

EBITDA de R\$ 626 milhões e Lucro Líquido de R\$ 231 milhões

TOTAL DE AÇÕES:

606.850.394

AÇÕES EM TESOURARIA:

757.336

FREE FLOAT:

49%

VALOR DE MERCADO:

R\$ 8,7 bilhões

TELECONFERÊNCIA COM WEBCAST EM 01/11/2016

Português/Inglês: 16h00

Dados para conexão:

Brasil: +55 (11) 3193-1001

+55 (11) 2820-4001

EUA: +1 (786) 924-6977

Outros: +1 (888) 700-0802

UHE São Manoel: evolução na construção da obra de **78%**;

UTE PECÉM I: Disponibilidade acumulada em 2016 de **86,7%**;

Perdas Não-técnicas em Baixa Tensão: Redução de 1,14% p.p. na EDP Bandeirante (9,71%) e de 0,32% p.p. na EDP Escelsa (14,27%) em relação a junho de 2016;

Margem Bruta: redução de **11,1%**, decorrente da queda do volume de energia e do preço, além de efeito não recorrente na UTE Pecém I (Pecém) contabilizado no 3T15.

EBITDA: aumento de **6,6%**, decorrente do valor justo do ativo indenizável da EDP Escelsa, no montante de R\$ 146,1 milhões.

Dívida Líquida/EBITDA Consolidado: **1,3X**;

Eventos do Período: (1) RTP EDP Escelsa: a ANEEL anuiu a Base de Remuneração Bruta no valor de R\$ 3,5 bilhões, Base de Remuneração Líquida no valor de R\$ 2,0 bilhões, Parcela B no valor de R\$ 845,9 milhões e as Perdas Técnicas e as Perdas Não Técnicas, de 7,14% e 11,45%, respectivamente; (2) Entrada da UG03 da UHE Cachoeira Caldeirão em operação comercial; (3) 1º Desembolso do Empréstimo junto ao BNDES da UHE São Manoel; e (4) 3ª Emissão de Debêntures Simples na UHE São Manoel;

Eventos Subsequentes: (1) RTA EDP Bandeirante com efeito médio de **-23,53%**; e (2) EDP vence o lote 24 da 2ª Etapa do Leilão de Transmissão 013/2015.

Principais Indicadores

Indicadores (R\$ mil)	3T16	3T15	Var.	2T16	9M16	9M15	Var.
Margem Bruta	776.083	873.139	-11,1%	777.612	2.316.387	2.158.234	7,3%
PMSO	(293.094)	(277.517)	5,6%	(326.120)	(927.862)	(800.524)	15,9%
Outros Resultados	142.785	(8.756)	n.d.	(3.345)	214.055	(25.286)	n.d.
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	278.139	884.697	-68,6%
EBITDA	625.774	586.866	6,6%	448.147	1.880.719	2.217.121	-15,2%
Resultado das participações societárias	(11.193)	(10.053)	11,3%	(11.520)	(31.102)	(119.763)	-74,0%
Resultado financeiro líquido	(130.002)	(275.840)	-52,9%	(141.665)	(462.832)	(483.737)	-4,3%
IR e Contribuição social	(87.486)	(73.039)	19,8%	(25.384)	(246.039)	(326.959)	-24,7%
Participações de minoritários	(30.268)	(41.440)	-27,0%	(37.716)	(106.750)	(75.827)	40,8%
Lucro Líquido	230.798	55.323	317,2%	97.846	630.705	882.881	-28,6%
Capex	184.342	99.979	84,4%	143.017	423.253	246.273	71,9%
Dívida Líquida	3.396.938	4.824.841	-29,6%	3.400.883	3.396.938	4.824.841	-29,6%



São Paulo, 31 de outubro de 2016 - A EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil" ou "Grupo") listada no Novo Mercado da BM&FBOVESPA (código: ENBR3) apresenta hoje seus resultados financeiros e operacionais do terceiro trimestre de 2016 (3T16) e acumulado do ano. As informações estão apresentadas em bases consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), a partir de informações financeiras revisadas. As informações operacionais não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.



Índice

1. Eventos do Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	4
2.1. Receita Operacional Líquida	4
2.2. Gastos Operacionais	5
2.2.1. Gastos Não Gerenciáveis	5
2.2.2. Gastos Gerenciáveis	6
2.3. Ganho de Alienação/Aquisição de Investimento	7
2.4. EBITDA	7
2.5. Resultado Financeiro	9
2.6. Lucro Líquido	9
3. Endividamento	10
4. Variação do Imobilizado	13
5. Desempenho por Área de Negócios	15
5.1. Geração	15
5.2. Distribuição	21
5.3. Comercialização e EDP Grid	26
6. Mercado de Capitais	27
6.1. Desempenho das Ações	27
6.2. Capital Social	27
7. Eventos Subsequentes	28
ANEXOS	30



1. Eventos do Período

ANEEL homologa 7º ciclo de revisão tarifária periódica da EDP Escelsa

Em 02 de agosto, a ANEEL, em reunião pública ordinária da diretoria, aprovou a 7ª Revisão Tarifária Periódica da EDP Escelsa, que foi aplicada a partir de 07 de agosto de 2016. Em relação à tarifa praticada atualmente, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores será de -2,80%, sendo -6,18% para os consumidores atendidos em alta e média tensão e -0,67% para os consumidores atendidos em baixa tensão. A Base de Remuneração Bruta foi definida em R\$ 3,533 bilhões e a Base de Remuneração Líquida em R\$ 2,015 bilhões. A Parcela B aprovada foi de R\$ 845,9 milhões, aumento de 10,2%. Para as Perdas Técnicas e para as Perdas Não Técnicas, os índices regulatórios definidos pela ANEEL são de 7,14% e 11,45%, respectivamente, até à próxima Revisão Tarifária. Cabe ressaltar que estes índices permanecem constantes ao longo do ciclo tarifário, sem trajetória de redução.

Antecipação da entrada em operação comercial antecipada da UG03 da UHE Cachoeira Caldeirão

Em 05 de agosto, a UHE Cachoeira Caldeirão recebeu a Declaração Comercial de Operação (DCO) da ANEEL para iniciar a operação comercial da UG03 com capacidade instalada de 73 MW (Garantia Física de 27,2 MW médios). A partir deste ato regulatório, a UHE Cachoeira Caldeirão passou a ter todas as suas máquinas autorizadas a gerar energia elétrica para cumprir suas obrigações contratuais a partir de 1 de janeiro de 2017.

1º Desembolso do Empréstimo de Longo Prazo junto ao BNDES para a UHE São Manoel

Em 15 de setembro, a UHE São Manoel realizou o 1º desembolso no valor de R\$ 852,5 milhões referente ao Contrato de Financiamento firmado em 11 de agosto entre a Companhia e o BNDES, cujo valor total da linha é de R\$ 1,3 bilhão. A amortização de principal e pagamento de juros serão efetuados mensalmente de janeiro de 2019 até dezembro de 2038 ao custo de TJLP + 2,88% a.a.. O Contrato inclui um subcrédito social no valor de R\$ 6,6 milhões ao custo de TJLP. Os recursos captados foram destinados para liquidação integral do empréstimo ponte contratado em 2015 junto ao próprio BNDES, para o pagamento da 2ª emissão de debêntures da Companhia e para continuidade da construção da usina.

3ª Emissão de Debêntures Simples de São Manoel

Em 15 de setembro, a UHE São Manoel realizou sua 3ª Emissão de Debêntures Simples no valor de R\$ 280 milhões. A emissão foi realizada em série única, com vencimento em até 15 dezembro de 2018. A amortização de principal e pagamento de juros serão bullet ao custo de CDI + 4,35% a.a.. Os recursos captados foram destinados para liquidação integral do empréstimo ponte contratado em 2015 junto ao BNDES, para o pagamento da 2ª emissão de debêntures da Companhia e para continuidade da construção da usina. Ainda na mesma data, a EDP Energias do Brasil adquiriu R\$ 93,3 milhões ou 33,334%, em papéis desta emissão. A operação conta com garantias da EDP (33,334%), da CTG (33,333%) e da Eletrobrás (33,333%).

Adesão à proposta de repactuação de Risco Hidrológico – UHE Jari e Cachoeira Caldeirão

Em 23 de setembro, a UHE Jari e a UHE Cachoeira Caldeirão protocolaram na ANEEL pedido de aprovação da repactuação do risco hidrológico no ACR, com efeitos a partir de 1º de janeiro de 2017. A UHE Cachoeira Caldeirão optou pela repactuação do risco hidrológico ao ACR no produto SP89 e a UHE Jari optou pela repactuação dos 20 MW médios adicionais vendidos no 15º Leilão de Energia Nova, também no produto SP89. Ambas as companhias aguardam a homologação do pedido junto à ANEEL.



2. Desempenho Econômico-Financeiro

Todas as explicações abaixo referem-se ao terceiro trimestre (3T16) e ao acumulado do ano de 2016 (9M16), em comparação ao período homólogo de 2015.

2.1. Receita Operacional Líquida

A receita operacional líquida, excluindo a receita de construção reduziu 5,0% e 9,6%, no 3T16 e 9M16, respectivamente.

Receita Operacional Bruta (R\$ mil)	3T16	3T15	Var.	9M16	9M15	Var.
Clientes Cativos	1.202.129	1.371.000	-12,3%	4.046.029	4.189.926	-3,4%
Residencial	484.727	508.787	-4,7%	1.619.480	1.588.409	2,0%
Industrial	257.219	343.855	-25,2%	866.318	1.006.553	-13,9%
Comercial	300.063	339.827	-11,7%	1.045.393	1.063.789	-1,7%
Rural	40.878	47.668	-14,2%	134.317	148.289	-9,4%
Outros	119.242	130.863	-8,9%	380.521	382.886	-0,6%
Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - Faturado	1.183.909	1.144.359	3,5%	3.819.681	3.358.157	13,7%
(-) Transferências	(1.826)	(14.862)	-87,7%	(9.193)	(50.610)	-81,8%
Não faturado	42.954	23.342	84,0%	(29.403)	101.297	n.d.
Total Fornecimento	2.427.166	2.523.839	-3,8%	7.827.114	7.598.770	3,0%
Suprimento - Faturado	423.309	454.538	-6,9%	1.293.489	1.001.182	29,2%
Energia de curto prazo	91.913	136.209	-32,5%	240.414	447.395	-46,3%
Comercialização	542.254	529.592	2,4%	1.379.024	1.564.976	-11,9%
Total Suprimento	1.057.476	1.120.339	-5,6%	2.912.927	3.013.553	-3,3%
Fornecimento e suprimento	3.484.642	3.644.178	-4,4%	10.740.041	10.612.323	1,2%
Ativos/Passivos Regulatórios OCPC 08	(208.730)	122.639	n.d.	(1.052.317)	358.131	n.d.
CVA	(403.487)	315.668	n.d.	(1.321.942)	819.261	n.d.
Itens financeiros - RTE	139.778	(208.370)	n.d.	320.338	(443.402)	n.d.
Itens financeiros - Outros	81.525	(31.746)	n.d.	61.502	(52.788)	n.d.
PIS/COFINS	(26.546)	47.087	n.d.	(112.215)	35.060	n.d.
Serviços cobráveis	2.720	3.233	-15,9%	13.004	10.133	28,3%
Subvenções vinculadas ao serviço concedido	81.100	97.005	-16,4%	247.113	243.073	1,7%
Arrendamentos e aluguéis	34.851	29.645	17,6%	102.625	85.686	19,8%
Receita de construção	157.785	77.966	102,4%	342.632	196.886	74,0%
Outras receitas operacionais	33.034	49.122	-32,8%	103.707	155.310	-33,2%
Sub-total	3.585.402	4.023.788	-10,9%	10.496.805	11.661.542	-10,0%
(-) Deduções à receita operacional	(1.203.277)	(1.603.777)	-25,0%	(3.863.166)	(4.502.604)	-14,2%
Receita operacional líquida	2.382.125	2.420.011	-1,6%	6.633.639	7.158.938	-7,3%
Receita operacional sem construção	2.224.340	2.342.045	-5,0%	6.291.007	6.962.052	-9,6%

Nota 1: a partir de dezembro de 2015, houve uma reclassificação da Conta Centralizadora de Recebimento de Bandeira Tarifária - CCRBT, que passou a ser contabilizada dentro das Receitas sobre Ativos Financeiros Setoriais, conforme despacho nº 245 de 28 de janeiro de 2016.

A queda do volume e do preço conforme tabela abaixo contribuíram para a queda da receita consolidada, com exceção da EDP Bandeirante, que teve o reajuste da tarifa média de venda através da Revisão Tarifária Periódica a partir de 23 de outubro de 2015. Cabe destacar, que a manutenção da bandeira tarifária na cor verde também contribuiu para os efeitos abaixo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração ¹			EDP Bandeirante			EDP Escelsa			Comercialização		
	3T16	3T15	Var	3T16	3T15	Var	3T16	3T15	Var	3T16	3T15	Var
Volume (MWh)	1.861.567	1.934.615	-3,8%	3.552.220	3.509.684	1,2%	2.326.473	2.677.442	-13,1%	3.312.833	2.784.594	19,0%
Tarifa de venda (R\$/MWh)	172,31	177,64	-3,0%	465,09	446,23	4,2%	410,71	454,44	-9,6%	170,24	219,25	-22,4%

⁽¹⁾ O Volume de Geração corresponde ao volume de energia das usinas hídricas consolidadas do grupo

Na Distribuição, excluindo a receita de construção, a queda da receita líquida de 3,2% deve-se ao efeito da variação cambial de Itaipu, à sobrecontratação na EDP Bandeirante, à queda de mercado e aos impactos de reajuste e revisões tarifárias, ocorridas entre os períodos comparados que estão detalhados no capítulo 5.2.

Na Geração, a redução de 8,6% refere-se, além do efeito de preço e volume, da redução de R\$ 39,4 milhões de energia de curto prazo, decorrente da queda do PLD (PLD Médio Submercado SE/CO de R\$ 115,4/MWh no 3T16 versus R\$ 204,1/MWh no 3T15).

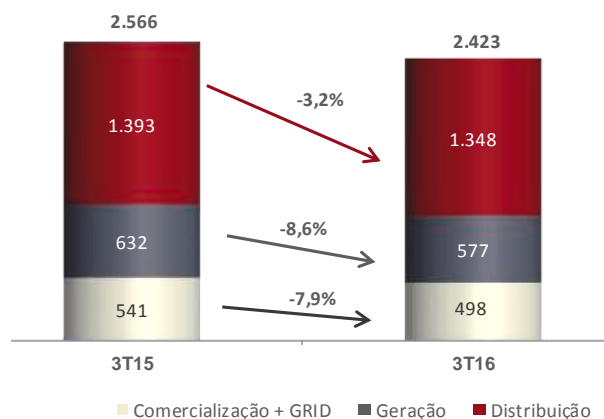
Na Comercialização, em conjunto com a EDP Grid, a redução de 7,9% refere-se a queda do preço médio de venda (-22,4%), decorrente da queda do PLD, apesar do aumento de 19,0% no volume de energia comercializada no período.



Composição da Receita Líquida* 3T16



Receita Líquida (R\$ milhões)*



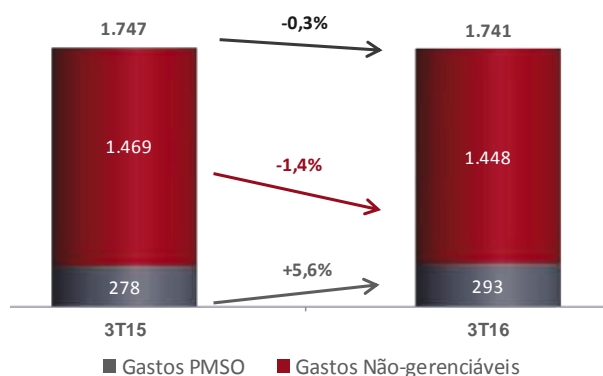
*Não considera as eliminações intragrupo de R\$ 199,6 milhões no 3T16 e de R\$ 223,4 milhões no 3T15.

Deduções à receita operacional	3T16	3T15	Var.	9M16	9M15	Var.
P&D e PEE	(21.471)	(20.355)	5,5%	(58.422)	(59.421)	-1,7%
Outros encargos	(8.772)	(9.398)	-6,7%	(30.705)	(34.195)	-10,2%
CDE	(276.934)	(428.131)	-35,3%	(848.660)	(998.071)	-15,0%
RGR	(991)	(2.133)	-53,5%	(4.538)	(6.400)	-29,1%
PIS/COFINS	(314.422)	(353.509)	-11,1%	(915.390)	(1.043.238)	-12,3%
ICMS	(565.443)	(589.627)	-4,1%	(1.846.474)	(1.778.978)	3,8%
ISS	(449)	(246)	82,5%	(1.306)	(823)	58,7%
Bandeiras tarifárias - CCRBT	(263)	(188.580)	-99,9%	(114.075)	(546.083)	-79,1%
PROINFA - Consumidores Livres	(14.532)	(11.798)	23,2%	(43.596)	(35.395)	23,2%
Total	(1.203.277)	(1.603.777)	-25,0%	(3.863.166)	(4.502.604)	-14,2%

2.2. Gastos Operacionais

Os **gastos operacionais**, desconsiderando o custo de construção, depreciação e amortização, valor justo do ativo indenizável e os ganhos/perdas da desativação/alienação de bens, totalizaram R\$ 1,7 milhões, redução de 0,3%.

Gastos Operacionais 3T16 (R\$ milhões)



2.2.1. Gastos Não Gerenciáveis

Os **gastos não gerenciáveis** referentes aos custos com compra de energia, encargos do uso da rede elétrica e despesas referentes a geração térmica, reduziram 1,4% e 17,3%, no 3T16 e 9M16, respectivamente.



Gastos Não Gerenciáveis (R\$ mil)	3T16	3T15	Var.	9M16	9M15	Var.
Energia Comprada para Revenda	(1.184.867)	(1.270.964)	-6,8%	(3.302.455)	(4.316.953)	-23,5%
Moeda estrangeira - Itaipu	(174.192)	(319.525)	-45,5%	(559.713)	(787.260)	-28,9%
Moeda nacional	(1.010.675)	(1.128.697)	-10,5%	(2.742.742)	(3.965.639)	-30,8%
Ressarcimento CCEE / CONER	-	177.258	-100,0%	-	435.946	-100,0%
Encargos de uso e conexão	(120.499)	(115.829)	4,0%	(352.474)	(348.770)	1,1%
Outros	(47)	(3.641)	-98,7%	(2.045)	(10.317)	-80,2%
Taxa de Fiscalização	-	(9)	-100,0%	-	(28)	-100,0%
Outras	(47)	(3.632)	-98,7%	(2.045)	(10.289)	-80,1%
Custo da matéria prima consumida	(143.662)	(135.704)	5,9%	(408.034)	(199.624)	104,4%
Ressarcimento por indisponibilidade	818	57.232	-98,6%	90.388	71.846	25,8%
Total dos Gastos Não-Gerenciáveis	(1.448.257)	(1.468.906)	-1,4%	(3.974.620)	(4.803.818)	-17,3%

Os gastos com compra de energia de Itaipu (moeda estrangeira) reduziram 45,5% e 28,9%, no trimestre e no acumulado do ano, respectivamente, reflexo da queda de 32,3% na tarifa que passou de US\$ 38,07/KW em 2015 para US\$ 25,78/KW em 2016.

Em relação aos gastos com compra de energia em **moeda nacional**, destacam-se:

Na Geração, queda de 48,9% referente a:

- (i) Apesar da piora do GSF médio de 83,2% no 3T16 quando comparado ao GSF de 86,2% do 3T15, a queda do PLD promoveu uma redução do impacto no trimestre para R\$ 37,0 milhões comparado com R\$ 51,8 milhões no trimestre homólogo; e
- (ii) Amortização do prêmio de risco da repactuação do GSF no montante de R\$ 1,0 milhão, gerando um benefício de R\$ 8,4 milhões no período;

Na **Comercialização**, queda de 8,1% referente à queda de 20,8% da tarifa média de compra, decorrente da queda do PLD entre os períodos, apesar do aumento no volume de 19%; e

Na **Distribuição**, a redução de 8,3% é reflexo principalmente do término dos contratos de energia existentes e de ajuste, além da queda do PLD, impactando os contratos de compra de energia por disponibilidade.

Além disso, a redução de R\$ 56,4 milhões na conta de **Ressarcimento por Indisponibilidade** deve-se ao efeito ocorrido no 3T15, quando ocorreu a reversão da provisão do cálculo da penalidade de Pecém referente às mudanças nas premissas de cálculo do FID.

2.2.2. Gastos Gerenciáveis

No 3T16, os **gastos gerenciáveis** reduziram 10,4%, enquanto os gastos com PMSO aumentaram 5,6%, ambos em relação ao mesmo período do ano anterior.

No acumulado do ano, os gastos gerenciáveis cresceram 8,1%, enquanto o PMSO ficou 15,9% acima dos valores do ano anterior. Desconsiderando o efeito da contabilização de Pecém (consolidada no resultado da Companhia a partir de 15 de maio de 2015), e a contabilização da APS Soluções (consolidada no resultado a partir de dezembro de 2015), o aumento seria de 6,2%. Adicionalmente, desconsiderando também o efeito de PDD não recorrente, o aumento seria de 2,6%.

Gastos Gerenciáveis (R\$ mil)	3T16	3T15	Var.	9M16	9M15	Var.
Pessoal	(107.063)	(98.334)	8,9%	(336.901)	(292.006)	15,4%
Material	(15.706)	(10.446)	50,4%	(40.532)	(24.778)	63,6%
Serviços de terceiros	(116.555)	(110.850)	5,1%	(338.512)	(312.047)	8,5%
Provisões	(19.604)	(27.849)	-29,6%	(102.310)	(81.201)	26,0%
Outros	(34.166)	(30.038)	13,7%	(109.607)	(90.492)	21,1%
Total PMSO	(293.094)	(277.517)	5,6%	(927.862)	(800.524)	15,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(15.739)	(11.491)	37,0%	14.817	(55.908)	n.d.
Valor justo do ativo financeiro indenizável	158.524	2.735	5696,1%	199.238	30.622	550,6%
Custo com construção da infraestrutura	(157.785)	(77.966)	102,4%	(342.632)	(196.886)	74,0%
Depreciação e amortização	(136.027)	(131.171)	3,7%	(403.291)	(327.954)	23,0%
Total dos gastos gerenciáveis	(444.121)	(495.410)	-10,4%	(1.459.730)	(1.350.650)	8,1%
IGP-M (últimos 12 meses)*			10,7%			
IPC-A (últimos 12 meses)**			8,5%			

*Fonte: FGV

**Fonte: IBGE

Aumento de 8,9% (R\$ 8,7 milhões) em gastos com **Pessoal**:

- (i) Consolidação da APS Soluções (+ R\$ 1,7 milhão);



- (ii) Aumento de remuneração e de benefícios decorrente do acordo coletivo ocorrido em 2015 (+R\$ 7,8 milhões);
- (iii) Aumento na utilização do plano de assistência médica dos funcionários e dependentes (+R\$ 1,0 milhão);
- (iv) **Efeito não recorrente** de regularização de provisão de hora extra (-R\$ 2,3 milhões);

Aumento dos custos com **Materiais** (+R\$ 5,3 milhões):

- (i) Reposição dos equipamentos de segurança (EPI's) na EDP Bandeirante (+R\$ 1,5 milhão);
- (ii) Manutenções de veículos da frota e das instalações prediais nas distribuidoras (+R\$ 1,2 milhão);
- (iii) Manutenção programada da UG02 em Pecém, que ocorre a cada 2 anos (+R\$ 2,3 milhões).

Aumento de 5,1% (R\$ 5,7 milhões) em **Serviços de Terceiros**:

- (i) Aumento de Podas em 2016 na EDP Bandeirante, decorrente do reajuste no preço contratual e do aumento na quantidade de podas (+R\$ 2,3 milhões);
- (ii) Aumento de serviços de manutenção corretiva nas linhas de redes/subestações na EDP Escelsa (+R\$ 2,1 milhões);
- (iii) Aumento de serviços de Corte Liga/Religa devido aumento de inadimplência nas distribuidoras (+R\$ 0,6 milhão).

Redução de 29,6% dos custos com Provisões (- R\$ 8,2 milhões):

- (i) Redução de R\$ 2,6 milhões nas distribuidoras em PDD (Detalhamento no capítulo 5.2);
- (ii) Reversões de provisões para contingências no valor de R\$ 7,6 milhões, principalmente devido ao encerramento do processo de permuta de ativos (Investco/Enersul), através de encontro de contas entre saldos existentes;
- (iii) Aumento de R\$ 2,0 milhões na EDP Comercializadora em PDD (Detalhamento no capítulo 5.3).

Aumento de 13,7% (R\$4,1 milhões) em **Outros**:

- (i) Pagamento de ações judiciais na EDP Bandeirante (+R\$ 0,7 milhão);
- (ii) **Efeito não recorrente em 2015** de reversão de provisão devido à desativação da linha de transmissão (LT SE CHESF até SE Cauípe) provisória de Pecém, que não era utilizada desde outubro 2013 (+R\$ 3,3 milhões).

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens** aumentou R\$ 4,2 milhões resultante do encerramento de ordens e desativação de equipamentos em diferentes projetos das Distribuidoras.

O aumento no **valor justo do ativo financeiro indenizável** é resultado da avaliação dos ativos imobilizados regulatórios da EDP Escelsa em R\$ 416,1 milhões, resultando em um ganho oriundo do acréscimo gerado ao ativo financeiro indenizável não recorrente de R\$ 146,1 milhões.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 3,7% decorrente da reclassificação de ativos “em curso” para “em serviço” na Investco cuja depreciação aconteceu a partir de junho de 2016.

2.3. Ganho de Alienação/Aquisição de Investimento

No 9M16, o impacto é decorrente da conclusão da venda da Pantanal Energética, que gerou um ganho contábil no 1T16 de R\$ 278,1 milhões. Já no 9M15, o efeito refere-se à conclusão da aquisição dos 50,0% de Pecém detidos pela Eneva, gerando um ganho contábil de R\$ 884,7 milhões

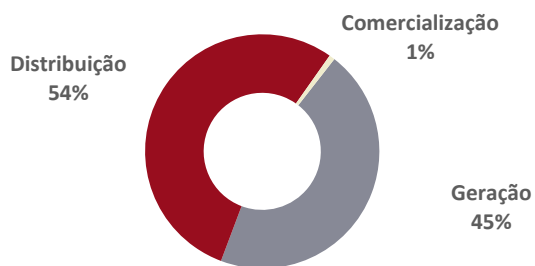
2.4. EBITDA

O EBITDA atingiu R\$ 625,8 milhões, aumento de 6,6%, decorrente da contabilização do valor justo do ativo indenizável na EDP Escelsa, no montante de R\$ 151,5 milhões. Desconsiderando o efeito da contabilização do valor justo do ativo indenizável da EDP Escelsa, o EBITDA reduziria 19,2% no trimestre, reflexo dos fatores abaixo:

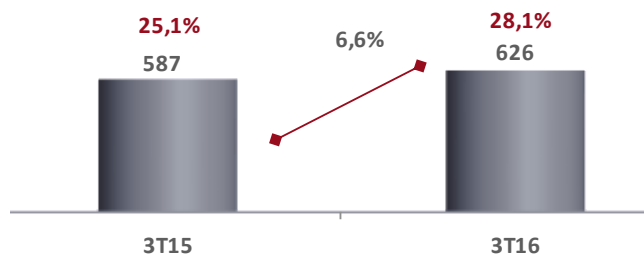
- (i) Na **geração**, redução de R\$ 84,9 milhões decorrente da queda do volume de energia e do preço médio de venda, além do impacto positivo, ocorrido no 3T15, da contabilização do ressarcimento por indisponibilidade da UTE Pecém I;
- (ii) Na **distribuição** a redução de 12,9% é decorrente da variação cambial com a compra de energia de Itaipu, mitigado pelo aumento na parcela B na EDP Escelsa, resultado do reajuste tarifário de 2015 e da revisão tarifária periódica de 2016;
- (iii) Na **comercialização/Grid**, redução de R\$ 4,7 milhões decorrente da queda de 22,4% do preço médio de venda.



Composição do EBITDA - 3T16



EBITDA (R\$ milhões) e Margem EBITDA* (%)

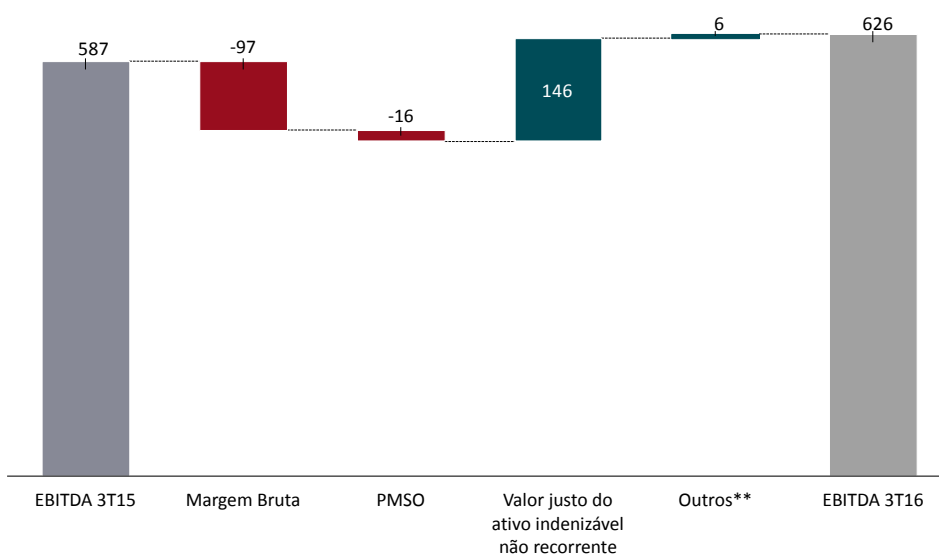


*Considerar os somatórios do EBITDA de cada negócio**

** Comercialização = Comercialização/Grid

*Exclui receita de construção

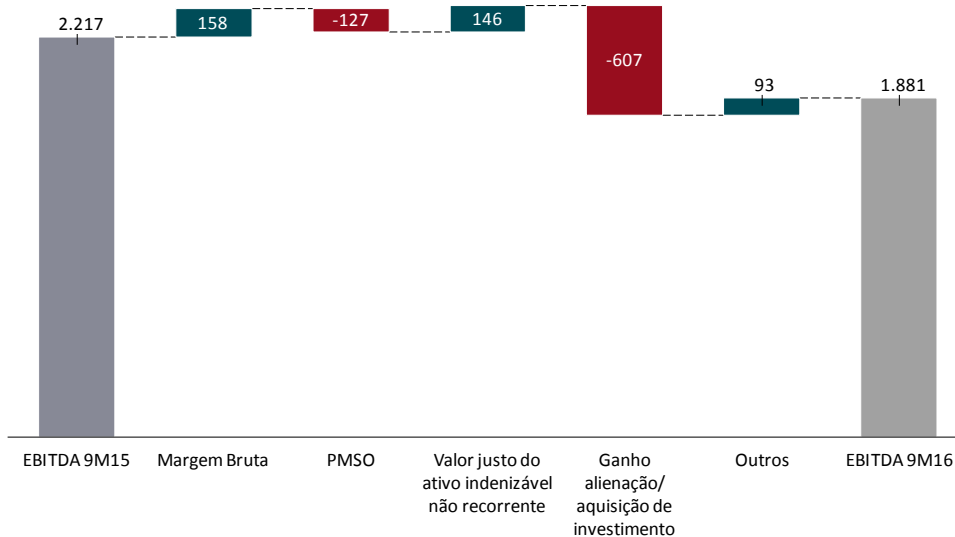
Formação do EBITDA (R\$ milhões)



** Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens e Valor justo do ativo financeiro indenizável.

No acumulado do ano, o EBITDA atingiu R\$ 1,9 bilhão, queda de 15,2%, decorrente do ganho da aquisição de Pecém contabilizado no 2T15 (R\$ 884,7 milhões) e mitigado, parcialmente, pela alienação da Pantanal contabilizada no 1T16 (R\$ 278,1 milhões).

Formação do EBITDA (R\$ milhões)





2.5. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R\$ mil)	3T16	3T15	Var.	9M16	9M15	Var.
Receita Financeira	132.123	74.385	77,6%	389.562	231.601	68,2%
Receitas de aplicações financeiras	86.861	27.197	219,4%	158.164	65.892	140,0%
Varição monetária e acréscimo	42.642	32.371	31,7%	164.138	102.908	59,5%
Atualização sobre os ativos/ passivos financeiros setoriais	5.509	7.659	-28,1%	34.445	35.500	-3,0%
Juros e multa sobre impostos	4.618	3.204	44,1%	22.814	8.630	164,4%
Ajustes a valor presente	400	(80)	n.d.	964	3.817	-74,7%
Remuneração das ações preferenciais	-	-	n.d.	-	-	n.d.
(-) Juros capitalizados	-	-	n.d.	-	-	n.d.
(-) PIS/COFINS sobre Receitas financeiras	(5.568)	(4.467)	24,6%	(13.856)	(4.467)	210,2%
Outras receitas financeiras	(2.339)	8.501	n.d.	22.893	19.321	18,5%
Despesa Financeira	(240.313)	(275.279)	-12,7%	(760.235)	(635.914)	19,5%
Varição monetária e acréscimo moratório	(30.090)	(71.264)	-57,8%	(125.945)	(135.504)	-7,1%
Encargos de dívidas	(172.885)	(175.731)	-1,6%	(509.640)	(419.834)	21,4%
Juros e multa sobre impostos	(1.389)	(1.699)	-18,2%	(4.443)	(4.811)	-7,6%
Varição monetária - Energia Livre	(3.220)	(2.790)	15,4%	(9.066)	(7.343)	23,5%
Ajustes a valor presente	(13.486)	(1.551)	769,5%	(12.916)	(5.704)	126,4%
(-) Juros capitalizados	2.284	221	933,5%	3.625	1.441	151,6%
Outras Despesas	(25.310)	(22.465)	12,7%	(82.793)	(64.159)	29,0%
Resultado Cambial Líquido	(21.812)	(74.946)	-70,9%	(92.159)	(79.424)	16,0%
Total	(130.002)	(275.840)	-52,9%	(462.832)	(483.737)	-4,3%

Receita Financeira: aumento de 77,6% resultante de:

- (i) Aumento da receita de aplicações financeiras (+R\$ 59,7 milhões) em função do maior saldo de caixa no período, além do CDI acumulado mais alto (10,36%) em relação a setembro de 2015 (9,50%);
- (ii) Aumento da receita decorrente da variação monetária e acréscimo moratório da energia vendida, referente aos juros e mora aplicados aos consumidores por atraso na conta de energia decorrente dos aumentos tarifários (R\$ 4,6 milhões); e
- (iii) Aumento de variações monetárias em moeda nacional (R\$ 3,1 milhões) decorrente da compra de carvão importado utilizado na geração de energia de Pecém.

Despesa Financeira: redução de 12,7% resultante de:

- (i) Redução da despesa de Variação Monetária e Acréscimo Moratório da Energia comprada referente à contabilização da variação cambial pela compra de energia de Itaipu (R\$ 39,1 milhões);
- (ii) Aumento da despesa de ajuste a valor presente (R\$ 11,9 milhões), resultante de dois efeitos: (i) aumento da despesa com Uso do Bem Público (UBP) na Enerpeixe, no montante de R\$ 7,8 milhões (IGP-M acima da taxa de ajuste a valor presente) e, (ii) aumento dos parcelamentos na EDP Escelsa referente a renegociação de inadimplentes, no montante de R\$ 3,7 milhões.

Resultado Cambial

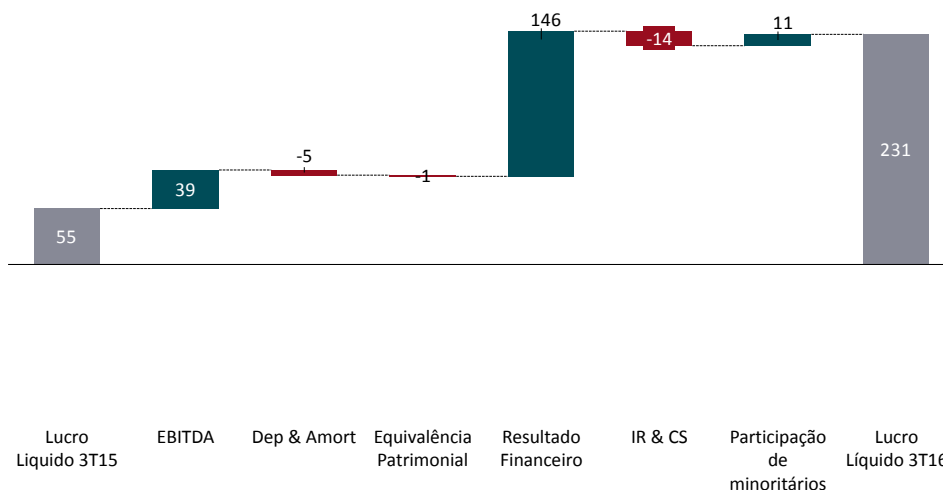
Resultado Cambial variou positivamente R\$ 53,1 milhões, decorrente de: (i) Pecém – menor desvalorização cambial na comparação entre o 3T16 e o 3T15, com menor impacto na marcação a mercado dos NDFs e dos swaps de juros, além da diferença de critério de contabilização do passivo e dos NDFs e do estorno do hedge accounting; e (ii) EDP Bandeirante – impacto negativo de R\$ 2,2 milhões referentes ao swap contratado para proteção contra a variação de USD e Libor.

2.6. Lucro Líquido

O Lucro Líquido consolidado totalizou R\$ 230,8 milhões, aumento de R\$ 175,5 milhões em relação ao 3T15, resultante dos efeitos já mencionados acima, compensado parcialmente pela maior despesa de IR e Contribuição Social de R\$ 14,4 milhões, devido a maior realização dos ativos e passivos setoriais nas distribuidoras.

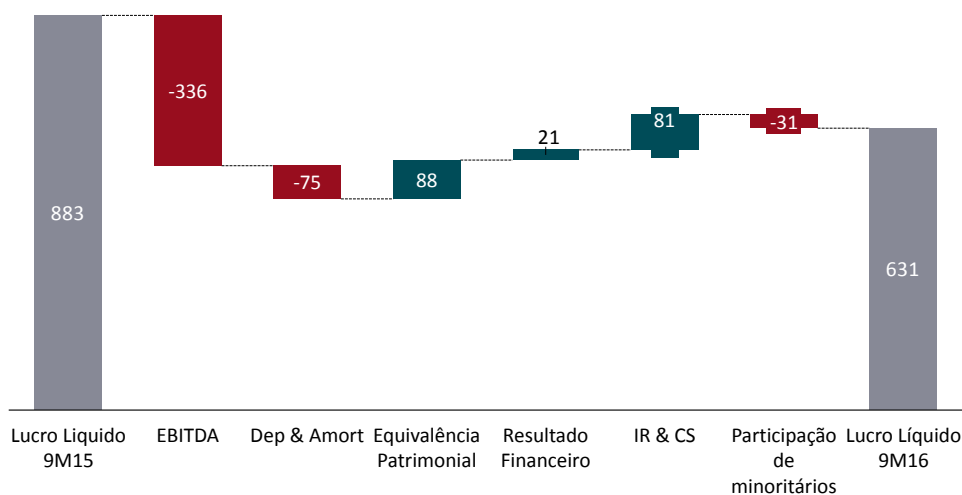


Formação do Lucro Líquido (R\$ milhões)



No acumulado do ano, o Lucro Líquido atingiu R\$ 630,7 milhões, queda de 28,6%.

Formação do Lucro Líquido (R\$ milhões)

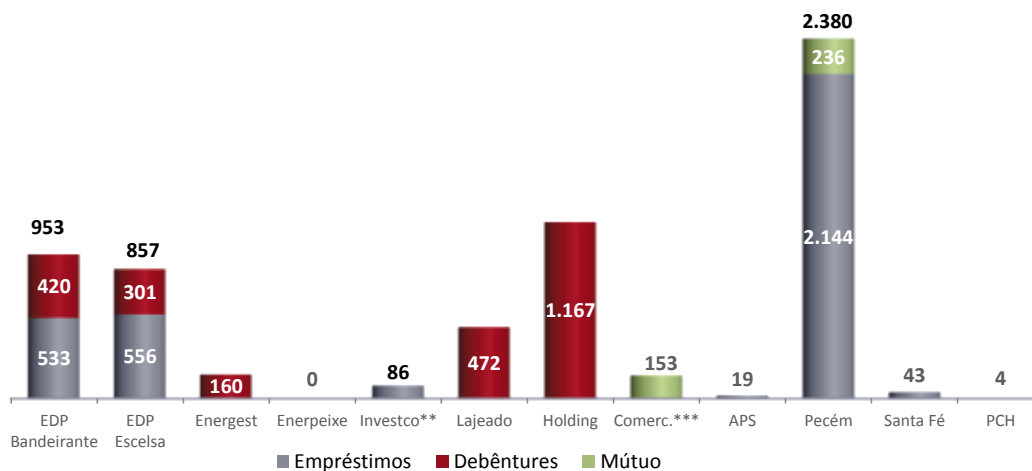


3. Endividamento

A **dívida bruta** consolidada totalizou R\$ 5,9 bilhões em 30 de setembro de 2016, redução de R\$ 312,5 milhões em relação a 31 de dezembro de 2015. Essa redução é reflexo da: (i) 5ª emissão da Holding no montante de R\$ 250,0 milhões; (ii) emissão de R\$ 90,0 milhões na Energest; (iii) quitação da 1ª parcela da 1ª emissão de debêntures da Energest, no valor de R\$ 60 milhões; (iv) apropriação de juros do período; (v) liberação de uma nova parcela do financiamento do BNDES para a EDP Bandeirante no valor de R\$ 17,8 milhões; (vi) quitação da 2ª emissão da Holding no valor de R\$ 267,3 milhões; (vii) liberação de uma nova parcela do financiamento do BNDES para a EDP Escelsa, no valor de R\$ 8,2 milhões; (viii) quitação antecipada da CCB da Holding, no valor de R\$ 303,2 milhões (em linha com a proposta do aumento de capital); e (ix) quitação da 4ª emissão de debêntures da EDP Bandeirante no valor de R\$ 78,0 milhões. Em 30 de setembro de 2016, a Companhia possuía 17,9% de dívida em moeda estrangeira, sendo (i) R\$ 974,3 milhões referente ao financiamento de Pecém com o Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID); e (ii) R\$ 77,6 milhões referente ao empréstimo da EDP Bandeirante junto ao Citibank. Os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD) e taxa de juros (Libor) por meio de instrumentos derivativos. A dívida bruta consolidada desconsidera a dívida das UHEs Santo Antônio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.



Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)*



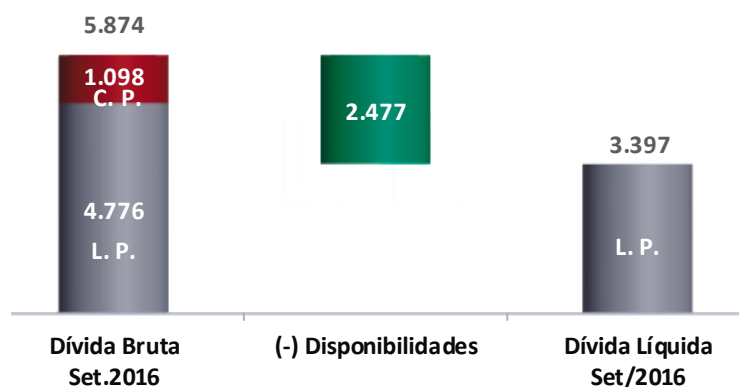
Nota: * não considera eliminações intragrupo de R\$ 419,1 milhões.

** ações preferenciais da Investco estão classificadas como dívida.

*** A dívida da comercializadora deve-se a contratos de mútuo intragrupo.

A **dívida líquida** alcançou R\$ 3,4 bilhões em 30 de setembro de 2016, considerando R\$ 2,5 bilhões de disponibilidades, aumento de R\$ 1,3 bilhão em relação a 31 de dezembro de 2015 decorrente do aumento de capital de R\$ 1,5 bilhão.

Composição da Dívida Líquida (R\$ milhões)

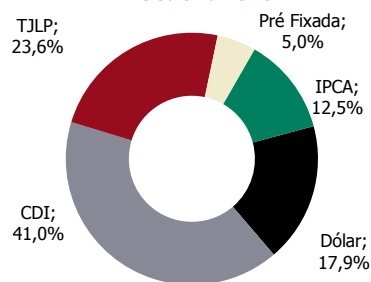


O **custo médio da dívida** em setembro de 2016 era de 13,69% a.a., em comparação a 12,85% a.a. em dezembro de 2015, levando-se em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos nos últimos 12 meses. A elevação do custo médio é resultante do incremento do CDI acumulado em 12 meses (14,13% a.a.) e da TJLP média de 7,38% a.a..

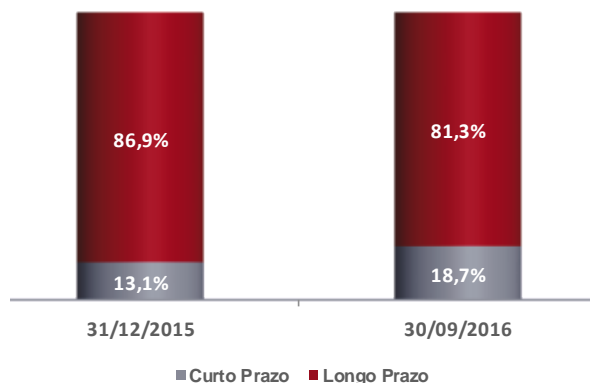
O **prazo médio da dívida** consolidada em setembro de 2016 atingiu 3,27 anos, levemente abaixo do apresentado em dezembro de 2015 (3,39 anos).



Dívida Bruta por Indexador
30/09/2016

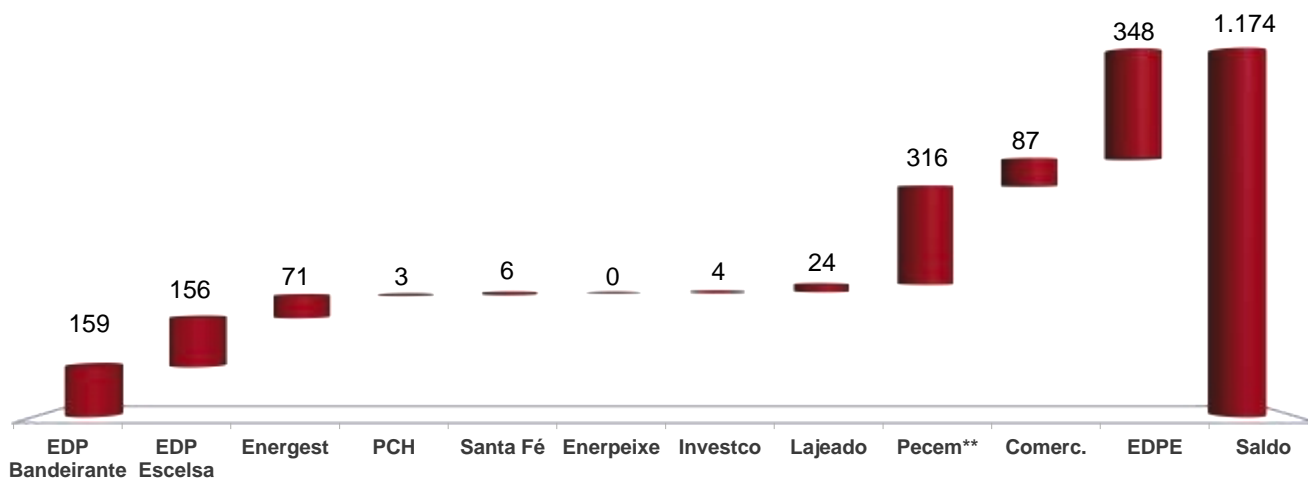


Dívida Bruta - Curto / Longo prazo



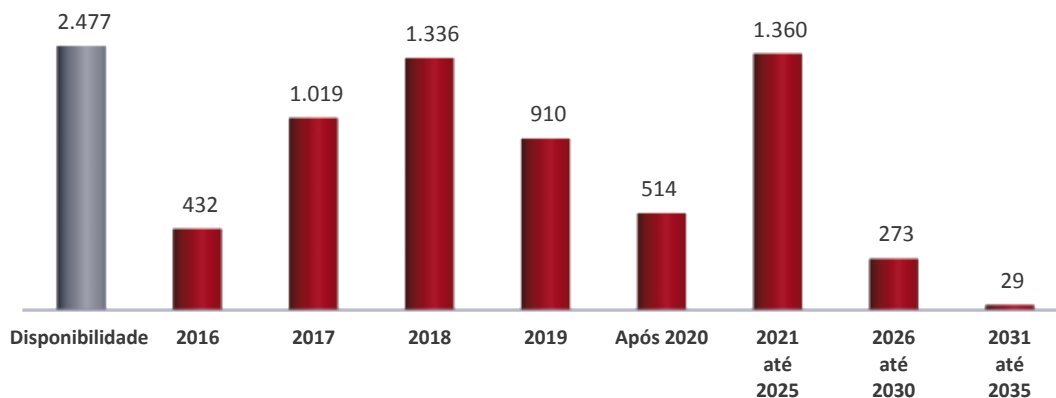
Nota: considerando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), o percentual de indexadores seria: CDI 42% e Pré 22%, sendo os demais indexadores mantidos.

Composição da Dívida Circulante (R\$ milhões)*



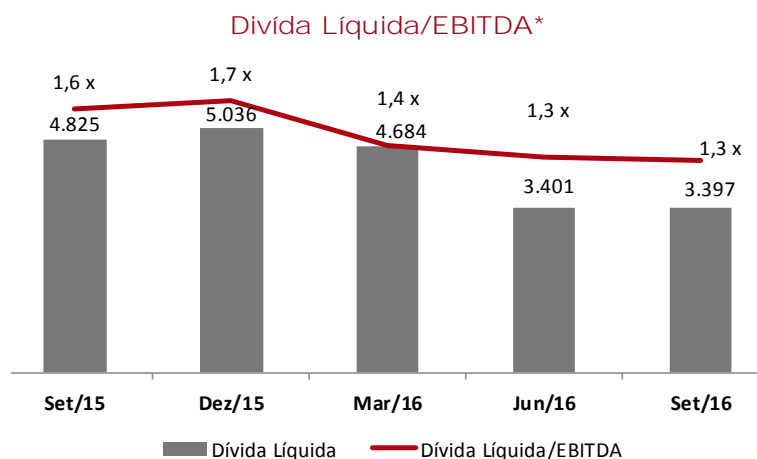
*Não considera eliminações intragrupo. **Dívida circulante de Pecém contempla derivativo no valor R\$ 103,9 milhões.

Cronograma de Vencimento da Dívida* (R\$ milhões)



*Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

A relação Dívida Líquida/EBITDA encerrou o trimestre em 1,3 vez.



* Não considera os efeitos da participação nas UHEs Santo Antônio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

Considerando a proporção da participação da EDP Energias do Brasil nas UHEs Santo Antônio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, a relação dívida líquida/EBITDA seria de 1,7 vez. O prazo médio da dívida seria de 4,06 anos e o custo médio seria de 13,27% ao ano. A distribuição da dívida por indexador seria de 37,9% em CDI, 31,38% em TJLP, 11,8% em IPCA, 14,8% em dólar e 4,2% em pré-fixada.

30/09/2016 (R\$ milhões)	Dívida Bruta (DB)	Disponibilidade	Dívida Líquida (DL)	EBITDA	DL/EBITDA
Consolidado	5.874	2.571	3.303	2.666	1,2
UHE Santo Antonio do Jari* (50%)	565	27	538	92	5,9
UHE Cachoeira Caldeirão* (50%)	278	3	275	5	51,1
UHE São Manoel (33%)*	372	22	350	0	0,0
Total	7.089	2.623	4.466	2.763	1,6

* Números apresentados na proporção da participação da EDP Energias do Brasil

4. Variação do Imobilizado

A variação do imobilizado aumentou 84,4%, considerando o critério de consolidação no Balanço da Companhia. No trimestre, o montante distribuído entre os segmentos foi de 87% em distribuição, 9% em geração e 4% em outros.

No segmento de distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 160,1 milhões (líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem), decorrente de maiores investimentos em melhorias, recomposição de ativos e combate a perdas em 2016. Em relação às obrigações especiais, houve redução de R\$ 7,1 milhões, devido ao arrefecimento da indústria que reduziu o número de novos investimentos.

Do total de investimento bruto das distribuidoras no trimestre, 45% foram destinados à instalação de sistemas de medição, expansão de linhas, subestações e redes de distribuição para ligação de novos clientes; 38% foram destinados à melhoria da rede, substituição de equipamentos e de medidores tanto obsoletos quanto depreciados, além do recondutoramento de redes em final de vida útil; 14% foram investidos em telecomunicações, informática e outras atividades, tais como infraestrutura, projetos comerciais e combate a perdas; e 3% foi destinado ao Programa Luz para Todos e à universalização urbana e rural, propiciando a ligação e o acesso de consumidores aos serviços de energia.

No segmento de geração, apesar do aumento de investimento com provisão da renovação da Licença de Operação da Usina de Lajeado (+R\$ 5,1 milhões) e a modernização de equipamentos na Energest (+R\$ 1,3 milhão), os investimentos foram 19,0% inferiores impactados pela alienação da Pantanal Energética e pelo efeito não recorrente de projetos realizados em Pecém no ano de 2015.

No segmento outros, o aumento é decorrente do projeto de construção de uma caldeira a vapor para um cliente da EDP Grid.



Varição do Imobilizado (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Distribuição	160.070	78.186	104,7%	346.258	198.326	74,6%
EDP Bandeirante	80.980	38.023	113,0%	172.520	90.019	91,6%
EDP Escelsa	79.090	40.163	96,9%	173.738	108.307	60,4%
Geração	16.303	20.130	-19,0%	54.278	43.543	24,7%
Enerpeixe	472	932	-49,4%	858	1.852	-53,7%
Energest	3.508	2.228	57,5%	6.297	5.807	8,4%
EDP PCH ⁽¹⁾	2.109	-	n.d.	4.714	-	n.d.
Lajeado / Investco	5.797	1.455	298,4%	7.132	9.643	-26,0%
Pecém (Consolidação)	4.360	13.741	-68,3%	35.217	21.414	64,5%
Costa Rica	-	77	-100,0%	-	139	-100,0%
Pantanal	-	1.048	-100,0%	-	4.526	-100,0%
Santa Fé	57	649	-91,2%	60	162	-100,0%
Outros	7.969	1.663	379,2%	22.717	4.404	415,8%
Total	184.342	99.979	84,4%	423.253	246.273	71,9%
Varição do Imobilizado - Distribuição	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
EDP Bandeirante						
Valor Líquido de Obrig. Especiais	80.980	38.023	113,0%	172.520	90.019	91,6%
(+) Obrigações Especiais	2.224	8.024	-72,3%	8.214	28.581	-71,3%
Valor Bruto	83.204	46.047	80,7%	180.734	118.600	52,4%
(-) Juros Capitalizados	(1.017)	(221)	360,2%	(1.965)	(838)	134,5%
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	82.187	45.826	79,3%	178.769	117.762	51,8%
EDP Escelsa						
Valor Líquido de Obrig. Especiais	79.090	40.163	96,9%	173.738	108.307	60,4%
(+) Obrigações Especiais	6.371	7.695	-17,2%	142.367	27.931	409,7%
Valor Bruto	85.461	47.858	78,6%	316.105	136.238	132,0%
(-) Juros Capitalizados	(1.268)	-	n.d.	(1.661)	(603)	175,5%
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	84.193	47.858	75,9%	314.444	135.635	131,8%
Distribuição	166.380	93.684	77,6%	493.213	253.397	94,6%

⁽¹⁾ A variação do Imobilizado da EDP PCH no 3T15 está considerado dentro de Energest

A tabela abaixo apresenta os investimentos de acordo com a participação da Companhia nos projetos de geração hídrica:

Varição do Imobilizado (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Distribuição	160.070	78.186	104,7%	346.258	198.326	74,6%
Geração	172.137	183.482	-6,2%	496.140	557.876	-11,1%
Geração outros	16.303	20.130	-19,0%	54.278	43.543	24,7%
UHE Santo Antonio do Jari ⁽¹⁾	729	4.271	-82,9%	6.849	53.641	-87,2%
UHE Cachoeira Caldeirão ⁽¹⁾	3.131	60.120	-94,8%	63.257	203.766	-69,0%
UHE São Manoel ⁽²⁾	151.974	98.961	53,6%	371.756	226.139	64,4%
UTE Pecém I	-	-	n.d.	-	30.788	-100,0%
Outros	7.969	1.663	379,2%	22.717	4.404	415,8%
Total	340.176	263.331	29,2%	865.115	760.606	13,7%

⁽¹⁾ Considera a participação da EDP = 50%

⁽²⁾ Considera a participação da EDP = 33,3%

Considerando o investimento no trimestre de acordo com a participação da Companhia nos projetos de geração hídrica, 50% nas UHEs Santo Antônio do Jari (R\$ 0,7 milhão) e Cachoeira Caldeirão (R\$ 3,1 milhões), além de 33,334% na UHE São Manoel (R\$ 152,0 milhões), os investimentos da Companhia alcançariam R\$ 340,2 milhões, 29,2% superior. No acumulado do ano, seguindo o mesmo critério, os investimentos alcançariam R\$ 865,1 milhões.



5. Desempenho por Área de Negócios

Itens em R\$ mil ou %	Geração		Distribuição		Comercialização + GRID		Consolidado ²	
	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15
Receita Líquida¹	577.316	631.815	1.348.228	1.392.613	498.412	541.051	2.224.340	2.342.045
Gastos não-gerenciáveis	(222.426)	(195.800)	(945.169)	(972.632)	(482.098)	(526.528)	(1.448.257)	(1.468.906)
Margem Bruta	354.890	436.015	403.059	419.981	16.314	14.523	776.083	873.139
PMSO	(63.384)	(59.483)	(196.929)	(184.713)	(11.183)	(4.687)	(293.094)	(277.517)
EBITDA	291.627	376.491	348.793	226.553	5.131	9.836	625.774	586.866
Margem EBITDA	50,5%	59,6%	25,9%	16,3%	1,0%	1,8%	28,1%	25,1%
Depreciação e amortização	(76.962)	(73.274)	(43.958)	(44.182)	(937)	(84)	(136.027)	(131.171)
Resultado das participações societárias	-	(1.474)	-	-	-	-	(11.193)	(10.053)
Participações de minoritários	(37.716)	(41.440)	-	-	-	-	(30.268)	(41.440)
Lucro Líquido do Exercício	47.797	74.938	193.387	64.360	(2.065)	4.185	230.798	55.323

¹ Não considera receita de construção.

² Consolidado: considera eliminação intragrupo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração		Distribuição		Comercialização + GRID		Consolidado ²	
	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15
Receita Líquida¹	1.750.024	1.515.847	3.855.171	4.550.474	1.283.397	1.609.769	6.291.007	6.962.052
Gastos não-gerenciáveis	(537.297)	(630.508)	(2.779.715)	(3.352.521)	(1.257.676)	(1.538.443)	(3.974.620)	(4.803.818)
Margem Bruta	1.212.727	885.339	1.075.456	1.197.953	25.721	71.326	2.316.387	2.158.234
PMSO	(183.986)	(122.027)	(641.518)	(573.747)	(32.520)	(14.410)	(927.862)	(800.524)
EBITDA	1.095.052	738.786	593.480	623.446	(6.789)	56.916	1.880.719	2.217.121
Margem EBITDA	62,6%	48,7%	15,4%	13,7%	-0,5%	3,5%	29,9%	31,8%
Depreciação e amortização	(226.393)	(165.505)	(132.861)	(132.144)	(2.634)	(262)	(403.291)	(327.954)
Resultado das participações societárias	-	(85.561)	-	-	-	-	(31.102)	(119.763)
Participações de minoritários	(106.750)	(75.827)	-	-	-	-	(106.750)	(75.827)
Lucro Líquido do Exercício	293.903	88.481	277.892	231.281	(21.685)	32.494	630.705	882.881

¹ Não considera receita de construção.

² Consolidado: considera eliminação intragrupo.

5.1. Geração

Itens em R\$ mil ou %	Enerpeixe		Energest ⁽¹⁾		Lajeado Consolidado ⁽²⁾		Pecém ⁽³⁾		Outros Ativos de Geração ⁽⁴⁾		Geração Consolidado ⁽⁵⁾		
	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	Var.
Receita Líquida	77.865	95.767	49.759	63.997	155.459	143.816	278.329	304.594	29.008	23.775	577.316	631.815	-8,6%
Gastos não-gerenciáveis	(17.959)	(22.134)	(9.084)	(22.550)	(26.686)	(43.312)	(177.025)	(101.786)	(5.259)	(6.019)	(222.426)	(195.800)	13,6%
PMSO	(5.477)	(6.730)	(7.146)	(9.094)	(8.855)	(6.358)	(36.844)	(35.214)	(4.576)	(2.076)	(63.384)	(59.483)	6,6%
Ganhos/perdas na desativação/alienação de bens	-	-	-	(17)	80	37	46	-	(5)	(61)	121	-41	n.d.
EBITDA	54.429	66.903	33.529	32.336	119.998	94.183	64.506	167.594	19.168	15.619	291.627	376.491	-22,5%
Margem EBITDA	69,9%	69,9%	67,4%	50,5%	77,2%	65,5%	23,2%	55,0%	66,1%	65,7%	50,5%	59,6%	-9,1 p.p.
Resultado das participações societárias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.474)	-100,0%
Resultado financeiro líquido	(10.280)	(7.173)	(4.773)	(4.214)	(34.351)	(13.533)	(68.432)	(122.472)	618	398	(117.218)	(146.994)	-20,3%
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	(8.671)	(10.061)	-	-	-	-	(30.268)	(41.440)	-27,0%
Lucro Líquido	28.224	41.419	21.689	27.820	33.972	31.125	(28.648)	5.829	14.160	12.785	47.797	74.938	-36,2%

⁽¹⁾ No 3T16, inclui a UHE Mascarenhas. No 3T15, inclui a UHE Mascarenhas e as PCH's que compõem a EDP PCH à partir de 29 de fevereiro de 2016.

⁽²⁾ Inclui Lajeado Energia e Investco com as devidas eliminações intragrupo.

⁽³⁾ A UTE Pecém I está consolidada no EBITDA à partir de 15 de maio de 2015.

⁽⁴⁾ No 3T16, consideramos a EDP PCH, Santa Fé e Costa Rica. No 3T15, além das empresas mencionadas, consideramos Pantanal.

⁽⁵⁾ Inclui Enerpeixe, Energest, Lajeado Total, Terra Verde, Enercouth, Omega, Enernova e a consolidação das UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em equivalência patrimonial.

Itens em R\$ mil ou %	Enerpeixe		Energest ⁽¹⁾		Lajeado Consolidado ⁽²⁾		Pecém		Outros Ativos de Geração ⁽³⁾		Geração Consolidado ⁽⁴⁾		
	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	Var.
Receita Líquida	238.243	331.084	153.989	221.445	430.946	423.647	860.489	913.106	79.461	81.180	1.750.024	1.515.847	15,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(48.730)	(131.885)	(20.687)	(111.278)	(72.697)	(190.228)	(397.288)	(489.976)	(10.981)	(30.139)	(537.297)	(630.508)	-14,8%
PMSO	(17.180)	(16.714)	(25.413)	(31.382)	(24.587)	(20.220)	(103.922)	(113.751)	(11.491)	(6.210)	(183.986)	(122.027)	50,8%
Ganhos/perdas na desativação/alienação de bens	0	0	-153	-10.975	80	-12.291	66.406	0	-22	-1.288	66.311	-24.526	n.d.
EBITDA	172.333	182.485	107.736	67.810	333.742	200.908	425.685	309.379	56.967	43.543	1.095.052	738.786	48,2%
Margem EBITDA	72,3%	55,1%	70,0%	30,6%	77,4%	47,4%	49,5%	33,9%	71,7%	53,6%	62,6%	48,7%	13,8 p.p.
Resultado das participações societárias	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-	-85.561	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	(31.958)	(17.718)	-	-	-	-	(106.750)	(75.827)	40,8%
Lucro Líquido	90.859	103.618	91.286	51.371	95.690	36.805	49.913	(107.959)	40.957	34.130	293.903	88.481	232,2%

⁽¹⁾ No 9M16, inclui a UHE Mascarenhas. No 9M15, inclui a UHE Mascarenhas e as PCH's que compõem a EDP PCH à partir de 29 de fevereiro de 2016.

⁽²⁾ Inclui Lajeado Energia e Investco com as devidas eliminações intragrupo.

⁽³⁾ No 9M16, consideramos a EDP PCH, Santa Fé e Costa Rica. No 9M15, consideramos Santa Fé, Costa Rica e Pantanal.

⁽⁴⁾ Inclui Enerpeixe, Energest, Lajeado Total, Terra Verde, Enercouth, Omega, Enernova e a consolidação das UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em equivalência patrimonial. A UTE Pecém I está consolidada no EBITDA a partir de 15 de maio de 2015.

A receita líquida reduziu 8,6%, reflexo da queda de 3,8% no volume de energia vendida e de 3,0% no preço médio de venda das usinas hídricas.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram 13,6%, refletindo o menor impacto de compra de energia decorrente de GSF entre os períodos comparados (vide tabela acima) e do efeito positivo ocorrido no 3T15 referente à contabilização do ressarcimento por indisponibilidade em Pecém.



O PMSO apresentou crescimento de 6,6%, reflexo do aumento na rubrica de “Pessoal” e “Materiais”, resultado do aumento de remuneração e benefícios decorrente do acordo coletivo ocorrido em novembro de 2015 e da manutenção da UG02 em Pecém, respectivamente.

O EBITDA atingiu R\$ 291,6 milhões, redução de R\$ 84,9 milhões em relação ao 3T15. No acumulado do ano, o EBITDA atingiu R\$ 1,1 bilhão, aumento de R\$ 356,3 milhões quando comparado ao mesmo período de 2015, resultante da contabilização de Pecém, cuja consolidação passou a ocorrer em maio de 2015, após o closing da compra dos 50% remanescentes do ativo.

O Lucro Líquido atingiu R\$ 47,8 milhões, R\$ 27,1 milhões abaixo do 3T15, reflexo dos fatores já mencionados, mitigado pela redução do resultado financeiro em 20,3% entre os períodos homólogos. No acumulado do ano, o Lucro Líquido atingiu R\$ 293,9 milhões, aumento de R\$ 205,4 milhões quando comparado ao mesmo período de 2015.

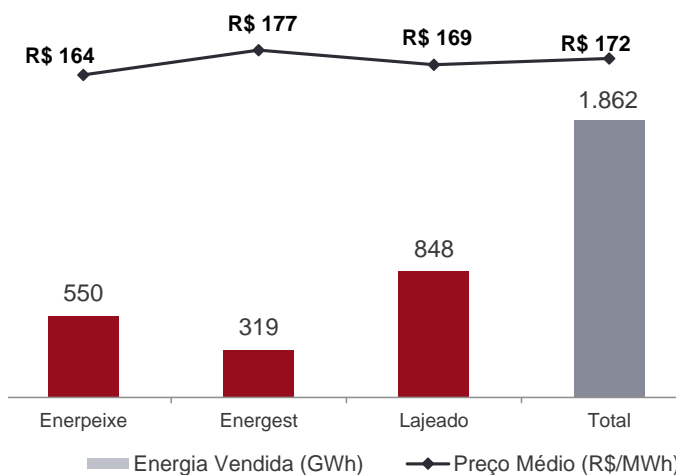
- GSF – Generation Scaling Factor

O GSF médio foi de 83,2% com impacto de R\$ 37,0 milhões. Considerando a repactuação do GSF, a ANEEL não leva em conta a sazonalização real dos geradores hidráulicos do sistema, sendo portanto o GSF calculado considerando a garantia física constante. Dessa forma, de acordo com as regras estabelecidas pela ANEEL, o GSF médio para fins de acordo de repactuação foi de 82,5%. A amortização do prêmio referente a repactuação do GSF foi de R\$ 1,0 milhão, gerando um benefício de R\$ 8,4 milhões no trimestre.

- Dados operacionais

O preço médio de venda de energia da geração hídrica foi de R\$ 172,3/MWh, 3,0% abaixo do 3T15, decorrente da queda de 21,1% nos preços da Enerpeixe em função dos novos contratos com valores mais baixos que se iniciaram em janeiro de 2016.

Energia Vendida e Preço Médio de Venda

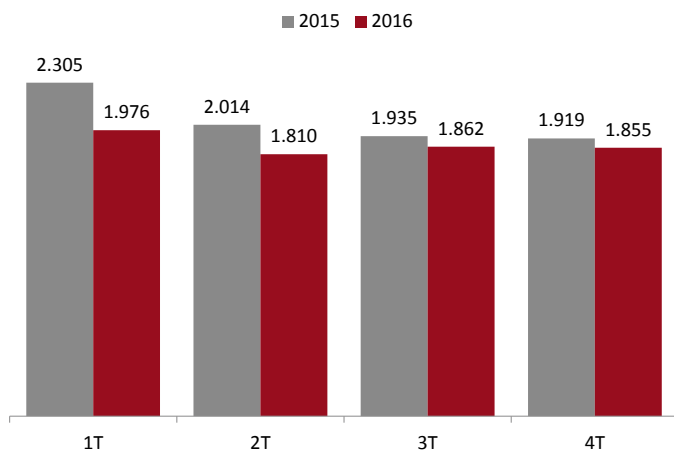


Nota: Preço Médio de Venda considera o volume de energia dos PPA's das usinas hídricas / Energest considera somente UHE Mascarenhas no 3T16)

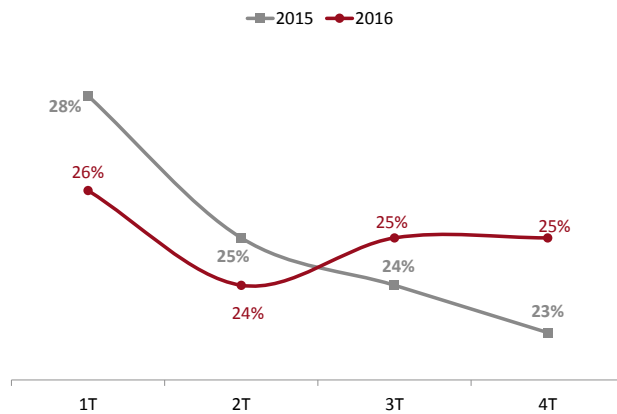
Desconsiderando o volume de Pecém e considerando somente a energia vendida das hídricas do grupo pelo critério de consolidação, o volume de energia apresentou queda de 3,8%. A diferença de volume de energia vendida entre os períodos deve-se: (i) encerramento dos contratos de Enerpeixe e Energest no início de 2016 e da estratégia da Companhia em manter parte de sua energia descontratada para hedge (5,3%); (ii) operações de compra e venda de curto prazo superiores no 3T15; e (iii) a venda da Pantanal Energética, cujo closing ocorreu em janeiro de 2016. No acumulado do ano, o volume apresentou queda de 9,1%.



Venda Consolidada da Geração (GWh)



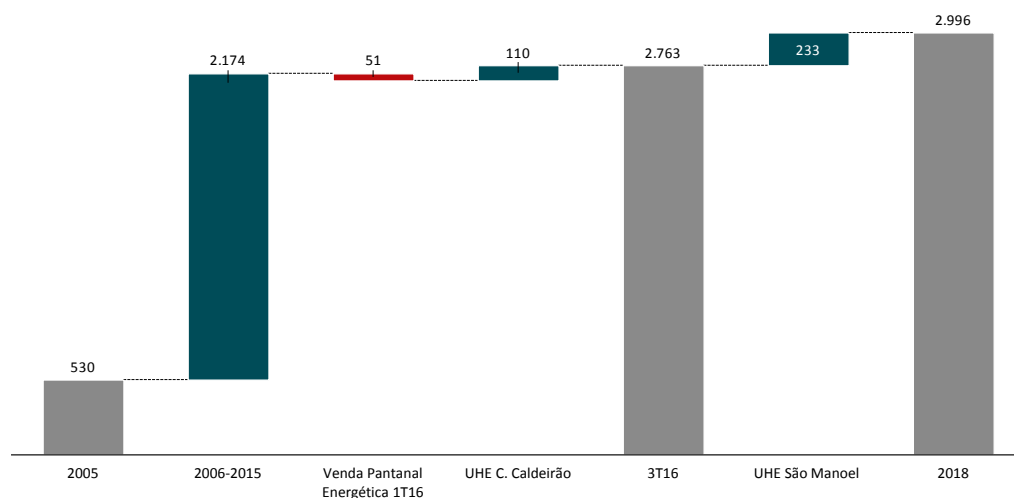
Sazonalização da Geração (%)



- Capacidade Instalada de Geração

Considerando a conclusão da venda da Pantanal Energética, a entrada em operação comercial antecipada das UG01, UG02 e UG03 da UHE Cachoeira Caldeirão, a capacidade instalada da Companhia encerrou o 3T16 com 2,7 GW e 1,8 GW médio de garantia física. Com a entrada da UHE São Manoel em 2018, a capacidade instalada será de 3,0 GW.

Capacidade Instalada em MW – pro forma^(*)



Notas:

(*) Considera a participação proporcional das UHEs Santo Antônio do Jari (50%), Cachoeira Caldeirão (50%) e São Manoel (33%);

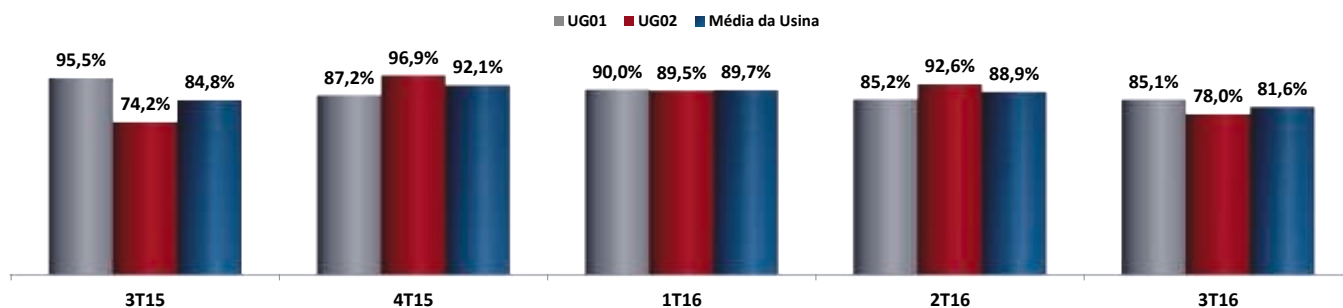
(*) Considera a alienação de 100% de participação na Pantanal Energética (51 MW);

(*) A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Costa Rica, Lajeado e Enerpeixe, uma vez que os dados dessas usinas são consolidados integralmente na EDP.

USINA TERMELÉTRICA ENERGIA PECÉM I

- Desempenho Operacional

A Usina apresentou disponibilidade média de 81,6% no 3T16 e 86,7% no acumulado do ano. No trimestre, ocorreram manutenções corretivas na UG01 em julho de 2016 e inspeção contratual dos equipamentos da UG02 em agosto de 2016, reduzindo a disponibilidade apresentada no trimestre.



- Desempenho Econômico Financeiro*

Itens em R\$ mil ou %	Pecém					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita Líquida	278.329	304.594	-8,6%	860.489	913.106	-5,8%
Gastos não-gerenciáveis	(177.025)	(101.786)	73,9%	(397.288)	(489.976)	-18,9%
Margem Bruta	101.304	202.808	-50,0%	463.201	423.130	9,5%
Gastos Gerenciáveis	(76.398)	(74.417)	2,7%	(155.848)	(231.530)	-32,7%
EBITDA	64.506	167.594	-61,5%	425.685	309.379	37,6%
Resultado financeiro	(68.432)	(122.472)	-44,1%	(228.827)	(290.137)	-21,1%
Lucro Líquido	(28.648)	5.829	n.d.	49.913	(107.959)	n.d.

*Valores correspondem a 100% da Usina

A receita líquida totalizou R\$ 278,3 milhões, redução de 8,6% decorrente de menor venda de energia no curto prazo, devido à queda do PLD entre os períodos homólogos, atingindo o montante de R\$ 26,6 milhões no 3T16, em comparação a R\$ 67,1 milhões realizados no 3T15:

- (i) Receita bruta fixa de acordo com o CCEAR no montante de R\$ 177,1 milhões;
- (ii) Receita bruta variável referente ao despacho no montante de R\$ 107,8 milhões;
- (iii) Receita bruta referente a recomposição do lastro e a liquidação do excedente de energia gerada no mercado de curto-prazo no montante de R\$ 26,6 milhões;
- (iv) Impostos (ICMS, PIS e COFINS, P&D e Taxa de Fiscalização) e encargos incorridos no montante de R\$ 33,8 milhões.

Os gastos não gerenciáveis totalizaram R\$ 177,0 milhões, aumento de 73,9%, resultante:

- (i) Aumento de R\$ 9,8 milhões na rubrica de energia comprada para revenda, reflexo da manutenção programada da usina no período, mitigado pela queda do PLD do Nordeste entre os períodos comparados;
- (ii) Aumento de R\$ 7,2 milhões na conta de custo da matéria prima consumida, principalmente devido a provisão referente ao aumento do encargo hídrico emergencial, devido à crise hídrica no Estado do Ceará;
- (iii) Efeito positivo no 3T15 referente a contabilização do ressarcimento por indisponibilidade no montante de R\$ 57,2 milhões em Pecém, quando ocorreu a reversão da provisão do cálculo da penalidade em Pecém, referente as mudanças nas premissas do cálculo do FID.

O PMSO atingiu R\$ 36,8 milhões, aumento de 4,6%, decorrente de aumento de despesas na rubrica de "Pessoal" e "Materiais". O EBITDA da Usina foi de R\$ 64,5 milhões, redução de R\$ 103,1 milhões em função dos efeitos mencionados acima. No acumulado do ano, o EBITDA atingiu R\$ 425,7 milhões.

O resultado financeiro atingiu R\$ 68,4 milhões negativos, 44,1% inferior em relação ao 3T15, devido a menor desvalorização cambial na comparação entre o 3T16 e o 3T15, com menor impacto na marcação a mercado dos NDFs e dos swaps de juros, além da diferença de critério de contabilização do passivo e dos NDFs e do estorno do *hedge accounting*.

A Usina apresentou prejuízo de R\$ 28,6 milhões. No acumulado do ano, o Lucro Líquido atingiu R\$ 49,9 milhões, aumento de R\$ 157,9 milhões em relação ao mesmo período de 2015.



UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

- Desempenho Econômico Financeiro*

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	JARI Consolidado			9M16	9M15	%
	3T16	3T15	%			
Receita operacional líquida	29.205	27.082	7,8%	83.679	77.469	8,0%
Gastos não gerenciáveis	(7.321)	(10.255)	-28,6%	(18.776)	(40.704)	-53,9%
Margem Bruta	21.885	16.828	30,1%	64.903	36.766	76,5%
Gastos gerenciáveis	(8.219)	(8.609)	-4,5%	(24.191)	(24.455)	-1,1%
EBITDA	19.982	14.352	39,2%	59.682	31.243	91,0%
Resultado financeiro líquido	(15.098)	(14.698)	2,7%	(47.941)	(39.411)	21,6%
Lucro líquido	(2.864)	(5.545)	-48,3%	(11.467)	(22.550)	-49,1%

*Valores correspondem a 50% de Jari Consolidado (ECE e CEJA), referente a participação da EDP Energias do Brasil.

A receita líquida consolidada da UHE Jari atingiu R\$ 29,2 milhões, 7,8% superior ao mesmo período do ano passado, decorrente do reajuste dos contratos por inflação.

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 7,3 milhões, 28,6% inferior ao mesmo período do ano anterior, reflexo do ressarcimento gerado pela repactuação do GSF (SP92), gerando um benefício de R\$ 2,8 milhões no trimestre, enquanto que a amortização do prêmio foi de R\$ 0,3 milhão.

Devido aos efeitos mencionados, o EBITDA foi de R\$ 20,0 milhões, aumento de R\$ 5,6 milhões. No acumulado do ano, o EBITDA atingiu R\$ 59,7 milhões, aumento de R\$ 28,4 milhões, comparado ao mesmo período de 2015.

O resultado financeiro líquido foi negativo e atingiu R\$ 15,1 milhões, 2,7% superior ao 3T15, decorrente do aumento da TJLP no período. Por fim, a UHE Jari apresentou prejuízo de R\$ 2,9 milhões no trimestre e R\$ 11,5 milhões no acumulado do ano.

Especificamente sobre o resultado da ECE Participações (Usina), o Lucro Líquido foi de R\$ 5,6 milhões positivos. No entanto, no consolidado, quando incorporamos a CEJA-Holding, o resultado fica negativo em R\$ 2,9 milhões, devido às debêntures de R\$ 350 milhões, cujo custo é de 113,6% do CDI.

O resultado é contabilizado como resultado das participações societárias no resultado da EDP Energias do Brasil, considerando a participação de 50%.

UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

A UHE Cachoeira Caldeirão entrou em operação ao longo de 2016, porém os contratos no CCEAR (contrato de comercialização de energia no ambiente regulado) somente iniciarão em 01 de janeiro de 2017. Para 2016, a UG01 vendeu sua energia através de um contrato bilateral com a EDP Comercializadora, já as UG02 e UG03 realizaram a venda da energia através de um leilão de energia à mercado.

- Desempenho Econômico Financeiro

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão			9M16	9M15	%
	3T16	3T15	%			
Receita operacional líquida	12.154	-	n.d.	15.705	-	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(3.337)	-	n.d.	(5.306)	-	n.d.
Margem Bruta	8.817	-	n.d.	10.400	-	n.d.
Gastos gerenciáveis	(6.434)	(1.464)	339,5%	(13.654)	(8.154)	67,5%
EBITDA	8.041	(1.464)	n.d.	6.433	(8.154)	n.d.
Resultado financeiro líquido	(10.112)	85	n.d.	(15.292)	182	n.d.
Lucro líquido	(5.110)	(910)	461,5%	(12.290)	(5.261)	133,6%

*Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente a participação da EDP Energias do Brasil.



A Receita Líquida do 3T16 atingiu R\$ 12,2 milhões, resultante da venda de energia, reflexo da entrada em operação comercial antecipada da Usina.

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 3,3 milhões, resultante da compra de energia e dos encargos de uso da rede. Os gastos gerenciáveis foram de R\$ 6,4 milhões, inerentes a operação do ativo. Devido aos efeitos mencionados, o EBITDA foi de R\$ 8,0 milhões e o resultado financeiro foi de R\$ 10,1 milhões negativos, apresentando prejuízo de R\$ 5,1 milhões.

Até o 3T16, o investimento total desde o início da construção atingiu R\$ 1.248,6 milhões (98,1% do investimento total previsto). No 3T16, o investimento realizado atingiu R\$ 2,7 milhões (desconsidera o uso do bem público, licenças ambientais e atualização monetária).

UHE SÃO MANOEL

A obra atingiu 78,0% de evolução.

No período, destacam-se as seguintes atividades:

Construção Civil/Montagem Eletromecânica:

Casa de força:

- UG1: descida do pré-distribuidor para o poço da turbina;
- UG2: concluído o concreto no poço da turbina para descida do pré-distribuidor;
- UG3: iniciados os concretos da caixa espiral;
- UG4: conclusão da concretagem do cone no poço.

Vertedouro:

‘- Em fase de conclusão a montagem das comportas e em andamento a montagem das centrais óleo-hidráulicas

Meio Ambiente:

- ✓ Plano de gestão ambiental;
- ✓ Gerenciamento de resíduos sólidos;
- ✓ Programa de recuperação das áreas degradadas e de saúde e segurança do meio ambiente;
- ✓ Programa de contratação e desmobilização da mão de obra;
- ✓ Programa de acompanhamento das atividades minerárias e paleontologia,
- ✓ Programa de desmatamento e limpeza da bacia e de compensação ambiental;
- ✓ Programa de Monitoramento da Fauna, Flora, Ictiofauna, Atividade Pesqueira, Atividade Garimpeira, Climatológico;
- ✓ Programa de Interação e Comunicação Social e educação ambiental;
- ✓ Programa de apoio à reinserção e fomento das atividades econômicas locais e revitalização e incremento das atividades de turismo.

No 3T16, ocorreu o 1º desembolso do empréstimo de longo prazo junto ao BNDES, no valor de R\$ 852,5 milhões, cujo valor total é de R\$ 1,3 bilhão. Adicionalmente, ocorreu também a 3ª emissão de debêntures simples no valor de R\$ 280 milhões.

Até o 3T16, o investimento total operacional, desde o início da construção atingiu R\$ 2.305 milhões (82,2% do investimento previsto). No 3T16, o investimento realizado foi de R\$ 431,7 milhões (desconsidera o uso do bem público, licenças ambientais e atualizações monetárias).



5.2. Distribuição

Itens em R\$ mil ou %	EDP Bandeirante		EDP Escelsa		Distribuição		
	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	Var.
Receita Líquida	726.111	790.758	622.117	601.855	1.348.228	1.392.613	-3,2%
Gastos não-gerenciáveis	(526.659)	(561.628)	(418.510)	(411.004)	(945.169)	(972.632)	-2,8%
Margem Bruta	199.452	229.130	203.607	190.851	403.059	419.981	-4,0%
PMSO	(108.231)	(98.569)	(88.698)	(86.144)	(196.929)	(184.713)	6,6%
Ganhos/perdas na desativação/alienação de bens	(7.978)	(6.456)	(7.883)	(4.994)	(15.861)	(11.450)	38,5%
Valor do ativo financeiro indenizável	7.052	(1.690)	151.472	4.425	158.524	2.735	5696,1%
EBITDA	90.295	122.415	258.498	104.138	348.793	226.553	54,0%
Margem EBITDA	12,4%	15,5%	41,6%	17,3%	25,9%	16,3%	9,6 p.p.
Lucro Líquido	38.798	47.187	154.589	17.173	193.387	64.360	200,5%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Bandeirante		EDP Escelsa		Distribuição		
	9M16	9M15	9M16	9M15	9M16	9M15	Var.
Receita Líquida	2.112.795	2.601.226	1.742.376	1.949.248	3.855.171	4.550.474	-15,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.554.257)	(1.940.560)	(1.225.458)	(1.411.961)	(2.779.715)	(3.352.521)	-17,1%
Margem Bruta	558.538	660.666	516.918	537.287	1.075.456	1.197.953	-10,2%
PMSO	(350.228)	(305.415)	(291.290)	(268.332)	(641.518)	(573.747)	11,8%
Ganhos/perdas na desativação/alienação de bens	(21.034)	(17.461)	(18.662)	(13.921)	(39.696)	(31.382)	26,5%
Valor do ativo financeiro indenizável	28.836	9.787	170.402	20.835	199.238	30.622	550,6%
EBITDA	216.112	347.577	377.368	275.869	593.480	623.446	-4,8%
Margem EBITDA	10,2%	13,4%	21,7%	14,2%	15,4%	13,7%	1,7 p.p.
Lucro Líquido	103.637	147.484	174.255	83.797	277.892	231.281	20,2%

A receita líquida, excluindo a receita de construção, atingiu R\$ 1.348,2 milhões, 3,2% inferior ao 3T15. O principal movimento dessa redução é o efeito da variação da provisão do dólar de Itaipu, que representa um impacto negativo de R\$ 43,1 milhões (EDP Bandeirante: R\$ 26,6 milhões e EDP Escelsa: R\$ 16,5 milhões). Cabe destacar, que quando é realizada a compra de energia de Itaipu ocorre um descasamento entre o valor do dólar provisionado e o realizado sendo registrado na rubrica de ativos financeiros setoriais e sua contrapartida no resultado financeiro sem impacto no resultado. No 3T16, o efeito de Itaipu foi negativo na receita e positivo no resultando financeiro, enquanto no 3T15 o efeito foi inverso.

Adicionalmente, os seguintes efeitos também foram verificamos na receita:

- Sobrecontratação acima de 105% na EDP Bandeirante com impacto negativo de R\$ 9,0 milhões. No acumulado 9M16, esse efeito é de R\$ 29,9 milhões negativo. A sobrecontratação na EDP Bandeirante acumulada é de 110,4%.
- O impacto tarifário no trimestre, excluindo componentes da Parcela A, é de R\$ 12,8 milhões na EDP Escelsa, e de - R\$ 14,7 milhões na EDP Bandeirante. O resultado positivo na EDP Escelsa é reflexo do reajuste tarifário de 2015 e da revisão tarifária de 2016, ambos com crescimento na Parcela B. Já na EDP Bandeirante a revisão tarifária de 2015 resultou em um decréscimo da mesma.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 2,8%, reflexo de: (i) redução de 45,5% na energia comprada de Itaipu, que sofreu o efeito do reajuste da tarifa (de US\$ 38,07/KW para US\$ 25,78/KW); e (ii) redução de 8,3% da moeda nacional, decorrente do término de contratos de energia existente e de ajuste e a queda do PLD, impactando os contratos de energia por disponibilidade.

O aumento de 6,6% nos gastos com PMSO refletem o aumento na rubrica de “Materiais” e “Serviços de Terceiros”. Em Materiais, este resultado reflete principalmente a reposição de equipamentos de segurança e as manutenções de veículos da frota e das instalações prediais nas distribuidoras. Em Serviços de Terceiros, o impacto é reflexo do aumento de podas em 2016 na EDP Bandeirante, decorrente do reajuste contratual e do aumento do volume. Vale ressaltar que no 3T16, as provisões para devedores duvidosos reduziram R\$ 2,6 milhões e R\$ 19 milhões, quando comparamos com o 3T15 e com o 2T16, respectivamente, conforme explicado no capítulo de Provisões para Devedores Duvidosos (PDD).

O EBITDA alcançou R\$ 348,8 milhões, 54,0% superior, devido aos fatores mencionados acima, além do efeito não recorrente do valor do ativo financeiro indenizável na EDP Escelsa de R\$ 146,1 milhões. No acumulado do ano, o EBITDA alcançou R\$ 593,5 milhões, 4,8% inferior ao mesmo período de 2015.

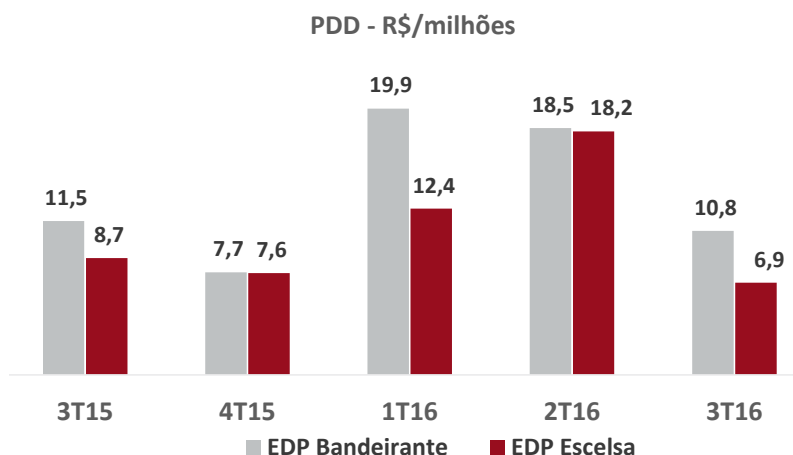


O Resultado Financeiro melhorou 64,7%, decorrente da redução de 36,3% na despesa financeira. Essa redução é decorrente, principalmente, da variação cambial da energia comprada de Itaipu já mencionada anteriormente.

O Lucro Líquido atingiu R\$ 193,4 milhões, aumento de R\$ 129,0 milhões em relação ao 3T15. No acumulado do ano, o Lucro Líquido atingiu R\$ 277,9 milhões, 20,2% acima do registrado no mesmo período do ano anterior.

- Provisão para Devedores Duvidosos (PDD) e Inadimplência

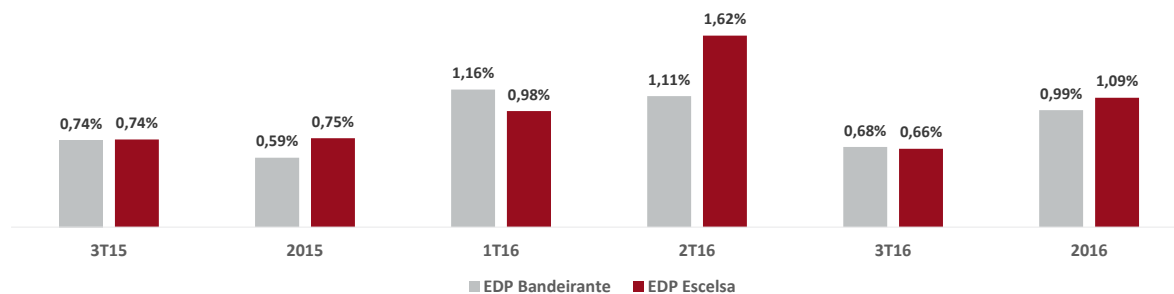
Nas distribuidoras, observamos redução de PDD de R\$ 2,6 milhões, sendo R\$ 0,7 milhão na EDP Bandeirante e R\$ 1,8 milhão na EDP Escelsa. Na comparação com o 2T16, a redução no consolidado da distribuição foi de R\$ 19,0 milhões, conforme gráfico abaixo:



A redução em relação ao período homólogo e ao trimestre anterior reflete as ações de combate à inadimplência, tais como: (i) aumento de protestos a clientes inadimplentes; (ii) realização de feirões para renegociação de contas atrasadas; (iii) aumento de equipe para corte de instalações e acordos de pagamento (parcelamentos). Adicionalmente, a partir de junho, intensificamos as negociações com clientes que estavam na base de inadimplentes, evitando o aumento do saldo de PDD.

No 3T16 foram realizadas 95 mil cortes, na EDP Bandeirante, 8% superior que o 2T16 (88 mil) e na EDP Escelsa foram realizados 67 mil cortes, 3% inferior ao 2T16 (69 mil), com estratégia mais assertiva em clientes de maior relevância.

O gráfico abaixo apresenta o histórico da PDD/Receita Bruta por distribuidora.



- Abertura dos Ativos Financeiros Setoriais (Ativos e Passivos Regulatórios)

O Ativo Financeiro Setorial, considerando a soma do Custo de CVA e da atualização monetária, foi de -R\$ 197,9 milhões sendo -R\$ 208,7 milhões contabilizados na receita operacional e +R\$ 10,8 milhões no resultado financeiro. De acordo com o despacho nº 245 de 28 de janeiro de 2016, a ANEEL determinou que a Conta Centralizadora de Recebimento da Bandeira Tarifária – CCRBT, Conta ACR e a Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativos fossem deduzidas dos componentes financeiros do Ativo Financeiro Setorial. Dessa forma, o Ativo/Passivo Financeiro Setorial no trimestre resulta em devolução de R\$ 197,9 milhões.

Em relação ao 3T15, a inversão do movimento de ativos e passivos regulatórios deve-se a dois fatores: (i) as distribuidoras constituíram um grande ativo regulatório a recuperar que começou a ser amortizado após o reajuste tarifário na EDP Escelsa e a revisão tarifária da EDP Bandeirante, tendo esses componentes financeiros sido incorporados na tarifa; e (ii) no 3T16 o movimento negativo da amortização desse saldo de ativos regulatórios. Além disso, a cobertura tarifária dada para o encargo de CDE foi



significativamente maior do que o custo que vem sendo realizado em 2016. Isso ocorre, pois, a mudança do valor de pagamento da conta de desenvolvimento energético dá-se no começo do ano, quando as coberturas tarifárias já foram definidas anteriormente com base no histórico.

	EDP Bandeirante					EDP Escelsa				
	set/15	dez/15	mar/16	jun/16	set/16	set/15	dez/15	mar/16	jun/16	set/16
Saldo Inicial de A/P regulatório	454.701	548.564	470.879	189.515	(173.101)	244.243	280.676	263.968	128.922	(57.057)
Custo CVA - Apropriação e Amortização	190.089	32.897	(233.499)	(357.086)	(226.312)	109.806	57.291	(95.646)	(164.964)	17.582
Atualização Monetária - AM	14.810	8.198	15.564	13.372	(6.780)	(7.151)	11.261	6.680	(12.022)	17.631
Conta Centralizadora da Bandeira Tarifária - CCRBT	(111.036)	(94.487)	(63.429)	(18.902)	(1)	(66.222)	(85.260)	(46.080)	(8.993)	-
Ultrapassagem de Demanda - UD e Excedente de Reativos - ER	-	(24.293)	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final de A/P regulatório + Atualização Monetária	548.564	470.879	189.515	(173.101)	(406.194)	280.676	263.968	128.922	(57.057)	(21.844)
Variação trimestral - Custo CVA	190.089	32.897	(233.499)	(357.086)	(226.312)	(103.111)	(52.515)	(95.646)	(164.964)	17.582
Variação trimestral - Atualização Monetária	14.810	8.198	15.564	13.372	(6.780)	(12.919)	18.412	6.680	(12.022)	17.631
Variação trimestral Custo CVA + Atualização Monetária	204.899	41.095	(217.935)	(343.714)	(233.092)	(116.030)	(34.103)	(88.966)	(176.986)	35.213
Variação trimestral - Custo CVA	190.089	32.897	(233.499)	(357.086)	(226.312)	(103.111)	(52.515)	(95.646)	(164.964)	17.582
Variação CCRBT+Conta ACR+UD/ER	(111.036)	(94.487)	(63.429)	(18.902)	(1)	126.311	(19.038)	(46.080)	(8.993)	-
Variação trimestral - Atualização Monetária	14.810	8.198	15.564	13.372	(6.780)	(12.919)	18.412	6.680	(12.022)	17.631
Variação trimestral	93.863	(53.392)	(281.364)	(362.616)	(233.093)	10.281	(53.141)	(135.046)	(185.979)	35.213

- Mercado

	3T16			Variação 3T16/3T15		
	Cientes	Volume	Consumo Médio*	Cientes	Volume	Consumo Médio
	unid.	MWh	KWh	%	%	%
DISTRIBUIÇÃO						
Residencial	2.813.967	1.366.156	162	2,6%	2,1%	-0,5%
Industrial	23.942	661.784	9.214	-0,8%	-22,2%	-21,6%
Comercial	244.781	794.064	1.081	2,1%	-6,3%	-8,2%
Rural	188.454	219.458	388	2,3%	10,2%	7,8%
Outros	27.073	407.467	5.017	2,6%	-0,4%	-3,0%
Energia Vendida Clientes Finais	3.298.217	3.448.929	349	2,5%	-5,4%	-7,7%
Suprimento	3	151.947	16.883.040	0,0%	-5,1%	-
Energia em Trânsito (USD)	460	2.274.726	1.648.352	84,0%	-4,4%	-
Consumo Próprio	379	3.090	2.718	3,6%	-8,1%	-
Total Energia Distribuída	3.299.059	5.878.693	594	2,5%	-5,0%	-7,3%

- **Energia vendida a clientes finais:** recuo de 5,4% no trimestre, reflexo da desaceleração da economia e da migração de clientes do mercado cativo para o mercado livre. No acumulado do ano, a energia vendida a clientes finais apresentou redução de 3,4%, refletindo a queda do consumo das principais classes, mais acentuada no 1T16, influenciadas pela desaceleração da economia e pelos aumentos tarifários de energia elétrica ocorridos ao longo de 2015, além do impacto da redução mais acentuada da classe industrial no 3T16, reflexo das migrações do mercado cativo para o mercado livre.
- **Residencial e Comercial:** o consumo da classe residencial avançou 2,1%, resultante do aumento do número de dias de faturamento e da permanência da bandeira tarifária na tarifa “verde” em todo o trimestre. O consumo da classe comercial recuou 6,3%, devido às migrações do mercado cativo para o mercado livre e da desaceleração da economia. No acumulado do ano, o consumo da classe residencial avançou 1,5% enquanto a classe comercial apresentou redução de 3,0%.
- **Industrial:** redução de 22,2% no consumo da classe industrial entre os trimestres e de 16,6% no acumulado do ano, resultado das migrações do mercado cativo para o mercado livre e da desaceleração da economia. Os movimentos de migrações refletem os aumentos nas tarifas de energia elétrica ocorridos ao longo de 2015 no ambiente de contratação regulado.
- **Rural:** crescimento de 10,2% reflexo da melhora do sistema de leitura, das ações de combate às perdas não técnicas e do aumento do consumo de clientes que utilizam a irrigação no Estado do Espírito Santo. No acumulado do ano, a classe apresentou crescimento de 2,0% resultante das elevadas chuvas ocorridas no 1T16, em especial no estado do Espírito Santo.



- **Energia em trânsito consolidada no sistema de distribuição (USD):** destinada ao atendimento do consumo dos clientes livres, recuou 4,4% em função da paralisação da produção de um grande cliente da área de concessão da EDP Escelsa.

- Base Tarifária

Os reajustes tarifários anuais (IRT), bem como as revisões tarifárias periódicas (RTP) das distribuidoras da Companhia ocorrem em datas específicas, EDP Escelsa em agosto e EDP Bandeirante em outubro, conforme o quadro a seguir:

EDP Bandeirante	Índice Total	Efeito Consumidor
Revisão Tarifária Extraordinária 2013	-11,27%	-21,75%
Reajuste Tarifário 2013	10,36%	5,83%
Reajuste Tarifário 2014	22,34%	21,93%
Revisão Tarifária Extraordinária 2015 (RTE) ¹	-	25,12%
Revisão Tarifária 2015	51,04%	16,14%

EDP Escelsa	Índice Total	Efeito Consumidor
Revisão Tarifária Extraordinária 2013	-4,39%	-21,06%
Revisão Tarifária 2013	4,12%	-1,05%
Reajuste Tarifário 2014	26,54%	23,58%
Revisão Tarifária Extraordinária 2015 (RTE) ¹	-	26,83%
Reajuste Tarifário 2015	36,27%	2,04%
Revisão Tarifária 2016	2,46%	-2,80%

1) O índice total de 2015 está considerado no reajuste/revisão, pois na RTE de março não houve atualização da base econômica, apenas repasse direto dos novos custos na tarifa de energia.

Tarifa média

A tarifa média aumentou 4,2% na EDP Bandeirante e reduziu 9,6% na EDP Escelsa. O aumento na EDP Bandeirante é reflexo da Revisão Tarifária Periódica ocorrida em outubro de 2015 e do aumento de demanda na ponta (período em que a tarifa é mais cara) na classe industrial, cujos efeitos foram minimizados pela redução da Bandeira Tarifária de vermelha para verde, desde o 2T16. Na EDP Escelsa, a redução verificada reflete além dos efeitos do Reajuste Tarifário ocorrido em 2015, a redução das Bandeiras Tarifárias mencionadas acima e a Revisão Tarifária Periódica em 07 de agosto de 2016. Adicionalmente, o consumo de energia nos horários fora de ponta que apresentam tarifas reduzidas, nas classes industrial e rural, ajudaram nesta redução.

Tarifa Média (R\$/MWh)	3T16	3T15	Var. %	Tarifa Média (R\$/MWh)	3T16	3T15	Var. %
EDP BANDEIRANTE				EDP ESCELSA			
Residencial	492,6	481,9	2,2%	Residencial	446,3	494,5	-9,8%
Industrial	449,0	419,6	7,0%	Industrial	430,3	451,7	-4,7%
Comercial	476,6	454,0	5,0%	Comercial	460,4	504,9	-8,8%
Rural	367,8	362,7	1,4%	Rural	266,1	315,7	-15,7%
Outros	373,9	369,6	1,1%	Outros	368,6	396,4	-7,0%
Média - Cliente Final	465,1	446,2	4,2%	Média - Cliente Final	410,7	454,4	-9,6%

Nota: Considera receita sem ICMS, RTE, PIS e COFINS

- Balanço Energético Consolidado

BALANÇO ENERGÉTICO - 2016 (MWh)

Itaipu + Proinfa 3.262.498	(-)	Perdas Transmissão 261.659	=	Energia Requerida 20.647.128	Suprimento 462.971
Leilão 11.889.759		Perdas de Itaipu 164.500			Fornecimento 11.246.225
Outros 523.091		Vendas C.Prazo -1.148.969			Perdas e Diferenças 2.339.466
Energia em Trânsito 6.598.465		Ajustes C.Prazo -51.556			Energia em Trânsito 6.598.465



O volume de energia requerida pelo sistema de distribuição totalizou 20.647 GWh. Do total, 58% foram para a EDP Bandeirante e 42% para a EDP Escelsa. O fornecimento para clientes finais, consumo próprio e suprimento absorveu 14.049 GWh e a energia em trânsito distribuída a clientes livres, 6.598 GWh.

- Perdas

As **perdas técnicas** aumentaram no trimestre em ambas as distribuidoras, enquanto no ano apenas a EDP Escelsa apresentou aumento. No trimestre, apesar da redução de carga (entrada de energia na rede) da EDP Bandeirante, o aumento de perdas técnicas deve-se ao crescimento de energia distribuída no sistema. Já na EDP Escelsa, o aumento das perdas, em ambos os períodos, reflete a redução de carga de um cliente relevante de alta tensão e a menor geração no estado do Espírito Santo.

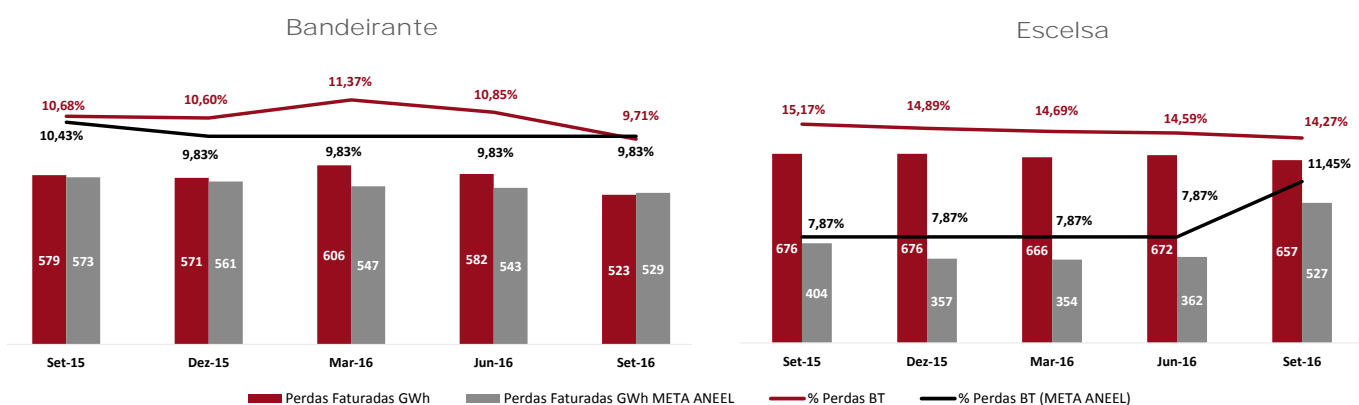
As **perdas não técnicas em baixa tensão** reduziram em ambas as distribuidoras, tanto no ano quanto no trimestre em análise, decorrente do plano de combate às perdas com foco na base de faturamento e no impedimento de novos entrantes no uso irregular de energia.

No acumulado do ano, as distribuidoras desembolsaram R\$ 62,4 milhões em programas de combate às perdas. Do total de recursos, R\$ 44,7 milhões foram para investimentos operacionais (substituição de medidores, instalação de rede especial e telemedição) e R\$ 17,7 milhões para despesas gerenciáveis (inspeções e retirada de ligações irregulares). As distribuidoras realizaram 168,7 mil inspeções, substituição de 50,2 mil medidores obsoletos e 76,3 mil regularizações de ligações clandestinas/irregulares.

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP Bandeirante						EDP Escelsa					
	Set-15	Dez-15	Mar-16	Jun-16	Set-16	ANEEL	Set-15	Dez-15	Mar-16	Jun-16	Set-16	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.339	16.063	15.937	15.921	15.901		12.923	12.821	12.449	12.253	11.874	
Técnica (B)	884	870	884	876	872		1.027	1.054	1.025	1.043	1.031	
Não-técnica (C)	579	571	606	582	523		676	676	666	672	657	
Total (B+C)	1.463	1.441	1.490	1.458	1.395		1.703	1.730	1.691	1.716	1.688	
Técnica (B/A)	5,41%	5,41%	5,54%	5,50%	5,48%	4,59%	7,94%	8,22%	8,24%	8,51%	8,68%	7,14%
Não-técnica (C/A)	3,54%	3,55%	3,81%	3,66%	3,29%	3,27%	5,23%	5,28%	5,35%	5,49%	5,53%	4,61%
Total (B+C/A)	8,95%	8,97%	9,35%	9,16%	8,77%	7,86%	13,18%	13,50%	13,58%	14,00%	14,21%	11,75%

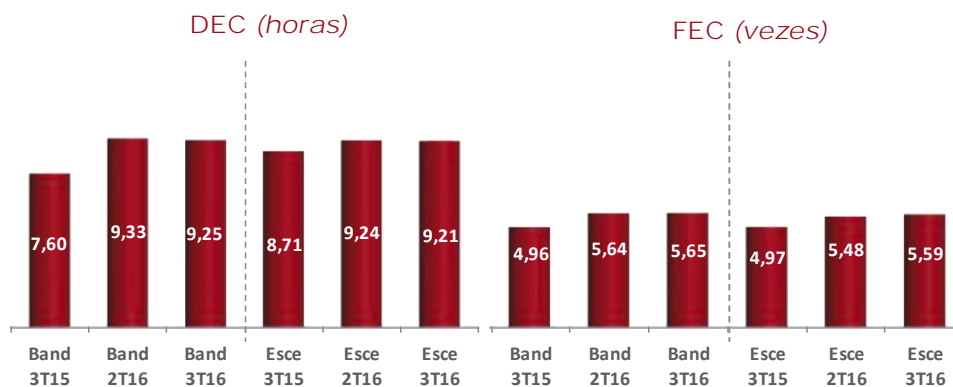
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP Bandeirante						EDP Escelsa					
	Set-15	Dez-15	Mar-16	Jun-16	Set-16	ANEEL	Set-15	Dez-15	Mar-16	Jun-16	Set-16	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.423	5.384	5.333	5.362	5.389	-	4.457	4.542	4.533	4.607	4.606	-
Comercial Baixa Tensão (C/D)	10,68%	10,60%	11,37%	10,85%	9,71%	9,83%	15,17%	14,89%	14,69%	14,59%	14,27%	11,45%
Total (C/D)	10,68%	10,60%	11,37%	10,85%	9,71%	9,83%	15,17%	14,89%	14,69%	14,59%	14,27%	11,45%

Perdas Faturadas/GWh, Perdas BT e Meta ANEEL



- Indicadores de Qualidade

O aumento nos indicadores das distribuidoras é resultado das fortes chuvas registradas desde setembro de 2015 em toda a área de concessão. Adicionalmente, a ocorrência de eventos pontuais no sistema de subtransmissão interno da EDP Escelsa contribuiu para o aumento dos indicadores no 3T16.



Nota: O DEC e FEC das distribuidoras divulgados no trimestre são prévios, uma vez que o indicador final é divulgado até 30 dias após o fechamento do mês.

Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2016

EDP Bandeirante: DEC 8,61 / FEC: 7,15

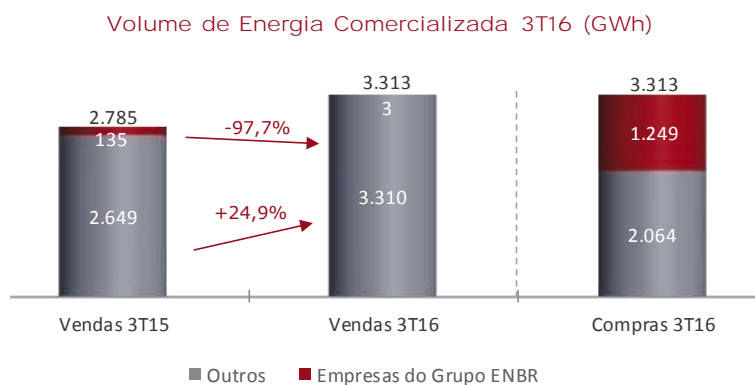
EDP Escelsa: DEC: 9,93 / FEC: 7,65

5.3. Comercialização e EDP Grid

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercializadora		EDP Grid		EDP C + Grid		Var.
	3T16	3T15	3T16	3T15	3T16	3T15	
Receita Líquida	493.314	538.447	5.098	2.604	498.412	541.051	-7,9%
Gastos não-gerenciáveis	(481.351)	(526.528)	(747)	-	(482.098)	(526.528)	-8,4%
<i>Margem Bruta</i>	11.963	11.919	4.351	2.604	16.314	14.523	12,3%
PMSO	(5.821)	(4.065)	(5.362)	(622)	(11.183)	(4.687)	138,6%
EBITDA	6.143	7.854	(1.011)	1.982	5.132	9.836	-47,8%
<i>Margem EBITDA</i>	1,2%	1,5%	-19,8%	76,1%	1,0%	1,8%	-0,8 p.p.
Lucro Líquido	1.467	2.423	(3.532)	1.762	(2.065)	4.185	n.d.

EDP Comercializadora

A redução de 8,4% na receita líquida da EDP Comercializadora é reflexo da queda do preço médio de venda (-22,4%), decorrente da queda do PLD, apesar do aumento de 19,0% no volume de energia comercializada no período. Os gastos não gerenciáveis alcançaram R\$ 481,4 milhões, 8,6% abaixo do 3T15, reflexo da queda de 20,8% do preço médio de compra (R\$ 163,0/MWh no 3T16 versus R\$ 205,8/MWh no 3T15). O PMSO alcançou R\$ 5,8 milhões, aumento de 43,2% em relação ao 3T15, reflexo do aumento da inadimplência causado pela piora do cenário econômico nacional que afetou uma pequena parcela dos clientes da carteira da Comercializadora. O EBITDA ficou positivo em R\$ 6,1 milhões, com lucro de R\$ 1,5 milhões.





EDP Grid

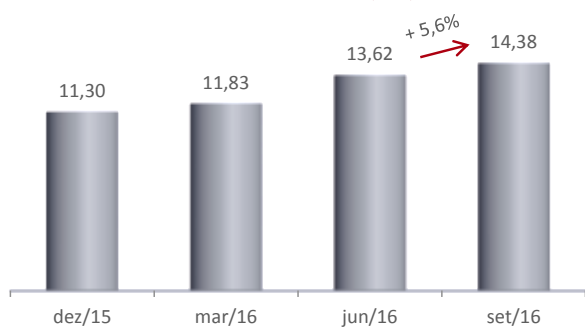
A receita líquida da EDP GRID atingiu R\$ 5,1 milhões, aumento de R\$ 2,5 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, em consequência da consolidação da APS Soluções (APS). Os gastos não-gerenciáveis atingiram R\$ 0,7 milhão decorrentes dos custos de matéria prima para realização de projetos da APS. O PMSO do trimestre foi de R\$ 5,4 milhões decorrente da consolidação da APS e das despesas para implantação de projetos em curso que possuem receita atrelada. Em consequência dos fatores mencionados acima, o EBITDA ficou negativo em R\$ 1,0 milhão. O resultado financeiro ficou negativo em R\$ 0,9 milhão, resultante das despesas referentes às dívidas vigentes da APS, resultando em um prejuízo de R\$ 3,5 milhões no trimestre.

6. Mercado de Capitais

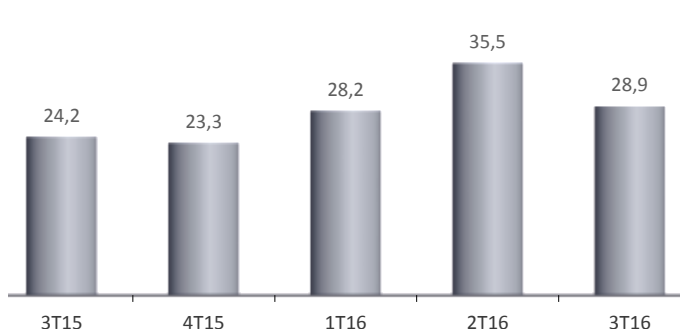
6.1. Desempenho das Ações

Em 30 de setembro, a ação da EDP Energias do Brasil (ENBR3) encerrou cotada a R\$ 14,38. A ENBR3 apresentou valorização de 5,6% no trimestre, com desempenho inferior ao Ibovespa (13,3%) e IEE (17,9%). As ações da Companhia foram negociadas em todos os pregões, totalizando 131,6 milhões de ações no período, com média diária de 2,0 milhões de ações. O volume financeiro totalizou R\$ 1,9 bilhões no período, com volume médio diário de R\$ 28,9 milhões. O valor de mercado da Companhia em 30 de setembro de 2016 era R\$ 8,73 bilhões.

Evolução da Cotação(R\$)



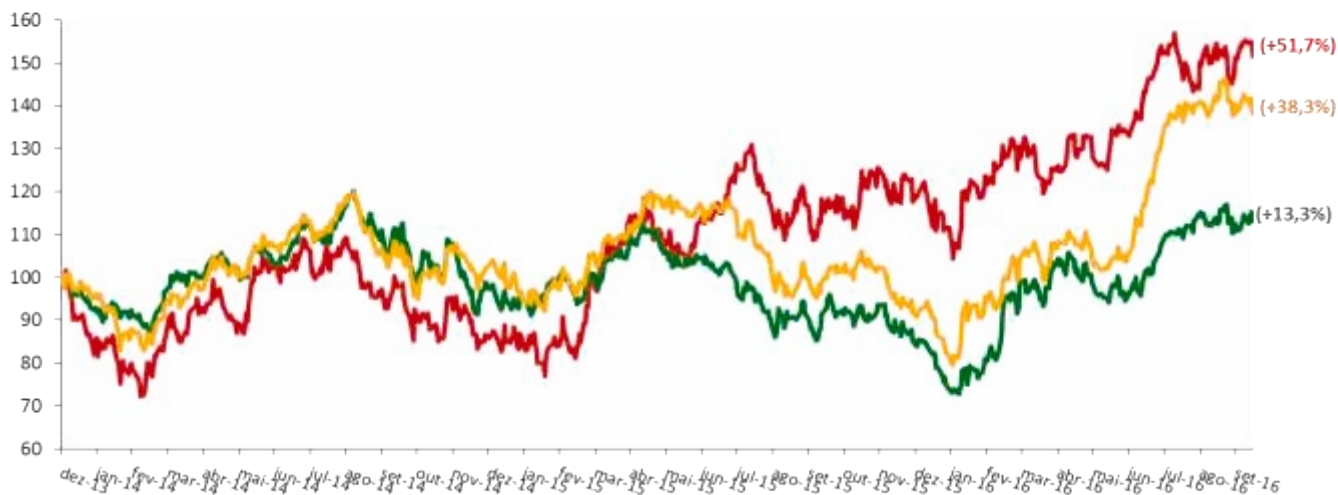
Volume Médio Diário (R\$ milhões)



ENBR3 x Desempenho dos Índices

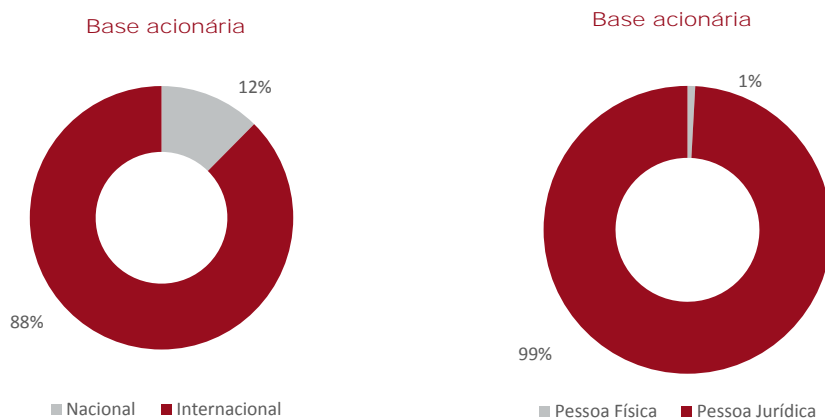
(Base 100: 30/12/2013)

— ENBR3 — IBOV — IEE

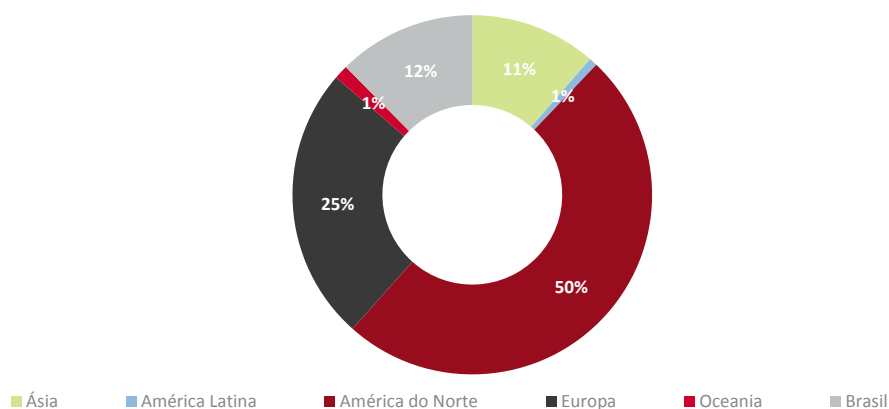


6.2. Capital Social

Em 30 de setembro, o capital social da Companhia era representado na sua totalidade por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 295.295.122 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da BM&FBOVESPA, e 757.336 ações permaneciam em tesouraria.



O gráfico abaixo mostra a distribuição geográfica das ações que compunham o free float da EDP Energias do Brasil em 30 de setembro de 2016:



7. Eventos Subsequentes

Aneel homologa reajuste tarifário anual da EDP Bandeirante de 2016

Em 18 de outubro foi aprovado o reajuste tarifário anual da EDP Bandeirante de 2016, a ser aplicado a partir de 23 de outubro de 2016. O efeito médio a ser percebido pelos consumidores foi de -23,53%, sendo -28,64% para os consumidores atendidos em alta e média tensão e de -19,51% para os consumidores atendidos em baixa tensão. A parcela B foi ajustada em 9,54%, resultando em R\$ 828,9 milhões.

2º Desembolso do Empréstimo de Longo Prazo junto ao BNDES para a UHE Cachoeira Caldeirão

Em 20 de outubro, a Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão recebeu o 2º desembolso no valor de R\$ 83,4 milhões referente ao Contrato de Financiamento firmado entre a Companhia e o BNDES. O primeiro desembolso foi realizado no dia 26 de dezembro de 2014 no valor de R\$ 300 milhões. O financiamento totaliza R\$ 504,1 milhões, ao custo de TJLP + 2,12% a.a.. Os juros sobre o montante desembolsado serão capitalizados trimestralmente até 15 de outubro de 2017 e exigíveis mensalmente a partir de 15 de novembro de 2017. As amortizações terão o mesmo prazo de carência dos juros e serão realizadas mensalmente até 15 de outubro de 2037.

2º Desembolso do Empréstimo de Longo Prazo junto ao BNDES para a UHE São Manoel

Em 26 de outubro, a UHE São Manoel recebeu o 2º desembolso no valor de R\$160 milhões referente ao Contrato de Financiamento firmado entre a Companhia e o BNDES.

EDP Energias do Brasil vence o Lote 24 na 2ª Etapa do Leilão de Transmissão 013/2015

Em 28 de outubro, a EDP Energias do Brasil venceu o Lote 24 da 2ª Etapa do Leilão para Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 013/2015, realizado pela ANEEL. O lote é composto por uma linha de transmissão de 113 km e uma subestação, localizados no Estado do Espírito Santo. A Receita Anual Permitida ("RAP") é de R\$ 20,7 milhões, atualizada pelo IPCA, com prazo de entrada em operação de 32 meses e o investimento total estimado é de R\$ 116 milhões.



“Este material pode incluir estimativas e declarações futuras. Essas estimativas e declarações futuras têm por embasamento, em grande parte, expectativas atuais e projeções sobre eventos futuros e tendências financeiras que afetam ou podem afetar os nossos negócios. Muitos fatores importantes podem afetar adversamente os resultados da EDP Energias do Brasil tais como previstos em nossas estimativas e declarações futuras. Tais fatores incluem, entre outros, os seguintes: (i) conjuntura econômica, política, demográfica e de negócios no País; (ii) interrupções do fornecimento de energia elétrica; (iii) falha na geração energia elétrica em virtude de escassez de recursos hídricos e interrupções do sistema de transmissão, problemas operacionais e técnicos ou danos físicos nas nossas instalações; (iv) alterações das tarifas de energia elétrica; (v) interrupção ou perturbação potenciais nos serviços das controladas da EDP Energias do Brasil; (vi) inflação, valorização e desvalorização do real; (vii) a extinção antecipada das concessões das controladas da EDP Energias do Brasil pelo Poder Concedente; (viii) aumento da concorrência no setor elétrico brasileiro; (ix) habilidade da EDP Energias do Brasil em implementar seu plano de investimentos, incluindo sua capacidade de obter financiamento quando necessário e em condições razoáveis; (x) alterações na demanda de energia elétrica por consumidores; (xi) regulamentos governamentais atuais e futuros relativos ao setor elétrico. As palavras “acredita”, “pode”, “poderá”, “visa”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e outras palavras similares têm por objetivo identificar estimativas e projeções. As considerações sobre estimativas e declarações futuras incluem informações atinentes a resultados e projeções, estratégia, planos de financiamentos, posição concorrencial, ambiente do setor, oportunidades de crescimento potenciais, os efeitos de regulamentação futura e os efeitos da concorrência. Tais estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas, sendo que não assumimos a obrigação de atualizar publicamente ou revisar quaisquer dessas estimativas em razão da ocorrência de nova informação, eventos futuros ou de quaisquer outros fatores. Em vista dos riscos e incertezas aqui descritos, as estimativas e declarações futuras constantes deste material podem não vir a se concretizar. Tendo em vista estas limitações, os acionistas e investidores não devem tomar quaisquer decisões com base nas estimativas, projeções e declarações futuras contidas neste material”.



ANEXOS

ANEXO I
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

ATIVO (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
CIRCULANTE	1.611.862	712.427	5.285.774	4.863.321
Caixa e equivalentes de caixa	1.267.713	63.653	2.477.020	1.149.998
Títulos a receber	989	2.423	-	106
Contas a receber	-	-	1.827.410	2.173.335
Impostos e contribuições sociais	82.655	136.268	277.036	284.735
Empréstimos a receber	114.157	70.179	114.156	70.179
Dividendos a receber	90.129	314.674	248	248
Estoques	-	-	90.936	74.313
Cauções e depósitos vinculados	222	222	109.167	22.273
Prêmio de risco - GSF	-	-	4.085	2.750
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	111.136	-	122.442
Rendas a receber	-	-	6.768	5.188
Ativos financeiros setoriais	-	-	74.664	664.410
Outros créditos	55.997	13.872	257.429	293.344
NÃO CIRCULANTE				
Realizável a Longo Prazo	483.256	387.125	3.100.471	2.364.388
Títulos a receber	23.028	22.586	-	3.407
Ativo financeiro indenizável	-	-	1.608.124	1.230.134
Contas a receber	-	-	87.448	72.365
Títulos e valores mobiliários	94.050	-	94.050	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	100.924	84.527
Tributos diferidos	-	-	883.149	620.814
Empréstimos a receber	332.764	301.063	16.995	16.149
Adiantamento para futuro aumento de capital	22.296	35.296	-	13.000
Cauções e depósitos vinculados	5.776	10.649	187.201	179.581
Prêmio de risco - GSF	-	-	40.956	5.879
Ativos financeiros setoriais	-	-	39.686	98.234
Outros créditos	5.342	17.531	41.938	40.298
Permanente	7.286.350	6.856.259	11.348.944	11.184.631
Investimentos	7.240.695	6.822.338	1.226.694	850.368
Propriedades para investimentos	5.000	5.000	12.599	12.745
Imobilizado	25.401	21.974	7.437.275	7.621.448
Intangível	15.254	6.947	2.672.376	2.700.070
TOTAL DO ATIVO	9.381.468	7.955.811	19.735.189	18.412.340



ANEXO II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
CIRCULANTE	419.219	711.759	3.823.979	3.924.170
Fornecedores	5.745	13.203	1.115.508	1.308.019
Impostos e contribuições sociais	14.148	40.990	465.385	452.742
Tributos diferidos	-	-	718	56.209
Dividendos	4.133	304.473	17.500	420.949
Debêntures	347.693	284.505	529.070	538.639
Empréstimos e financiamentos	-	6.040	569.056	270.989
Benefícios pós-emprego	112	92	28.702	28.391
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	11.306
Obrigações Sociais e Trabalhistas	10.481	11.280	91.975	98.495
Encargos Setoriais	-	-	201.747	288.244
Uso do bem público	-	-	28.931	27.206
Provisões	-	12.163	175.854	197.013
Passivos financeiros setoriais	-	-	469.817	-
Outras contas a pagar	36.907	39.013	129.716	225.968
NÃO CIRCULANTE				
Exigível a Longo Prazo	1.050.738	1.432.398	6.347.168	6.999.723
Fornecedores	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	33.603	40.400	51.648	61.865
Tributos diferidos	185.244	186.961	346.174	377.111
Debêntures	818.826	881.453	1.990.102	1.864.603
Empréstimos e financiamentos	-	294.695	2.785.730	3.512.260
Benefícios pós-emprego	-	-	461.600	439.581
Encargos setoriais	-	-	14.368	16.594
Uso do bem público	-	-	287.971	277.382
Provisões	8.430	28.174	305.503	386.365
Provisão para passivo a descoberto	3.617	25	3.592	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	17.248	17.248
Passivos financeiros setoriais	-	-	72.571	27.797
Outras contas a pagar	1.018	690	10.661	18.917
Patrimônio Líquido	7.911.511	5.811.654	7.911.511	5.811.654
Capital social	4.682.716	3.182.716	4.682.716	3.182.716
Reservas de capital	135.808	139.717	135.808	139.717
Reservas de lucros	2.729.258	2.729.258	2.729.258	2.729.258
Outros resultados abrangentes	(261.018)	(233.423)	(261.018)	(233.423)
Ações em tesouraria	(5.958)	(6.614)	(5.958)	(6.614)
Lucros acumulados	630.705	-	630.705	-
Participações não controladores	-	-	1.652.531	1.676.793
TOTAL DO PASSIVO	9.381.468	7.955.811	19.735.189	18.412.340



ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T16	3T15	%	3T16	3T15	%
Receita operacional líquida	2.841	2.871	-1,0	2.224.340	2.342.045	-5,0
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	157.785	77.966	102,4
Gastos não gerenciáveis	-	-	n.d.	(1.448.257)	(1.468.906)	-1,4
Energia comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.184.867)	(1.270.964)	-6,8
Moeda estrangeira - Itaipu	-	-	n.d.	(174.192)	(319.525)	-45,5
Moeda nacional	-	-	n.d.	(1.010.675)	(1.128.697)	-10,5
Ressarcimento CDE / CCEE / CONER/ CCRBT	-	-	n.d.	-	177.258	-100,0
Encargos de uso do sistema	-	-	n.d.	(120.499)	(115.829)	4,0
Outros	-	-	n.d.	(47)	(82.113)	-99,9
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(143.662)	(135.704)	5,9
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	n.d.	818	57.232	-98,6
Margem Bruta	2.841	2.871	-1,0	776.083	873.139	-11,1
Gastos gerenciáveis	(25.139)	(30.984)	-18,9	(444.121)	(495.410)	-10,4
Total do PMSO	(22.619)	(28.885)	-21,7	(293.094)	(277.517)	5,6
Pessoal	(11.951)	(11.337)	5,4	(107.063)	(98.334)	8,9
Material	(141)	(203)	-30,5	(15.706)	(10.446)	50,4
Serviços de terceiros	(10.018)	(11.544)	-13,2	(116.555)	(110.850)	5,1
Provisões	6.429	(992)	n.d.	(19.604)	(27.849)	-29,6
Outros	(6.938)	(4.809)	44,3	(34.166)	(30.038)	13,7
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(15.739)	(11.491)	37,0
Valor justo do ativo financeiro indenizável	-	-	n.d.	158.524	2.735	5.696,1
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(157.785)	(77.966)	102,4
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(19.778)	(26.014)	-24,0	625.774	586.866	6,6
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	28,1%	25,1%	3,1 p.p.
Depreciação e amortização	(2.520)	(2.099)	20,1	(136.027)	(131.171)	3,7
Resultado do serviço (EBIT)	(22.298)	(28.113)	-20,7	489.747	455.695	7,5
Resultado das participações societárias	223.300	132.748	68,2	(11.193)	(10.053)	11,3
Resultado financeiro líquido	16.677	(49.883)	n.d.	(130.002)	(275.840)	-52,9
Receitas financeiras	68.335	19.075	258,2	52.657	296.797	-82,3
Despesas financeiras	(51.658)	(68.958)	-25,1	(182.659)	(572.637)	-68,1
LAIR	217.679	54.752	297,6	348.552	169.802	105,3
IR e Contribuição social	13.119	571	2.197,5	(87.486)	(73.039)	19,8
Imposto de renda e contribuição social correntes	12.545	-	n.d.	(96.358)	(36.648)	162,9
Imposto de renda e contribuição social diferidos	574	571	0,5	8.872	(36.391)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	230.798	55.323	317,2	261.066	96.763	169,8
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	n.d.	(30.268)	(41.440)	-27,0
Lucro líquido	230.798	55.323	317,2	230.798	55.323	317,2
Margem Líquida				10,4%	2,4%	



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M16	9M15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	4.583	4.059	12,9	6.291.007	6.962.052	-9,6
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	342.632	196.886	74,0
Gastos não gerenciáveis	-	-	n.d.	(3.974.620)	(4.803.818)	-17,3
Energia comprada para revenda	-	-	n.d.	(3.302.455)	(4.316.953)	-23,5
Moeda estrangeira - Itaipu	-	-	n.d.	(559.713)	(787.260)	-28,9
Moeda nacional	-	-	n.d.	(2.742.742)	(3.965.639)	-30,8
Ressarcimento CDE / CCEE / CONER/ CCRBT	-	-	n.d.	-	435.946	-100,0
Encargos de uso do sistema	-	-	n.d.	(352.474)	(348.770)	1,1
Outros	-	-	n.d.	(2.045)	(138.095)	-98,5
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(408.034)	(199.624)	104,4
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	n.d.	90.388	71.846	25,8
Margem Bruta	4.583	4.059	12,9	2.316.387	2.158.234	7,3
Gastos gerenciáveis	(78.799)	(97.409)	-19,1	(1.459.730)	(1.350.650)	8,1
Total do PMSO	(71.938)	(90.783)	-20,8	(927.862)	(800.524)	15,9
Pessoal	(34.671)	(31.908)	8,7	(336.901)	(292.006)	15,4
Material	(515)	(648)	-20,5	(40.532)	(24.778)	63,6
Serviços de terceiros	(27.946)	(36.111)	-22,6	(338.512)	(312.047)	8,5
Provisões	4.815	1.211	297,6	(102.310)	(81.201)	26,0
Outros	(13.621)	(23.327)	-41,6	(109.607)	(90.492)	21,1
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	14.817	(55.908)	n.d.
Valor justo do ativo financeiro indenizável	-	-	n.d.	199.238	30.622	550,6
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(342.632)	(196.886)	74,0
Ganho na alienação de investimento	278.139	884.697	-68,6	278.139	884.697	-68,6
EBITDA	210.784	797.973	-73,6	1.880.719	2.217.121	-15,2
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	29,9%	31,8%	-2,0 p.p.
Depreciação e amortização	(6.861)	(6.626)	3,5	(403.291)	(327.954)	23,0
Resultado do serviço (EBIT)	203.923	791.347	-74,2	1.477.428	1.889.167	-21,8
Resultado das participações societárias	498.031	308.053	61,7	(31.102)	(119.763)	-74,0
Resultado financeiro líquido	(38.088)	(98.574)	-61,4	(462.832)	(483.737)	-4,3
Receitas financeiras	139.316	56.741	145,5	574.217	482.404	19,0
Despesas financeiras	(177.404)	(155.315)	14,2	(1.037.049)	(966.141)	7,3
LAIR	663.866	1.000.826	-33,7	983.494	1.285.667	-23,5
IR e Contribuição social	(33.161)	(117.945)	-71,9	(246.039)	(326.959)	-24,7
Lucro líquido antes de minoritários	630.705	882.881	-28,6	737.455	958.708	-23,1
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	n.d.	(106.750)	(75.827)	40,8
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido	630.705	882.881	(28,6)	630.705	882.881	(28,6)



ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
DEMONSTRATIVO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

Demonstrativo por Segmento de Negócio (R\$ mil) ⁽³⁾	3T16	3T15	9M16	9M15
Receita Líquida	2.224.340	2.342.045	6.291.007	6.962.052
Geração ⁽¹⁾	577.316	631.815	1.750.024	1.515.847
Distribuição	1.348.228	1.392.613	3.855.171	4.550.474
Comercialização	498.412	541.051	1.283.397	1.609.769
Outros e Eliminações	-199.616	-223.434	-597.585	-714.038
Gastos Não Gerenciáveis	-1.448.257	-1.468.906	-3.974.620	-4.803.818
Geração ⁽¹⁾	-222.426	-195.800	-537.297	-630.508
Distribuição	-945.169	-972.632	-2.779.715	-3.352.521
Comercialização	-482.098	-526.528	-1.257.676	-1.538.443
Outros e Eliminações	201.436	226.054	600.068	717.654
Margem Bruta	776.083	873.139	2.316.387	2.158.234
Geração	354.890	436.015	1.212.727	885.339
Distribuição	403.059	419.981	1.075.456	1.197.953
Comercialização	16.314	14.523	25.721	71.326
Outros e Eliminações	1.820	2.620	2.483	3.616
Gastos Gerenciáveis	-293.094	-277.517	-927.862	-800.524
Geração	-63.384	-59.483	-183.986	-122.027
Distribuição	-196.929	-184.713	-641.518	-573.747
Comercialização	-11.183	-4.687	-32.520	-14.410
Holding	-22.619	-28.885	-71.938	-90.783
Outros e Eliminações	1.021	251	2.100	443
Ganho na alienação de investimento	0	0	278.139	884.697
EBITDA	625.774	586.866	1.880.719	2.217.121
Geração	291.627	376.491	1.095.052	738.786
Distribuição	348.793	226.553	593.480	623.446
Comercialização	5.131	9.836	-6.789	56.916
Holding	-19.778	-26.014	210.784	797.973
Outros e Eliminações	1	0	-11.808	0
Depreciação	-136.027	-131.171	-403.291	-327.954
Geração	-76.962	-73.274	-226.393	-165.505
Distribuição	-43.958	-44.182	-132.861	-132.144
Comercialização	-937	-84	-2.634	-262
Holding	-2.520	-2.099	-6.861	-6.626
Outros e Eliminações	-11.650	-11.532	-34.542	-23.417
Lucro Líquido⁽²⁾	230.798	55.323	630.705	882.881
Geração	47.797	74.938	293.903	88.481
Distribuição	193.387	64.360	277.892	231.281
Comercialização	-2.065	4.185	-21.685	32.494
Atribuível aos acionistas não controladores	-30.268	-41.440	-106.750	-75.827
Outros e Eliminações	21.947	-46.720	187.345	606.452

⁽¹⁾ Geração = Considera as eliminações entre as geradoras do Grupo.

⁽²⁾ Lucro Líquido considera a consolidação da UTE Pecém I a partir de 15 de maio de 2015 e UHE Jari e Cachoeira Caldeirão em equivalência patrimonial.

⁽³⁾ Quadro não revisado pelos Auditores Independentes.



ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	GERAÇÃO CONSOLIDADO*						
	3T16	3T15	%	Var	9M16	9M15	%
Receitas	577.316	631.815	-8,6	(54.499)	1.750.024	1.515.847	15,4
Gastos não gerenciáveis	(222.426)	(195.800)	13,6	(26.626)	(537.297)	(630.508)	-14,8
Energia comprada para revenda	(41.930)	(82.004)	-48,9	40.074	(115.678)	(420.183)	-72,5
Encargos de uso do sistema	(37.152)	(35.315)	5,2	(1.837)	(106.035)	(82.519)	28,5
Ressarcimento CDE / CCEE / CONER	-	-	n.d.	-	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	-	-	n.d.
Outros	(143.344)	(78.481)	82,6	(64.863)	(315.584)	(127.806)	146,9
Custo da matéria prima consumida	(142.915)	(135.704)	5,3	(7.211)	(405.972)	(199.624)	103,4
Ressarcimento por indisponibilidade	(429)	57.232	n.d.	(57.661)	90.388	71.846	25,8
Margem Bruta	354.890	436.015	-18,6	-81.125	1.212.727	885.339	37,0
Gastos gerenciáveis	(140.225)	(132.798)	5,6	-7.427	(344.068)	(312.058)	10,3
Total do PMSO	(63.384)	(59.483)	6,6	-3.901	(183.986)	(122.027)	50,8
Pessoal	(22.409)	(18.101)	23,8	-4.308	(68.751)	(46.642)	47,4
Material	(7.172)	(5.177)	38,5	-1.995	(18.130)	(7.541)	140,4
Serviços de terceiros	(25.801)	(26.163)	-1,4	362	(68.155)	(51.244)	33,0
Provisões	21	216	-90,3	-195	(246)	(161)	52,8
Outros	(8.023)	(10.258)	-21,8	2.235	(28.704)	(16.439)	74,6
Aluguéis e arrendamentos	(2.031)	(919)	121,0	-1.112	(6.165)	(2.917)	111,3
Outras	(5.992)	(9.339)	-35,8	3.347	(22.539)	(13.522)	66,7
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	121	(41)	n.d.	162	66.311	(24.526)	n.d.
EBITDA	291.627	376.491	-22,5	-84.864	1.095.052	738.786	48,2
Margem EBITDA	50,5%	59,6%	-15,2 p.p.	0	62,6%	48,7%	28,4 p.p.
Depreciação e amortização	(76.962)	(73.274)	5,0	-3.688	(226.393)	(165.505)	36,8
Resultado do serviço (EBIT)	214.665	303.217	-29,2	-88.552	868.659	573.281	51,5
Resultado das participações societárias	-	(1.474)	-100,0	1.474	-	(85.561)	-100,0
Resultado financeiro líquido	(117.218)	(146.994)	-20,3	29.776	(352.518)	(241.839)	45,8
Receitas financeiras	(56.033)	234.933	n.d.	-290.966	240.199	282.412	-14,9
Despesas financeiras	(61.185)	(381.927)	-84,0	320.742	(592.717)	(524.251)	13,1
LAIR	97.447	154.749	-37,0	-57.302	516.141	245.881	109,9
IR e Contribuição social	(19.382)	(38.371)	-49,5	18.989	(115.488)	(81.573)	41,6
Imposto de renda e contribuição social correntes	(23.811)	(39.330)	-39,5	15.519	(112.267)	(81.218)	38,2
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.429	959	361,8	3.470	(3.221)	(355)	807,3
Lucro líquido antes de minoritários	78.065	116.378	-32,9	-38.313	400.653	164.308	143,8
Atribuível aos acionistas não controladores	(30.268)	(41.440)	-27,0	11.172	(106.750)	(75.827)	40,8
Lucro líquido	47.797	74.938	(36,2)	(27.141)	293.903	88.481	232,2

* Inclui Enerpeixe, Energest, Lajeado Total, Costa Rica, Santa Fé, EDP PCH, UTE Pecém I, UHE Jari e Cachoeira Caldeirão em equivalência patrimonial.

(**) Lucro Líquido considera a consolidação da UTE Pecém I à partir de 15 de maio de 2015 e as UHEs Jari e Cachoeira Caldeirão em equivalência patrimonial



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	ENERPEIXE *					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	77.865	95.767	-18,7	238.243	331.084	-28,0
Gastos não gerenciáveis	(17.959)	(22.134)	-18,9	(48.730)	(131.885)	-63,1
Energia comprada para revenda	(10.090)	(14.985)	-32,7	(26.662)	(110.231)	-75,8
Encargos de uso do sistema	(7.869)	(7.149)	10,1	(22.068)	(21.654)	1,9
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	59.906	73.633	-18,6	189.513	199.199	-4,9
Gastos gerenciáveis	(17.733)	(19.069)	-7,0	(54.027)	(53.752)	0,5
Total do PMSO	(5.477)	(6.730)	-18,6	(17.180)	(16.714)	2,8
Pessoal	(2.388)	(2.248)	6,2	(6.856)	(6.826)	0,4
Material	(208)	(245)	-15,1	(987)	(550)	79,5
Serviços de terceiros	(2.374)	(3.766)	-37,0	(7.998)	(8.354)	-4,3
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(507)	(471)	7,6	(1.339)	(984)	36,1
EBITDA	54.429	66.903	-18,6	172.333	182.485	-5,6
Margem EBITDA	69,9%	69,9%	0,0 p.p.	72,3%	55,1%	17,2 p.p.
Depreciação e amortização	(12.256)	(12.339)	-0,7	(36.847)	(37.038)	-0,5
Resultado do serviço (EBIT)	42.173	54.564	-22,7	135.486	145.447	-6,8
Resultado financeiro líquido	(10.280)	(7.173)	43,3	(31.611)	(27.330)	15,7
Receitas financeiras	1.559	2.302	-32,3	4.199	5.714	-26,5
Despesas financeiras	(11.839)	(9.475)	24,9	(35.810)	(33.044)	8,4
LAIR	31.893	47.391	-32,7	103.875	118.117	-12,1
IR e Contribuição social	(3.669)	(5.972)	-38,6	(13.016)	(14.499)	-10,2
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.837)	(7.945)	-26,5	(18.142)	(20.563)	-11,8
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.168	1.973	9,9	5.126	6.064	-15,5
Lucro líquido antes de minoritários	28.224	41.419	-31,9	90.859	103.618	-12,3
Lucro líquido	28.224	41.419	(31,9)	90.859	103.618	(12,3)

* Consolida 100% do empreendimento. A EDP Energias do Brasil detém 60% da Enerpeixe.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	ENERPEIXE	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	1.728.494	1.806.062
Circulante	114.597	159.682
Caixa e equivalentes de caixa	69.051	82.946
Outros	45.546	76.736
Não Circulante	55.320	50.194
Ativo Permanente	1.558.577	1.596.186
PASSIVO	363.224	402.858
Circulante	123.324	172.743
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	123.324	172.743
Não Circulante	239.900	230.115
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	239.900	230.115
Patrimônio Líquido	1.365.270	1.403.204
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.728.494	1.806.062



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	ENERGEST*					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	49.759	63.997	-22,2	153.989	221.445	-30,5
Gastos não gerenciáveis	(9.084)	(22.550)	-59,7	(20.687)	(111.278)	-81,4
Energia comprada para revenda	(7.848)	(20.821)	-62,3	(16.305)	(106.199)	-84,6
Encargos de uso do sistema	(1.236)	(1.729)	-28,5	(4.382)	(5.079)	-13,7
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	40.675	41.447	-1,9	133.302	110.167	21,0
Gastos gerenciáveis	(8.959)	(13.075)	-31,5	(32.835)	(56.690)	-42,1
Total do PMSO	(7.146)	(9.094)	-21,4	(25.413)	(31.382)	-19,0
Pessoal	(3.843)	(5.313)	-27,7	(14.726)	(19.308)	-23,7
Material	(203)	(405)	-49,9	(793)	(1.260)	-37,1
Serviços de terceiros	(2.084)	(2.921)	-28,7	(6.564)	(8.345)	-21,3
Provisões	(64)	266	n.d.	(562)	56	n.d.
Outros	(952)	(721)	32,0	(2.768)	(2.525)	9,6
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(17)	-100,0	(153)	(10.975)	-98,6
EBITDA	33.529	32.336	3,7	107.736	67.810	58,9
Margem EBITDA	67,4%	50,5%	16,9 p.p.	70,0%	30,6%	39,3 p.p.
Depreciação e amortização	(1.813)	(3.964)	-54,3	(7.269)	(14.333)	-49,3
Resultado do serviço (EBIT)	31.716	28.372	11,8	100.467	53.477	87,9
Resultado financeiro líquido	(4.773)	(4.214)	13,3	(13.106)	(13.164)	-0,4
Receitas financeiras	2.195	854	157,0	10.145	1.488	581,8
Despesas financeiras	(6.968)	(5.068)	37,5	(23.251)	(14.652)	58,7
LAIR	26.943	36.073	-25,3	87.361	69.025	26,6
IR e Contribuição social	(5.254)	(8.253)	-36,3	3.925	(17.654)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.437)	(8.249)	-34,1	3.675	(16.857)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	183	(4)	n.d.	250	(797)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	21.689	27.820	-22,0	91.286	51.371	77,7
Lucro líquido	21.689	27.820	(22,0)	91.286	51.371	77,7

* Energest inclui UHE Mascarenhas (Serviço Público).

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	ENERGEST	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	342.896	599.582
Circulante	96.467	102.125
Caixa e equivalentes de caixa	40.840	49.941
Outros	55.627	52.184
Não Circulante	27.306	9.463
Ativo Permanente	219.123	487.994
PASSIVO	205.390	212.419
Circulante	94.026	133.563
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	70.654	65.792
Outros	23.372	67.771
Não Circulante	111.364	78.856
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	89.186	63.529
Outros	22.178	15.327
Patrimônio Líquido	137.506	387.163
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	342.896	599.582



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

LAJEADO CONSOLIDADO*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	155.459	143.816	8,1	430.946	423.647	1,7
Gastos não gerenciáveis	(26.686)	(43.312)	-38,4	(72.697)	(190.228)	-61,8
Energia comprada para revenda	(16.004)	(33.585)	-52,3	(42.672)	(160.156)	-73,4
Encargos de uso do sistema	(10.682)	(9.727)	9,8	(30.025)	(30.072)	-0,2
Margem Bruta	128.773	100.504	28,1	358.249	233.419	53,5
Gastos gerenciáveis	(28.027)	(22.909)	22,3	(77.694)	(82.534)	-5,9
Total do PMSO	(8.855)	(6.358)	39,3	(24.587)	(20.220)	21,6
Pessoal	(3.505)	(2.481)	41,3	(10.388)	(8.562)	21,3
Material	(336)	(392)	-14,3	(709)	(788)	-10,0
Serviços de terceiros	(4.319)	(2.802)	54,1	(11.234)	(8.835)	27,2
Provisões	(14)	(60)	-76,7	(138)	(192)	-28,1
Outros	(681)	(623)	9,3	(2.118)	(1.843)	14,9
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	80	37	116,2	80	(12.291)	n.d.
EBITDA	119.998	94.183	27,4	333.742	200.908	66,1
Margem EBITDA	77,2%	65,5%	11,7 p.p.	77,4%	47,4%	30,0 p.p.
Depreciação e amortização	(19.252)	(16.588)	16,1	(53.187)	(50.023)	6,3
Resultado do serviço (EBIT)	100.746	77.595	29,8	280.555	150.885	85,9
Resultado financeiro líquido	(34.351)	(13.533)	153,8	(79.163)	(50.748)	56,0
Receitas financeiras	7.550	7.994	-5,6	21.623	19.116	13,1
Despesas financeiras	(41.901)	(21.527)	94,6	(100.786)	(69.864)	44,3
LAIR	66.395	64.062	3,6	201.392	100.137	101,1
IR e Contribuição social	(23.752)	(22.876)	3,8	(73.744)	(45.614)	61,7
Imposto de renda e contribuição social correntes	(16.736)	(21.866)	-23,5	(63.411)	(39.992)	58,6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.016)	(1.010)	594,7	(10.333)	(5.622)	83,8
Lucro líquido antes de minoritários	42.643	41.186	3,5	127.648	54.523	134,1
Atribuível aos acionistas não controladores	(8.671)	(10.061)	-13,8	(31.958)	(17.718)	80,4
Lucro líquido	33.972	31.125	9,1	95.690	36.805	160,0

* Considera 100% da Lajeado Energia e 100% da Investco com as respectivas eliminações intra-grupo, as participações dos minoritários na Investco e partes beneficiárias na Lajeado Energia.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	LAJEADO CONSOLIDADO	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	2.016.753	2.169.046
Circulante	246.827	300.123
Caixa e equivalentes de caixa	87.184	210.725
Outros	159.643	89.398
Não Circulante	111.687	164.405
Ativo Permanente	1.658.239	1.704.518
PASSIVO	716.797	879.346
Circulante	117.017	285.752
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	27.017	14.403
Outros	90.000	271.349
Não Circulante	599.780	593.594
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	524.393	522.481
Outros	75.387	71.113
Patrimônio Líquido	1.299.956	1.289.700
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	2.016.753	2.169.046



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

LAJEADO ENERGIA						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	135.501	127.191	6,5	371.444	376.603	-1,4
Gastos não gerenciáveis	(26.339)	(42.961)	-38,7	(71.554)	(187.768)	-61,9
Energia comprada para revenda	(16.040)	(33.580)	-52,2	(42.649)	(158.748)	-73,1
Encargos de uso do sistema	(10.299)	(9.381)	9,8	(28.905)	(29.020)	-0,4
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	109.162	84.230	29,6	299.890	188.835	58,8
Gastos gerenciáveis	(57.440)	(45.587)	26,0	(172.562)	(137.729)	25,3
Total do PMSO	(50.254)	(38.397)	30,9	(150.994)	(116.153)	30,0
Pessoal	(172)	22	n.d.	(526)	(428)	22,9
Serviços de terceiros	(76)	(84)	-9,5	(561)	(760)	-26,2
Outros	(50.006)	(38.335)	30,4	(149.906)	(114.960)	30,4
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	58.908	45.833	28,5	148.896	72.682	104,9
Margem EBITDA	43,5%	36,0%	7,4 p.p.	40,1%	19,3%	20,8 p.p.
Depreciação e amortização	(7.186)	(7.190)	-0,1	(21.568)	(21.576)	0,0
Resultado do serviço (EBIT)	51.722	38.643	33,8	127.328	51.106	149,1
Resultado das participações societárias	13.237	17.848	-25,8	57.660	36.847	56,5
Resultado financeiro líquido	(12.237)	(11.641)	5,1	(44.290)	(33.868)	30,8
Receitas financeiras	6.451	5.943	8,5	16.772	14.167	18,4
Despesas financeiras	(18.688)	(17.584)	6,3	(61.062)	(48.035)	27,1
LAIR	52.722	44.850	17,6	140.698	54.085	160,1
IR e Contribuição social	(14.975)	(10.267)	45,9	(34.376)	(13.191)	160,6
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.600)	(8.461)	-10,2	(23.926)	(8.461)	182,8
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.375)	(1.806)	308,4	(10.450)	(4.730)	120,9
Lucro líquido antes de minoritários	37.747	34.583	9,1	106.322	40.894	160,0
Lucro líquido	37.747	34.583	9,1	106.322	40.894	160,0

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	LAJEADO ENERGIA	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	1.550.928	1.699.057
Circulante	189.796	253.215
Caixa e equivalentes de caixa	46.914	161.062
Outros	142.882	92.153
Não Circulante	116.571	169.767
Ativo Permanente	1.244.561	1.276.075
PASSIVO	538.645	700.709
Circulante	89.126	249.877
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	34.397	157.722
Outros	54.729	92.155
Não Circulante	449.519	450.832
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	449.519	450.832
Patrimônio Líquido	1.012.283	998.348
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.550.928	1.699.057



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

INVESTCO						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	69.773	54.813	27,3	208.947	161.609	29,3
Gastos não gerenciáveis	(347)	(351)	-1,1	(1.143)	(2.460)	-53,5
Energia comprada para revenda	36	(5)	n.d.	(23)	(1.408)	-98,4
Encargos de uso do sistema	(383)	(346)	10,7	(1.120)	(1.052)	6,5
Margem Bruta	69.426	54.462	27,5	207.804	159.149	30,6
Gastos gerenciáveis	(20.402)	(15.510)	31,5	(54.577)	(59.370)	-8,1
Total do PMSO	(8.416)	(6.149)	36,9	(23.038)	(18.632)	23,6
Pessoal	(3.333)	(2.503)	33,2	(9.862)	(8.134)	21,2
Material	(336)	(392)	-14,3	(708)	(783)	-9,6
Serviços de terceiros	(4.243)	(2.718)	56,1	(10.673)	(8.075)	32,2
Provisões	(14)	(60)	-76,7	(138)	(192)	-28,1
Outros	(490)	(476)	2,9	(1.657)	(1.448)	14,4
EBITDA	61.090	48.350	26,3	184.846	128.226	44,2
Margem EBITDA	87,6%	88,2%	-0,7 p.p.	88,5%	79,3%	9,1 p.p.
Depreciação e amortização	(12.066)	(9.398)	28,4	(31.619)	(28.447)	11,2
Resultado do serviço (EBIT)	49.024	38.952	25,9	153.227	99.779	53,6
Resultado financeiro líquido	(22.114)	(1.892)	1.068,8	(34.873)	(16.880)	106,6
Receitas financeiras	2.383	2.187	9,0	6.806	5.935	14,7
Despesas financeiras	(24.497)	(4.079)	500,6	(41.679)	(22.815)	82,7
LAIR	26.910	37.060	-27,4	118.354	82.899	42,8
IR e Contribuição social	(8.777)	(12.609)	-30,4	(39.368)	(32.423)	21,4
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.136)	(13.405)	-31,8	(39.485)	(31.531)	25,2
Imposto de renda e contribuição social diferidos	359	796	-54,9	117	(892)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	18.133	24.451	-25,8	78.986	50.476	56,5
Lucro líquido	18.133	24.451	(25,8)	78.986	50.476	56,5

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	INVESTCO	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	1.268.888	1.300.608
Circulante	75.616	83.232
Caixa e equivalentes de caixa	40.270	49.663
Outros	35.346	33.569
Não Circulante	1.809	1.203
Ativo Permanente	1.191.463	1.216.173
PASSIVO	203.430	221.526
Circulante	46.476	72.199
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	3.540	8.488
Outros	42.936	63.711
Não Circulante	156.954	149.327
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.408	80.830
Outros	74.546	68.497
Patrimônio Líquido	1.065.458	1.079.082
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.268.888	1.300.608



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	PECÉM					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	278.329	304.594	-8,6	860.489	913.106	-5,8
Gastos não gerenciáveis	(177.025)	(101.786)	73,9	(397.288)	(489.976)	-18,9
Energia comprada para revenda	(17.164)	(7.354)	133,4	(34.307)	(97.569)	-64,8
Encargos de uso do sistema	(16.517)	(15.959)	3,5	(47.397)	(46.770)	1,3
Custo da matéria prima consumida	(142.915)	(135.704)	5,3	(405.972)	(393.333)	3,2
Ressarcimento por indisponibilidade	(429)	57.231	n.d.	90.388	47.696	89,5
Margem Bruta	101.304	202.808	-50,0	463.201	423.130	9,5
Gastos gerenciáveis	(76.398)	(74.417)	2,7	(155.848)	(231.530)	-32,7
Total do PMSO	(36.844)	(35.214)	4,6	(103.922)	(113.751)	-8,6
Pessoal	(9.711)	(7.913)	22,7	(30.799)	(27.468)	12,1
Material	(6.336)	(4.018)	57,7	(15.336)	(10.982)	39,6
Serviços de terceiros	(14.992)	(15.026)	-0,2	(37.198)	(41.764)	-10,9
Provisões	41	(25)	n.d.	45	(25)	n.d.
Outros	(5.846)	(8.232)	-29,0	(20.634)	(33.512)	-38,4
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	46	-	n.d.	66.406	-	n.d.
EBITDA	64.506	167.594	-61,5	425.685	309.379	37,6
Margem EBITDA	23,2%	55,0%	-31,8 p.p.	49,5%	33,9%	15,6 p.p.
Depreciação e amortização	(39.600)	(39.203)	1,0	(118.332)	(117.779)	0,5
Resultado do serviço (EBIT)	24.906	128.391	-80,6	307.353	191.600	60,4
Resultado financeiro líquido	(68.432)	(122.472)	-44,1	(228.827)	(290.137)	-21,1
Receitas financeiras	(69.236)	222.270	n.d.	199.615	521.963	-61,8
Despesas financeiras	804	(344.742)	n.d.	(428.442)	(812.100)	-47,2
LAIR	(43.526)	5.829	n.d.	78.526	(98.537)	n.d.
IR e Contribuição social	14.878	-	n.d.	(28.613)	(9.422)	203,7
Lucro líquido antes de minoritários	(28.648)	5.829	n.d.	49.913	(107.959)	n.d.
Lucro líquido	(28.648)	5.829	n.d.	49.913	(107.959)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	PECÉM	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	4.392.191	4.561.670
Circulante	596.791	691.299
Caixa e equivalentes de caixa	98.686	123.074
Outros	498.105	568.225
Não Circulante	563.128	554.308
Ativo Permanente	3.232.272	3.316.063
PASSIVO	2.983.724	3.212.592
Circulante	635.266	519.788
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	0	0
Outros	635.266	519.788
Não Circulante	2.348.458	2.692.804
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.063.742	2.324.114
Outros	284.716	368.690
Patrimônio Líquido	1.408.467	1.349.078
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	4.392.191	4.561.670



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	JARI CONSOLIDADO					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	58.410	54.164	7,8	167.357	154.938	8,0
Gastos não gerenciáveis	(14.641)	(20.509)	-28,6	(37.552)	(81.407)	-53,9
Energia comprada para revenda	(8.376)	(14.218)	-41,1	(18.806)	(62.152)	-69,7
Encargos de uso do sistema	(6.265)	(6.291)	-0,4	(18.746)	(19.255)	-2,6
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	43.769	33.655	30,1	129.805	73.531	76,5
Gastos gerenciáveis	(16.439)	(17.217)	-4,5	(48.382)	(48.909)	-1,1
Total do PMSO	(3.807)	(4.952)	-23,1	(10.442)	(11.045)	-5,5
Pessoal	(1.235)	(551)	124,1	(3.209)	(1.863)	72,2
Material	(213)	(315)	-32,4	(320)	(608)	-47,4
Serviços de terceiros	(1.378)	(1.224)	12,6	(4.460)	(4.127)	8,1
Provisões	(10)	(46)	-78,3	70	(73)	n.d.
Outros	(971)	(2.816)	-65,5	(2.523)	(4.374)	-42,3
EBITDA	39.962	28.703	39,2	119.363	62.486	91,0
Margem EBITDA	68,4%	53,0%	15,4 p.p.	71,3%	40,3%	31,0 p.p.
Depreciação e amortização	(12.632)	(12.265)	3,0	(37.940)	(37.864)	0,2
Resultado do serviço (EBIT)	27.330	16.438	66,3	81.423	24.622	230,7
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(30.195)	(29.395)	2,7	(95.881)	(78.822)	21,6
Receitas financeiras	2.317	2.166	7,0	8.568	9.096	-5,8
Despesas financeiras	(32.512)	(31.561)	3,0	(104.449)	(87.918)	18,8
LAIR	(2.865)	(12.957)	-77,9	(14.458)	(54.200)	-73,3
IR e Contribuição social	(2.864)	1.868	n.d.	(8.475)	9.101	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(5.729)	(11.089)	-48,3	(22.933)	(45.099)	-49,1
Lucro líquido	(5.729)	(11.089)	(48,3)	(22.933)	(45.099)	(49,1)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	JARI	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	1.907.403	1.924.152
Circulante	146.087	153.987
Caixa e equivalentes de caixa	53.279	74.639
Outros	92.808	79.348
Não Circulante	37.094	21.183
Ativo Permanente	1.724.222	1.748.982
PASSIVO	1.391.114	1.437.930
Circulante	242.786	232.983
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.933	53.635
Outros	188.853	179.348
Não Circulante	1.148.328	1.204.947
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	699.157	729.942
Outros	449.171	475.005
Patrimônio Líquido	516.289	486.222
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.907.403	1.924.152



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP PCHs					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	18.427	-	n.d.	44.338	-	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(3.996)	-	n.d.	(8.883)	-	n.d.
Energia comprada para revenda	(3.351)	-	n.d.	(7.626)	-	n.d.
Encargos de uso do sistema	(645)	-	n.d.	(1.257)	-	n.d.
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	14.431	-	n.d.	35.455	-	n.d.
Gastos gerenciáveis	(6.448)	-	n.d.	(15.325)	-	n.d.
Total do PMSO	(3.598)	-	n.d.	(8.484)	-	n.d.
Pessoal	(2.922)	-	n.d.	(5.775)	-	n.d.
Material	(50)	-	n.d.	(113)	-	n.d.
Serviços de terceiros	(722)	-	n.d.	(2.745)	-	n.d.
Provisões	58	-	n.d.	409	-	n.d.
Outros	38	-	n.d.	(260)	-	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	10	-	n.d.	(7)	-	n.d.
Valor justo do ativo financeiro indenizável	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	10.843	-	n.d.	26.964	-	n.d.
Margem EBITDA	58,8%	0,0%	58,8 p.p.	60,8%	0,0%	60,8 p.p.
Depreciação e amortização	(2.860)	-	n.d.	(6.834)	-	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	7.983	-	n.d.	20.130	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	442	-	n.d.	230	-	n.d.
Receitas financeiras	653	-	n.d.	832	-	n.d.
Despesas financeiras	(211)	-	n.d.	(602)	-	n.d.
LAIR	8.425	-	n.d.	20.360	-	n.d.
IR e Contribuição social	(833)	-	n.d.	(1.663)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(833)	-	n.d.	(1.663)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	7.592	-	n.d.	18.697	-	n.d.
Lucro líquido	7.592	-	n.d.	18.697	-	n.d.



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Santa Fé						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	7.416	6.570	12,9	21.793	19.869	9,7
Gastos não gerenciáveis	(918)	(1.712)	-46,4	(255)	(7.555)	-96,6
Energia comprada para revenda	(841)	(1.643)	-48,8	(37)	(7.350)	-99,5
Encargos de uso do sistema	(77)	(69)	11,6	(218)	(205)	6,3
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	6.498	4.858	33,8	21.538	12.314	74,9
Gastos gerenciáveis	(1.328)	(1.346)	-1,3	(4.008)	(4.675)	-14,3
Total do PMSO	(333)	(371)	-10,2	(1.079)	(1.090)	-1,0
Pessoal	(40)	(16)	150,0	(122)	(66)	84,8
Material	(15)	(94)	-84,0	(48)	(111)	-56,8
Serviços de terceiros	(249)	(234)	6,4	(815)	(830)	-1,8
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(29)	(27)	7,4	(94)	(83)	13,3
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(15)	-	n.d.	(15)	(660)	-97,7
Valor justo do ativo financeiro indenizável	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	6.150	4.487	37,1	20.444	10.564	93,5
Margem EBITDA	82,9%	68,3%	14,6 p.p.	93,8%	53,2%	40,6 p.p.
Depreciação e amortização	(980)	(975)	0,5	(2.914)	(2.925)	-0,4
Resultado do serviço (EBIT)	5.170	3.512	47,2	17.530	7.639	129,5
Resultado financeiro líquido	6	(284)	n.d.	(707)	(1.088)	-35,0
Receitas financeiras	1.075	734	46,5	2.962	1.844	60,6
Despesas financeiras	(1.069)	(1.018)	5,0	(3.669)	(2.932)	25,1
LAIR	5.176	3.228	60,3	16.823	6.551	156,8
IR e Contribuição social	(598)	(454)	31,7	(1.688)	(1.246)	35,5
Imposto de renda e contribuição social correntes	(598)	(454)	31,7	(1.688)	(1.246)	35,5
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	4.578	2.774	65,0	15.135	5.305	185,3
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido	4.578	2.774	65,0	15.135	5.305	185,3



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Costa Rica						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	3.165	5.907	-46,4	9.679	20.735	-53,3
Gastos não gerenciáveis	(345)	(1.642)	-79,0	(1.067)	(5.530)	-80,7
Energia comprada para revenda	(219)	(1.436)	-84,7	(539)	(5.028)	-89,3
Encargos de uso do sistema	(126)	(197)	-36,0	(528)	(474)	11,4
Outros	-	(9)	-100,0	-	(28)	-100,0
Margem Bruta	2.820	4.265	-33,9	8.612	15.205	-43,4
Gastos gerenciáveis	(846)	(787)	7,5	(2.221)	(2.372)	-6,4
Total do PMSO	(645)	(583)	10,6	(1.617)	(1.762)	-8,2
Pessoal	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Material	(24)	133	n.d.	(86)	(143)	-39,9
Serviços de terceiros	(578)	(685)	-15,6	(1.451)	(1.526)	-4,9
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(43)	(31)	38,7	(80)	(93)	-14,0
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	2.175	3.682	-40,9	6.995	13.443	-48,0
Margem EBITDA	68,7%	62,3%	6,4 p.p.	72,3%	64,8%	7,4 p.p.
Depreciação e amortização	(201)	(204)	-1,5	(604)	(610)	-1,0
Resultado do serviço (EBIT)	1.974	3.478	-43,2	6.391	12.833	-50,2
Resultado financeiro líquido	170	125	36,0	738	287	157,1
Receitas financeiras	171	126	35,7	740	290	155,2
Despesas financeiras	(1)	(1)	0,0	(2)	(3)	-33,3
LAIR	2.144	3.603	-40,5	7.129	13.120	-45,7
IR e Contribuição social	(154)	(226)	-31,9	(544)	(744)	-26,9
Imposto de renda e contribuição social correntes	(154)	(226)	-31,9	(544)	(744)	-26,9
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	1.990	3.377	-41,1	6.585	12.376	-46,8
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido	1.990	3.377	(41,1)	6.585	12.376	(46,8)



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	24.308	-	n.d.	31.410	-	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(6.674)	-	n.d.	(10.611)	-	n.d.
Energia comprada para revenda	(3.333)	-	n.d.	(5.872)	-	n.d.
Encargos de uso do sistema	(3.341)	-	n.d.	(4.739)	-	n.d.
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	17.634	-	n.d.	20.799	-	n.d.
Gastos gerenciáveis	(12.868)	(2.928)	339	(27.307)	(16.307)	67
Total do PMSO	(1.552)	(2.928)	(47)	(7.934)	(16.307)	(51)
Pessoal	(343)	(444)	-22,7	(2.554)	(1.081)	136,3
Material	(252)	(320)	-21,3	(804)	(824)	-2,4
Serviços de terceiros	(664)	(1.253)	-47,0	(3.011)	(3.022)	-0,4
Provisões	(2)	(71)	-97,2	(2)	(79)	-97,5
Outros	(291)	(840)	(65)	(1.563)	(11.301)	(86)
Depreciação e amortização	(11.316)	-	n.d.	(19.373)	-	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	4.766	(2.928)	n.d.	(6.508)	(16.307)	(60)
EBITDA	16.082	(2.928)	n.d.	12.865	(16.307)	n.d.
Margem EBITDA	66,2%	0,0%	n.d.	41,0%	0,0%	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(20.223)	170	n.d.	(30.583)	364	n.d.
Receitas financeiras	19	173	-89,0	388	369	5,1
Despesas Financeiras	(20.242)	(3)	n.d.	(30.971)	(5)	n.d.
LAIR	(15.457)	(2.758)	460	(37.091)	(15.943)	133
IR e Contribuição social	5.238	938	458	12.511	5.421	131
Imposto de renda e contribuição soc	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição soc	5.238	938	458,4	12.511	5.421	130,8
Lucro líquido antes de minoritários	(10.219)	(1.820)	461	(24.580)	(10.522)	134
Atribuível aos acionistas não controlad	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro líquido	(10.219)	(1.820)	461,5	(24.580)	(10.522)	133,6



ANEXO VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS EDP BANDEIRANTE

EDP BANDEIRANTE						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	726.111	790.758	-8,2	2.112.795	2.601.226	-18,8
Receita com construção da infraestrutura	79.963	37.803	111,5	170.555	89.182	91,2
Gastos não gerenciáveis	(526.659)	(561.628)	-6,2	(1.554.257)	(1.940.560)	-19,9
Energia comprada para revenda	(476.320)	(622.319)	-23,5	(1.402.666)	(1.998.445)	-29,8
Ressarcimento CCEE / CONER	-	111.036	-100,0	-	223.056	-100,0
Encargos de uso do sistema	(50.339)	(50.345)	0,0	(151.591)	(165.171)	-8,2
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	199.452	229.130	-13,0	558.538	660.666	-15,5
Gastos gerenciáveis	(210.221)	(166.116)	26,6	(575.559)	(467.068)	23,2
Total do PMSO	(108.231)	(98.569)	9,8	(350.228)	(305.415)	14,7
Pessoal	(37.585)	(36.698)	2,4	(122.012)	(113.815)	7,2
Material	(5.298)	(2.932)	80,7	(12.232)	(8.583)	42,5
Serviços de terceiros	(38.850)	(36.194)	7,3	(116.268)	(110.233)	5,5
Provisões	(15.002)	(13.660)	9,8	(57.746)	(42.063)	37,3
Outros	(11.496)	(9.085)	26,5	(41.970)	(30.721)	36,6
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(7.978)	(6.456)	23,6	(21.034)	(17.461)	20,5
Valor justo do ativo financeiro indenizável	7.052	(1.690)	n.d.	28.836	9.787	194,6
Custo com construção da infraestrutura	(79.963)	(37.803)	111,5	(170.555)	(89.182)	91,2
EBITDA	90.295	122.415	-26,2	216.112	347.577	-37,8
Margem EBITDA	12,4%	15,5%	-3,0 p.p.	10,2%	13,4%	-3,1 p.p.
Depreciação e amortização	(21.101)	(21.598)	-2,3	(62.578)	(64.797)	-3,4
Resultado do serviço (EBIT)	69.194	100.817	-31,4	153.534	282.780	-45,7
Resultado financeiro líquido	(19.315)	(28.478)	-32,2	(10.964)	(58.452)	-81,2
Receitas financeiras	19.906	42.819	-53,5	131.052	92.596	41,5
Despesas financeiras	(39.221)	(71.297)	-45,0	(142.016)	(151.048)	-6,0
LAIR	49.879	72.339	-31,0	142.570	224.328	-36,4
IR e Contribuição social	(11.081)	(25.152)	-55,9	(38.933)	(76.844)	-49,3
Imposto de renda e contribuição social correntes	(76.776)	3.525	n.d.	(290.791)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	65.695	(28.677)	n.d.	251.858	(76.844)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	38.798	47.187	-17,8	103.637	147.484	-29,7
Lucro líquido	38.798	47.187	(17,8)	103.637	147.484	(29,7)

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	BANDEIRANTE	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	3.439.389	3.332.050
Circulante	1.418.554	1.691.079
Caixa e equivalentes de caixa	488.664	301.943
Outros	929.890	1.389.136
Não Circulante	1.082.497	735.148
Ativo Permanente	938.338	905.823
PASSIVO	2.406.870	2.198.565
Circulante	1.414.838	1.225.426
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	158.697	217.439
Outros	1.256.141	1.007.987
Não Circulante	992.032	973.139
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	456.215	487.156
Outros	535.817	485.983
Patrimônio Líquido	1.032.519	1.133.485
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.439.389	3.332.050



**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS EDP ESCELSA**

EDP ESCELSA						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	2015	%
Receita operacional líquida	622.117	601.855	3,4	1.742.376	1.949.248	-10,6
Receita com construção da infraestrutura	77.822	40.163	93,8	172.077	107.704	59,8
Gastos não gerenciáveis	(418.510)	(411.004)	1,8	(1.225.458)	(1.411.961)	-13,2
Energia comprada para revenda	(383.732)	(445.436)	-13,9	(1.125.269)	(1.519.033)	-25,9
Ressarcimento CCEE / CONER	-	66.222	-100,0	-	212.890	-100,0
Encargos de uso do sistema	(34.778)	(31.790)	9,4	(100.189)	(105.818)	-5,3
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	203.607	190.851	6,7	516.918	537.287	-3,8
Gastos gerenciáveis	(45.788)	(149.460)	-69,4	(381.910)	(436.469)	-12,5
Total do PMSO	(88.698)	(86.144)	3,0	(291.290)	(268.332)	8,6
Pessoal	(30.163)	(29.049)	3,8	(96.714)	(90.873)	6,4
Material	(2.928)	(2.119)	38,2	(8.220)	(7.964)	3,2
Serviços de terceiros	(39.705)	(36.122)	9,9	(118.208)	(110.878)	6,6
Provisões	(9.090)	(13.442)	-32,4	(47.264)	(40.327)	17,2
Outros	(6.812)	(5.412)	25,9	(20.884)	(18.290)	14,2
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(7.883)	(4.994)	57,8	(18.662)	(13.921)	34,1
Valor justo do ativo financeiro indenizável	151.472	4.425	3.323,1	170.402	20.835	717,9
Custo com construção da infraestrutura	(77.822)	(40.163)	93,8	(172.077)	(107.704)	59,8
EBITDA	258.498	104.138	148,2	377.368	275.869	36,8
Margem EBITDA	41,6%	17,3%	24,2 p.p.	21,7%	14,2%	7,5 p.p.
Depreciação e amortização	(22.857)	(22.584)	1,2	(70.283)	(67.347)	4,4
Resultado do serviço (EBIT)	235.641	81.554	188,9	307.085	208.522	47,3
Resultado financeiro líquido	(10.051)	(54.791)	-81,7	(59.959)	(83.681)	-28,3
Receitas financeiras	37.962	10.942	246,9	100.578	73.490	36,9
Despesas financeiras	(48.013)	(65.733)	-27,0	(160.537)	(157.171)	2,1
LAIR	225.590	26.763	742,9	247.126	124.841	98,0
IR e Contribuição social	(71.001)	(9.590)	640,4	(72.871)	(41.044)	77,5
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.748)	749	n.d.	(81.864)	(22.423)	265,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(63.253)	(10.339)	511,8	8.993	(18.621)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	154.589	17.173	800,2	174.255	83.797	107,9
Lucro líquido	154.589	17.173	800,2	174.255	83.797	107,9

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	ESCELSA	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	3.169.178	3.160.743
Circulante	1.041.562	1.256.852
Caixa e equivalentes de caixa	293.834	228.845
Outros	747.728	1.028.007
Não Circulante	1.320.499	1.055.758
Ativo Permanente	807.117	848.133
PASSIVO	2.102.601	2.194.555
Circulante	838.063	972.457
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	5.349	47.048
Outros	832.714	925.409
Não Circulante	1.264.538	1.222.098
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	701.213	692.490
Outros	563.325	529.608
Patrimônio Líquido	1.066.577	966.188
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3.169.178	3.160.743



ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO
DADOS OPERACIONAIS DA DISTRIBUIÇÃO TRIMESTRAL

	3T16				Variação 3T16/3T15		
	Cientes	Volume	Receita	Consumo Médio*	Cientes	Volume	Consumo Médio
	<i>unid.</i>	<i>MWh</i>	<i>R\$ mil</i>	<i>KWh</i>	<i>%</i>	<i>%</i>	<i>%</i>
EDP BANDEIRANTE							
Residencial	1.639.558	876.704	316.965	178	2,5%	4,2%	1,7%
Industrial	12.418	450.100	173.827	12.082	1,6%	-22,1%	-23,3%
Comercial	122.770	492.754	187.501	1.338	3,3%	-5,1%	-8,1%
Rural	7.985	18.881	4.387	788	2,1%	-1,6%	-3,7%
Outros	13.602	227.173	67.040	5.567	2,0%	2,0%	0,0%
Energia Vendida Clientes Finais	1.796.333	2.065.613	749.720	383	2,5%	-5,2%	-7,6%
Suprimento	2	10.977	-	1.829.510	0,0%	-0,9%	-
Energia em Trânsito (USD)	288	1.474.117	44.215	1.706.154	68,4%	11,9%	-
Consumo Próprio	170	1.513	-	2.967	5,6%	-0,9%	-
Total Energia Distribuída	1.796.793	3.552.220	793.935	659	2,5%	1,2%	-1,3%
EDP ECELSA							
Residencial	1.174.409	489.452	167.762	139	2,8%	-1,5%	-4,2%
Industrial	11.524	211.684	83.392	6.123	-3,4%	-22,6%	-19,9%
Comercial	122.011	301.310	112.562	823	1,0%	-8,2%	-9,1%
Rural	180.469	200.577	36.491	370	2,3%	11,4%	9,0%
Outros	13.471	180.294	52.202	4.461	3,2%	-3,4%	-6,4%
Energia Vendida Clientes Finais	1.501.884	1.383.316	452.409	307	2,5%	-5,6%	-7,9%
Suprimento	1	140.970	-	46.990.100	0,0%	-5,5%	-
Energia em Trânsito (USD)	172	800.609	18.487	1.551.568	117,7%	-24,6%	-
Consumo Próprio	209	1.577	-	2.516	2,0%	-14,1%	-
Total Energia Distribuída	1.502.266	2.326.473	470.896	516	2,6%	-13,1%	-15,3%
DISTRIBUIÇÃO							
Residencial	2.813.967	1.366.156	484.727	162	2,6%	2,1%	-0,5%
Industrial	23.942	661.784	257.219	9.214	-0,8%	-22,2%	-21,6%
Comercial	244.781	794.064	300.063	1.081	2,1%	-6,3%	-8,2%
Rural	188.454	219.458	40.878	388	2,3%	10,2%	7,8%
Outros	27.073	407.467	119.242	5.017	2,6%	-0,4%	-3,0%
Energia Vendida Clientes Finais	3.298.217	3.448.929	1.202.129	349	2,5%	-5,4%	-7,7%
Suprimento	3	151.947	-	16.883.040	0,0%	-5,1%	-
Energia em Trânsito (USD)	460	2.274.726	62.702	1.648.352	84,0%	-4,4%	-
Consumo Próprio	379	3.090	-	2.718	3,6%	-8,1%	-
Total Energia Distribuída	3.299.059	5.878.693	1.264.831	594	2,5%	-5,0%	-7,3%

Notas:

⁽¹⁾ Uso do Sistema de Distribuição - Clientes Cativos, Líquido de ICMS

*Consumo médio mensal por cliente

Outros = Poder público + Iluminação pública + Serviço público

Dados em R\$ referem-se à Receita sem ICMS e sem RTE.



ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – COMERCIALIZAÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP COMERCIALIZADORA						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	493.314	538.447	-8,4	1.260.792	1.600.176	-21,2
Gastos não gerenciáveis	(481.351)	(526.528)	-8,6	(1.255.614)	(1.538.443)	-18,4
Energia comprada para revenda	(477.872)	(519.766)	-8,1	(1.243.920)	(1.518.468)	-18,1
Encargos de uso do sistema	(3.432)	(3.130)	9,6	(9.649)	(9.686)	-0,4
Margem Bruta	11.963	11.919	0,4	5.178	61.733	-91,6
Gastos gerenciáveis	(5.896)	(4.149)	42,1	(15.209)	(12.517)	21,5
Total do PMSO	(5.821)	(4.065)	43,2	(14.978)	(12.255)	22,2
Pessoal	(2.637)	(2.795)	-5,7	(8.276)	(7.813)	5,9
Material	(14)	(15)	-6,7	(52)	(42)	23,8
Serviços de terceiros	(625)	(889)	-29,7	(2.866)	(2.811)	2,0
Provisões	(1.895)	57	n.d.	(1.744)	(11)	15.754,5
Outros	(650)	(423)	53,7	(2.040)	(1.578)	29,3
EBITDA	6.143	7.854	-21,8	(9.790)	49.478	n.d.
Margem EBITDA	1,2%	1,5%	-0,2 p.p.	-0,8%	3,1%	-3,9 p.p.
Depreciação e amortização	(76)	(84)	-9,5	(241)	(262)	-8,0
Resultado do serviço (EBIT)	6.067	7.770	-21,9	(10.031)	49.216	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(3.787)	(4.066)	-6,9	(9.767)	(9.698)	0,7
Receitas financeiras	1.982	1.256	57,8	7.581	4.391	72,6
Despesas financeiras	(5.769)	(5.322)	8,4	(17.348)	(14.089)	23,1
LAIR	2.280	3.704	-38,4	(19.798)	39.518	n.d.
IR e Contribuição social	(813)	(1.281)	-36,5	6.599	(13.527)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	35	(1.262)	n.d.	35	(13.527)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(848)	(19)	4.363,2	6.564	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	1.467	2.423	-39,5	(13.199)	25.991	n.d.
Lucro líquido	1.467	2.423	(39,5)	(13.199)	25.991	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP COMERCIALIZADORA	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	545.040	507.689
Circulante	306.297	275.445
Caixa e equivalentes de caixa	61.401	44.844
Outros	244.896	230.601
Não Circulante	235.663	229.054
Ativo Permanente	3.080	3.190
PASSIVO	454.695	404.145
Circulante	373.228	265.546
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	87.434	87.434
Outros	285.794	178.112
Não Circulante	81.467	138.599
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	80.240	137.463
Outros	1.227	1.136
Patrimônio Líquido	90.345	103.544
PASSIVO +PATRIMÔNIO LÍQUIDO	545.040	507.689



ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP GRID
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP GRID					
	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	5.098	2.604	95,8	22.605	9.593	135,6
Gastos não gerenciáveis	(747)	-	n.d.	(2.062)	-	n.d.
Energia comprada para revenda	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Encargos de uso do sistema	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	4.351	2.604	67,1	20.543	9.593	114,1
Gastos gerenciáveis	(6.223)	(622)	900,5	(19.935)	(2.155)	825,1
Total do PMSO	(5.362)	(622)	762,1	(17.542)	(2.155)	714,0
Pessoal	(2.318)	(354)	554,8	(6.477)	(955)	578,2
Material	(153)	-	n.d.	(1.383)	-	n.d.
Serviços de terceiros	(2.577)	(189)	1.263,5	(7.169)	(1.213)	491,0
Provisões	(67)	(28)	139,3	(125)	150	n.d.
Outros	(247)	(51)	384,3	(2.388)	(137)	1.643,1
EBITDA	(1.011)	1.982	n.d.	3.001	7.438	-59,7
Margem EBITDA	-19,8%	76,1%	-95,9 p.p.	13,3%	77,5%	-64,3 p.p.
Depreciação e amortização	(861)	-	n.d.	(2.393)	-	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	(1.872)	1.982	n.d.	608	7.438	-91,8
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(949)	110	n.d.	(5.894)	245	n.d.
Receitas financeiras	539	102	428,4	2.867	239	1.099,6
Despesas financeiras	(1.488)	8	n.d.	(8.761)	6	n.d.
LAIR	(2.821)	2.092	n.d.	(5.286)	7.683	n.d.
IR e Contribuição social	(711)	(330)	115,5	(3.200)	(1.180)	171,2
Imposto de renda e contribuição social correntes	(603)	(330)	82,7	(3.187)	(1.180)	170,1
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(108)	-	n.d.	(13)	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(3.532)	1.762	n.d.	(8.486)	6.503	n.d.
Lucro líquido	(3.532)	1.762	n.d.	(8.486)	6.503	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP GRID	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	94.377	102.377
Circulante	25.062	32.642
Caixa e equivalentes de caixa	10.457	13.374
Outros	14.605	19.268
Não Circulante	15.214	16.434
Ativo Permanente	54.101	53.301
PASSIVO	85.663	85.177
Circulante	38.597	31.902
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	15.118	7.152
Outros	23.479	24.750
Não Circulante	47.066	53.275
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	4.075	6.343
Outros	42.991	46.932
Patrimônio Líquido	8.714	17.200
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	94.377	102.377



ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – COMERCIALIZADORA + GRID (PRO FORMA)
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP COMERCIALIZADORA + GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T16	3T15	%	9M16	9M15	%
Receita operacional líquida	498.412	541.051	-7,9	1.283.397	1.609.769	-20,3
Gastos não gerenciáveis	(482.098)	(526.528)	-8,4	(1.257.676)	(1.538.443)	-18,3
Energia comprada para revenda	(477.872)	(519.766)	-8,1	(1.243.920)	(1.518.468)	-18,1
Encargos de uso do sistema	(3.432)	(3.130)	9,6	(9.649)	(9.686)	-0,4
Margem Bruta	16.314	14.523	12,3	25.721	71.326	-63,9
Gastos gerenciáveis	(12.119)	(4.771)	154,0	(35.144)	(14.672)	139,5
Total do PMSO	(11.183)	(4.687)	138,6	(32.520)	(14.410)	125,7
Pessoal	(4.955)	(3.149)	57,4	(14.753)	(8.768)	68,3
Material	(167)	(15)	1.013,3	(1.435)	(42)	3.316,7
Serviços de terceiros	(3.202)	(1.078)	197,0	(10.035)	(4.024)	149,4
Provisões	(1.962)	29	n.d.	(1.869)	139	n.d.
Outros	(897)	(474)	89,2	(4.428)	(1.715)	158,2
EBITDA	5.132	9.836	-47,8	(6.789)	56.916	n.d.
Margem EBITDA	1,0%	1,8%	-0,8 p.p.	-0,5%	3,5%	-4,1 p.p.
Depreciação e amortização	(937)	(84)	1.015,5	(2.634)	(262)	905,3
Resultado do serviço (EBIT)	4.195	9.752	-57,0	(9.423)	56.654	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(4.736)	(3.956)	19,7	(15.661)	(9.453)	65,7
Receitas financeiras	2.521	1.358	85,6	10.448	4.630	125,7
Despesas financeiras	(7.257)	(5.314)	36,6	(26.109)	(14.083)	85,4
LAIR	(541)	5.796	n.d.	(25.084)	47.201	n.d.
IR e Contribuição social	(1.524)	(1.611)	-5,4	3.399	(14.707)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(568)	(1.592)	-64,3	(3.152)	(14.707)	-78,6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(956)	(19)	4.931,6	6.551	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(2.065)	4.185	n.d.	(21.685)	32.494	n.d.
Lucro líquido	(2.065,0)	4.185	n.d.	(21.685)	32.494	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercializadora + GRID	
	30/09/2016	31/12/2015
ATIVO	639.417	610.066
Circulante	331.359	308.087
Caixa e equivalentes de caixa	71.858	58.218
Outros	259.501	249.869
Não Circulante	250.877	245.488
Ativo Permanente	57.181	56.491
PASSIVO	540.358	489.322
Circulante	411.825	297.448
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	102.552	94.586
Outros	309.273	202.862
Não Circulante	128.533	191.874
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	84.315	143.806
Outros	44.218	48.068
Patrimônio Líquido	99.059	120.744
PASSIVO + PATRIMÔNIO LÍQUIDO	639.417	610.066