |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL                | (388.216)             | 24.965      | -            | -        | -         | -        | -             | (304.364) | (41.617)  | 757.059              | 47.827      |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS   | (139.042)             | 58.507      | 157.184      | 15.386   | (61.021)  | 47.226   | (114.032)     | (630.575) | (20.979)  | 765.414              | 78.067      |
| RESULTADO FINANCEIRO                                 | (115.075)             | 6.533       | (120.635)    | 763      | (3.811)   | (17.782) | (6.594)       | (7.609)   | (58.949)  | -                    | (323.159)   |
| Receitas financeiras                                 | 31.412                | 8.781       | (26.232)     | 2.339    | 2.712     | 1.001    | (6.316)       | 10.280    | 49.929    | (1.550)              | 72.356      |
| Despesas financeiras                                 | (146.487)             | (2.248)     | (94.403)     | (1.576)  | (6.523)   | (18.783) | (278)         | (17.889)  | (108.878) | 1.550                | (395.515)   |
| LUCRO OPERACIONAL                                    | (254.117)             | 65.040      | 36.549       | 16.149   | (64.832)  | 29.444   | (120.626)     | (638.184) | (79.928)  | 765.414              | (245.092)   |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL               | 7.072                 | 37.819      | 34.134       | 3.588    | 23.507    | (9.513)  | 46.358        | (6.925)   | (771)     | -                    | 135.269     |
| LUCRO LÍQUIDO                                        | (247.045)             | 102.859     | 70.683       | 19.737   | (41.325)  | 19.931   | (74.268)      | (645.109) | (80.699)  | 765.414              | (109.823)   |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora     | (247.045)             | 102.858     | 70.683       | 19.737   | (21.076)  | 13.952   | (59.414)      | (645.109) | (80.699)  | -                    | (80.699)    |
| Atribuído aos acionistas não controladores           | -                     | -           | -            | -        | (20.249)  | 5.979    | (14.854)      | -         | -         | -                    | (29.124)    |
| LAJIDA                                               | (78.568)              | 60.183      | 226.215      | 24.539   | (53.985)  | 53.954   | (108.054)     | (614.760) | (20.682)  | 765.414              | 254.255     |

<sup>1</sup> Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Comercialização

\* Valores sujeitos a arredondamentos.



## Earnings Release 4T16

R\$ mil

| Demonstração do Resultado 4T15                            | Geração e Transmissão |                 | Distribuição       | Telecom         | Compagas         | Elejor          | UEG Araucária   | Outras <sup>1</sup> | Holding         | Elimin. e Reclasseif. | Consolidado        |
|-----------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|---------------------|-----------------|-----------------------|--------------------|
|                                                           | Geração               | Transmissão     |                    |                 |                  |                 |                 |                     |                 |                       |                    |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                        | <b>555.369</b>        | <b>170.925</b>  | <b>2.580.536</b>   | <b>68.106</b>   | <b>163.263</b>   | <b>62.376</b>   | <b>27.355</b>   | <b>82.435</b>       | -               | <b>(155.650)</b>      | <b>3.554.716</b>   |
| Fornecimento de energia elétrica                          | 141.045               | -               | 1.448.367          | -               | -                | -               | -               | -                   | -               | (1.236)               | 1.588.176          |
| Suprimento de energia elétrica                            | 405.061               | -               | 116.721            | -               | -                | 62.376          | 27.355          | 82.437              | -               | (72.325)              | 621.625            |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)             | -                     | 72.710          | 621.635            | -               | -                | -               | -               | -                   | -               | (23.191)              | 671.154            |
| Receita de construção                                     | -                     | 95.785          | 270.166            | -               | 6.695            | -               | -               | -                   | -               | -                     | 372.646            |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão             | -                     | -               | 217.024            | -               | 688              | -               | -               | -                   | -               | -                     | 217.713            |
| Telecomunicações                                          | -                     | -               | -                  | 63.520          | -                | -               | -               | -                   | -               | (7.276)               | 56.244             |
| Distribuição de gás canalizado                            | -                     | -               | -                  | -               | 155.880          | -               | -               | -                   | -               | (31.001)              | 124.879            |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais      | -                     | -               | (121.173)          | -               | -                | -               | -               | -                   | -               | -                     | (121.173)          |
| Outras receitas operacionais                              | 9.263                 | 2.430           | 27.796             | 4.586           | -                | -               | -               | (2)                 | -               | (20.621)              | 23.452             |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                     | <b>47.710</b>         | <b>(83.066)</b> | <b>(2.275.161)</b> | <b>(64.145)</b> | <b>(160.182)</b> | <b>28.836</b>   | <b>(91.245)</b> | <b>(30.198)</b>     | <b>(18.008)</b> | <b>151.628</b>        | <b>(2.493.831)</b> |
| Energia elétrica comprada para revenda                    | 97.267                | -               | (1.229.627)        | -               | -                | 44.801          | -               | (2.390)             | -               | 72.292                | (1.017.657)        |
| Encargos de uso da rede elétrica                          | (66.994)              | -               | (241.733)          | -               | -                | (2.381)         | (5.415)         | (3.473)             | -               | 23.675                | (296.321)          |
| Pessoal e administradores                                 | (59.574)              | (27.465)        | (260.760)          | (31.007)        | (7.627)          | (737)           | (623)           | (6.081)             | (27.316)        | -                     | (421.190)          |
| Planos previdenciário e assistencial                      | (9.919)               | (4.621)         | (42.129)           | (4.548)         | (1.580)          | -               | (84)            | (455)               | (2.382)         | -                     | (65.718)           |
| Material                                                  | (2.767)               | (881)           | (13.146)           | (1.136)         | (609)            | (64)            | (128)           | (46)                | (126)           | -                     | (18.903)           |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia          | (5.433)               | -               | -                  | -               | -                | -               | (35.679)        | -                   | -               | 29.809                | (11.303)           |
| Gás natural e insumos para operação de gás                | -                     | -               | -                  | -               | (122.013)        | -               | -               | -                   | -               | -                     | (122.013)          |
| Serviços de terceiros                                     | (22.982)              | (5.485)         | (91.311)           | (11.453)        | (7.532)          | (2.734)         | (39.380)        | (3.529)             | (4.799)         | 27.666                | (161.539)          |
| Depreciação e amortização                                 | (69.866)              | (779)           | (60.677)           | (8.422)         | (6.019)          | (6.711)         | (5.391)         | (13.007)            | (2.245)         | -                     | (173.117)          |
| Provisões e reversões                                     | 246.569               | 72.354          | (58.398)           | (886)           | 7.534            | -               | -               | (8)                 | 23.097          | (3.952)               | 286.310            |
| Custos de construção                                      | -                     | (109.803)       | (270.166)          | -               | (6.695)          | -               | -               | -                   | -               | -                     | (386.664)          |
| Outros custos e despesas operacionais                     | (58.591)              | (6.386)         | (7.214)            | (6.693)         | (15.641)         | (3.338)         | (4.545)         | (1.209)             | (4.237)         | 2.138                 | (105.716)          |
| <b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>              | <b>(2.246)</b>        | <b>(78.484)</b> | -                  | -               | -                | -               | -               | <b>22.640</b>       | <b>493.145</b>  | <b>(493.411)</b>      | <b>(58.356)</b>    |
| <b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS</b> | <b>600.833</b>        | <b>9.375</b>    | <b>305.375</b>     | <b>3.961</b>    | <b>3.081</b>     | <b>91.212</b>   | <b>(63.890)</b> | <b>74.877</b>       | <b>475.137</b>  | <b>(497.433)</b>      | <b>1.002.529</b>   |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                               | <b>(163.497)</b>      | <b>(76.564)</b> | <b>(165.312)</b>   | <b>(1.515)</b>  | <b>44</b>        | <b>(33.522)</b> | <b>8.108</b>    | <b>(13.181)</b>     | <b>(37.559)</b> | <b>75</b>             | <b>(482.924)</b>   |
| Receitas financeiras                                      | 9.146                 | (73.713)        | (15.618)           | 3.695           | 7.578            | 1.100           | 8.547           | 7.884               | 73.519          | (1.237)               | 20.901             |
| Despesas financeiras                                      | (172.643)             | (2.851)         | (149.694)          | (5.210)         | (7.534)          | (34.622)        | (439)           | (21.067)            | (111.078)       | 1.313                 | (503.825)          |
| <b>LUCRO OPERACIONAL</b>                                  | <b>437.336</b>        | <b>(67.189)</b> | <b>140.063</b>     | <b>2.446</b>    | <b>3.125</b>     | <b>57.690</b>   | <b>(55.782)</b> | <b>61.696</b>       | <b>437.578</b>  | <b>(497.358)</b>      | <b>519.605</b>     |
| <b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>             | <b>(56.381)</b>       | <b>9.185</b>    | <b>(32.208)</b>    | <b>8.770</b>    | <b>1.504</b>     | <b>(20.614)</b> | <b>20.278</b>   | <b>(6.271)</b>      | <b>(41.756)</b> | -                     | <b>(117.493)</b>   |
| <b>LUCRO LÍQUIDO</b>                                      | <b>380.955</b>        | <b>(58.004)</b> | <b>107.855</b>     | <b>11.216</b>   | <b>4.629</b>     | <b>37.076</b>   | <b>(35.504)</b> | <b>55.425</b>       | <b>395.822</b>  | <b>(497.358)</b>      | <b>402.112</b>     |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora          | (704.463)             | -               | 107.855            | 11.216          | 2.361            | 25.953          | (28.403)        | 55.425              | 395.822         | -                     | 395.822            |
| Atribuído aos acionistas não controladores                | -                     | -               | -                  | -               | 2.268            | 11.123          | (7.101)         | -                   | -               | -                     | 6.290              |
| <b>LAJIDA</b>                                             | <b>670.699</b>        | <b>10.154</b>   | <b>366.052</b>     | <b>12.383</b>   | <b>9.100</b>     | <b>97.923</b>   | <b>(58.499)</b> | <b>87.884</b>       | <b>477.382</b>  | <b>(497.433)</b>      | <b>1.175.646</b>   |

<sup>1</sup> Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Participações

\* Valores sujeitos a arredondamentos.



## Earnings Release 4T16

| R\$ mil                                              |                       |             |              |           |           |          |               |           |           |                      |              |
|------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|--------------|-----------|-----------|----------|---------------|-----------|-----------|----------------------|--------------|
| Demonstração do Resultado 2016                       | Geração e Transmissão |             | Distribuição | Telecom   | Compagas  | Elejor   | UEG Araucária | Outras¹   | Holding   | Elimin. e Reclassif. | Consolidado  |
|                                                      | Geração               | Transmissão |              |           |           |          |               |           |           |                      |              |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA                          | 2.443.773             | 1.491.547   | 8.344.765    | 325.115   | 542.822   | 263.686  | 57.432        | 203.535   | -         | (570.922)            | 13.101.753   |
| Fornecimento de energia elétrica                     | 599.109               | -           | 4.631.460    | -         | -         | -        | -             | 4.613     | -         | (3.677)              | 5.231.505    |
| Suprimento de energia elétrica                       | 1.806.995             | -           | 657.869      | -         | -         | 263.686  | 57.432        | 198.901   | -         | (308.811)            | 2.676.072    |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)        | -                     | 1.079.056   | 3.001.546    | -         | -         | -        | -             | -         | -         | (104.019)            | 3.976.583    |
| Receita de construção                                | -                     | 405.242     | 849.275      | -         | 25.125    | -        | -             | -         | -         | -                    | 1.279.642    |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão        | -                     | -           | 131.738      | -         | 1.003     | -        | -             | -         | -         | -                    | 132.741      |
| Telecomunicações                                     | -                     | -           | -            | 289.442   | -         | -        | -             | -         | -         | (27.861)             | 261.581      |
| Distribuição de gás canalizado                       | -                     | -           | -            | -         | 516.331   | -        | -             | -         | -         | (44.446)             | 471.885      |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | -                     | -           | (1.079.662)  | -         | -         | -        | -             | -         | -         | -                    | (1.079.662)  |
| Outras receitas operacionais                         | 37.669                | 7.249       | 152.539      | 35.673    | 363       | -        | -             | 21        | -         | (82.108)             | 151.406      |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                       | (1.279.825)           | (605.202)   | (8.502.377)  | (241.848) | (534.817) | (96.321) | (259.324)     | (462.872) | 123.890   | 579.350              | (11.279.346) |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (60.821)              | -           | (4.893.230)  | -         | -         | (31.088) | -             | (9.260)   | -         | 308.795              | (4.685.604)  |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (276.600)             | -           | (642.753)    | -         | -         | (10.529) | (22.551)      | (14.451)  | -         | 100.641              | (866.243)    |
| Pessoal e administradores                            | (185.173)             | (116.966)   | (804.974)    | (101.397) | (32.765)  | (3.284)  | (2.936)       | (26.062)  | (30.861)  | -                    | (1.304.418)  |
| Planos previdenciário e assistencial                 | (39.712)              | (24.171)    | (163.329)    | (18.827)  | (3.596)   | (96)     | (316)         | (4.031)   | (5.689)   | -                    | (259.767)    |
| Material                                             | (11.786)              | (5.017)     | (59.178)     | (2.044)   | (1.768)   | (286)    | (451)         | (286)     | (647)     | -                    | (81.463)     |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia     | (24.550)              | -           | -            | -         | -         | -        | (53.247)      | -         | -         | 44.445               | (33.352)     |
| Gás natural e insumos para operação de gás           | -                     | -           | -            | -         | (325.413) | -        | -             | -         | -         | -                    | (325.413)    |
| Serviços de terceiros                                | (80.645)              | (24.030)    | (348.479)    | (46.552)  | (20.082)  | (11.767) | (82.031)      | (18.808)  | (24.331)  | 106.232              | (550.493)    |
| Depreciação e amortização                            | (267.202)             | (3.697)     | (274.180)    | (34.645)  | (25.251)  | (26.887) | (23.530)      | (51.734)  | (1.170)   | -                    | (708.296)    |
| Provisões e reversões                                | (142.311)             | (10.209)    | (299.944)    | (7.251)   | (91.724)  | -        | (69.073)      | (322.947) | 166.334   | 8.429                | (768.696)    |
| Custos de construção                                 | -                     | (406.345)   | (849.275)    | -         | (25.125)  | -        | -             | -         | -         | -                    | (1.280.745)  |
| Outros custos e despesas operacionais                | (191.025)             | (14.767)    | (167.035)    | (31.132)  | (9.093)   | (12.384) | (5.189)       | (15.293)  | 20.254    | 10.808               | (414.856)    |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL                | (380.802)             | 117.970     | -            | -         | -         | -        | -             | (260.997) | 902.731   | (157.207)            | 221.695      |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS   | 783.146               | 1.004.315   | (157.612)    | 83.267    | 8.005     | 167.365  | (201.892)     | (520.334) | 1.026.621 | (148.779)            | 2.044.102    |
| RESULTADO FINANCEIRO                                 | (360.116)             | (87.199)    | 27.012       | (9.611)   | (1.422)   | (93.717) | 15.416        | (43.050)  | (13.057)  | -                    | (565.744)    |
| Receitas financeiras                                 | 79.150                | 21.339      | 396.880      | 13.489    | 13.551    | 3.879    | 16.825        | 33.430    | 321.056   | (3.046)              | 896.553      |
| Despesas financeiras                                 | (439.266)             | (108.538)   | (369.868)    | (23.100)  | (14.973)  | (97.596) | (1.409)       | (76.480)  | (334.113) | 3.046                | (1.462.297)  |
| LUCRO OPERACIONAL                                    | 423.030               | 917.116     | (130.600)    | 73.656    | 6.583     | 73.648   | (186.476)     | (563.384) | 1.013.564 | (148.779)            | 1.478.358    |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL               | (215.103)             | (220.512)   | (28.729)     | (15.324)  | (1.632)   | (24.525) | 46.358        | (16.187)  | (54.914)  | -                    | (530.568)    |
| LUCRO LÍQUIDO                                        | 207.927               | 696.604     | (159.329)    | 58.332    | 4.951     | 49.123   | (140.118)     | (579.571) | 958.650   | (148.779)            | 947.790      |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora     | 207.927               | 696.604     | (159.329)    | 58.332    | 2.525     | 34.386   | (112.095)     | (579.571) | 958.650   | -                    | 958.650      |
| Atribuído aos acionistas não controladores           |                       |             | -            | -         | 2.426     | 14.737   | (28.023)      | -         | -         | -                    | (10.860)     |
| LAJIDA                                               | 1.050.348             | 1.008.012   | 116.568      | 117.912   | 33.256    | 194.252  | (178.362)     | (468.600) | 1.027.791 | (148.779)            | 2.752.398    |

¹ Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Comercialização



| R\$ mil                                              |                       |             |              |           |             |           |               |           |           |                      |              |
|------------------------------------------------------|-----------------------|-------------|--------------|-----------|-------------|-----------|---------------|-----------|-----------|----------------------|--------------|
| Demonstração do Resultado 2015                       | Geração e Transmissão |             | Distribuição | Telecom   | Compagas    | Elejor    | UEG Araucária | Outras¹   | Holding   | Elimin. e Reclassif. | Consolidado  |
|                                                      | Geração               | Transmissão |              |           |             |           |               |           |           |                      |              |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA                          | 2.389.360             | 501.387     | 9.797.855    | 272.247   | 1.391.474   | 237.719   | 1.434.180     | 202.938   | -         | (1.281.316)          | 14.945.844   |
| Fornecimento de energia elétrica                     | 565.378               | -           | 5.185.981    | -         | -           | -         | -             | -         | -         | (4.439)              | 5.746.920    |
| Suprimento de energia elétrica                       | 1.795.910             | -           | 321.346      | -         | -           | 237.719   | 1.434.177     | 202.938   | -         | (284.649)            | 3.707.441    |
| Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)        | -                     | 252.315     | 2.220.448    | -         | -           | -         | -             | -         | -         | (84.258)             | 2.388.505    |
| Receita de construção                                | -                     | 232.567     | 896.924      | -         | 66.833      | -         | -             | -         | -         | -                    | 1.196.324    |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão        | -                     | -           | 217.025      | -         | 688         | -         | -             | -         | -         | -                    | 217.713      |
| Telecomunicações                                     | -                     | -           | -            | 238.309   | -           | -         | -             | -         | -         | (28.382)             | 209.927      |
| Distribuição de gás canalizado                       | -                     | -           | -            | -         | 1.323.953   | -         | -             | -         | -         | (797.554)            | 526.399      |
| Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais | -                     | -           | 858.170      | -         | -           | -         | -             | -         | -         | -                    | 858.170      |
| Outras receitas operacionais                         | 28.072                | 16.505      | 97.961       | 33.938    | -           | -         | 3             | -         | -         | (82.034)             | 94.445       |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                       | (1.209.612)           | (394.015)   | (9.516.397)  | (203.878) | (1.360.357) | (61.639)  | (1.120.473)   | (199.690) | (127.303) | 1.281.426            | (12.911.938) |
| Energia elétrica comprada para revenda               | (195.003)             | -           | (6.007.222)  | -         | -           | -         | -             | (114.679) | -         | 283.988              | (6.032.916)  |
| Encargos de uso da rede elétrica                     | (253.225)             | -           | (706.680)    | -         | -           | (9.863)   | (20.192)      | (11.380)  | -         | 81.552               | (919.788)    |
| Pessoal e administradores                            | (169.389)             | (79.873)    | (699.891)    | (87.393)  | (30.715)    | (2.956)   | (2.427)       | (19.541)  | (76.665)  | -                    | (1.168.850)  |
| Planos previdenciário e assistencial                 | (38.754)              | (18.477)    | (165.635)    | (17.516)  | (3.264)     | -         | (280)         | (1.920)   | (8.481)   | -                    | (254.327)    |
| Material                                             | (11.772)              | (3.399)     | (55.531)     | (2.745)   | (1.937)     | (286)     | (301)         | (189)     | (542)     | -                    | (76.702)     |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia     | (26.522)              | -           | -            | -         | -           | -         | (970.157)     | -         | -         | 797.356              | (199.323)    |
| Gás natural e insumos para operação de gás           | -                     | -           | -            | -         | (1.176.090) | -         | -             | -         | -         | -                    | (1.176.090)  |
| Serviços de terceiros                                | (83.527)              | (20.476)    | (353.773)    | (35.900)  | (20.282)    | (11.027)  | (83.075)      | (8.237)   | (13.834)  | 110.628              | (519.503)    |
| Depreciação e amortização                            | (276.519)             | (3.399)     | (243.645)    | (31.510)  | (21.532)    | (26.839)  | (30.223)      | (36.197)  | (6.608)   | -                    | (676.472)    |
| Provisões e reversões                                | 32.654                | 35.061      | (268.736)    | (4.729)   | (8.293)     | 401       | -             | (7)       | 2.813     | 7                    | (210.829)    |
| Custos de construção                                 | -                     | (287.247)   | (896.924)    | -         | (66.833)    | -         | -             | -         | -         | -                    | (1.251.004)  |
| Outros custos e despesas operacionais                | (187.555)             | (16.205)    | (118.360)    | (24.085)  | (31.411)    | (11.069)  | (13.818)      | (7.540)   | (23.986)  | 7.895                | (426.134)    |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL                | 164.773               | 22.853      | -            | -         | -           | -         | -             | 9.674     | 1.385.624 | (1.490.379)          | 92.545       |
| RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS   | 1.344.521             | 130.225     | 281.458      | 68.369    | 31.117      | 176.080   | 313.707       | 12.922    | 1.258.321 | (1.490.269)          | 2.126.451    |
| RESULTADO FINANCEIRO                                 | (201.993)             | 23.615      | 14.187       | (520)     | 1.070       | (108.490) | 49.845        | (37.534)  | (68.754)  | (97)                 | (328.671)    |
| Receitas financeiras                                 | 42.670                | 33.198      | 354.626      | 5.939     | 14.968      | 2.928     | 54.107        | 18.065    | 245.347   | (2.221)              | 769.627      |
| Despesas financeiras                                 | (244.663)             | (9.583)     | (340.439)    | (6.459)   | (13.898)    | (111.418) | (4.262)       | (55.599)  | (314.101) | 2.124                | (1.098.298)  |
| LUCRO OPERACIONAL                                    | 1.142.528             | 153.840     | 295.645      | 67.849    | 32.187      | 67.590    | 363.552       | (24.612)  | 1.189.567 | (1.490.366)          | 1.797.780    |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL               | (237.989)             | (30.966)    | (89.591)     | (13.205)  | (9.119)     | (24.469)  | (120.692)     | (9.369)   | 3.171     | -                    | (532.229)    |
| LUCRO LÍQUIDO                                        | 904.539               | 122.874     | 206.054      | 54.644    | 23.068      | 43.121    | 242.860       | (33.981)  | 1.192.738 | (1.490.366)          | 1.265.551    |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora     | 904.539               | 122.874     | 206.054      | 54.644    | 11.765      | 30.185    | 194.287       | (33.981)  | 1.192.738 | -                    | 1.192.738    |
| Atribuído aos acionistas não controladores           |                       |             | -            | -         | 11.303      | 12.936    | 48.573        | -         | -         | -                    | 72.813       |
| LAJIDA                                               | 1.621.041             | 133.624     | 308.078      | 99.879    | 51.961      | 202.920   | 343.932       | 49.114    | 1.264.930 | (1.490.269)          | 2.802.923    |

<sup>1</sup> Parques Eólicos, Copel Renováveis e Copel Participações

\* Valores sujeitos a arredondamentos.