



Release 4T18 e 2018

27 de fevereiro de 2019

— EBITDA —
R\$ 2.768,0 MM

— LUCRO LÍQ. —
R\$ 1.272,8 MM

— DIV. LÍQUIDA —
R\$ 4.395,5 MM

DESTAQUES 2018

São Manoel	Entrada em Operação	4 meses de antecipação
Transmissão	Entrada em Operação	20 meses de antecipação
Perdas Não-Técnicas em Baixa Tensão	-1,11 p.p. na EDP SP e -0,79 p.p. na EDP ES vs 2017	Abaixo do limite regulatório
Reciclagem de Capital	Venda da EDP PCH, Costa Rica e Santa Fé	Mais valia de R\$ 374,7 milhões
EBITDA	R\$ 2.768,0 milhões	+26,6% vs 2017
Lucro Líquido	R\$ 1.272,8 milhões	+ 108,0% vs 2017
CAPEX	R\$ 1.132,2 milhões	+ 47,5% vs 2017

Valor de Mercado: R\$ 9,0 bi

Ações em Tesouraria: 602.236

Total de Ações: 606.850.394

Free float: 48,7%

Teleconferência de Resultados
com webcast

28 de fevereiro de 2019

Português
15:00h (BRA)
+55 (11) 3193-1001
+55 (11) 2820-4001

Inglês
1:00 p.m. (NYC)
EUA: +1 (646) 828-8246
Outros: +1 (800) 492-3904

A conferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês.

Relações com Investidores

www.edp.com.br/ri
ri@edpbr.com.br
+ 55 11 2185-5709

ISEB3
2019

ENBR3
NOVO
MERCADO

[B]³
BRASIL
BOLSA
BALCÃO

São Paulo, 27 de fevereiro de 2019 - A EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Companhia" ou "Grupo") listada no Novo Mercado da BM&FBOVESPA (código: ENBR3) apresenta hoje seus resultados financeiros e operacionais do quarto trimestre e do ano de 2018. 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.

Mensagem do Presidente

O ano de 2018 foi estruturante para a consolidação da posição da EDP Brasil em todos os segmentos de negócio em que atua. Apesar de ter sido um ano de transição política, com um quadro macro-econômico ainda em fase de recuperação, a EDP Brasil registrou resultados históricos em toda a linha.

O EBITDA da Companhia atingiu R\$ 2,8 bilhões, representando um aumento de 26,6% relativamente a 2017, enquanto o Lucro Líquido mais do que dobrou, chegando à marca de R\$ 1,3 bilhão. A par destes resultados econômicos diferenciados, a Companhia foi amplamente reconhecida pela sua atividade, como foi o caso da eleição de "Melhor Empresa do Setor de Energia" pelo anuário Época 360º, da revista Época Negócios.

Este resultado foi o fruto (1) da excelência na execução dos compromissos de investimento, (2) da geração de valor com gestão eficaz de risco energético e comercialização, (3) do investimento na melhoria operacional da Distribuição, (4) da expansão para uma nova geografia, em Santa Catarina, (5) do alargamento da atividade na área de serviços de energia, (6) da reciclagem de capital para reinvestimento em segmentos estratégicos e (7) da liderança em sustentabilidade e inovação.

Excelência na execução dos compromissos de investimento

Em 2018, a EDP Brasil, em parceria com a CTG Brasil e Furnas, colocou em operação a usina de São Manoel, com a primeira máquina entrando em funcionamento quatro meses antes do prazo regulatório. É a terceira vez que a Companhia registra tal antecipação (as primeiras duas foram com a UHE Santo Antônio do Jari e a UHE Cachoeira Caldeirão), evidenciando a capacidade da Companhia na execução superior dos seus compromissos de investimento. Este resultado é tão mais significativo quando posto em contexto do universo de projetos de infraestrutura em curso no setor elétrico. De acordo com relatório¹ do ONS, mais de 60% dos projetos no Brasil registram atraso.

As capacidades desenvolvidas na área de Geração estão agora ao serviço do segmento de Transmissão, sendo que o primeiro lote, no estado do Espírito Santo, foi entregue com 20 meses de antecipação frente ao prazo regulatório. Os demais lotes também seguem com o cronograma em dia e se encontram em fase de licenciamento e construção, sendo que todos já estão com as estruturas de financiamento definidas, propiciando a maximização dos retornos.

Geração de valor com gestão eficaz do risco energético e comercialização

O cenário hidrológico persistiu abaixo dos registros históricos médios impactando diretamente as usinas, que ficaram expostas a um Generation Scaling Factor (GSF)² de 81,6%. O percentual, pior que o de anos anteriores, fez com que a Companhia se posicionasse de forma a proteger o portfólio de energia. As Geradoras do Grupo, em conjunto com a EDP Comercialização, mantiveram ao longo do ano cerca de 17% da energia descontratada para "hedging", o que permitiu mitigar esse efeito em R\$ 545 milhões no ano.

A EDP Comercialização registrou novamente resultados diferenciados. O volume de energia vendida aumentou 1,7% e o EBITDA gerado ultrapassou R\$ 171 milhões, o que representa um acréscimo de 13,4% face a 2017.

Investimento na melhoria do desempenho da Distribuição

Em Distribuição, fizemos investimentos relevantes nas nossas Empresas em São Paulo e no Espírito Santo na ordem de duas vezes a quota de reintegração, investimento produtivo que já repercutiu no combate às perdas não técnicas e na melhora dos indicadores de qualidade de serviço. Em especial na EDP Espírito Santo, conseguimos reduzir as perdas não técnicas em baixa tensão para níveis abaixo do regulatório. Terminamos o ano, pela primeira vez na nossa história, com as duas Distribuidoras registrando perdas não técnicas abaixo dos níveis regulatórios.

Expansão para uma nova geografia - Estado de Santa Catarina

A decisão estratégica de estabelecer uma parceria com a Distribuidora Catarinense – Celesc teve este ano um avanço decisivo. Através da compra de uma participação detida pela PREVI e pela aquisição subsequente de blocos de ações preferenciais, a EDP constitui-se hoje como o maior acionista da Companhia, detendo uma participação de 23,56% do capital total. Esta decisão sela definitivamente uma parceira de investimento no Estado de Santa Catarina, onde o Grupo já detinha um lote de Transmissão para construção. Atualmente, a EDP Brasil participa na gestão da Celesc através dos seus três Conselheiros no Conselho de Administração e de um Diretor Estatutário indicado.

Alargamento de negócio na área de serviços de energia

A Companhia também tem investido em serviços de energia, área em que alguns projetos merecem destaque. Um deles é o acordo assinado entre EDP Brasil e o Banco do Brasil para a construção de uma usina solar de 5,6 MWp, que será responsável por abastecer, com energia 100% renovável, 88 agências do Banco do Brasil no estado de Minas Gerais.

Outro destaque deste ano foi a instalação, em parceria com a BMW, de um corredor de abastecimento de veículos elétrico entre São Paulo e Rio de Janeiro, até à data o maior corredor elétrico da América Latina.

Reciclagem de capital para reinvestimento em segmentos estratégicos

Neste ano, concluímos a reciclagem de capital alocado em pequenas centrais hidrelétricas. Realizamos a venda da EDP PCH e da PCH Costa Rica, o que contribuiu com R\$ 374,7 milhões para o resultado do ano em questão. O processo, iniciado em 2015 com a venda de Pantanal Energética e a aquisição dos 50% remanescentes da UTE Pecém I, gerou um valor adicional em cerca de R\$ 2 bilhões, com toda a operação de reciclagem de capital.

¹ Boletim de Planejamento da Operação Eletroenergética- Análise Preliminar da FCF para o mês de março /2019

² Fator que afere a razão entre a energia produzida pelo conjunto dos geradores do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a soma de suas garantias físicas

Liderança em sustentabilidade e inovação

Mantivemos também nossa liderança em sustentabilidade no setor. No ano em que Instituto EDP celebrou uma década de existência, atingimos a marca de R\$ 100 milhões investidos e mais de 3 milhões de pessoas beneficiadas. A valorização do idioma é outra prioridade e por esse motivo somos o maior patrocinador da recuperação do Museu da Língua Portuguesa, em São Paulo, e mais recentemente nos comprometemos com a recuperação do Museu do Ipiranga.

Para nós, a sustentabilidade é um valor que faz parte do dia a dia do nosso negócio. Os reconhecimentos obtidos nesta área foram prova desse compromisso. Pelo 13º ano consecutivo estamos presentes no Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3. Também fomos apontados como a Melhor Empresa do Brasil em Relação com a Comunidade, pelo Guia EXAME de Sustentabilidade. Estes são apenas alguns dos inúmeros destaques que obtivemos no campo da sustentabilidade, reforçando a nossa liderança nesta área.

A par do investimento em sustentabilidade, continuamos a trilhar caminhos inovadores. A Companhia, pioneira em robotização no setor, já possui 130 processos de negócio e administrativos robotizados. Em 2018, demos um passo adicional no incentivo à transformação digital no País, fundando, com outras grandes empresas brasileiras, o Movimento Brasil Digital, iniciativa que tem como objetivo transformar o Brasil em uma referência em inovação e inclusão digital.

Compromisso com todos os stakeholders

Em suma, o ano de 2018 foi um ano francamente especial pelos resultados apresentados e pelos avanços estratégicos que conseguimos nas várias áreas da nossa atividade. Terminamos o ano mais fortes, mais competitivos, mais inovadores e sustentáveis. Terminamos o ano com muita confiança no futuro.

O mérito deste sucesso é dos mais de 3 mil colaboradores da EDP Brasil, dos nossos parceiros de negócio e de todos os *stakeholders* com que a Companhia se relaciona. A todos eles deixamos uma mensagem de sincero agradecimento. Em particular, agradecemos aos nossos colaboradores, a grande equipe da EDP Brasil, que se supera a cada dia para fazer sempre melhor. Agradecemos aos nossos parceiros de negócio a dedicação e o profissionalismo, que nos permitiram entregar um serviço de excelência. Aos nossos clientes, agradecemos a fidelidade e a relação duradoura. E aos nossos acionistas, que continuaram a depositar confiança em nós, um especial agradecimento por investirem o seu tempo e recursos na EDP Brasil.

O ano de 2019 trará muitos e novos desafios. Continuaremos a usar a nossa energia para cuidar sempre melhor e para seguir sendo merecedores da vossa confiança.

Miguel Setas

Destaques do Trimestre

Principais Indicadores						
Indicadores (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Líquida ¹	2.970.421	3.540.503	-16,1%	12.863.590	11.734.987	9,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.054.974)	(2.638.750)	-22,1%	(9.042.096)	(8.236.153)	9,8%
Margem Bruta	915.447	901.753	1,5%	3.821.494	3.498.834	9,2%
PMSO	(379.861)	(319.109)	19,0%	(1.333.942)	(1.239.438)	7,6%
Outros Resultados	(28.827)	(20.827)	38,4%	(94.193)	(72.758)	29,5%
Ganho na alienação de investimento	340.587	-	n.d.	374.655	-	n.d.
EBITDA	847.346	561.817	50,8%	2.768.014	2.186.638	26,6%
EBITDA Ajustado ²	497.894	556.134	-10,5%	2.326.854	2.127.453	9,4%
Depreciação e Amortização	(149.318)	(154.964)	-3,6%	(607.710)	(578.342)	5,1%
Resultado das participações societárias	5.222	(8.950)	n.d.	2.974	(16.336)	n.d.
Resultado financeiro líquido	(119.217)	(150.916)	-21,0%	(366.325)	(547.800)	-33,1%
IR e Contribuição social	(12.852)	(67.886)	-81,1%	(382.203)	(355.822)	7,4%
Participações de minoritários	(47.082)	21.478	n.d.	(141.917)	(76.483)	85,6%
Lucro Líquido	524.099	200.579	161,3%	1.272.833	611.855	108,0%
Lucro Líquido Ajustado ¹	283.438	196.828	44,0%	952.091	572.793	66,2%
Capex ³	388.344	280.201	38,6%	1.132.235	767.753	47,5%
Dívida Líquida ⁴	4.395.500	4.342.047	1,2%	4.395.500	4.342.047	1,2%

¹ Excluindo receita de construção. ² Excluindo os efeitos não caixa e outros efeitos não recorrentes conforme demonstrado no quadro de EBITDA. ³ Capex considera ativos consolidados. ⁴ Saldo de Dívida Líquida em 31/12/2018 e 31/12/2017 (caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários).

Receita Líquida: R\$ 3,0 bilhões, decorrente da redução do despacho de Pecém, do volume de energia distribuída em especial na EDP ES.

Gastos não gerenciáveis: R\$ 2,1 bilhões, devido à redução do custo de energia comprada para revenda, do consumo de carvão em Pecém e do menor volume de energia comprada na comercialização e nas distribuidoras para atender o mercado cativo.

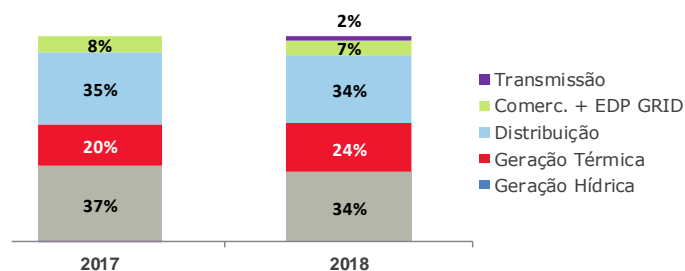
Margem Bruta: R\$ 915,4 milhões, aumento de 1,5%, advindo da redução dos gastos não gerenciáveis, que mais do que compensaram a redução da Receita Líquida.

Gastos Gerenciáveis (PMSO): O PMSO recorrente do período foi de R\$ 298,7 milhões.

EBITDA: 50,8% acima, advindo da melhora do resultado da geração hídrica e da transmissão, do ganho de mais valia na venda da EDP PCH e Santa Fé.

Lucro Líquido: R\$ 524,1 milhões, aumento de 161,3% em função do aumento da margem e da melhora do resultado.

Dívida Líquida: A razão Dívida Líquida/EBITDA finalizou o período em 1,6x, demonstrando a capacidade da Companhia em continuar investindo e mantendo a disciplina financeira.



Gestão Energética:

A Companhia, através das medidas de proteção do portfólio (repactuação, hedge de curto prazo e venda de energia no mercado livre), gerou R\$ 26 milhões de ganho.

Índice

1. Eventos Relevantes do trimestre	6
2. Consolidado	7
2.1 Resultado Consolidado	7
2.1.1 Eventos Não recorrentes	8
2.1.2 Receita e Margem Bruta	9
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	10
2.1.4 Ganho de Alienação/Aquisição de Investimento	11
2.1.5. Resultado das Participações Societárias	11
2.1.6 EBITDA	11
2.1.7. Resultado Financeiro	12
2.1.8. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	13
2.1.9. Lucro Líquido	14
2.2. Endividamento	14
2.2.1. Dívida Bruta	14
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	16
2.3. Variação do Imobilizado	16
3. Desempenho por Segmento de Negócio	18
3.1. Distribuição	18
3.1.1. Resultado	18
3.1.2 Balanço Energético Consolidado	21
3.1.3 Perdas	22
3.1.4. Indicadores de Qualidade	22
3.1.5. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	23
3.1.6. Ativos e Passivos Regulatórios	23
3.2. Geração	24
3.2.1 Geração Hídrica	24
3.2.1.1 Resultado	24
3.2.1.2. Resultado da Gestão Energética Integrada	27
3.2.1.3. Capacidade Instalada	27
3.2.2 Projetos Não Consolidados	28
3.2.2.1 Resultados	28
3.2.2.1.1 UHE Santo Antônio Do Jari	28
3.2.2.1.2 UHE Cachoeira Caldeirão	29
3.2.2.1.3 UHE São Manoel	29
3.3. Geração Térmica	30
3.3.1. Resultado	30
3.4 Comercialização e Serviços	31
3.4.1. Resultado	31
3.5. Transmissão	32
4. Desempenho em Sustentabilidade	32
4.1. Desempenho em relação aos compromissos com o Desenvolvimento Sustentável	33
4.2 Indicadores de Sustentabilidade	33
5. Mercado de Capitais	34
5.1. Desempenho das Ações	34
5.2. Capital Social	35
5.3. Composição Acionária do Free Float- Região	35
5.4. Dividendos	35
6. ANEXOS	36

1. EVENTOS RELEVANTES DO TRIMESTRE

EDP São Paulo tem ajuste tarifário aprovado pela ANEEL

Em 16 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP SP, aplicado a partir de 23 de outubro de 2018. Em relação à tarifa praticada naquela, o efeito médio percebido pelos consumidores foi de +16,12%.

O reajuste da parcela B foi de 9,48%, atingindo o montante de R\$ 961 milhões. O IGP-M apurado para o período tarifário foi de +10,04% e Fator X de 0,56%.

Licença Prévia da Linha de Transmissão de Santa Catarina

Em 18 de outubro, a Licença Prévia nº 8965/2018 foi emitida para a EDP Transmissão Aliança SC, localizada em Santa Catarina. O Projeto Básico Ambiental – PBA já havia sido encaminhado ao IMA-SC e a Licença de Instalação, requerida em 05 de julho, continua sujeita à aprovação.

Venda e Alienação de Ativos de Geração no Espírito Santo

Em 25 de outubro, a Companhia assinou um contrato de compra e venda de ações com a Statkraft Energias Renováveis S.A. para alienar a EDP PCH, composta por sete usinas hidrelétricas, e a Santa Fé Energia, totalizando 131,9 MW de capacidade instalada e 68,8 MW médios de garantia física, que foi concluído em 21 de dezembro. O valor total da transação foi de R\$ 600,8 milhões, refletindo os ajustes entre a data de assinatura e a data de fechamento, sujeito a eventuais ajustes e obrigações pós fechamento comuns a esse tipo de transação.

1ª Emissão de Debentures da EDP Transmissão Aliança SC

Em 25 de outubro, a EDP concluiu a oferta pública de distribuição de debêntures simples emitidas pela EDP Aliança SC, não conversíveis em ações, nos termos da Instrução da CVM nº 476/2009, perfazendo o montante de R\$ 1,2 bilhão e vencimento em 2028. As debêntures contam com o incentivo previsto no artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, conforme alterada e demais normas aplicáveis. Esta emissão viabilizou uma alavancagem de 99,8% do CAPEX, com prazo total de 10 anos e duration de 6,4 anos.

Aquisição Adicional de Ações Preferenciais Da Celesc

Em 07 de novembro, a Companhia adquiriu 1.518.000 ações preferenciais da Celesc, pelo preço médio de R\$ 41,93 cada, totalizando o valor de R\$ 63.653.498,00. Com essa aquisição, a Companhia passou a deter 3.945.820 ações preferenciais, 5.140.868 ações ordinárias, que somadas representam 23,56% do capital social da Celesc.

Não incidência da OPA obrigatória aos acionistas da EDP

Em 15 de novembro, a CVM, em resposta à consulta formulada pela Companhia, foi comunicada do entendimento da Superintendência de Registro de Valores Mobiliários – SRE, órgão técnico da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), de não incidência de oferta pública de aquisição de ações (OPA) obrigatória destinada aos acionistas minoritários da EDP Brasil, caso venha a se implementar a operação por meio da qual a China Three Gorges (Europe) S.A. visa adquirir o controle da EDP – Energias de Portugal, S.A., conforme anunciada ao mercado em 11 de maio. Nos termos do Ofício, a B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, também manifestou o seu entendimento pela não incidência da OPA obrigatória.

Pagamento De Juros Sobre Capital Próprio

Em 21 de dezembro, a Companhia comunicou que o Conselho de Administração, em reunião realizada em no mesmo dia, aprovou o pagamento de Juros Sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 439,0 milhões, relativos ao exercício de 2018, representando R\$ 0,7241 por ação.

Entrada em Operação Comercial – Linha de Transmissão Espírito Santo

Em 28 de dezembro, o Operador Nacional do Sistema Elétrico emitiu o termo de liberação das instalações da EDP Transmissão S.A. referente ao início de sua operação comercial, retroativo a 23 de dezembro.

EDP Transmissão MA II: Contrato de Financiamento e Licença de Instalação

No 28 de dezembro, a Companhia celebrou o Contrato de Financiamento entre a EDP Transmissão MA II S.A. e o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (“BNB”), a fim de viabilizar uma linha de crédito no valor total de R\$ 124,5 milhões. Este valor corresponde a aproximadamente 80% do CAPEX nominal financiável (até agosto/2018) ou cerca de 70% do CAPEX total.

Em 01 de fevereiro de 2019, a Licença de Instalação (“LI”) foi emitida pela Secretaria de Estado do Meio Ambiente e Recursos Naturais (SEMA). No cronograma da ANEEL, a obtenção da LI estava prevista para até fevereiro de 2020, o que reflete em uma antecipação de 12 meses do início da obra frente ao prazo regulatório.

As informações a seguir referem-se ao quarto trimestre e ao ano de 2018, em comparação aos períodos homólogos de 2017.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Trimestre:

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18
Receita Líquida¹	316.156	351.266	1.569.400	1.033.496	7.796	1.219	(326.811)	2.952.522
Receita de Construção	-	-	210.856	-	93.365	-	-	304.221
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	17.899	-	-	17.899
Gastos Não-Gerenciáveis	(83.905)	(194.785)	(1.111.163)	(992.511)	-	-	327.390	(2.054.974)
Margem Bruta	232.251	156.481	458.237	40.985	25.695	1.219	579	915.447
Gastos Gerenciáveis	(80.692)	(89.410)	(530.106)	(20.000)	(95.314)	(37.466)	(9.239)	(862.227)
PMSO	(36.193)	(44.414)	(243.974)	(18.879)	(1.949)	(33.997)	(455)	(379.861)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(2.469)	(3.917)	(22.440)	-	-	-	(1)	(28.827)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	340.587	-	340.587
EBITDA	193.589	108.150	191.823	22.106	23.746	307.809	123	847.346
Depreciação e Amortização	(42.030)	(41.079)	(52.836)	(1.121)	-	(3.469)	(8.783)	(149.318)
Resultado das Participações Societárias	(6.712)	-	-	-	-	234.196	(222.262)	5.222
Resultado Financeiro Líquido	(21.512)	(37.319)	(48.991)	(854)	(797)	(9.817)	73	(119.217)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	72.326	16.057	112.016	11.725	15.075	524.099	(180.117)	571.181
Participações de Minoritários	(46.886)	-	-	-	(196)	-	-	(47.082)
Lucro Líquido do Exercício	25.440	16.057	112.016	11.725	14.879	524.099	(180.117)	524.099

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	4T17	4T17	4T17	4T17	4T17	4T17	4T17	4T17
Receita Líquida¹	351.409	507.403	1.776.613	1.292.541	16.227	578	(396.445)	3.548.326
Receita de Construção	-	-	155.494	-	20.329	-	7.823	183.646
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(7.823)	-	-	(7.823)
Gastos Não-Gerenciáveis	(137.402)	(342.654)	(1.327.600)	(1.219.699)	-	-	388.605	(2.638.750)
Margem Bruta	214.007	164.749	449.013	72.842	8.404	578	(7.840)	901.753
Gastos Gerenciáveis	(69.984)	(80.589)	(432.521)	(17.946)	(28.850)	(37.052)	(11.604)	(678.546)
PMSO	(28.208)	(34.639)	(205.885)	(16.447)	(698)	(33.243)	11	(319.109)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	92	(729)	(20.199)	-	-	9	-	(20.827)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	185.891	129.381	222.929	56.395	7.706	(32.656)	(7.829)	561.817
Depreciação e Amortização	(41.868)	(45.221)	(50.943)	(1.499)	-	(3.818)	(11.615)	(154.964)
Resultado das Participações Societárias	(6.478)	-	-	-	-	257.929	(260.401)	(8.950)
Resultado Financeiro Líquido	(45.343)	(41.912)	(29.107)	(1.277)	69	(26.850)	(6.496)	(150.916)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	140.332	27.844	143.066	40.503	(157)	200.579	(373.066)	179.101
Participações de Minoritários	15.918	-	-	-	7	-	5.553	21.478
Lucro Líquido do Exercício	156.250	27.844	143.066	40.503	(150)	200.579	(367.513)	200.579

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-10,0%	-30,8%	-11,7%	-20,0%	-52,0%	110,9%	-17,6%	-16,8%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	35,6%	n.d.	359,3%	n.d.	-100,0%	65,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-38,9%	-43,2%	-16,3%	-18,6%	n.d.	n.d.	-15,8%	-22,1%
Margem Bruta	8,5%	-5,0%	2,1%	-43,7%	205,7%	110,9%	n.d.	1,5%
Gastos Gerenciáveis	15,3%	10,9%	22,6%	11,4%	230,4%	1,1%	-20,4%	27,1%
PMSO	28,3%	28,2%	18,5%	14,8%	179,2%	2,3%	n.d.	19,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	437,3%	11,1%	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	38,4%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	4,1%	-16,4%	-14,0%	-60,8%	208,1%	n.d.	n.d.	50,8%
Depreciação e Amortização	0,4%	-9,2%	3,7%	-25,2%	n.d.	-9,1%	-24,4%	-3,6%
Resultado das Participações Societárias	3,6%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-9,2%	-14,6%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-52,6%	-11,0%	68,3%	-33,1%	n.d.	-63,4%	n.d.	-21,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-48,5%	-42,3%	-21,7%	-71,1%	n.d.	161,3%	-51,7%	218,9%
Lucro Líquido do Exercício	-83,7%	-42,3%	-21,7%	-71,1%	n.d.	161,3%	-51,0%	161,3%

¹ Não considera receita de construção.

² Considera eliminação intragrupo.

Ano:

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018
Receita Líquida¹	1.304.519	1.760.102	6.926.371	4.080.605	3.635	5.148	(1.233.526)	12.846.854
Receita de Construção	-	-	654.529	-	332.837	-	(16.736)	970.630
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	16.736	-	-	16.736
Gastos Não-Gerenciáveis	(345.763)	(1.034.685)	(5.093.303)	(3.819.485)	-	-	1.251.140	(9.042.096)
Margem Bruta	958.756	725.417	1.833.068	261.120	20.371	5.148	17.614	3.821.494
Gastos Gerenciáveis	(268.105)	(293.018)	(1.848.790)	(88.481)	(322.992)	(142.944)	(42.145)	(3.006.475)
PMSO	(104.040)	(126.210)	(901.761)	(83.250)	(6.891)	(112.675)	885	(1.333.942)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(2.538)	(3.705)	(88.296)	346	-	-	-	(94.193)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	374.655	-	374.655
EBITDA	852.178	595.502	843.011	178.216	30.216	267.128	1.763	2.768.014
Depreciação e Amortização	(161.527)	(163.103)	(204.204)	(5.577)	-	(30.269)	(43.030)	(607.710)
Resultado das Participações Societárias	(23.380)	-	-	-	-	1.026.967	(1.000.613)	2.974
Resultado Financeiro Líquido	(119.278)	(137.654)	(144.533)	1.780	-	33.835	(475)	(366.325)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	429.375	224.856	383.987	111.858	19.180	1.272.833	(1.027.339)	1.414.750
Participações de Minoritários	(141.620)	-	-	-	(297)	-	-	(141.917)
Lucro Líquido do Exercício	287.755	224.856	383.987	111.858	18.883	1.272.833	(1.027.339)	1.272.833

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
Receita Líquida¹	1.339.502	1.680.227	6.349.741	3.615.923	930	5.677	(1.256.933)	11.735.067
Receita de Construção	-	-	568.460	-	33.657	-	80	602.197
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(80)	-	-	(80)
Gastos Não-Gerenciáveis	(395.378)	(1.079.346)	(4.627.325)	(3.390.940)	-	-	1.256.836	(8.236.153)
Margem Bruta	944.124	600.881	1.722.416	224.983	850	5.677	(97)	3.498.834
Gastos Gerenciáveis	(257.509)	(298.402)	(1.674.040)	(55.266)	(34.980)	(126.032)	(46.506)	(2.492.735)
PMSO	(99.252)	(133.216)	(842.151)	(49.836)	(1.243)	(113.751)	11	(1.239.438)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(511)	(591)	(71.668)	3	-	9	-	(72.758)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	844.361	467.074	808.597	175.150	(393)	(108.065)	(86)	2.186.638
Depreciação e Amortização	(157.746)	(164.595)	(191.761)	(5.433)	(1)	(12.290)	(46.516)	(578.342)
Resultado das Participações Societárias	(12.939)	-	-	-	-	765.552	(768.949)	(16.336)
Resultado Financeiro Líquido	(119.354)	(190.429)	(196.173)	(745)	-	(34.700)	(6.399)	(547.800)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	447.257	73.754	322.666	116.470	(485)	611.855	(883.179)	688.338
Participações de Minoritários	(76.499)	-	-	-	16	-	-	(76.483)
Lucro Líquido do Exercício	370.758	73.754	322.666	116.470	(469)	611.855	(883.179)	611.855

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-2,6%	4,8%	9,1%	12,9%	n.d.	-9,3%	-1,9%	9,5%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	15,1%	n.d.	888,9%	n.d.	n.d.	61,2%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-12,5%	-4,1%	10,1%	12,6%	n.d.	n.d.	-0,5%	9,8%
Margem Bruta	1,5%	20,7%	6,4%	16,1%	n.d.	-9,3%	n.d.	9,2%
Gastos Gerenciáveis	4,1%	-1,8%	10,4%	60,1%	823,4%	13,4%	-9,4%	20,6%
PMSO	4,8%	-5,3%	7,1%	67,0%	454,4%	-0,9%	n.d.	7,6%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	396,7%	526,9%	23,2%	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	29,5%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	0,9%	27,5%	4,3%	1,8%	n.d.	n.d.	n.d.	26,6%
Depreciação e Amortização	2,4%	-0,9%	6,5%	2,7%	-100,0%	146,3%	-7,5%	5,1%
Resultado das Participações Societárias	80,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	34,1%	30,1%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-0,1%	-27,7%	-26,3%	n.d.	n.d.	n.d.	-92,6%	-33,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-4,0%	204,9%	19,0%	-4,0%	n.d.	108,0%	16,3%	105,5%
Participações de minoritários	85,1%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	85,6%
Lucro Líquido do Exercício	-22,4%	204,9%	19,0%	-4,0%	n.d.	108,0%	16,3%	108,0%

¹ Não considera receita de construção.

² Considera eliminação intragrupo.

2.1.1 EVENTOS NÃO RECORRENTES

Os eventos não recorrentes que impactaram a análise dos resultados da Companhia estão destacados no EBITDA.

2.1.2 RECEITA E MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	2.970.421	3.540.503	-16,1%	12.863.590	11.734.987	9,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.054.974)	(2.638.750)	-22,1%	(9.042.096)	(8.236.153)	9,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.750.434)	(2.157.392)	-18,9%	(7.392.809)	(6.779.135)	9,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(226.157)	(244.013)	-7,3%	(967.552)	(680.036)	42,3%
Outros	(78.383)	(237.345)	-67,0%	(681.735)	(776.982)	-12,3%
Margem Bruta	915.447	901.753	1,5%	3.821.494	3.498.834	9,2%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

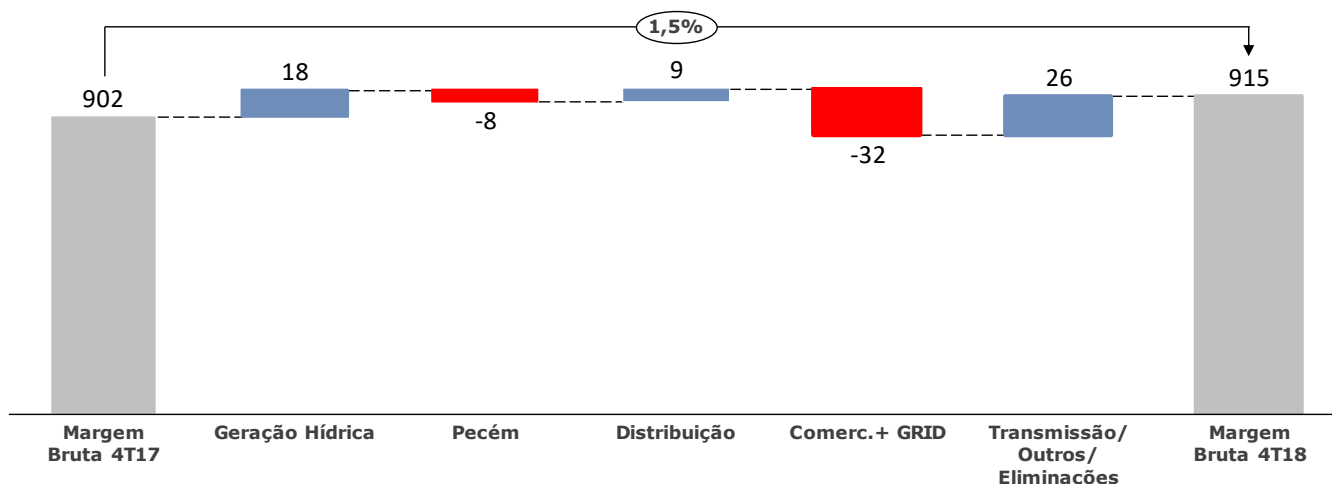
A Receita Líquida Consolidada reduziu 16,1% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Hídrica:** do efeito positivo ocorrido no 4T17 na Enerpeixe quando houve mudança na apuração de PIS e COFINS para alguns contratos, com enquadramento no regime cumulativo (alíquota de 3,65%);
- (ii) **Pecém:** efeito da redução do despacho, em decorrência da mudança do cenário energético no Nordeste;
- (iii) **Distribuição:** apesar do aumento no volume de energia distribuída, a redução no consumidor cativo da EDP SP impactou o resultado do período; e
- (iv) **Comercialização:** redução do volume de energia vendida e da volatilidade do PLD entre os períodos comparados.

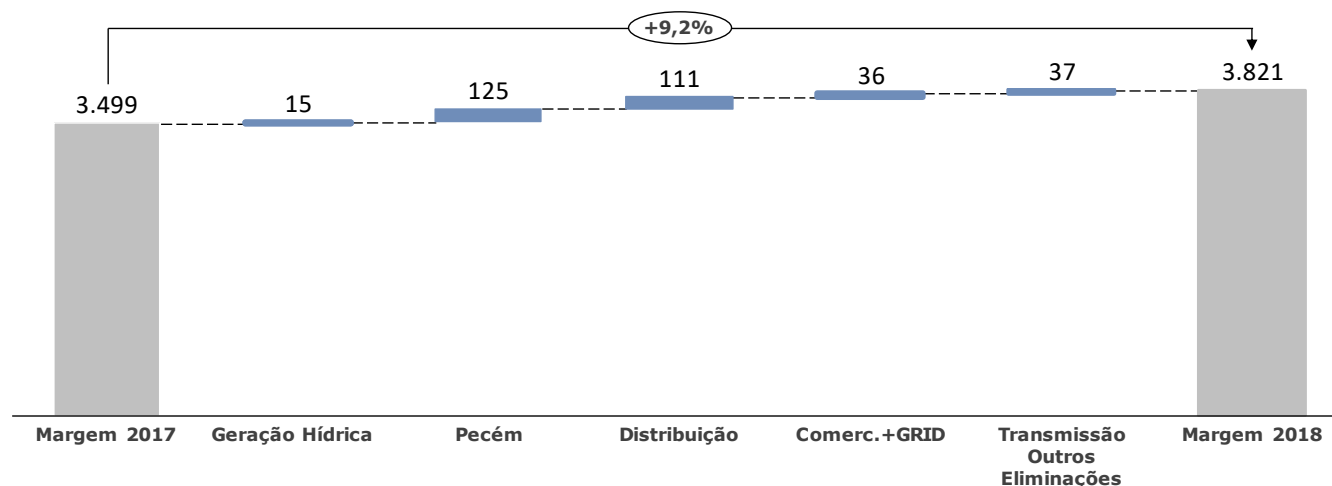
Os gastos não gerenciáveis no trimestre reduziram 22,1%, decorrente de:

- (i) **Hídrica:** redução do custo de energia comprada para revenda, impactado pela curva de sazonalização da Companhia e pela incidência de PLD mais baixo entre os períodos;
- (ii) **Pecém:** redução do consumo de carvão devido à redução do despacho conforme já explicado;
- (iii) **Distribuição:** redução de compra de energia para atender o mercado cativo, em especial na EDP SP;
- (iv) **Comercialização:** menor volume de energia comprada e menor volatilidade do mercado de curto prazo.

Formação da Margem Bruta 4T18 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 2018 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão.

A Margem Bruta foi de R\$ 915,4 milhões e de R\$ 3,8 bilhões no 4T18 e no ano, respectivamente, aumento de 1,5% na comparação trimestral, e de 9,2% na comparação anual.

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

O ano de 2018 foi muito importante em termos de gerenciamento e controle de custos com a implementação do "OBZ 3.0", tendo como foco na otimização dos custos no Centro de Serviços Partilhados (CSP) e demais áreas de suporte ao negócio, trazendo uma economia de R\$ 266,1 milhões desde a implementação do OBZ (2015).

Desde 2017 a área de Analytics atua através da engenharia de dados e do trabalho com algoritmos em ambiente (arquitetura) de dados, no auxílio às divisões estratégicas, na otimização dos processos e no controle de custos, bem como combate às perdas.

A Companhia também está trabalhando constantemente em iniciativas de automação e robotização de processos administrativos através do CSP, com a finalidade de aumentar a eficiência operacional e financeira. Atualmente, conta com 130 processos robotizados.

Nesse sentido, o PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 298,7 milhões, 7,4% acima do 4T17, índice também superior à inflação em função da maior concentração de custos sazonais nesse período, tais como: (i) intensificação e incrementos das atividades para maior eficiência operacional e melhoria da qualidade percebida pelos clientes; (ii) intensificação das ações de combate à fraude/perdas; e (iii) gastos para consolidação da marca.

Entretanto, no ano, o PMSO foi de R\$ 1.094,8 milhões (0,4% acima), mantendo o compromisso de controle de custos e de trajetória de crescimento abaixo da inflação.

Não recorrentes	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
PMSO	(351.754)	(319.109)	10,2%	(1.305.835)	(1.239.438)	5,4%
Programa de Incentivo à Aposentadoria	12.300	4.700	161,7%	12.300	4.700	161,7%
Provisões (excluindo GRID)	26.918	24.537	9,7%	131.437	112.017	17,3%
Custos de Projetos EDP GRID	13.870	11.818	17,4%	67.273	32.379	107,8%
PMSO recorrente	(298.666)	(278.054)	7,4%	(1.094.825)	(1.090.342)	0,4%

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado (excluindo Provisões)					
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Pessoal	(136.606)	(120.223)	13,6%	(489.139)	(467.678)	4,6%
Material	(18.080)	(14.111)	28,1%	(76.290)	(53.133)	43,6%
Serviços de Terceiros	(142.365)	(129.221)	10,2%	(491.839)	(491.571)	0,1%
Provisões	(27.514)	(24.233)	13,5%	(132.354)	(112.198)	18,0%
Outros	(27.189)	(31.321)	-13,2%	(116.213)	(114.858)	1,2%
Total PMSO com Provisões	(351.754)	(319.109)	10,2%	(1.305.835)	(1.239.438)	5,4%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(324.240)	(294.876)	10,0%	(1.173.481)	(1.127.240)	4,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(56.934)	(20.827)	173,4%	(122.300)	(72.758)	68,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(304.221)	(183.646)	65,7%	(970.630)	(602.197)	61,2%
Depreciação e Amortização	(149.318)	(154.964)	-3,6%	(607.710)	(578.342)	5,1%
Gastos Gerenciáveis	(862.227)	(678.546)	27,1%	(3.006.475)	(2.492.735)	20,6%

Os principais itens que impactaram o aumento do PMSO no 4T18 foram:

Pessoal – aumento de 13,6% (R\$ 16,4 milhões), advindo:

- (i) Dos gastos com rescisões e composição de provisões para o PIA nas Distribuidoras (+R\$ 12,3 milhões);
- (ii) Gastos não recorrentes referente a horas extras para atendimentos emergenciais decorrentes do período chuvoso (+R\$ 2,8 milhões);

Material – aumento de 28,1% (+4,0 milhões), advindo:

- (i) Da maior alocação de recursos para projetos da EDP Solar;

Serviços de Terceiros – aumento de 10,2% (+R\$ 13,1 milhões), advindo:

- (i) Do custo com outsourcing de infra na EDP SP e ES devido ao pagamento de contratos de data center (+R\$ 4,4 milhões); e
- (ii) Dos custos com serviços jurídicos devido ao incremento das causas cíveis classificadas como "prováveis" (+R\$ 4,1 milhões);

No ano, os principais impactos foram:

Pessoal – aumento de 4,6% (+R\$ 21,5 milhões), advindo:

- (i) Efeito do PIA nas Distribuidoras e rescisões já mencionado; e
- (ii) Do incremento dos custos de pessoal, reflexo da aplicação dos termos do acordo coletivo em novembro de 2017 (+R\$12,4 milhões);

Material – aumento de 43,6% (+R\$ 23,2 milhões), advindo:

- (ii) Da maior alocação de recursos para projetos da EDP Solar (+R\$ 22,6 milhões);

Provisões – aumento de 18,0% (+R\$ 20,2 milhões), advindo:

- (i) Da reversão da contingência regulatória em 2017, referente à MUST de confiabilidade na EDP SP (impacto de R\$ 7,2 milhões); composição da contingência fiscal e tributária (+R\$ 6,2 milhões), e incremento de contingência cível principalmente nas Distribuidoras (+R\$ 5,7 milhões);

O aumento na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens** foi em função da substituição da lona da esteira em Pecém e da baixa de projetos descontinuados na Holding e na EDP PCH.

A conta de Depreciação e Amortização apresentou queda de 3,6% no trimestre, refletindo a baixa de ativos na Investco e o estorno da amortização da licença de Jari. No ano, o aumento de 5,1% é reflexo do aumento da base das distribuidoras.

2.1.4 GANHO DE ALIENAÇÃO/AQUISIÇÃO DE INVESTIMENTO

No trimestre, a Companhia registrou ganho de R\$ 340,6 milhões referente à alienação da EDP PCH e Santa Fé. O valor total da transação foi de R\$ 600,8 milhões (caixa). No ano, além desse efeito, também houve ganho de R\$ 34,1 milhões referente a venda da participação da Companhia na PCH Costa Rica.

2.1.5. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	2.579	(1.569)	-264,4%	14.118	3.248	334,7%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	981	(3.306)	-129,7%	(5.337)	(12.734)	-58,1%
São Manoel (33,33%) ¹	(10.269)	(1.604)	540,2%	(32.161)	(3.453)	831,4%
Celesc (23,56%) ¹	11.881	-	n.d.	28.776	-	n.d.
Outros ²	52	(2.471)	-102,1%	(2.422)	(3.397)	-28,7%
Resultado das Participações Societárias	5.222	(8.950)	-158,3%	2.974	(16.336)	-118,2%

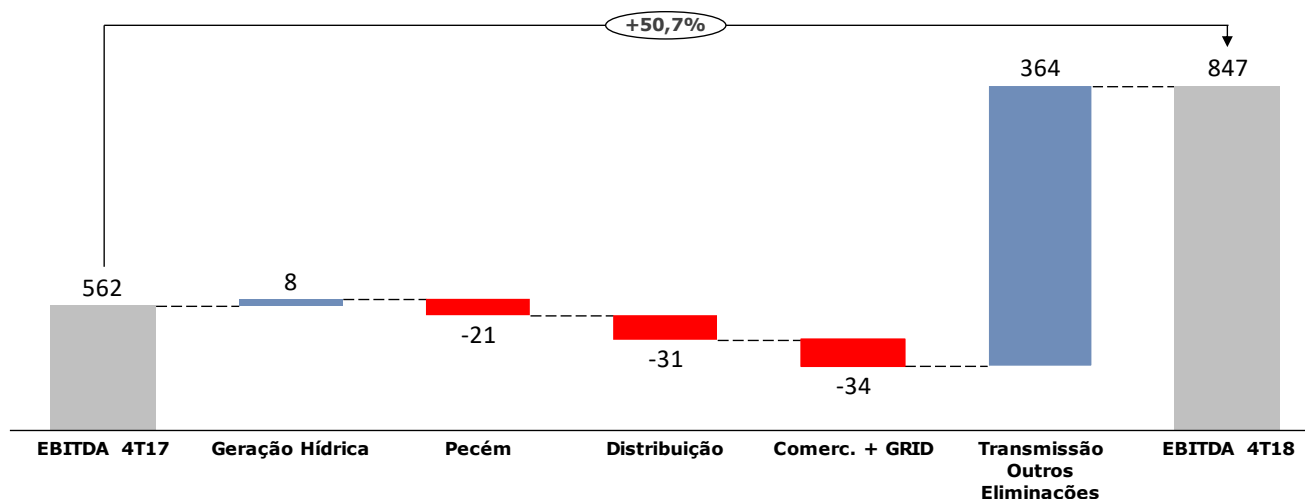
¹ Considera participação dos ativos

² Considera equivalência de Porto do Pecém Transportadora de Minérios (Pecém TM), Pecém Operação e Manutenção (Pecém OM) e Mabe.

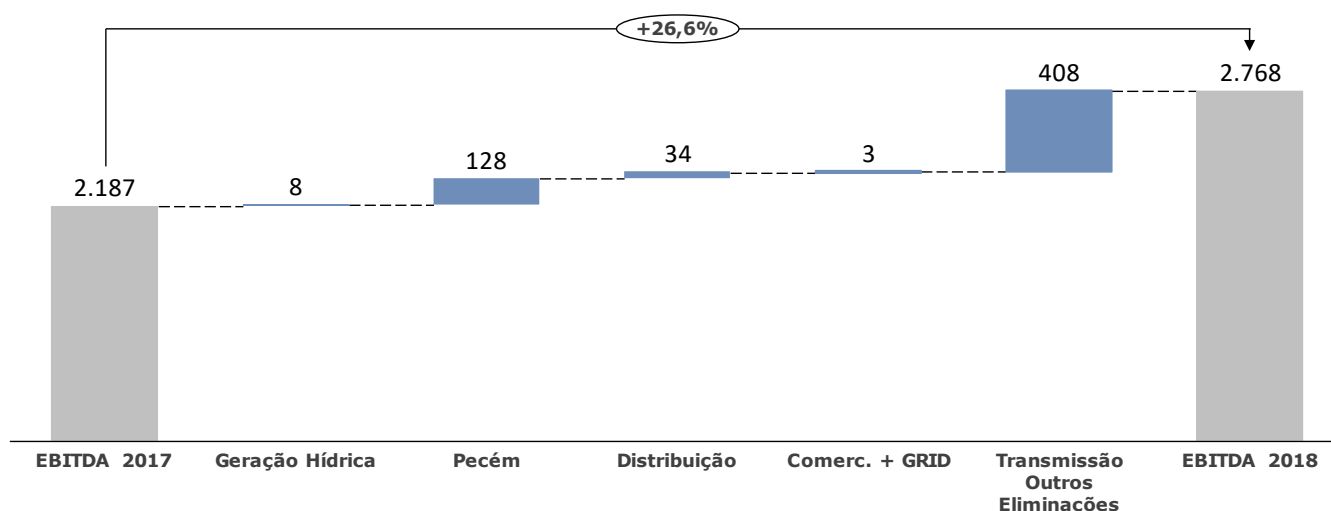
O Resultado das Participações Societárias foi de R\$ 5,2 milhões, resultante da consolidação da participação da Companhia na Celesc (23,56%), que passou a ser incorporada no resultado a partir do 3T18.

2.1.6 EBITDA

Formação do EBITDA 4T18 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2018 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01,IFRIC12

Itens em R\$ Mil ou %	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
EBITDA	847.346	561.817	50,8%	2.768.014	2.186.638	26,6%
Atualização do Ativo Financeiro Indenizável (VNR)/ Remuneração Ativos de Concessão	(21.165)	(10.383)	103,8%	(78.805)	(24.882)	216,7%
Ganho na alienação de investimento	(340.587)	-	n.d.	(374.655)	-	n.d.
Ressarcimento do seguro de Pecém	-	-	n.d.	-	(9.003)	n.d.
Provisão do Ressarcimento do Encargo Hídrico de Pecém	-	-	n.d.	-	(30.000)	n.d.
Programa de Incentivo à Aposentadoria (PIA)	12.300	4.700	161,7%	12.300	4.700	161,7%
EBITDA Ajustado	497.894	556.134	-10,5%	2.326.854	2.127.453	9,4%
Resultado das Participações Societárias	5.222	(8.950)	158,3%	2.974	(16.336)	118,2%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	852.568	552.867	54,2%	2.770.988	2.170.302	27,7%

O EBITDA, ajustado pelos efeitos não recorrentes e os efeitos não caixa, foi de R\$ 497,9 milhões no trimestre, 10,5% abaixo do mesmo período do ano anterior. No ano, o EBITDA ajustado foi de R\$ 2,3 bilhões, 9,4% acima.

Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi R\$ 852,6 milhões no 4T18, 54,2% superior ao mesmo período do ano anterior. No ano, registrou aumento de 27,7% atingindo 2,8 bilhões.

2.1.7. RESULTADO FINANCEIRO

No trimestre, a Receita Financeira aumentou 74,9%, em decorrência de:

- Aumento de R\$ 15,2 milhões na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo: (i) do aumento de R\$ 15,5 milhões advinda de juros e multa sobre atrasos de clientes; (ii) do aumento de R\$ 8,0 milhões devido a renda de aplicações financeiras e cauções; e (iii) da redução de R\$ 11,7 milhões na linha de depósitos judiciais e provisões, em função da correção monetária retroativa dos depósitos judiciais ocorrida no 4T17.
- Aumento de R\$ 15,2 milhões na linha de ganho com aquisição de investimento, em decorrência da compra vantajosa da participação adicional na Celesc, e
- Redução de R\$ 13,5 milhões na linha de juros capitalizados devido às novas captações realizadas para funding das linhas de transmissão.

A Despesa Financeira apresentou redução de 15,8%, em decorrência de:

- Redução de R\$ 8,6 milhões na rubrica de encargos da dívida, reflexo: (i) da redução de R\$ 26,1 milhões, advindo da linha de juros capitalizados, devido às novas captações para funding das linhas de transmissão; e (ii) do aumento de R\$ 22,4 milhões de despesa na linha de debêntures, reflexo das últimas emissões para os lotes de transmissão e em outras empresas do grupo; e
- Redução de R\$ 24,9 milhões na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo: (i) da redução de R\$ 17,6 milhões em provisões judiciais em função da correção monetária conforme já explicado acima no 4T17; (ii) da redução de R\$ 13,8 milhões na rubrica de GSF na Enerpeixe; e (iii) do aumento de R\$ 4,3 milhões na linha de outros juros e variações monetárias, devido a adesão ao Programa Especial de Regularização Tributária (PERT).

No ano, a Receita Financeira aumentou 45,4%, atingindo R\$ 376,5 milhões, reflexo dos impactos abaixo:

- Aumento de R\$ 27,1 milhões na linha de juros e variações monetárias devido a: (i) aumento de R\$ 71,6 milhões na linha de energia vendida advinda de juros e multa sobre atrasos de clientes; (ii) aumento de R\$ 16,4 milhões na linha de depósitos judiciais em função da correção monetária realizada no 4T17; e (iii) redução de R\$ 63,0 milhões na linha de renda de aplicações financeiras e cauções devido à redução do CDI entre os períodos comparados; e

(ii) Aumento de R\$ 78,9 milhões na linha de ganho com aquisição de investimento, advindo da compra vantajosa de participação na Celesc.

A Despesa Financeira reduziu 8,8% no ano, atingindo R\$ 752,0 milhões, reflexo:

- (i) Da redução de R\$ 81,1 milhões em encargos da dívida advindo da redução de juros e do custo de financiamento; e
- (ii) Aumento da despesa de juros e variações monetárias em R\$ 19,0 milhões, advindo de: (i) aumento na linha de Uso do Bem Público devido à atualização pelo IGPM em Enerpeixe; e (ii) redução de R\$ 25,0 milhões na despesa de GSF também na Enerpeixe.

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Financeira	50.056	28.626	74,9%	376.461	258.978	45,4%
Juros e variações monetárias	76.384	60.303	26,7%	339.868	311.921	9,0%
Renda de Aplicações Financeiras e Cauções	29.442	21.471	37,1%	107.103	170.067	-37,0%
Energia Vendida	46.089	30.602	50,6%	183.574	111.929	64,0%
Depósitos Judiciais e Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	2.989	14.692	-79,7%	34.907	18.507	88,6%
Contratos de Mútuo	362	990	-63,4%	1.436	6.503	-77,9%
Outros Juros e Variações Monetárias	(2.498)	(7.452)	-66,5%	12.848	4.915	161,4%
Ajustes a Valor Presente	(5.390)	798	n.d.	5.783	1.569	268,6%
(-) Juros capitalizados	(13.456)	-	n.d.	(14.691)	-	n.d.
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(27.213)	(33.301)	-18,3%	(45.782)	(63.398)	-27,8%
Outras Receitas Financeiras	4.545	826	450,2%	12.403	8.886	39,6%
Ganho com aquisição de investimento	15.186	-	n.d.	78.880	-	n.d.
Despesa Financeira	(165.533)	(196.664)	-15,8%	(751.991)	(824.599)	-8,8%
Encargos de Dívidas	(120.498)	(129.106)	-6,7%	(520.751)	(601.809)	-13,5%
Empréstimos e Financiamentos	(48.928)	(53.907)	-9,2%	(208.517)	(227.954)	-8,5%
Debêntures	(98.080)	(75.691)	29,6%	(345.399)	(377.530)	-8,5%
Ajustes a Valor Presente	(1.757)	(1.707)	2,9%	(5.212)	(5.067)	2,9%
(-) Juros Capitalizados	28.267	2.199	1185,4%	38.377	8.742	339,0%
Juros e variações monetárias	(36.989)	(61.912)	-40,3%	(187.342)	(168.353)	11,3%
Energia Comprada	243	(234)	n.d.	(953)	(1.533)	-37,8%
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	(8.695)	(26.315)	-67,0%	(48.210)	(53.893)	-10,5%
Uso do Bem Público	(741)	(16)	4531,3%	(39.289)	(77)	50924,7%
Generation Scaling Factor - GSF	409	(13.361)	n.d.	-	(25.049)	-100,0%
Benefícios Pós-Emprego	(20.561)	(18.663)	10,2%	(82.252)	(74.661)	10,2%
Outros Juros e Variações Monetárias	(7.644)	(3.323)	130,0%	(16.638)	(13.140)	26,6%
Ajustes a Valor Presente	2.205	(1.062)	n.d.	(5.164)	(20.856)	-75,2%
(-) Juros capitalizados	180	-	n.d.	180	-	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(10.431)	(4.584)	127,6%	(38.914)	(33.581)	15,9%
Variação Cambial	(13)	(9.841)	-99,9%	(49.023)	(3.386)	n.d.
Resultado Líquido de Operações de Swap e Hedge	(9.482)	5.646	n.d.	30.260	(18.133)	n.d.
Ativos/ Passivos Financeiros Setoriais	2.388	10.735	-77,8%	16.501	14.699	12,3%
Juros e Multa Sobre Impostos	3.367	10.582	-68,2%	11.467	24.641	-53,5%
Total	(119.217)	(150.916)	-21,0%	(366.325)	(547.800)	-33,1%

Nota: A tabela detalhada encontra-se na Nota Explicativa 47 do ITR.

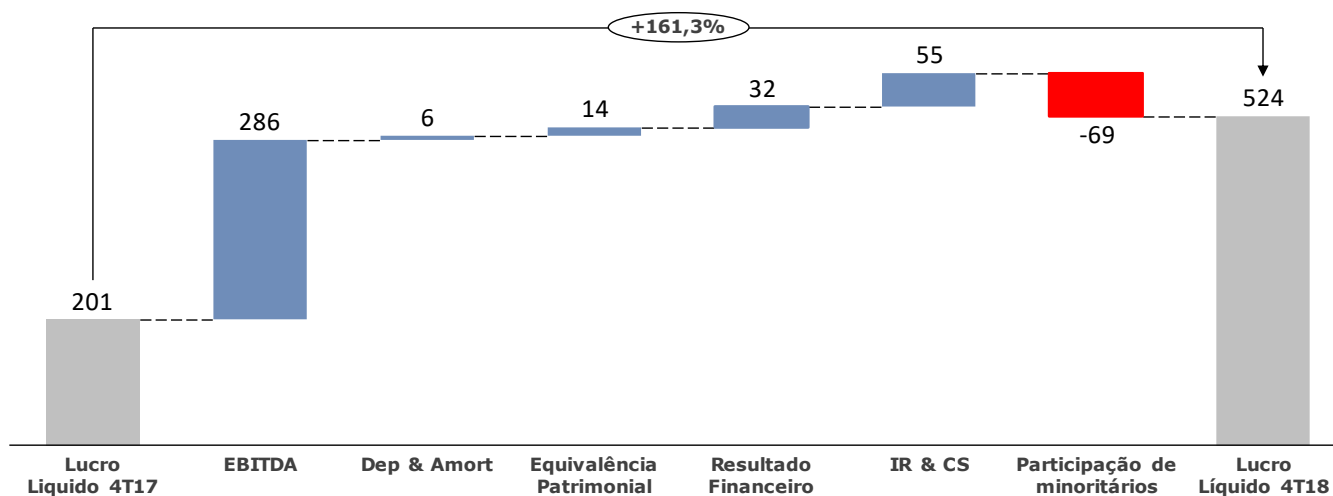
2.1.8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	584.033	246.987	136,5%	1.796.953	1.044.160	72,1%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(198.571)	(83.976)	136,5%	(610.964)	(355.014)	72,1%
Efeitos Não Recorrentes						
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	12.084	26.781	-54,9%	(22.605)	(9.020)	150,6%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	2.838	596	376,2%	4.669	(6.000)	-177,8%
Ajuste de Lucro Presumido	618	6.486	-90,5%	6.116	20.734	-70,5%
Resultados de Equivalência Patrimonial	1.701	(2.134)	-179,7%	937	(4.645)	-120,2%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	4.266	27.988	-84,8%	80.513	44.251	81,9%
Juros Sobre Capital Próprio (JCP)	166.276	(33.582)	-595,1%	166.276	(33.582)	-595,1%
Outras	(2.064)	(10.045)	-79,5%	(7.145)	(12.546)	-43,0%
Total	(12.852)	(67.886)	-81,1%	(382.203)	(355.822)	7,4%
Alíquota Efetiva	2,2%	27,5%	-25,3%	21,3%	34,1%	-12,8%

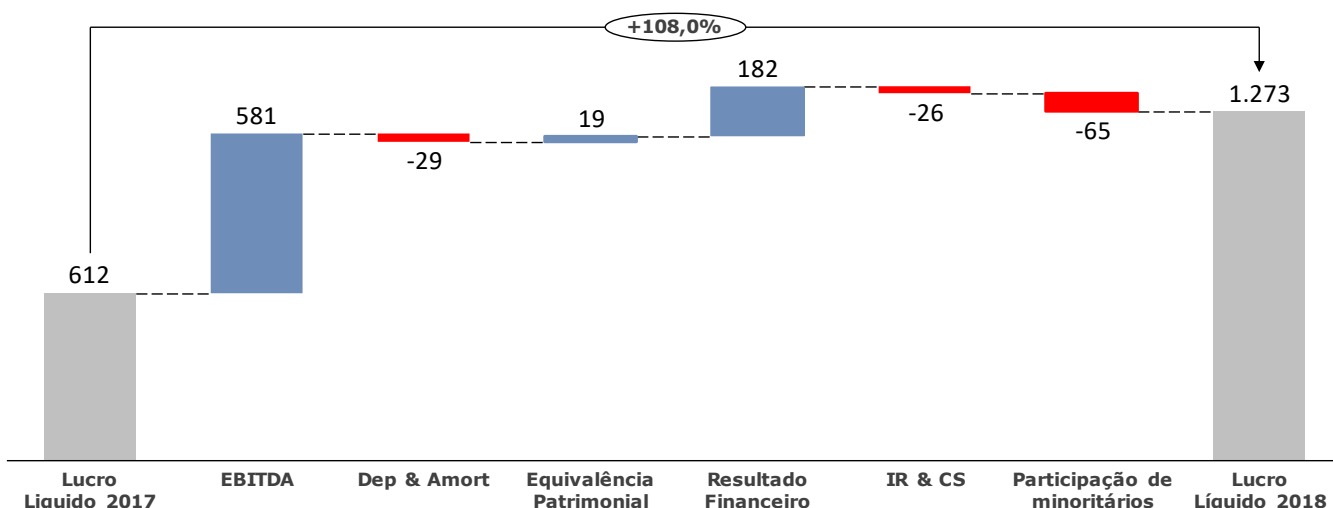
O IR/CS no trimestre foi de R\$ 12,9 milhões, redução de R\$ 55,0 milhões. Apesar da melhora do resultado, com o crescimento de 136,5% do lucro antes de impostos, os efeitos de adições e exclusões reduziram a base de cálculo em R\$ 169,6 milhões, principalmente devido a rubrica de "Juros sobre capital próprio" de R\$ 166,3 milhões. No ano, o IR/CS foi de R\$ 382,2 milhões.

2.1.9. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 4T18 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 2018 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido ajustado, pelos efeitos citados no capítulo de EBITDA e pelo efeito da compra vantajosa de participação na Celesc, foi de R\$ 283,4 milhões no 4T18, aumento de 44,0%, e de R\$ 952,1 milhões no ano, aumento de 66,2%.

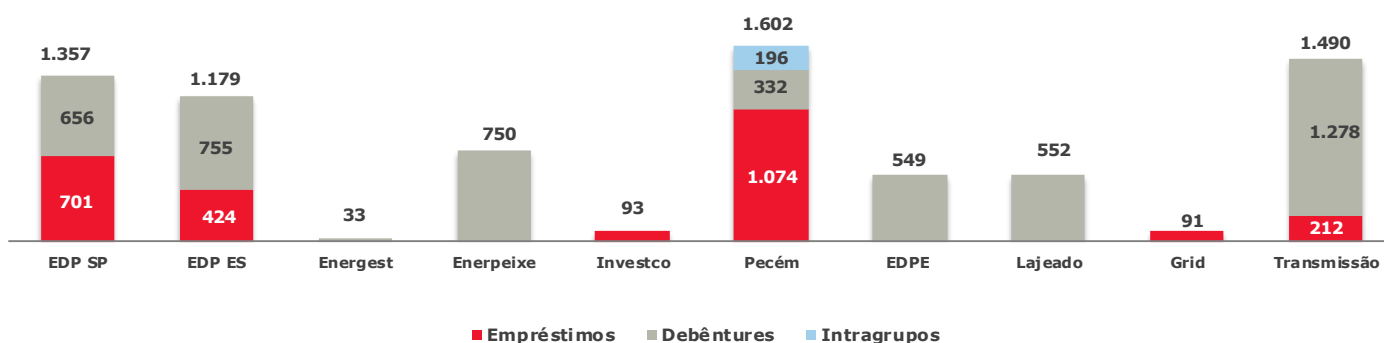
Itens em R\$ Mil ou %	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Lucro	524.099	200.579	161,3%	1.272.833	611.855	108,0%
Atualização do Ativo Financeiro Indenizável (VNR)/ Remuneração Ativos de Concessão	(13.969)	(6.853)	103,8%	(52.011)	(16.422)	216,7%
Ganho na alienação de investimento	(224.787)	-	n.d.	(224.787)	-	n.d.
Ressarcimento do seguro de Pecém	-	-	n.d.	-	(5.942)	n.d.
Provisão do Ressarcimento do Encargo Hídrico de Pecém	-	-	n.d.	-	(19.800)	n.d.
Ganho com aquisição de investimento Celesc	(10.023)	-	n.d.	(52.061)	-	n.d.
Programa de Incentivo à Aposentadoria (PIA)	8.118	3.102	161,7%	8.118	3.102	161,7%
Lucro Líquido Ajustado	283.438	196.828	44,0%	952.091	572.793	66,2%

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 7,5 bilhões, aumento de 23,1% em relação a dezembro de 2017. A Dívida Bruta desconsidera as dívidas das UHEs Santo Antônio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel (total de dívida dos ativos não consolidados: R\$ 1,4 bilhão). As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

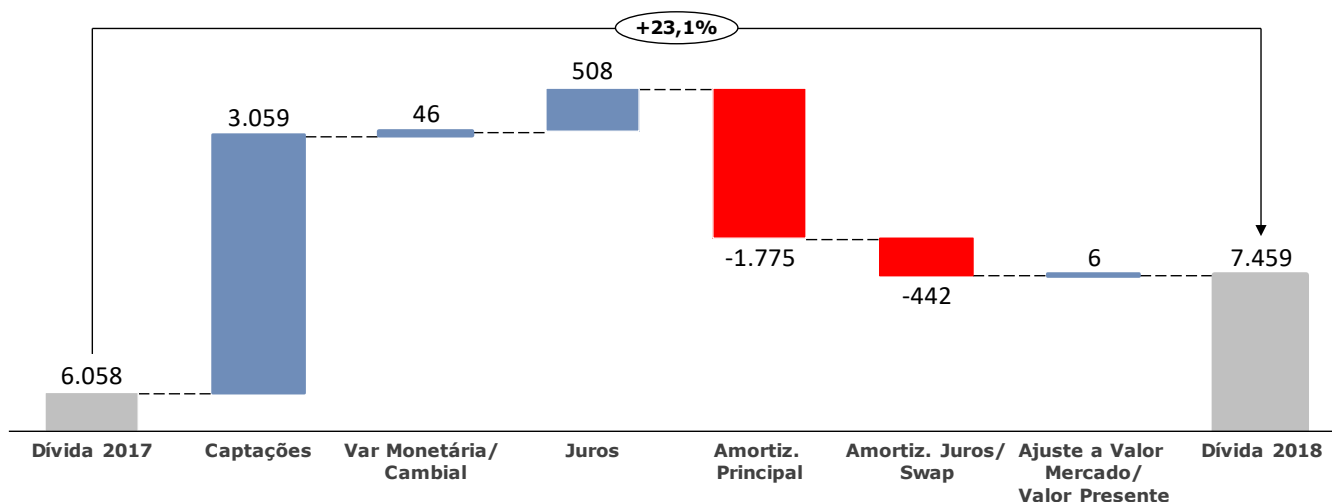
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: No consolidado não considera eliminações intragrupo de R\$ 196 milhões. As eliminações são: ações preferenciais da Investco que estão classificadas como dívida e os mútuos entre empresas do grupo são eliminados.

As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico abaixo, referem-se a: (i) BNDES, na modalidade FINEM, na EDP SP, na EDP ES e em Pecém; (ii) 4ª Emissão de Debêntures na Holding; (iii) Capital de Giro Externo Res. nº 4131 na EDP SP; (iv) 5ª Emissão de Debêntures na EDP SP; (v) Cédula de Crédito de Câmbio na EDP SP; (vi) 3ª Emissão de Debêntures da EDP ES; (vii) Cédulas de Crédito de Câmbio na EDP ES; (viii) 1ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; (ix) 1ª série da 2ª Emissão de Debêntures da Energset; (x) 1ª Emissão de Debêntures da Lajeado; e (xi) 1ª Emissão de Debêntures de Pecém.

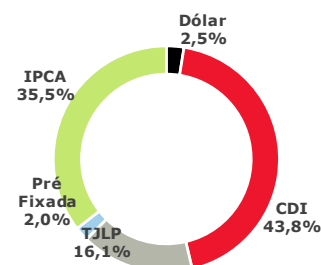
Composição da Dívida Bruta Consolidada (2018 em R\$ milhões)



Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

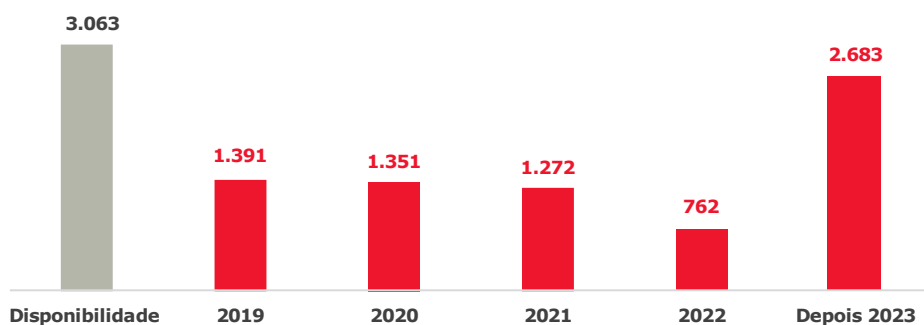
O custo médio da dívida fechou o ano em 8,6% a.a., em comparação aos 11,1% a.a. no final de 2017, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A redução do custo médio é resultante da queda do CDI (de 9,9% a.a. em dez/2017 para 6,4% a.a. em dez/2018), atenuado pelo aumento do IPCA (de 2,9% a.a. em dez/2017 para 3,7% a.a. em dez/2018). O prazo médio da dívida consolidada atingiu 3,7 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) o prazo médio seria de 4,4 anos e o custo médio de 8,7% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 31/12/2018



Nota: considerando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), o percentual de indexadores seria: CDI 46,3%, com os demais indexadores mantidos.

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

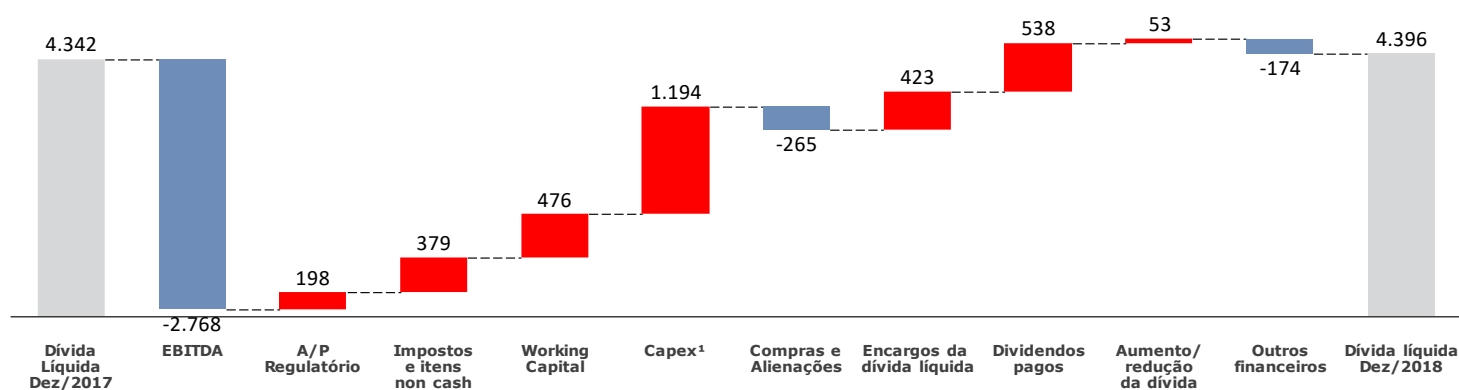


Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de *hedge*

2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

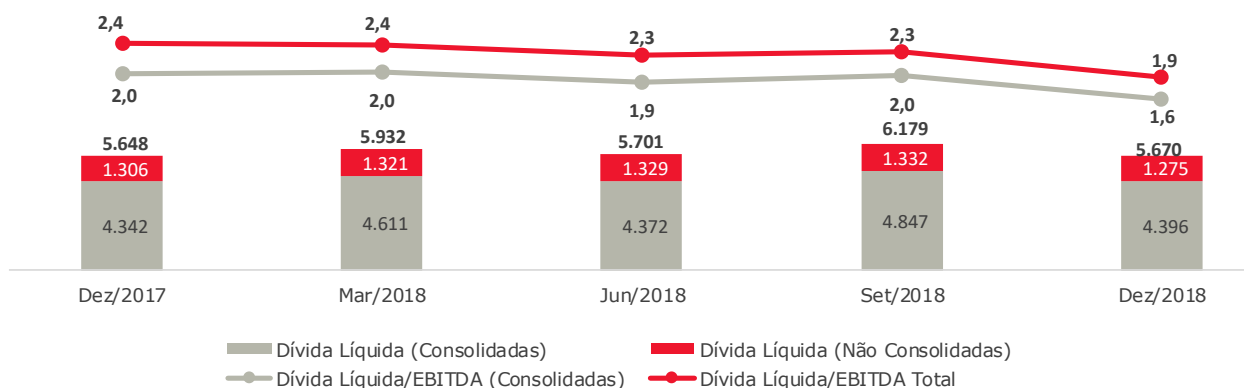
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do caução referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 4,4 bilhões, aumento de 1,2% em relação ao saldo final do ano de 2017.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA foi de 1,6 vezes. Considerando a proporção da participação da Companhia em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, a relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 1,9 vez.

Desconsiderando a mais valia referente a venda das PCH's, Santa Fé e Costa Rica, a Dívida Líquida/EBITDA seria de 1,8 vez.



Nota: Números apresentados na proporção da participação detida pela EDP. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

No trimestre, a variação do imobilizado aumentou 38,6%, resultante das obras de Transmissão.

Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Distribuição	210.856	155.494	35,6%	654.529	568.460	15,1%
EDP São Paulo	108.247	56.213	92,6%	318.683	269.742	18,1%
EDP Espírito Santo	102.609	99.281	3,4%	335.846	298.718	12,4%
Geração	52.015	93.330	-44,3%	124.029	151.271	-18,0%
Enerpeixe	4.125	1.324	211,6%	7.226	4.233	70,7%
Energest	1.239	1.468	-15,6%	1.971	3.658	-46,1%
EDP PCH	1.905	3.495	-45,5%	7.742	9.277	-16,5%
Lajeado / Investco	3.403	813	318,6%	7.925	8.928	-11,2%
Pecém	41.257	85.755	-51,9%	98.715	123.488	-20,1%
Costa Rica	-	-	n.d.	44	150	-70,8%
Santa Fé	86	475	-81,8%	406	1.537	-73,6%
Transmissão	93.365	28.152	231,6%	316.101	33.737	837,0%
Outros	32.108	3.225	895,7%	37.576	14.285	163,1%
Total	388.344	280.201	38,6%	1.132.235	767.753	47,5%

No segmento de Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 210,9 milhões no trimestre (líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem), aumento de 35,6%, advindo principalmente de maiores investimentos na EDP SP, devido ao ajuste do cronograma de obras do plano de combate a perdas, bem como em expansão e recomposição do sistema elétrico. Além disso, ao longo do segundo semestre houve maior realização de investimentos em projetos de infraestrutura e TI.

No ano, o investimento foi R\$ 654,5 milhões, 15,1% acima, representando 2x quota de reintegração.

Do total de investimento bruto na EDP SP, 48% foram destinados à atendimento de novos clientes com a instalação de sistemas de medição, construção de linhas, subestações e redes de distribuição; 26% foram destinados à melhoria da rede, substituição de equipamentos obsoletos, além da modernização de redes em final de vida útil; 16% foram investidos em sistemas de telecomunicações, informática e infraestrutura e 10% foram investidos em projetos de combate às perdas.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	107.796	62.927	71,3%	327.980	299.675	9,4%
(+) Juros Capitalizados	1.598	477	235,0%	3.398	4.154	-18,2%
Valor Bruto	109.394	63.404	72,5%	331.378	303.829	9,1%
(-) Obrigações Especiais	(1.146)	(7.191)	-84,1%	(12.695)	(34.087)	-62,8%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	108.247	56.213	92,6%	318.683	269.742	18,1%

Do total de investimento bruto na EDP ES, 51% foram destinados à atendimento de novos clientes com a instalação de sistemas de medição, construção de linhas, subestações e redes de distribuição; 20% foram destinados à melhoria da rede, substituição de equipamentos e de medidores tanto obsoletos quanto depreciados, além da modernização de redes em final de vida útil; 13% foram investidos em projetos de combate as perdas e 16% foram investidos em telecomunicações, informática e infraestrutura.

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	117.513	102.041	15,2%	362.228	310.894	16,5%
(+) Juros Capitalizados	1.821	1.722	5,7%	4.573	4.588	-0,3%
Valor Bruto	119.334	103.763	15,0%	366.801	315.482	16,3%
(-) Obrigações Especiais	(16.725)	(4.481)	273,2%	(30.955)	(16.763)	84,7%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	102.609	99.282	3,4%	335.846	298.718	12,4%
Distribuição	210.856	155.495	35,6%	654.529	568.460	15,1%

No segmento de Geração, o investimento foi de R\$ 52,1 milhões, queda de 44,2%, reflexo da manutenção preventiva periódica da UG01 de Pecém. No ano, os investimentos foram de R\$ 124,0 milhões, redução de 18,0%.

No segmento de Transmissão, foi investido R\$ 153,8 milhões no trimestre, conforme conclusão do lote do Espírito Santo e da antecipação do cronograma no lote de Santa Catarina. No ano, os investimentos foram de R\$ 316,1 milhões.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid) os investimentos atingiram R\$ 32,1 milhões e R\$ 37,6 milhões no ano. Os maiores gastos vieram de projetos de solar, ampliação do CSP, criação do Innovation Lounge, aquisição de equipamentos de informática, e apropriação dos custos referentes aos novos projetos anteriormente alocados na EDP PCH.

Considerando o investimento de acordo com a participação da Companhia nos projetos de geração hídrica em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, os investimentos da Companhia alcançaram R\$ 399,0 milhões, aumento de 20,5%. No ano, os investimentos foram de R\$ 1,2 bilhão, aumento de 12,6%.

Varição do Imobilizado (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Distribuição	210.856	155.494	35,6%	654.529	568.460	15,1%
Geração	62.628	144.239	-56,6%	200.676	457.218	-56,1%
Geração outros	52.015	93.330	-44,3%	124.029	151.271	-18,0%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	769	722	6,4%	1.089	2.625	-58,5%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	1.612	1.359	18,6%	2.761	2.801	-1,4%
UHE São Manoel ²	8.233	48.828	-83,1%	72.797	300.522	-75,8%
Transmissão	93.365	28.152	n.d.	316.101	33.737	837,0%
Outros	32.108	3.225	895,7%	37.576	14.285	163,1%
Total	398.957	331.110	20,5%	1.208.882	1.073.700	12,6%

¹ Considera a participação da EDP = 50,0%

² Considera a participação da EDP = 33,3%

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Receita Operacional Líquida	876.575	1.114.463	-21,3%	692.825	662.150	4,6%	1.569.400	1.776.613	-11,7%
Gastos não gerenciáveis	(635.345)	(897.407)	-29,2%	(475.818)	(430.193)	10,6%	(1.111.163)	(1.327.600)	-16,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(523.576)	(770.633)	-32,1%	(399.813)	(346.999)	15,2%	(923.389)	(1.117.632)	-17,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(111.637)	(125.509)	-11,1%	(75.904)	(82.228)	-7,7%	(187.541)	(207.737)	-9,7%
Outros	(132)	(1.265)	-89,6%	(101)	(966)	-89,5%	(233)	(2.231)	-89,6%
Margem Bruta	241.230	217.056	11,1%	217.007	231.957	-6,4%	458.237	449.013	2,1%
Gastos gerenciáveis	(264.588)	(193.109)	37,0%	(265.518)	(239.412)	10,9%	(530.106)	(432.521)	22,6%
Total do PMSO	(120.254)	(103.879)	15,8%	(123.720)	(102.006)	21,3%	(243.974)	(205.885)	18,5%
Pessoal	(44.126)	(42.687)	3,4%	(39.393)	(35.527)	10,9%	(83.519)	(78.214)	6,8%
Material	(4.475)	(3.764)	18,9%	(3.318)	(4.022)	-17,5%	(7.793)	(7.786)	0,1%
Serviços de terceiros	(55.835)	(40.676)	37,3%	(55.867)	(43.983)	27,0%	(111.702)	(84.659)	31,9%
Provisões	(6.473)	(7.503)	-13,7%	(17.352)	(12.896)	34,6%	(23.825)	(20.399)	16,8%
Outros	(9.345)	(9.249)	1,0%	(7.790)	(5.578)	39,7%	(17.135)	(14.827)	15,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(10.587)	(9.625)	10,0%	(11.853)	(10.574)	12,1%	(22.440)	(20.199)	11,1%
EBITDA	110.389	103.552	6,6%	81.434	119.377	-31,8%	191.823	222.929	-14,0%
Margem EBITDA	12,6%	9,3%	3,3%	11,8%	18,0%	-6,3%	12,2%	12,5%	-0,3%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	3.870.403	3.700.151	4,6%	3.055.968	2.649.590	15,3%	6.926.371	6.349.741	9,1%
Gastos não gerenciáveis	(2.931.600)	(2.816.992)	4,1%	(2.161.703)	(1.810.333)	19,4%	(5.093.303)	(4.627.325)	10,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.431.537)	(2.516.251)	-3,4%	(1.846.929)	(1.575.616)	17,2%	(4.278.466)	(4.091.867)	4,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(499.111)	(299.476)	66,7%	(313.990)	(233.751)	34,3%	(813.101)	(533.227)	52,5%
Outros	(952)	(1.265)	-24,7%	(784)	(966)	-18,8%	(1.736)	(2.231)	-22,2%
Margem Bruta	938.803	883.159	6,3%	894.265	839.257	6,6%	1.833.068	1.722.416	6,4%
Gastos gerenciáveis	(917.438)	(828.814)	10,7%	(931.352)	(845.226)	10,2%	(1.848.790)	(1.674.040)	10,4%
Total do PMSO	(459.321)	(430.683)	6,6%	(442.440)	(411.468)	7,5%	(901.761)	(842.151)	7,1%
Pessoal	(168.445)	(163.987)	2,7%	(141.623)	(142.944)	-0,9%	(310.068)	(306.931)	1,0%
Material	(16.679)	(13.983)	19,3%	(13.399)	(13.829)	-3,1%	(30.078)	(27.812)	8,1%
Serviços de terceiros	(177.202)	(167.687)	5,7%	(186.946)	(169.550)	10,3%	(364.148)	(337.237)	8,0%
Provisões	(55.043)	(42.967)	28,1%	(73.854)	(61.662)	19,8%	(128.897)	(104.629)	23,2%
Outros	(41.952)	(42.059)	-0,3%	(26.618)	(23.483)	13,4%	(1.736)	(2.231)	-22,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(39.308)	(36.810)	6,8%	(48.988)	(34.858)	40,5%	(88.296)	(71.668)	23,2%
EBITDA	440.174	415.666	5,9%	402.837	392.931	2,5%	843.011	808.597	4,3%
Margem EBITDA	11,4%	11,2%	0,1%	13,2%	14,8%	-1,6%	12,2%	12,7%	-0,6%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida, excluindo a Receita de Construção, atingiu R\$ 1,6 bilhão no trimestre, redução de 11,7%, decorrente de:

- (i) Menor volume de energia faturada no mercado cativo da EDP SP;
- (ii) Variação negativa de não faturado devido a ganhos de eficiência aplicados com novas tecnologias;
- (iii) Variação negativa de ativos/passivos regulatórios devido a ressarcimento ao consumidor com ganhos obtidos com preço de energia (CVA); e
- (iv) Efeito negativo de sobrecontratação.

No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 6,9 bilhões, aumento de 9,1%, decorrente do aumento da tarifa média de venda, do volume de energia distribuída e do número de clientes.

EDP Distribuição									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Residencial	1.542.412	1.466.962	5,1%	6.049.014	5.888.211	2,7%	2.943.635	2.877.686	2,3%
Industrial	2.898.775	2.807.764	3,2%	11.351.659	10.966.425	3,5%	24.628	24.579	0,2%
Livre	2.439.723	2.272.225	7,4%	9.461.353	8.906.254	6,2%	454	394	15,2%
Cativo	459.051	535.540	-14,3%	1.890.306	2.060.170	-8,2%	24.174	24.185	0,0%
Comercial	1.054.230	1.067.703	-1,3%	4.167.846	4.100.354	1,6%	253.611	251.294	0,9%
Livre	219.466	242.129	-9,4%	968.281	936.888	3,4%	373	304	22,7%
Cativo	834.764	825.574	1,1%	3.199.565	3.163.466	1,1%	253.238	250.990	0,9%
Rural	221.917	209.983	5,7%	870.476	860.858	1,1%	201.472	195.298	3,2%
Outros	510.717	529.986	-3,6%	2.018.888	1.968.564	2,6%	27.665	27.935	-1,0%
Livre	61.460	61.894	-0,7%	245.775	230.585	6,6%	6	6	0,0%
Cativo	449.258	468.092	-4,0%	1.773.112	1.737.979	2,0%	27.659	27.929	-1,0%
Permissionárias	19.022	11.907	59,7%	51.326	46.410	10,6%	2	2	0,0%
Concessionárias/Geradores	123.940	115.337	7,5%	497.636	432.580	15,0%	27	27	0,0%
Total Energia Distribuída	6.371.012	6.209.642	2,6%	25.006.846	24.263.402	3,1%	3.451.040	3.376.821	2,2%
Total Livre	2.844.589	2.691.585	5,7%	11.173.045	10.506.307	6,3%	860	731	17,6%
Total Cativo	3.526.424	3.518.058	0,2%	13.833.801	13.757.095	0,6%	3.450.180	3.376.090	2,2%

EDP São Paulo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Residencial	959.111	927.230	3,4%	3.747.802	3.671.770	2,1%	1.722.917	1.676.680	2,8%
Industrial	1.835.626	1.848.989	-0,7%	7.344.691	7.167.625	2,5%	13.344	13.297	0,4%
Livre	1.520.517	1.477.966	2,9%	6.049.179	5.762.917	5,0%	303	275	10,2%
Cativo	315.109	371.023	-15,1%	1.295.513	1.404.708	-7,8%	13.041	13.022	0,1%
Comercial	650.224	645.100	0,8%	2.494.812	2.429.933	2,7%	128.604	126.903	1,3%
Livre	144.814	135.708	6,7%	576.104	520.616	10,7%	201	166	21,1%
Cativo	505.410	509.392	-0,8%	1.918.708	1.909.316	0,5%	128.403	126.737	1,3%
Rural	19.635	21.459	-8,5%	81.684	82.631	-1,1%	7.915	7.904	0,1%
Outros	287.939	299.240	-3,8%	1.142.310	1.141.652	0,1%	13.903	14.173	-1,9%
Livre	61.460	61.894	-0,7%	245.775	229.530	7,1%	6	6	0,0%
Cativo	226.479	237.346	-4,6%	896.535	912.123	-1,7%	13.897	14.167	-1,9%
Permissionárias	19.022	11.907	59,7%	51.326	46.410	10,6%	2	2	0,0%
Concessionárias/Geradores	80.927	77.002	5,1%	329.743	266.270	23,8%	8	8	0,0%
Total Energia Distribuída	3.852.484	3.830.928	0,6%	15.192.368	14.806.291	2,6%	1.886.693	1.838.967	2,6%
Total Livre	1.807.718	1.752.571	3,1%	7.200.801	6.779.333	6,2%	518	455	13,8%
Total Cativo	2.044.766	2.078.357	-1,6%	7.991.568	8.026.958	-0,4%	1.886.175	1.838.512	2,6%

EDP Espírito Santo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Residencial	583.301	539.732	8,1%	2.301.212	2.216.441	3,8%	1.220.718	1.201.006	1,6%
Industrial	1.063.149	958.775	10,9%	4.006.968	3.798.799	5,5%	11.284	11.282	0,0%
Livre	919.207	794.258	15,7%	3.412.174	3.143.337	8,6%	151	119	26,9%
Cativo	143.942	164.517	-12,5%	594.794	655.462	-9,3%	11.133	11.163	-0,3%
Comercial	404.006	422.603	-4,4%	1.673.034	1.670.421	0,2%	125.007	124.391	0,5%
Livre	74.651	106.421	-29,9%	392.177	416.271	-5,8%	172	138	24,6%
Cativo	329.354	316.182	4,2%	1.280.857	1.254.150	2,1%	124.835	124.253	0,5%
Rural	202.282	188.523	7,3%	788.793	778.227	1,4%	193.557	187.394	3,3%
Outros	222.778	230.746	-3,5%	876.577	826.911	6,0%	13.762	13.762	0,0%
Livre	0	0		0	1.055	-100,0%	0	0	
Cativo	222.778	230.746	-3,5%	876.577	825.856	6,1%	13.762	13.762	0,0%
Permissionárias	0	0		0	0		0	0	
Concessionárias/Geradores	43.013	38.335	12,2%	167.893	166.310	1,0%	19	19	0,0%
Total Energia Distribuída	2.518.529	2.378.714	5,9%	9.814.477	9.457.111	3,8%	1.564.347	1.537.854	1,7%
Total Livre	1.036.871	939.014	10,4%	3.972.244	3.726.974	6,6%	342	276	23,9%
Total Cativo	1.481.658	1.439.701	2,9%	5.842.233	5.730.137	2,0%	1.564.005	1.537.578	1,7%

Nota: No total de energia distribuída não estão inclusos os valores de energia de suprimento (Força e Luz na EDP SP e Santa Maria na EDP ES).

O volume de energia distribuída aumentou 2,6% no trimestre e 3,1% no ano, decorrente do aumento de 1,1% da produção industrial³ no país, do faturamento decorrente do combate a perdas, bem como do número de cliente e da temperatura média mais elevada na EDP ES. O número de clientes livres cresceu 17,6%⁴ no ano, sendo 63 clientes na EDP SP e 66 clientes na EDP ES, em função das migrações para o mercado livre.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Residencial	553,54	479,95	15,3%	575,23	508,43	13,1%
Industrial	520,78	444,83	17,1%	567,03	500,57	13,3%
Comercial	542,82	474,32	14,4%	588,63	525,31	12,1%
Rural	415,80	358,28	16,1%	391,61	339,42	15,4%
Outros	423,49	371,15	14,1%	449,70	402,51	11,7%
Total	530,0	458,6	15,6%	533,6	472,3	13,0%

A tarifa média de venda no mercado cativo aumentou 15,6% na EDP SP e 13,0% na EDP ES, devido aos reajustes tarifários de 2018, minimizado pelo menor impacto da incidência da bandeira tarifária no 4T18 versus 4T17.

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,1 bilhão no trimestre, redução de 16,3%, em decorrência da queda do custo de energia elétrica no trimestre, em especial na EDP SP.

No ano, os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 5,1 bilhões, aumento de 10,6%, reflexo de:

- (i) aumento do custo de energia comprada, decorrente do aumento do custo com o despacho termoeletrico e dos contratos de energia no ACR; e
- (ii) aumento do custo de transporte de energia (TUST)⁵.

A Margem Bruta foi de R\$ 458,2 milhões no trimestre e de R\$ 1,8 bilhão no ano, aumento de 2,1% e de 6,4%, respectivamente, resultante dos efeitos acima além dos efeitos do quadro abaixo.

R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1T18	2T18	3T18	4T18	2018	1T18	2T18	3T18	4T18	2018	2018
VNR	2,6	14,0	1,7	10,1	28,3	6,2	22,0	(1,3)	3,3	30,1	58,4
Perdas	(4,0)	(4,9)	(7,9)	(2,4)	(19,1)	(5,8)	(5,0)	(8,0)	(3,1)	(21,8)	(41,0)
Sobrecontratação	0,0	1,3	5,9	(0,6)	6,6	0,4	4,9	12,1	(0,6)	16,7	23,3
Mercado	3,6	4,5	0,4	4,1	12,6	1,8	1,3	14,2	12,1	29,4	42,0
Efeito Tarifa	(7,6)	(7,9)	(7,8)	26,0	2,7	(9,4)	(6,5)	3,6	14,4	2,2	4,9
Outras Receitas	14,7	13,4	15,5	16,3	59,8	6,4	6,6	8,3	9,5	30,8	90,6
Outros Efeitos	11,4	(7,0)	1,6	(18,5)	(12,5)	(6,0)	(7,8)	14,5	(11,0)	(10,3)	(22,8)
Total	20,8	13,3	9,5	34,9	78,5	(6,4)	15,5	43,5	24,6	77,1	155,5

R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1T17	2T17	3T17	4T17	2017	1T17	2T17	3T17	4T17	2017	2017
VNR	2,2	0,7	2,9	4,5	10,2	3,5	0,8	4,3	5,3	13,8	24,0
Perdas	(8,1)	(7,4)	(6,2)	(4,5)	(26,2)	(18,7)	(13,8)	(9,2)	(9,6)	(51,4)	(77,5)
Sobrecontratação	(3,2)	38,3	(11,2)	17,9	41,8	-	0,1	22,9	35,4	58,5	100,3
Mercado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito Tarifa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Receitas	14,2	14,1	14,5	15,8	58,6	7,1	8,9	6,9	7,6	30,4	89,1
Outros Efeitos	4,3	(35,9)	(1,3)	(17,0)	(50,0)	2,6	(6,1)	(12,0)	6,2	(9,3)	(59,2)
Total	9,4	9,8	(1,3)	16,7	34,5	(5,6)	(10,1)	12,9	44,8	42,1	76,6

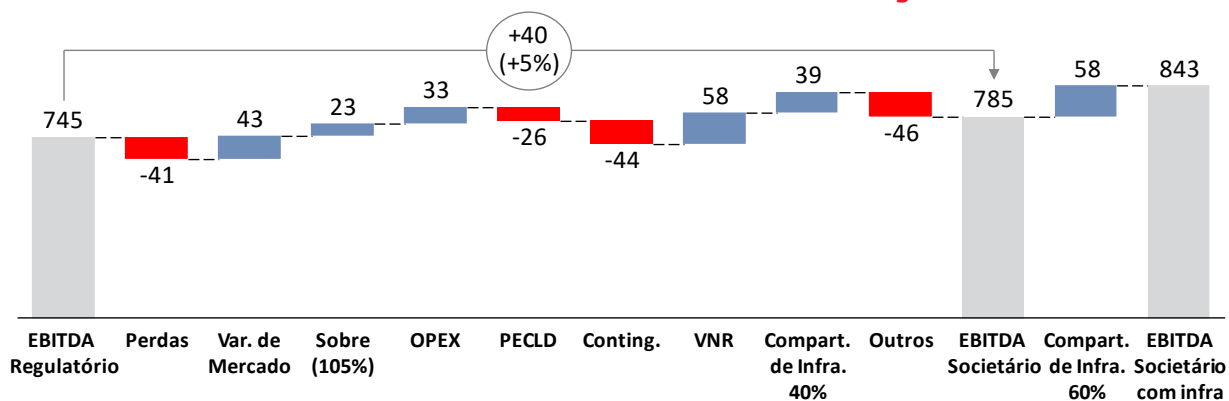
R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1T17	2T17	3T17	4T17	2017	1T17	2T17	3T17	4T17	2017	2017
VNR	19%	2050%	-42%	126%	177%	77%	2808%	-130%	-38%	118%	143%
Perdas	-51%	-34%	28%	-47%	-27%	-69%	-64%	-14%	-68%	-58%	-47%
Sobrecontratação	-100%	-97%	-153%	-103%	-84%	n.d.	3637%	-47%	-102%	-71%	-77%
Mercado	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Efeito Tarifa	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Outras Receitas	3%	-5%	7%	3%	2%	-10%	-26%	20%	25%	1%	2%
Outros Efeitos	167%	-81%	-220%	9%	-75%	-334%	28%	-221%	-277%	11%	-62%
Total	122%	36%	-851%	109%	127%	15%	-253%	236%	-45%	83%	103%

3 Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Pesquisa Mensal da Indústria. Dezembro/2018. Índice de produção física acumulado jan-nov/18, frente igual período de 2017.

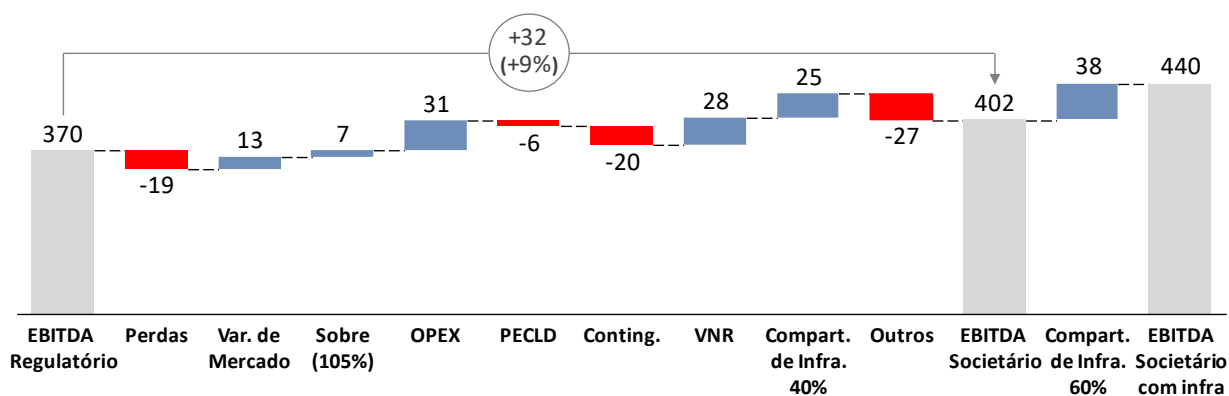
4 Considera-se clientes livres das classes comercial, industrial e outros, além das concessionárias/geradores.

5 Conforme Resolução da ANEEL nº 2.259/2017 que, por meio da portaria nº 120/2016 do MME, revisou a base de ativos das transmissoras de energia.

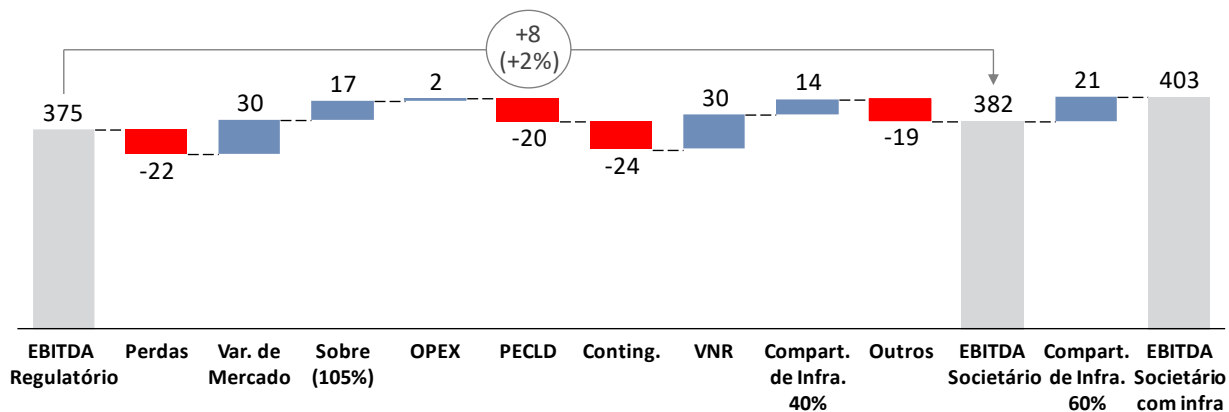
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2018



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2018 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2018 – EDP ES



3.1.2 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

O total de energia injetada no sistema foi de 7.528 GWh. O total de perdas na transmissão, vendas e ajustes foi de 462 GWh. A Energia Requerida foi de 7.065 GWh que, excluindo o valor de 736 GWh referente às perdas e diferenças, perfaz o total de Energia Distribuída de 6.531 GWh.

Balço Energético Distribuição – 4T18 (MWh)

Do total da Energia Requerida, 58,5% foram para a EDP SP e 41,5% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	638.217	408.929	1.047.147
Leilão	2.082.645	1.563.810	3.646.455
Outros ¹	3.167	63.594	66.761
Energia em Trânsito	1.796.348	1.068.651	2.865.000
Total Energia Recebida	4.520.378	3.104.985	7.625.363
Perdas Transmissão (+)	49.724	23.267	72.991
Perdas de Itaipu (+)	33.225	20.941	54.165
Vendas C.Prazo (-)	-141.293	-143.254	-284.547
Ajustes C.Prazo (-)	37.795	3.388	41.183
Cessão MCS D Energia Nova (+)	141.532	-49.990	91.541
Total Perdas	327.978	134.084	462.062
Energia Requerida	4.192.400	2.970.901	7.163.301
Suprimento	15.387	83.924	99.311
Fornecimento	2.084.762	1.481.658	3.566.420
Perdas e Diferenças	295.903	336.668	632.571
Energia em Trânsito	1.796.348	1.068.651	2.865.000
Total Energia Distribuída	4.192.400	2.970.901	7.163.301

(1) Bilaterais e Compras no Curto Prazo

Nota: Balço energia considera energia medida.

3.1.3 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dez-17	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	ANEEL	Dez-17	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.275	16.376	16.547	16.585	16.595		11.318	11.333	11.309	11.519	11.655	
Técnica (B)	896	906	923	927	928		939	922	892	885	878	
Não-técnica (C)	526	493	479	472	472		529	528	528	537	513	
Total (B+C)	1.421	1.398	1.402	1.399	1.400		1.468	1.450	1.420	1.422	1.391	
Técnica (B/A)	5,50%	5,53%	5,58%	5,59%	5,59%	4,59%	8,30%	8,13%	7,89%	7,69%	7,53%	7,14%
Não-técnica (C/A)	3,23%	3,01%	2,89%	2,85%	2,84%	3,16%	4,67%	4,66%	4,67%	4,66%	4,40%	4,61%
Total (B+C/A)	8,73%	8,54%	8,47%	8,43%	8,43%	7,75%	12,97%	12,79%	12,56%	12,35%	11,94%	11,75%

Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dez-17	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	ANEEL	Dez-17	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.492	5.509	5.548	5.551	5.577		4.426	4.429	4.433	4.535	4.604	
Comercial Baixa Tensão (C/D)	9,57%	8,94%	8,63%	8,51%	8,46%	8,87%	11,94%	11,92%	11,91%	11,84%	11,15%	11,45%
Total (C/D)	9,57%	8,94%	8,63%	8,51%	8,46%	8,87%	11,94%	11,92%	11,91%	11,84%	11,15%	11,45%

No trimestre, as perdas totais mantiveram-se estáveis na EDP SP e apresentaram redução de 0,41 p.p. na EDP ES. No ano, houve redução de 0,30 p.p. na EDP SP e 1,03 p.p. na EDP ES. As variações refletem os investimentos em expansão, visando garantir o atendimento da demanda e melhoria dos indicadores de qualidade, além de melhorias e manutenção dos ativos de distribuição que, combinados com estratégias de combate a perdas não técnicas, resultaram no incremento no volume de energia faturada.

Na EDP ES, as perdas não técnicas em baixa tensão apresentaram queda de 0,69 p.p. no trimestre e 0,79 p.p. no ano. Este resultado é influenciado pela efetividade das ações de combate às perdas baseadas na blindagem das maiores cargas através de monitoramento remoto, na recuperação de energia em unidades de alta complexidade social através da blindagem de rede e exteriorização de medição e em programas de eficiência energética, ampliação da recontagem dos pontos de iluminação pública e a realização de inspeções de irregularidade.

Na EDP SP, a variação das perdas não técnicas em baixa tensão foi de -0,05 p.p. no trimestre e -1,11 p.p. no ano. Ao longo do ano, a distribuidora investiu em ações de combate a perdas, especificamente na substituição de medidores, instalação de rede especial, painéis de medição blindados e monitorados e telemedição, bem como em ações de inspeção contra irregularidades.

Os investimentos nos programas de combate a perdas somaram R\$ 43,4 milhões e R\$ 123,0 milhões, no trimestre no ano, respectivamente, e resultaram em uma recuperação de receitas de R\$ 56,0 milhões no trimestre e R\$ 94,1 milhões no ano.

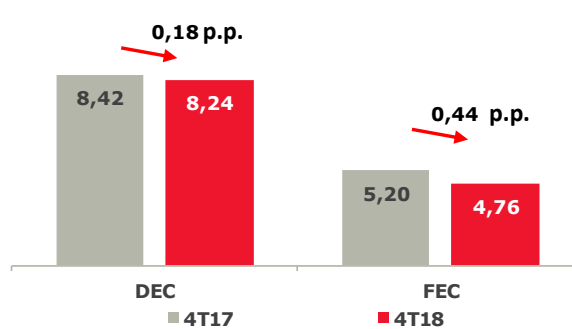
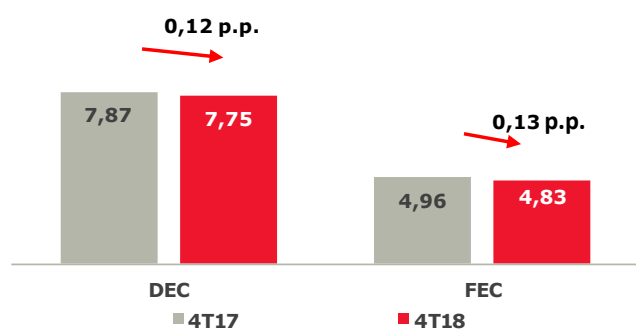
Do total de recursos, R\$ 8,3 milhões e R\$ 29,4 milhões foram destinados a investimentos operacionais (substituição de medidores, instalação de rede especial e telemedição) no trimestre e no ano, respectivamente. No trimestre, as distribuidoras realizaram mais de 50 mil inspeções, substituição de 22 mil medidores obsoletos e a regularização de mais de 4 mil ligações clandestinas/irregulares. No ano, o número de inspeções totalizou 219 mil, o de substituições de medidores obsoletos, 92 mil, e foram regularizadas mais de 17 mil ligações clandestinas.

3.1.4. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de qualidade de prestação de serviços permaneceram dentro dos padrões estabelecidos pela ANEEL.

EDP São Paulo

EDP Espírito Santo



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 2018

EDP São Paulo: DEC 7,94 / FEC: 6,24

EDP Espírito Santo: DEC: 9,73 / FEC: 7,27

3.1.5. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

De acordo com a norma IFRS 9, a partir de janeiro de 2018, as Perdas de Créditos de Liquidação Duvidosa passaram a ser calculadas por um modelo híbrido de perdas esperadas e incorridas para os Ativos Financeiros classificados como custo amortizado. Dessa forma, as empresas passaram a prever a expectativa de *default* para as "contas a receber" e registrar essa respectiva perda como "provisão" no mesmo momento do reconhecimento da receita. A nova metodologia é calculada levando-se em consideração o histórico de inadimplência segregado por parâmetros de: (i) classe de consumidor; (ii) tensão; (iii) data de faturamento; e (iv) data de vencimento. O resultado da análise histórica é ajustado por expectativa futura de indicador de inadimplência de mercado e convertida em uma matriz de risco por prazo de inadimplência.

No trimestre, a PECLD foi de R\$ 11,6 milhões, aumento de R\$ 1,9 milhões. Na EDP SP, a PECLD do trimestre foi de +R\$ 1,7 milhões, devido a revisão da expectativa de perdas futuras nas classes de consumo, conforme quadro abaixo.

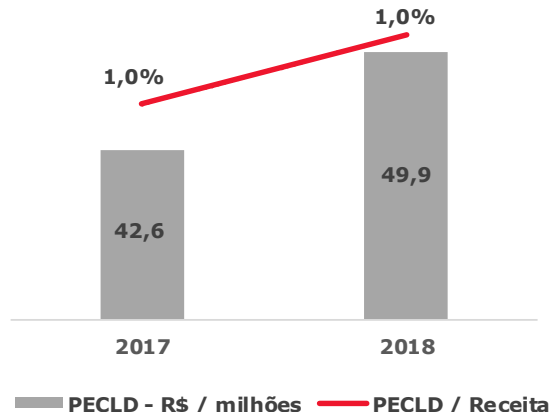
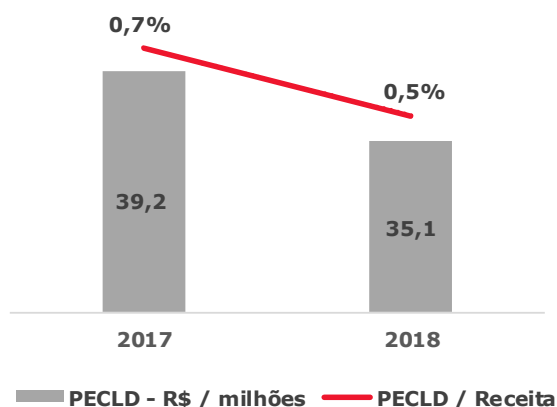
Em relação a EDP ES, a PECLD foi de R\$ 13,3 milhões, aumento de R\$ 8,7 milhões, reflexo da mudança de metodologia no início de 2018.

Consumidores	PECLD Esperada					
	EDP São Paulo		Revisão EDP São Paulo		EDP Espírito Santo	
	Baixa Tensão	Média e Alta Tensão	Baixa Tensão	Média e Alta Tensão	Baixa Tensão	Média e Alta Tensão
Residencial	1,26%	0,00%	1,17%	0,00%	1,55%	0,00%
Industrial	2,37%	0,47%	1,93%	0,75%	1,55%	0,25%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	0,98%	0,52%	0,89%	0,50%	0,80%	0,28%
Rural	0,71%	0,00%	0,51%	0,00%	1,61%	0,08%
Poder Público	0,37%	0,11%	0,73%	0,38%	0,15%	0,18%
Iluminação Pública	0,41%	0,00%	1,54%	0,00%	0,40%	0,00%
Serviço Público	0,05%	0,12%	0,11%	0,00%	0,17%	0,10%

A PECLD/Receita Bruta no ano foi de 0,5% na EDP SP e de 1,0% na EDP ES, redução de 0,2% na EDP SP e em linha na EDP ES. No ano, a PECLD atingiu R\$ 85,0 milhões, redução de R\$ 4,1 milhões na EDP SP e aumento de R\$ 7,2 milhões na EDP ES.

EDP São Paulo

EDP Espírito Santo



3.1.6. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 31 de dezembro, o saldo de ativos regulatórios era de R\$ 315,6 milhões resultante de:

- (i) Compra de energia (Aquisição de Energia/Custo de Energia): aumento decorrente da realização dos custos de energia do CCEARs maiores do que o custo de energia reconhecido no reajuste tarifário;
- (ii) Custo da Energia de Itaipu: diferença de cotação do dólar entre os períodos;
- (iii) Encargos (ESS/EER): constituição de passivo regulatório, reflexo do aumento do custo de transmissão. Em anos anteriores, algumas transmissoras deixaram de efetuar o repasse dos investimentos realizados, devido ao incentivo que esperavam receber diretamente do governo federal. No entanto, por falta de recursos, a receitas destas transmissoras foi repassada para a tarifa no último reajuste tarifário;
- (iv) CDE: aumento de 30,8% da quota mensal paga pelas distribuidoras, em comparação ao ano de 2017; e
- (v) Outros: ressarcimento à Companhia proveniente das usinas térmicas e eólicas, pela indisponibilidade de cumprimento dos contratos de venda de energia devido a insuficiência de geração.

Nos reajustes tarifários de 2018, na EDP ES e na EDP SP, parte dos custos já foram incorporados na tarifa.

	EDP Consolidado						
	dez-17	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-18	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	806.160	412.221	(369.072)	50.670	11.753	911.732	105.572
Encargos	(534.783)	9.794	365.082	(19.142)	-	(179.049)	355.734
Sobrecontratação (100% a 105%)	(62.976)	(89.273)	52.115	(5.045)	-	(105.179)	(42.203)
Outros	(106.983)	(136.024)	(58.934)	(9.982)	-	(311.923)	(204.940)
Total	101.418	196.718	(10.809)	16.501	11.753	315.581	214.163

	EDP São Paulo						
	dez-17	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-18	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	496.917	196.894	(221.220)	30.745	9.791	513.127	16.210
Encargos	(327.523)	25.498	230.002	(14.500)	-	(86.523)	241.000
Sobrecontratação (100% a 105%)	8.257	(30.718)	23.949	2.485	-	3.973	(4.284)
Outros	(107.411)	(88.328)	(26.012)	(6.985)	-	(228.736)	(121.325)
Total	70.240	103.346	6.719	11.745	9.791	201.841	131.601

	EDP Espírito Santo						
	dez-17	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-18	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	309.243	215.327	(147.852)	19.925	1.962	398.605	89.362
Encargos	(207.260)	(15.704)	135.080	(4.642)	-	(92.526)	114.734
Sobrecontratação (100% a 105%)	(71.233)	(58.555)	28.166	(7.530)	-	(109.152)	(37.919)
Outros	428	(47.696)	(32.922)	(2.997)	-	(83.187)	(83.615)
Total	31.178	93.372	(17.528)	4.756	1.962	113.740	82.562

3.2. GERAÇÃO

3.2.1 GERAÇÃO HÍDRICA

3.2.1.1 RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	316.156	351.409	-10,0%	1.304.519	1.339.502	-2,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(83.905)	(137.402)	-38,9%	(345.763)	(395.378)	-12,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(61.980)	(115.134)	-46,2%	(257.072)	(308.196)	-16,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(21.835)	(21.766)	0,3%	(88.067)	(84.694)	4,0%
Outros	(90)	(502)	-82,1%	(624)	(2.488)	-74,9%
Margem Bruta	232.251	214.007	8,5%	958.756	944.124	1,5%
Gastos Gerenciáveis	(80.692)	(69.984)	15,3%	(268.105)	(257.509)	4,1%
Total do PMSO	(36.193)	(28.208)	28,3%	(104.040)	(99.252)	4,8%
Pessoal	(12.648)	(11.363)	11,3%	(44.548)	(43.715)	1,9%
Material	(1.312)	(1.004)	30,7%	(4.770)	(3.870)	23,3%
Serviços de Terceiros	(12.431)	(11.429)	8,8%	(38.542)	(39.805)	-3,2%
Provisões	(1.166)	(2.764)	-57,8%	110	(3.633)	n.d.
Outros	(8.636)	(1.648)	424,0%	(16.290)	(8.229)	98,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(2.469)	92	n.d.	(2.538)	(511)	396,7%
EBITDA	193.589	185.891	4,1%	852.178	844.361	0,9%
Margem EBITDA	61%	53%	15,8%	65%	63%	3,63%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Lajeado	1.044.728	903.435	15,6%	166,6	176,7	-5,7%
Investco	8.875	8.861	0,2%	188,3	183,6	2,5%
Enerpeixe	535.372	470.549	13,8%	169,3	166,3	1,8%
Energest	456.118	285.960	59,5%	215,7	193,0	11,8%
PCHs	118.733	110.025	7,9%	256,1	213,2	20,1%
Santa Fé	36.183	35.563	1,7%	242,9	234,6	3,6%
Costa Rica	-	28.207	n.d.	0,0	228,6	n.d.
Total Hídricas	2.200.009	1.842.601	19,4%	183,6	180,7	1,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Lajeado	3.396.820	3.285.832	3,4%	176,7	176,4	0,1%
Investco	34.793	34.793	0,0%	184,6	182,5	1,2%
Enerpeixe	2.001.884	1.925.890	3,9%	173,2	163,2	6,1%
Energest	1.317.466	1.086.327	21,3%	201,7	193,8	4,1%
PCHs	441.109	453.662	-2,8%	251,2	237,4	5,8%
Santa Fé	140.160	172.575	-18,8%	238,6	219,0	9,0%
Costa Rica	70.888	107.154	-33,8%	198,7	185,4	7,2%
Total Hídricas	7.403.120	7.066.235	4,8%	186,0	180,6	3,0%

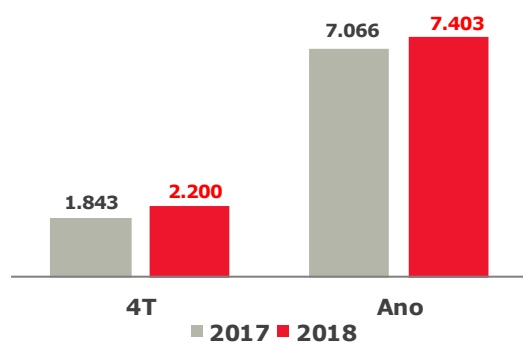
[†]Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média do trimestre e do ano.

A Receita Líquida foi de R\$ 316,2 milhões, redução de 10,0%, decorrente do efeito positivo contabilizado em 2017 na Enerpeixe, refletindo a mudança de apuração de PIS e COFINS para alguns contratos assinados, com enquadramento no regime cumulativo (alíquota de 3,65%), apesar do aumento de 19,4% no volume de energia vendida e de 1,6% das tarifas médias de venda.

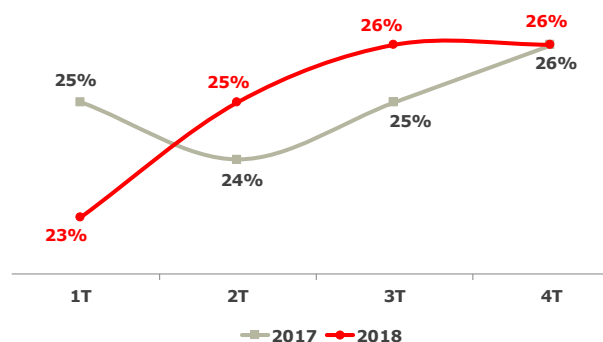
O aumento nas tarifas, em especial na EDP PCH e Energest é resultante do reajuste anual dos contratos de venda de energia. Em relação ao crescimento de volume, destaca-se o aumento da energia contratada na Energest, Enerpeixe e Lajeado.

A Companhia realizou sazonalização da geração hídrica, alocando mais energia no segundo semestre de 2018. A alocação de energia da Companhia no 4T18 foi igual ao 4T17, protegendo o resultado do cenário hidrológico adverso esperado para o segundo semestre.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



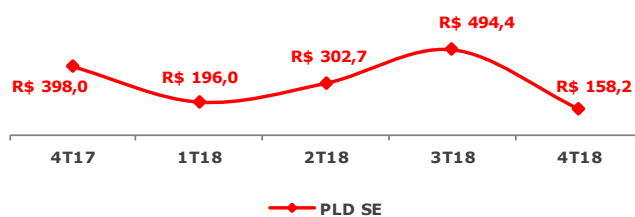
Sazonalização dos Contratos de Venda das Hídricas (%)



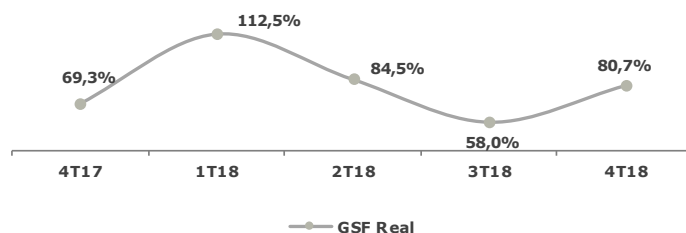
Os gastos não gerenciáveis no trimestre reduziram 38,9%, devido à menor energia comprada para revenda, impactado pela curva de sazonalização e pela incidência PLD mais baixo. No trimestre, o GSF médio foi de 80,7% versus 69,3%.

No ano, os gastos não gerenciáveis reduziram 12,5%, impactados pelo melhor GSF (81,6%) e pelo PLD médio mais baixo do submercado sudeste em 2018 (R\$ 287,8/MWh) versus 2017 (323,0/MWh).

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF (%)

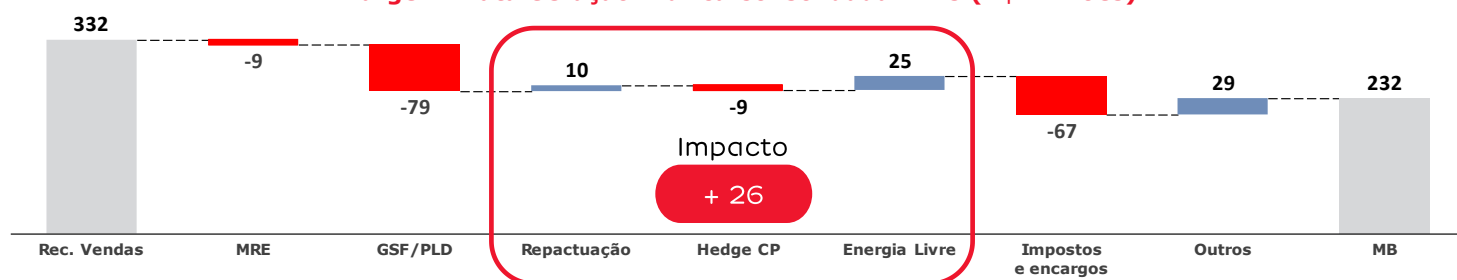


A Margem Bruta registrou aumento de 8,5% no trimestre, reflexo dos impactos já mencionados, além de R\$ 10,0 milhões decorrentes da repactuação do GSF e R\$ 16,0 milhões da estratégia de hedge para mitigação do risco hidrológico.

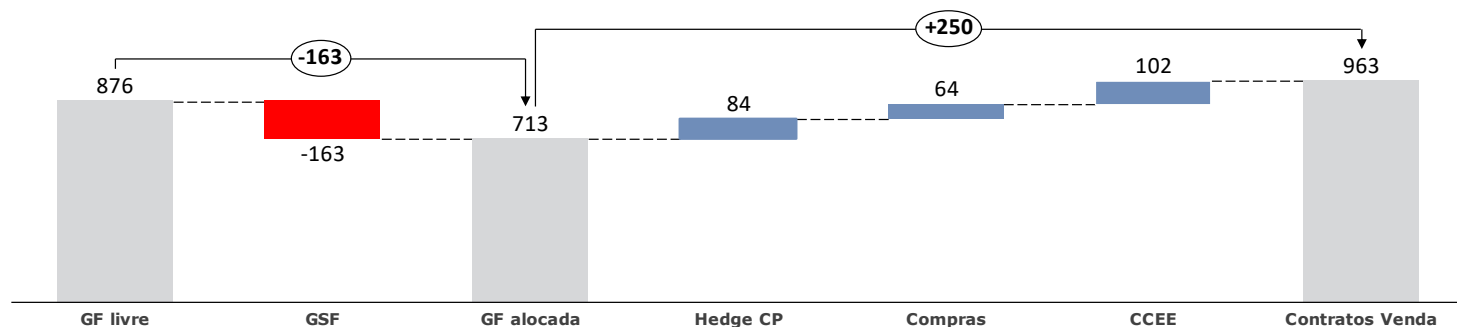
A EDP mantém uma estratégia para proteção de seu portfólio através da descontratação e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e à oscilação do PLD através de "hedge". Em 2018, a Companhia adquiriu 72MW médios e descontratou 20 MW médios (Enerpeixe 7 MW médios, Energest 3 MW médios e São Manoel 10 MW médios), com o objetivo de elevar a parcela da energia total descontratada para 17%.

No trimestre a Companhia liquidou 102MW médios no mercado de curto prazo, efetivando R\$ 25,0 milhões de resultado positivo, além da estratégia de contratos de compra e venda de curta duração, o que gerou uma perda de R\$ 9,0 milhões.

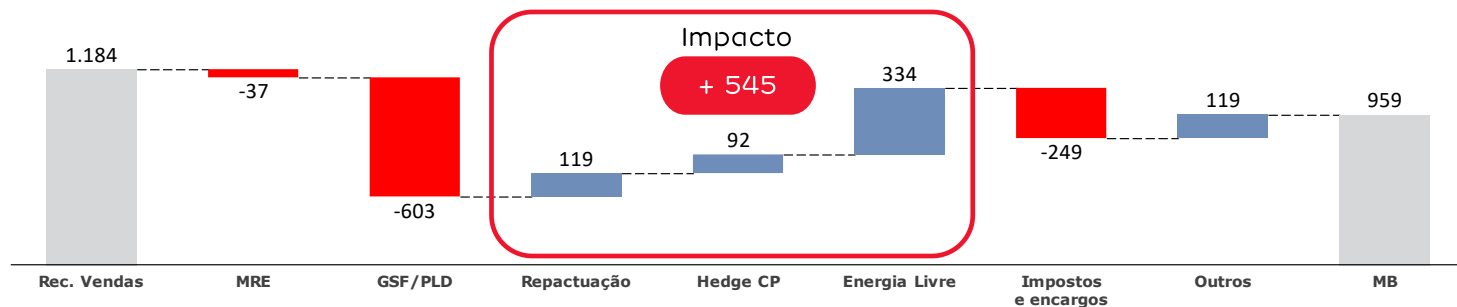
Margem Bruta Geração Hídrica Consolidada 4T18 (R\$ milhões)



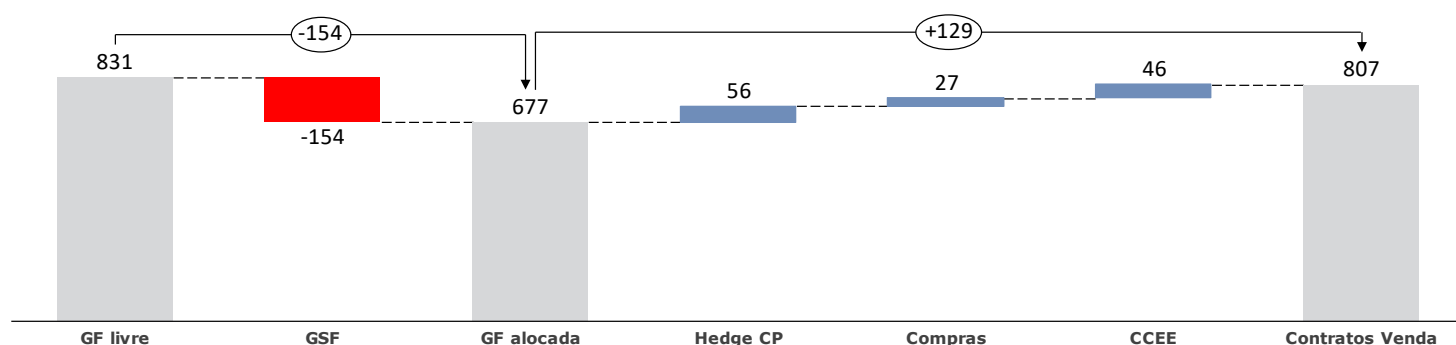
Balço Energético Consolidado da Geração Hídrica 4T18 (MW médios)



Margem Bruta Geração Hídrica Consolidada 2018 (R\$ milhões)



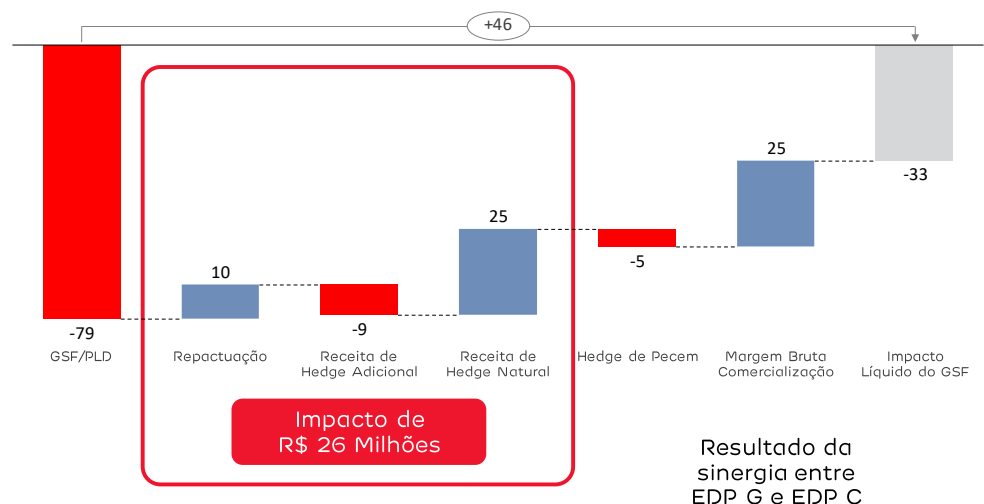
Balanco Energético Consolidado da Geração Hídrica 2018 (MW médios)



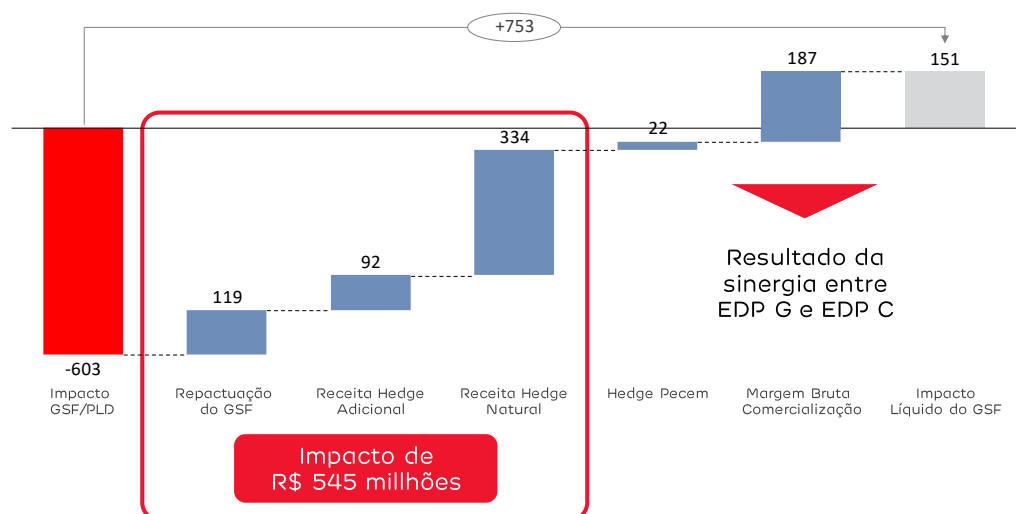
3.2.1.2. RESULTADO DA GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA (GERAÇÃO HÍDRICA+COMERCIALIZAÇÃO+ PECÉM)

Ao longo de todo o ano, a Comercialização operou como instrumento de gestão do portfólio energético da Companhia, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 4T18



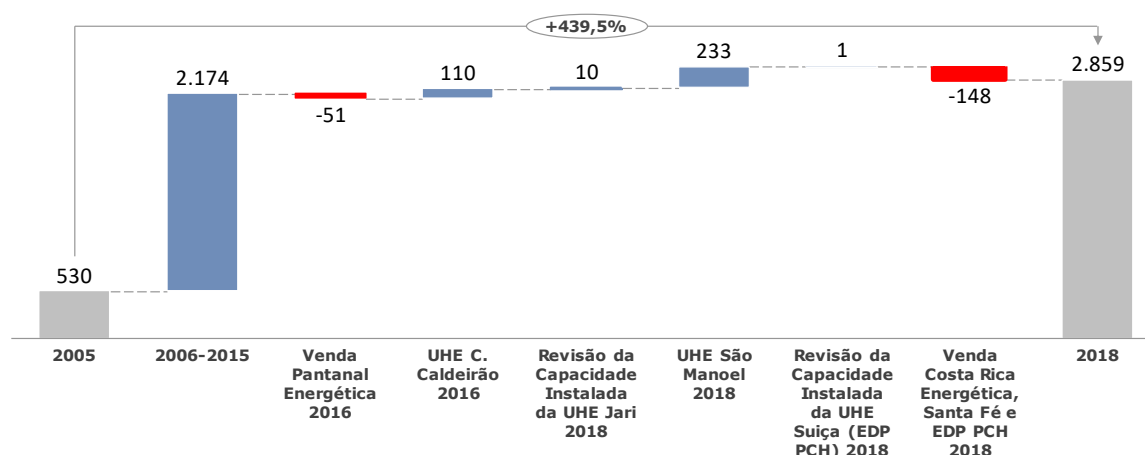
Impacto Energético na Geração e Comercialização – 2018



3.2.1.3. CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia encerrou o ano com capacidade instalada de 2.859 MW, aumento de 1,0% em relação ao final do ano de 2017, decorrente da entrada em operação de São Manoel, apesar da revisão das capacidades instaladas de Jari e Suíça, além da venda da Costa Rica, da EDP PCH e Santa Fé.

Capacidade Instalada em MW – Pro forma¹



¹Considera a participação proporcional de Jari (50%), Cachoeira Caldeirão (50%) e São Manoel (33,33%). A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Enerpeixe, uma vez que os dados dessas usinas são consolidados integralmente na EDP.

3.2.2 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.2.1 RESULTADOS

Jari e Cachoeira Caldeirão estão situadas no submercado Norte, no qual o PLD médio foi de R\$ 149,12 no 4T18 versus R\$ 397,42 no 4T17. O valor anual do PLD médio foi de R\$ 256,06 em 2017 versus R\$ 234,10 em 2018.

São Manoel, por sua vez, está situada no submercado Sudeste/Centro-Oeste, cujo valor do PLD médio foi de R\$ 158,24 no 4T18 versus R\$ 398,02 no 4T17, enquanto os valores anuais corresponderam a R\$ 287,83 em 2018 versus R\$ 323,04 em 2017.

O GSF Flat, considerado para o cálculo referente à Repactuação do GSF, foi de 86,19% no 4T18 e de 73,45% no 4T17. Os valores anuais foram 81,82% em 2018 e 79,70% em 2017.

Os dados acima estão sendo considerados nas análises dos projetos não consolidados.

3.2.2.1.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita operacional líquida	35.721	30.714	16,3%	128.819	118.965	8,3%
Gastos não gerenciáveis	(20.401)	(10.558)	93,2%	(38.795)	(26.251)	47,8%
Margem Bruta	15.320	20.156	-24,0%	90.024	92.714	-2,9%
Gastos gerenciáveis	(8.342)	(9.067)	-8,0%	(33.201)	(34.924)	-4,9%
EBITDA	13.159	18.055	-27,1%	82.797	85.542	-3,2%
Margem EBITDA	36,8%	58,8%	-21,9 p.p.	64,3%	71,9%	-7,6 p.p.
Resultado financeiro líquido	(8.202)	(10.846)	-24,4%	(33.139)	(42.829)	-22,6%
Lucro líquido	4.258	111	3735,6%	20.841	9.971	109,0%

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Jari (50%)	263.404	219.731	19,9%	150,5	157,2	-4,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Jari (50%)	947.178	885.111	7,0%	153,7	152,6	0,7%

A Receita Líquida apresentou crescimento de 16,3% no trimestre, reflexo do aumento de 19,9% no volume de energia vendida em decorrência do maior número de contratos bilaterais, bem como do reestabelecimento dos contratos no ambiente regulado, reflexo da descontração no MCSD (Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) entre julho e dezembro de 2017. No ano, o aumento de 8,3% na Receita Líquida e de 7,0% no volume de energia vendida também refletiram o aumento de contratos. A tarifa de venda foi menor no trimestre (-4,3%) e manteve-se estável no ano (+0,7%), impactado por operação *intercompany*.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram 93,2% no trimestre, reflexo do aumento de energia comprada devido a exposição ao mercado de curto prazo, bem como do menor valor de ressarcimento da repactuação do GSF. No ano, além dos efeitos mencionados no trimestre, o aumento de 47,8% reflete o maior volume de contratos bilaterais. A Margem Bruta reduziu 24,0% e 2,9%, no trimestre e no ano, respectivamente.

Jari obteve o benefício da SUDAM para o período de 2018 a 2027 e já se encontra habilitada junto à RFB (Receita Federal do Brasil). A utilização do benefício iniciou-se no 4T18, gerando impacto de R\$ 10,0 milhões.

3.2.2.1.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita operacional líquida	29.400	17.246	70,5%	77.423	65.675	17,9%
Gastos não gerenciáveis	(15.165)	(3.530)	329,6%	(28.612)	(13.167)	117,3%
Margem Bruta	14.235	13.716	3,8%	48.811	52.508	-7,0%
Gastos gerenciáveis	(3.946)	(6.112)	-35,4%	(22.373)	(29.196)	-23,4%
EBITDA	14.921	11.386	31,0%	49.223	45.334	8,6%
Margem EBITDA	50,8%	66,0%	-15,3 p.p.	63,6%	69,0%	-5,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(8.769)	(10.227)	-14,3%	(36.655)	(40.129)	-8,7%
Lucro líquido	995	(1.824)	n.d.	(6.751)	(11.212)	-39,8%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	186.617	127.945	45,9%	161,2	149,8	7,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	609.006	536.518	13,5%	144,6	137,5	5,1%

A Receita Líquida aumentou 70,5% no trimestre e 17,9% no ano, reflexo do aumento nas tarifas médias de venda em 7,6% e 5,1%, no trimestre e no ano, respectivamente, associado ao aumento do volume de energia em 45,9% no trimestre e 13,5% no ano, decorrente do reestabelecimento dos contratos no ambiente regulado conforme explicado em Jari.

A variação de R\$ 11,6 milhões no trimestre e de R\$ 15,4 milhões no ano na linha de Gastos Não-Gerenciáveis reflete, assim como em Jari, o aumento do custo da energia comprada para revenda e o menor ressarcimento do GSF. A Margem Bruta foi de R\$ 14,2 milhões no trimestre, aumento de 3,8%, e R\$ 48,8 milhões no ano, redução de 7,0%.

Cachoeira Caldeirão é elegível ao benefício SUDAM e teve seu Laudo Constitutivo emitido para o período de 2018 a 2027. Após a habilitação na RFB, o benefício será usufruído a partir do momento que a empresa apresentar Lucro Tributável.

3.2.2.1.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita operacional líquida	28.899	826	n.d.	105.097	826	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(14.030)	(164)	n.d.	(43.914)	(164)	n.d.
Margem Bruta	14.868	662	n.d.	61.184	662	n.d.
Gastos gerenciáveis	(14.452)	(3.012)	379,8%	(52.629)	(5.907)	791,0%
EBITDA	11.749	1	n.d.	50.508	(2.894)	n.d.
Margem EBITDA	40,7%	0,1%	n.d.	48,1%	-350,3%	n.d.
Resultado financeiro líquido	(15.971)	(79)	n.d.	(57.265)	13	n.d.
Lucro líquido	(10.268)	(1.604)	540,3%	(32.161)	(3.453)	831,4%

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
São Manoel (33,3%)	289.314	-	n.d.	115,0	-	n.d.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
São Manoel (33,3%)	1.022.127	-	n.d.	118,9	-	n.d.

A Receita Líquida foi de R\$ 28,9 milhões e R\$ 105,1 milhões no trimestre e no ano, respectivamente. A Margem Bruta atingiu R\$ 14,9 milhões no trimestre e R\$ 61,2 milhões no ano. A variação nas rubricas de resultado, em especial na Margem Bruta, EBITDA e Depreciação e Amortização, é explicada pela entrada em operação da Usina, que ocorreu de maneira escalonada, sendo concluída em 26 de abril de 2018, mesma data em que passou a vigorar seu contrato CCEAR. Anteriormente ao início do contrato no ACR, a energia foi liquidada no mercado de curto prazo.

Dado à incerteza, no final de 2018, quanto à renovação do benefício para os cinco anos seguintes, a Companhia realizou o pleito para a obtenção do benefício SUDAM para São Manoel, a ser utilizado a partir do momento que a empresa apresentar Lucro Tributável, e está aguardando a emissão do Laudo Constitutivo que deverá abordar o prazo de fruição entre 2018 e 2027.

3.3. GERAÇÃO TÉRMICA

3.3.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	351.266	507.403	-30,8%	1.760.102	1.680.227	4,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(194.785)	(342.654)	-43,2%	(1.034.685)	(1.079.346)	-4,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(98.892)	(93.773)	5,5%	(290.535)	(245.655)	18,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(18.694)	(16.695)	12,0%	(74.406)	(69.491)	7,1%
Outros	(77.199)	(232.186)	-66,8%	(669.744)	(764.200)	-12,4%
Margem Bruta	156.481	164.749	-5,0%	725.417	600.881	20,7%
Gastos Gerenciáveis	(89.410)	(80.589)	10,9%	(293.018)	(298.402)	-1,8%
Total do PMSO	(44.414)	(34.639)	28,2%	(126.210)	(133.216)	-5,3%
Pessoal	(20.662)	(11.381)	81,5%	(51.002)	(45.660)	11,7%
Material	(6.262)	(4.521)	38,5%	(17.051)	(19.411)	-12,2%
Serviços de Terceiros	(16.094)	(12.059)	33,5%	(43.142)	(47.249)	-8,7%
Provisões	(694)	-	n.d.	(674)	(15)	4393,3%
Outros	(702)	(6.678)	-89,5%	(14.341)	(20.881)	-31,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(3.917)	(729)	437,3%	(3.705)	(591)	526,9%
EBITDA	108.150	129.381	-16,4%	595.502	467.074	27,5%
Margem EBITDA	31%	25%	20,7%	34%	28%	21,7%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Pecém	1.357.305	1.357.305	0,0%	216,2	173,2	24,8%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Pecém	5.387.400	5.387.400	0,0%	195,4	157,1	24,3%

A Receita Líquida registrou queda de 30,8%, atingindo R\$ 351,3 milhões no trimestre, resultante da redução do despacho pela ONS, em decorrência da mudança do cenário energético no Nordeste. A composição da receita do trimestre foi de: (i) receita fixa de R\$ 202,1 milhões; (ii) receita de curto prazo referente as liquidações das compras de energia para recomposição de lastro e hedge, no valor de R\$ 103,7 milhões; (iii) receita variável no valor de R\$ 35,2 milhões e; por fim, receita com serviços ancilares, no valor de R\$ 30,8 milhões, baseado na Resolução Normativa nº 822, que possibilita o despacho por reserva de potência, limitando a remuneração por MWh até 130% do CVU.

A redução de 43,2% dos gastos não gerenciáveis resulta da redução do consumo do carvão, minimizado pelo aumento do preço entre os trimestres analisados.

Em relação aos custos de descarregamento e transporte terrestre do carvão, as manutenções na esteira estão sendo feitas afim de reduzir este gasto, resultando neste trimestre em um custo com descarregamento de R\$ 0,5 milhão e no ano foi de R\$ 24,4 milhões.

A Margem Bruta totalizou R\$ 156,5 milhões, queda de 5,0%.

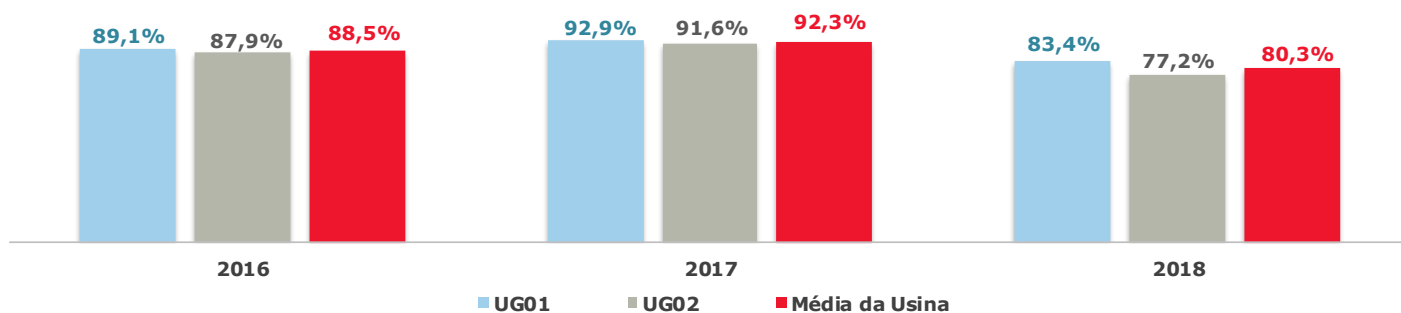
Na rubrica de "Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens", o aumento de R\$ 3,2 milhões reflete a alienação de materiais operacionais referente a manutenção na esteira.

No acumulado, a Receita Líquida totalizou R\$ 1.760,1 milhões, aumento de 4,8%, em função do ressarcimento do ADOMP, decorrente do processo de revisão do FID, conforme Ofício ANEEL nº 252/2016-SRG/ANEEL (R\$ 78,1 milhões no ano), além do reajuste da receita fixa pelo IPCA, bem como o aumento das vendas de contratos de energia de curto prazo. Os gastos não gerenciáveis reduziram 4,1% devido à redução do despacho de Pecém ocorrida no 4T18, além do custo referente a compra de energia de curto prazo para efeito de hedge de ADOMP. A Margem Bruta totalizou R\$ 725,4 milhões, aumento de 20,7% e o EBITDA foi de R\$ 595,5 milhões.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade de Pecém no ano foi de 80,3%, resultante da manutenção programada das unidades geradoras ocorridas durante o segundo semestre do ano.

Foi a primeira vez que a usina passou por uma *major* que durou 50 dias na UG01 e 67 dias na UG02. Apesar da redução da disponibilidade da Usina em comparação a 2017, não há impacto no ADOMP. Para 2019, o FID está acima de 100%, não acarretando déficit para o ano.



3.4 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

3.4.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Receita Operacional Líquida	1.015.972	1.262.659	-19,5%	17.524	29.882	-41,4%	1.033.496	1.292.541	-20,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(990.317)	(1.217.539)	-18,7%	(2.194)	(2.160)	1,6%	(992.511)	(1.219.699)	-18,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(987.068)	(1.213.661)	-18,7%	-	-	n.d.	(987.068)	(1.213.661)	-18,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.696)	(3.612)	2,3%	-	-	n.d.	(3.696)	(3.612)	2,3%
Outros	447	(266)	-268,0%	(2.194)	(2.160)	1,6%	(1.747)	(2.426)	-28,0%
Margem Bruta	25.655	45.120	-43,1%	15.330	27.722	-44,7%	40.985	72.842	-43,7%
Gastos Gerenciáveis	(5.168)	(4.823)	7,2%	(14.832)	(13.123)	13,0%	(20.000)	(17.946)	11,4%
Total do PMSO	(5.009)	(4.629)	8,2%	(13.870)	(11.818)	17,4%	(18.879)	(16.447)	14,8%
Pessoal	(2.294)	(2.578)	-11,0%	(6.083)	(3.564)	70,7%	(8.377)	(6.142)	36,4%
Material	(85)	(22)	286,4%	(2.600)	(450)	477,8%	(2.685)	(472)	n.d.
Serviços de Terceiros	(2.123)	(1.535)	38,3%	(4.323)	(5.703)	-24,2%	(6.446)	(7.238)	-10,9%
Provisões	99	(147)	n.d.	(596)	304	n.d.	(497)	157	n.d.
Outros	(606)	(347)	74,6%	(268)	(2.405)	-88,9%	(874)	(2.752)	-68,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	20.646	40.491	-49,0%	1.460	15.904	-90,8%	22.106	56.395	-60,8%
Margem EBITDA	2,0%	3,2%	-36,6%	8,3%	53,2%	-84,3%	2,1%	4,4%	-51,0%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Partes Relacionadas	391.551	660.002	-40,7%	1.631.168	1.849.746	-11,8%
Vendas fora do grupo	4.142.124	5.164.921	-19,8%	16.470.797	15.954.706	3,2%
Total Comercialização	4.533.674	5.824.923	-22,2%	18.101.964	17.804.452	1,7%
Tarifa Média (R\$/MWh)	253,4	243,1	4,2%	248,6	225,2	10,4%

A Receita Líquida foi de R\$ 1,0 bilhão no trimestre, em decorrência do menor volume de energia comercializada. O volume apresentou variação de -22,2%, refletindo: (i) a queda do PLD médio do período em 40% se comparado ao 4T17 (R\$ 158,2/MWh versus R\$ 398,0/MWh); e (ii) as mudanças do cenário energético para o início do período úmido, com incertezas meteorológicas e redução da previsão da precipitação de chuvas, que resultaram em uma maior volatilidade dos preços de mercado (variaram entre R\$ 79,0/MWh e R\$ 271,8/MWh), que, associados à baixa liquidez, resultaram na diminuição do número de operações.

No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 4,0 bilhões, refletindo o aumento do volume de energia comercializada e da volatilidade do PLD entre os períodos comparados. O aumento de 1,7% no volume é decorrente: (i) da volatilidade dos preços de mercado (variaram entre R\$ 79,0/MWh e R\$ 505,2/MWh), associada à alta liquidez, que beneficiaram operações de tomada de posição long e short; (ii) do maior volume de energia disponível no mercado, proveniente das descontrações de energia das distribuidoras ocorridas em 2017 através dos Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits - MCSO - ou acordos bilaterais, refletidos ao longo de 2018; (iii) do aumento no volume de energia vendida para os novos consumidores livres (resultantes das migrações); (iv) da estratégia de sazonalização de energia da comercialização, utilizado para ajustar a curva de volume energético do ano; (v) dos contratos de flexibilidades de consumo, que demonstraram ganhos face aos preços de mercado; (vi) da gestão do portfólio das Geradoras com operações de Hedge; e (vii) do posicionamento estratégico em diferentes submercados devido ao descolamento de preço.

No trimestre, houve redução de 18,7% nos gastos não gerenciáveis, com a diminuição do volume de energia comprada para revenda em decorrência da menor volatilidade do mercado de curto prazo. No ano, o crescimento de 12,6% é explicado pela combinação de um maior volume comercializado e aumento de 10,4% na tarifa média do período.

A Margem Bruta apresentou redução de 43,1% no trimestre e crescimento de 11,2%, no ano, respectivamente.

Desta forma, o EBITDA do trimestre foi de R\$ 20,6 milhões, redução de 49,0%, e de R\$ 171,4 milhões no ano, aumento de 13,5%.

EDP GRID:

A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 17,5 milhões, refletindo da evolução de um grande projeto de eficiência energética ao longo de 2017. No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 82,9 milhões, crescimento de 31,2%, reflexo a contabilização do avanço dos

projetos solares, com destaque para projeto do Village Mall, bem como o adiantamento de um contrato de cobrança de valores de terceiros nas faturas das distribuidoras ao longo do 3T18. No trimestre e no ano, o avanço nos Gastos Não Gerenciáveis reflete o maior custo com matéria prima dos projetos. A Margem Bruta totalizou R\$ 15,3 milhões no trimestre e R\$ 73,7 milhões no ano.

3.5. TRANSMISSÃO

A Companhia possui cinco projetos de transmissão adquiridos na 2ª Etapa do Leilão nº 013/2015, ocorrido em outubro de 2016, e no Leilão nº 05/2016, ocorrido em abril de 2017. As competências evidenciadas pela EDP na construção de projetos de geração e a experiência na gestão e obras no segmento de Distribuição, vêm se mostrando determinantes para o desempenho em Transmissão.

O primeiro lote localizado no estado do Espírito Santo, entrou em operação no final de dezembro, com 20 meses de antecipação em relação à ao cronograma da ANEEL. Para o financiamento do lote foi realizada emissão de debêntures.

Para o lote localizado no estado de Santa Catarina e o lote II do Maranhão, a Companhia já viabilizou o financiamento, conforme descrito nos eventos do período.

Os financiamentos dos demais projetos encontram-se em fase de estruturação.

EDP Transmissão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida¹	7.796	16.227	-52,0%	3.635	930	n.d.
Receita de Construção	93.365	20.329	359,3%	332.837	33.657	888,9%
Margem Construção	17.899	(7.823)	n.d.	16.736	(80)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	25.695	8.404	205,7%	20.371	850	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(95.314)	(28.850)	230,4%	(322.992)	(34.980)	823,4%
Total do PMSO	(1.949)	(698)	179,2%	(6.891)	(1.243)	454,4%
Pessoal	(1.526)	(424)	259,9%	(5.339)	(842)	534,1%
Material	(17)	(4)	325,0%	(36)	(4)	800,0%
Serviços de Terceiros	(310)	(253)	22,5%	(1.164)	(362)	221,5%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(96)	(17)	464,7%	(352)	(35)	905,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(93.365)	(28.152)	231,6%	(316.101)	(33.737)	837,0%
EBITDA	23.746	(117)	n.d.	30.216	(473)	n.d.
Margem EBITDA	304,6%	-0,7%	n.d.	831,3%	-50,9%	n.d.
Depreciação e Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	23.746	(117)	n.d.	30.216	(473)	n.d.
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(797)	69	n.d.	(846)	97	n.d.
LAIR	22.949	(48)	n.d.	29.370	(376)	n.d.
IR e Contribuição social	(7.874)	(109)	n.d.	(10.190)	(109)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	15.075	(157)	n.d.	19.180	(485)	n.d.
Lucro Líquido	14.879	(150)	n.d.	18.883	(469)	n.d.

¹Líquido de PIS/COFINS

O registro contábil para fins de resultado ocorre da seguinte forma: (i) reconhecimento do custo e receita de construção com base no avanço da construção, destacando que a receita possui margem sobre os valores investidos (custo); e (ii) remuneração sobre o investimento calculado com base no WACC do investimento. Durante a fase de construção as despesas são capitalizadas, com exceção das corporativas. Os Gastos Gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos dos lotes.

Até o momento, foram investidos R\$ 316,1 milhões, refletindo os processos de construção, estudos territoriais e projetos de engenharia nos lotes adquiridos.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)					
Linhas de Transmissão (Lote)	4T18	4T17	2018	2017	Var
Transmissão (Lote 24)	31.199	9.570	93.295	14.826	78.469
Transmissão MA I (Lote 07)	1.277	2.868	11.428	2.957	8.471
Transmissão MA II (Lote 11)	2.976	1.597	12.027	1.659	10.368
Transmissão Aliança SC (Lote 21)	47.968	7.139	170.550	7.252	163.298
Transmissão SP-MG (Lote 18)	9.945	6.978	28.801	7.043	21.758
Total	93.365	28.152	316.101	33.737	282.364

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

O compromisso da EDP com o Desenvolvimento Sustentável é demonstrado através da comunicação transparente com todos os envolvidos, bem como a internalização das melhores práticas de gestão ambiental, social e econômica.

A Companhia integra, há treze anos, o Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3, demonstrando a solidez da sua estratégia de Sustentabilidade e o alinhamento com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas.

A Companhia também visa alinhar seus compromissos a diretrizes do IIRC, estendendo o Propósito EDP – Nossa Energia Para Cuidar Sempre Melhor – a todos os stakeholders.

4.1. DESEMPENHO EM RELAÇÃO AOS COMPROMISSOS COM O DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

O desempenho da Companhia em relação aos [compromissos com a Sustentabilidade](#) (link), assumidos em 2016 e alinhado com a visão para 2020, apresenta-se resumida conforme:



4.1.1. Meio Ambiente

A Companhia atua ativamente para garantir a preservação do meio ambiente alinhada à geração de impacto positivo na sociedade. Entre os destaques do ano, estão os projetos da EDP Soluções, que resultaram na economia de 84,74 GWh nos clientes e em 37.751 tCO₂e de emissões evitadas. A UTE Pecém também contribuiu com o envio de mais de 60% das cinzas produzidas às indústrias cimenteiras locais, colaborando com os índices de valorização dos resíduos produzidos e a construção de cidades e comunidades mais sustentáveis.

Por fim, com o início da operação da UHE São Manoel, a EDP superou a meta de garantir ao menos 75% de energia proveniente de fonte renovável em relação à sua potência instalada total.



4.1.2. Pessoas

A EDP SP aumentou o número de subestações certificadas na OHSAS 18001, passando de 52 para 64 instalações na norma de segurança do trabalho. A meta da Companhia é alcançar 100% de certificação ambiental até 2020 e assegurar a implementação de sistema de gestão em fornecedores críticos.

Como reflexo do compromisso com a promoção da diversidade e da igualdade de oportunidades, a EDP lançou duas edições da Escola de Eletricistas para Mulheres ao longo do ano, contando com 16 profissionais já formadas e outras 16 em curso. Até o final de 2018, foi possível internalizar sete alunas da 1ª turma ao quadro de colaboradores da Companhia. A iniciativa reafirma os Princípios de Empoderamento das Mulheres, da ONU Mulheres, apoiados pela EDP, bem como o Objetivo de Desenvolvimento Sustentável (ODS) 5: Igualdade de Gênero, um dos oito ODS incorporados à agenda estratégica da empresa.



4.1.3. Comunidade

Por meio da Cultura EDP, a Companhia é comprometida com demandas sociais que vão além dos impactos das operações e das áreas de concessão. O Instituto EDP é responsável pela gestão dos investimentos sociais visando otimizar recursos e potencializar resultados. No ano, os programas do Instituto EDP favoreceram 80.212 pessoas diretamente e 240.636 indiretamente, com investimentos sociais que totalizaram mais de R\$ 13,6 milhões.

A Companhia também direciona sua trajetória de desenvolvimento para aprimorar a qualidade dos seus serviços, tendo o cliente como sua razão de ser. No ano, no Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP) da ABRADEE, a EDP SP atingiu 80,6 pontos e a EDP ES, 79,3 pontos. No mercado livre, o índice de satisfação na Comercialização de Energia atingiu 88,2 pontos.



4.1.4. Conhecimento

A Companhia vincula a produção de conhecimento ao Desenvolvimento Sustentável. Nos projetos de P&D, um dos destaques foi o projeto desenvolvido na UTE Pecém que levou à redução do consumo de água e insumos por meio da remodelagem e otimização dos processos de resfriamento e reuso de efluentes.

No ano, foram investidos R\$33,9 milhões em projetos de P&D, sendo R\$ 23,4 milhões na Distribuição e R\$ 11,1 milhões na Geração.

4.2 INDICADORES DE SUSTENTABILIDADE

A Companhia, como parte do seu compromisso de transparência, disponibiliza os principais indicadores socioambientais que se relacionam aos temas principais do [Relatório Anual de Sustentabilidade](#) (link):

Indicador ¹	Und	2017	2018
Consumo de água	m ³	11.836.392	9.355.983
Energia economizada no cliente	MWh	51.850	84.748
Resíduos perigosos	Ton	2.341	1.690
Resíduos não perigosos	Ton	359.847	131.074
Emissões diretas de CO ₂ (escopo 1)	Ton CO ₂ e	5.432.087	4.009.665
Emissões indiretas de CO ₂ (escopo 2)	Ton CO ₂ e	298.094	288.221
Emissões de NOX	Ton	4.935	3.906
Emissões de SO ₂	Ton	17.232	11.446
Emissões de material particulado	Ton	894	1.721

Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,59	0,73
Taxa de frequência - Terceiros	Taxa	1,64	1,40
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	986,07	55,29
Taxa de gravidade - Terceiros	Taxa	1.216	911,18
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	79	87
Investimento social privado	R\$ mil	11.882,70	13.638,45

1) Os indicadores contemplam também os ativos em *joint ventures*, proporcionalmente a participação da EDP Brasil.

A redução das emissões de NOx, SO2 e CO2 (escopo 1), bem como do consumo de água e da geração de resíduos não perigosos, está diretamente associada às paradas programadas da UTE Pecém.

Destaques no período*:

A EDP mais uma vez garantiu a alta performance financeira alinhada à geração de impacto positivo na sociedade e no meio ambiente. A Companhia liderou importantes iniciativas que refletem, na prática, o seu compromisso com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas. No ano em que celebrou uma década de existência, o Instituto EDP atingiu a marca de R\$ 100 milhões investidos e 3 milhões de pessoas beneficiadas, o que consagrou a Companhia como a melhor do Brasil em Relação com a Comunidade pelo Guia EXAME de Sustentabilidade, em linha com o ODS 11: Cidades e Comunidades Sustentáveis. No ano, destacou-se também o acordo assinado entre EDP e Banco do Brasil para a construção de uma usina solar de 5,6 MWp em Januária (MG). O empreendimento será responsável por abastecer, com energia 100% renovável, 88 agências do Banco do Brasil no estado de Minas Gerais, reafirmando o ODS 7: Energia Limpa e Acessível. Em paralelo, a Companhia deu um importante passo na direção da Diversidade & Inclusão. Por meio dos projetos + Inclusão EDP e Escola de Eletricistas para Mulheres, ratificou a responsabilidade junto ao ODS 5: Igualdade de Gênero e ODS 8: Trabalho Decente e Crescimento Econômico. A EDP também assegurou o seu protagonismo no tema da transformação digital ao superar a meta de 120 robôs em 2018, assegurando o comprometimento com o ODS 9: Indústria, Inovação e Infraestrutura.

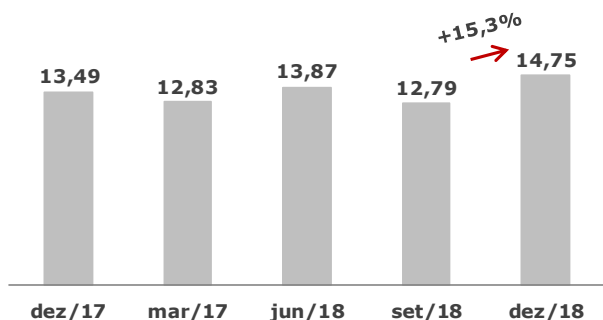
*O conteúdo completo acerca das iniciativas de Sustentabilidade será disponibilizado no Relatório Anual 2018.

5. MERCADO DE CAPITAIS

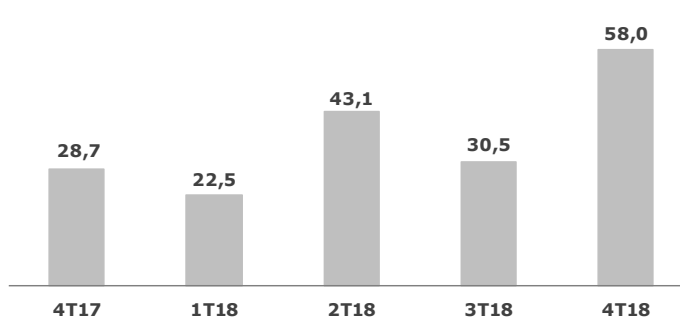
5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 28 de dezembro, as ações da EDP Energias do Brasil (ENBR3) estavam cotadas a R\$ 14,75, valorização de 15,3% no trimestre, desempenho superior ao Ibovespa (+10,8%) e inferior ao IEE (+25,2%). No ano, as ações da Companhia apresentam alta de 9,3%, inferior ao desempenho do Ibovespa e IEE, que acumulam valorizações de 15,0% e 24,0%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 246,9 milhões de ações no trimestre e 689,8 milhões de ações no ano. A média diária alcançou 4,2 milhões de ações negociadas no trimestre e 2,8 milhões negociadas no ano. O volume financeiro totalizou R\$ 9,4 bilhões em 2018, com volume médio diário de R\$ 38,4 milhões. O valor de mercado da Companhia era de R\$ 9,0 bilhões em 28 de dezembro.

Evolução da Cotação⁶ (R\$)

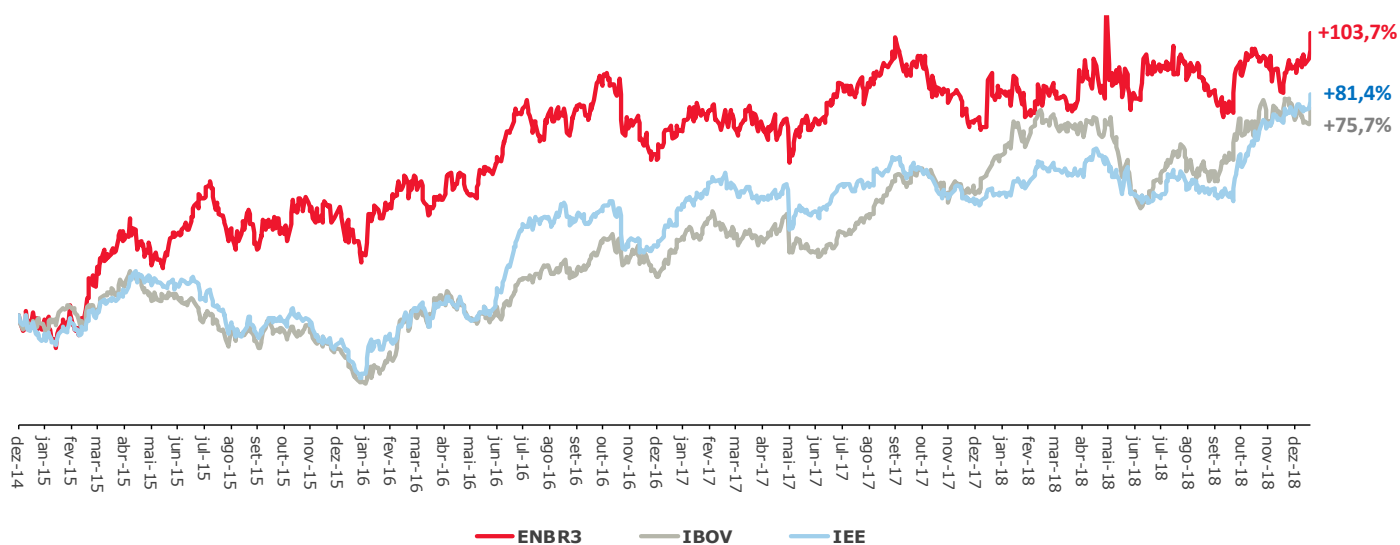


Volume Médio Diário (R\$ milhões)



⁶ Considera ajustes por proventos até dez/2018.

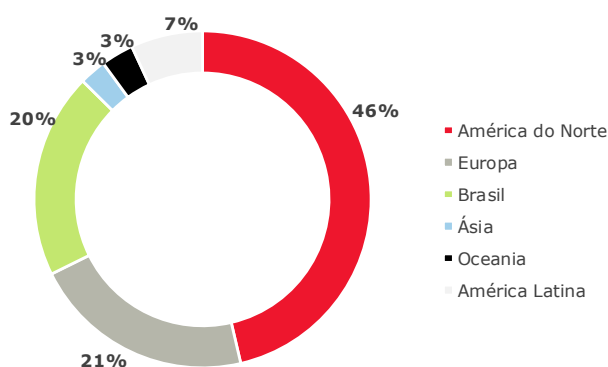
ENBR3 x Desempenho dos Índices (Base 100: 30/12/2014)



5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 28 de dezembro, o capital social da Companhia era representado na sua totalidade por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 295.402.225 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3 (antiga BM&FBOVESPA) e 602.236 ações encontram-se em tesouraria.

5.3. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA DO FREE FLOAT- REGIÃO



5.4. DIVIDENDOS

Em 21 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 439,0 milhões, correspondente a 0,72413 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para aprovação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 16 de abril de 2019, dividendos adicionais de R\$ 37,2 milhões, correspondente a 0,06134 por ação.

6. ANEXOS

ANEXO I Perfil Corporativo

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 23,56% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui cinco projetos, quatro em fase de licenciamento e construção e um em operação, totalizando 1.297 km de extensão. No segmento de Serviços, através da EDP Grid e EDP Soluções, presta serviços técnicos e comerciais, incluindo sistemas de transmissão, distribuição e manutenção para clientes corporativos, projetos de eficiência energética e geração distribuída fotovoltaica.

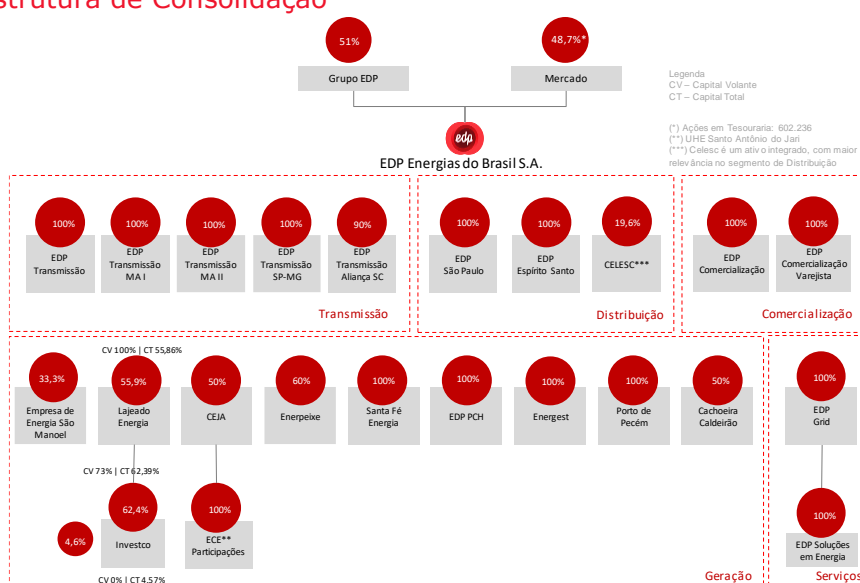
Estrutura de Consolidação

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via "equivalência patrimonial", proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de "participação de minoritários".

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAS são separados dentro do Consorcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP e a Eletrobrás.

As demais empresas são 100% consolidadas.



ANEXO II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Circulante	1.282.485	1.373.650	7.017.730	5.454.157
Caixa e equivalentes de caixa	907.984	827.201	2.203.392	1.603.158
Títulos a receber	1.562	2.423	-	-
Contas a receber	-	-	2.486.112	2.406.437
Impostos e contribuições sociais	99.536	94.472	350.533	496.786
Outros tributos compensáveis	74.917	55.371	282.349	372.989
Tributos diferidos	-	-	-	-
Empréstimos a receber	-	51.476	-	-
Dividendos a receber	180.421	212.906	5.717	2.223
Estoques	-	-	266.965	144.816
Cauções e depósitos vinculados	222	222	687.232	4.298
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.291	4.085
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	9.606	-	31.794
Títulos e valores mobiliários	-	112.474	174.463	112.474
Rendas a receber	-	-	3.424	4.218
Ativos financeiros setoriais	-	-	366.149	108.794
Ativos da concessão	-	-	-	-
Outros créditos	17.843	7.499	188.103	162.085
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	368.650	408.001	4.729.324	4.006.463
Títulos a receber	24.529	23.827	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	2.308.855	1.913.905
Contas a receber	-	-	92.246	119.633
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos compensáveis	-	-	238.768	241.525
Tributos diferidos	-	-	741.134	806.689
Empréstimos a receber	225.556	290.056	22.809	21.064
Adiantamento para futuro aumento de capital	95.170	80.160	36.000	35.500
Cauções e depósitos vinculados	8.840	7.185	282.458	208.747
Prêmio de risco - GSF	-	-	27.685	35.881
Ativos financeiros setoriais	-	-	122.438	198.641
Ativos da concessão	-	-	818.662	385.676
Outros créditos	14.555	6.773	38.269	39.202
Permanente	8.218.706	7.427.367	11.025.017	11.147.332
Investimentos	8.147.406	7.383.671	2.024.618	1.514.827
Propriedades para investimentos	9.901	5.000	12.163	12.356
Imobilizado	31.734	23.547	6.661.984	7.225.384
Intangível	29.665	15.149	2.326.252	2.394.765
Total do Ativo	9.869.841	9.209.018	22.772.071	20.607.952

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Circulante	615.529	579.600	4.567.831	4.526.264
Fornecedores	18.542	14.001	1.610.976	1.754.393
Impostos e contribuições sociais	-	7	58.994	109.508
Outros tributos a recolher	94.022	40.906	509.449	462.545
Tributos diferidos	-	-	1.214	529
Dividendos	378.795	149.933	429.957	231.850
Debêntures	80.256	349.823	586.067	863.053
Empréstimos e financiamentos	-	-	805.169	473.526
Benefícios pós-emprego	13	-	49.442	45.573
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	12.960
Obrigações Sociais e Trabalhistas	12.423	11.892	83.041	87.623
Encargos Setoriais	-	-	154.262	211.109
Uso do bem público	-	-	28.405	29.224
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	64.534	70.796
Provisões	-	-	29.871	29.899
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	-
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.122	52.272
Outras contas a pagar	31.478	13.038	153.384	91.404
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	730.605	747.581	8.529.659	7.044.091
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	26.471	30.685	389.341	356.857
Tributos diferidos	207.372	182.500	436.207	370.392
Debêntures	468.622	514.650	4.317.478	2.699.368
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.750.083	2.021.732
Benefícios pós-emprego	-	-	723.788	768.795
Encargos setoriais	-	-	14.617	10.984
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	1.350	850
Uso do bem público	-	-	285.707	275.351
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	-	20.249
Provisões	13.729	12.647	387.092	333.429
Provisão para passivo a descoberto	7.923	5.132	7.857	4.521
Reserva para reversão e amortização	-	-	13.605	17.248
Passivos financeiros setoriais	-	-	171.884	153.745
Outras contas a pagar	6.488	1.967	30.650	10.570
Patrimônio Líquido	8.523.707	7.881.837	8.523.707	7.881.837
Capital social	4.682.716	4.682.716	4.682.716	4.682.716
Reservas de capital	136.733	135.787	136.733	135.787
Reservas de lucros	4.110.950	3.521.493	4.110.950	3.521.493
Outros resultados abrangentes	(401.954)	(452.766)	(401.954)	(452.766)
Ações em tesouraria	(4.738)	(5.393)	(4.738)	(5.393)
Participações não controladores	-	-	1.150.874	1.155.760
Total Passivo	9.869.841	9.209.018	22.772.071	20.607.952

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T18	4T17	Var	4T18	4T17	Var
Receita Operacional Líquida	1.219	578	110,9%	2.952.522	3.548.326	-16,8%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	304.221	183.646	65,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	-	17.899	(7.823)	-
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.054.974)	(2.638.750)	-22,1%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.750.434)	(2.157.392)	-18,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(226.157)	(244.013)	-7,3%
Outros	-	-	n.d.	(78.383)	(237.345)	-67,0%
Margem Bruta	1.219	578	110,9%	915.447	901.753	1,5%
Gastos Gerenciáveis	(37.466)	(37.052)	1,1%	(862.227)	(678.546)	27,1%
Total do PMSO	(33.997)	(33.243)	2,3%	(379.861)	(319.109)	19,0%
Pessoal	(9.530)	(12.699)	-25,0%	(136.606)	(120.223)	13,6%
Material	(11)	(324)	-96,6%	(18.080)	(14.111)	28,1%
Serviços de terceiros	4.704	(13.600)	n.d.	(142.365)	(129.221)	10,2%
Provisões	(1.323)	(1.227)	7,8%	(27.514)	(24.233)	13,5%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(12.051)	(9.503)	26,8%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(1.323)	(1.227)	7,8%	(15.463)	(14.730)	5,0%
Outros	(27.837)	(5.393)	416,2%	(55.296)	(31.321)	76,5%
Aluguéis e arrendamentos	(1.156)	(1.330)	-13,1%	(5.006)	(7.592)	-34,1%
Outras	(26.681)	(4.063)	556,7%	(50.290)	(23.729)	111,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	9	-100,0%	(28.827)	(20.827)	38,4%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(304.221)	(183.646)	65,7%
Ganho na alienação de investimento	340.587	-	n.d.	340.587	-	n.d.
EBITDA	307.809	(32.656)	n.d.	847.346	561.817	50,8%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	28,7%	15,8%	12,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.469)	(3.818)	-9,1%	(149.318)	(154.964)	-3,6%
Depreciação	(926)	(1.022)	-9,4%	(82.340)	(89.998)	-8,5%
Amortização	(2.543)	(2.796)	-9,0%	(66.978)	(64.966)	3,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	304.340	(36.474)	n.d.	698.028	406.853	71,6%
Resultado das Participações Societárias	234.196	257.929	-9,2%	5.222	(8.950)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(9.817)	(26.850)	-63,4%	(119.217)	(150.916)	-21,0%
Receitas financeiras	6.403	(1.707)	n.d.	49.656	56.889	-12,7%
Despesas financeiras	(16.220)	(25.143)	-35,5%	(168.873)	(207.805)	-18,7%
LAIR	528.719	194.605	171,7%	584.033	246.987	136,5%
IR e Contribuição Social	(4.620)	421	n.d.	(12.852)	(67.886)	-81,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(19)	-100,0%	(8.717)	(67.241)	-87,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.620)	440	n.d.	(4.135)	(645)	541,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	524.099	195.026	168,7%	571.181	179.101	218,9%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(47.082)	21.478	n.d.
Lucro Líquido	524.099	200.579	161,3%	524.099	200.579	161,3%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2018	2017	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	5.148	5.677	-9,3%	12.846.854	11.735.067	9,5%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	970.630	602.197	61,2%
Margem de Construção Transmissão	-	-	-	16.736	(80)	-
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(9.042.096)	(8.236.153)	9,8%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(7.392.809)	(6.779.135)	9,1%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(967.552)	(680.036)	42,3%
Outros	-	-	n.d.	(681.735)	(776.982)	-12,3%
Margem Bruta	5.148	5.677	-9,3%	3.821.494	3.498.834	9,2%
Gastos Gerenciáveis	(142.944)	(126.032)	13,4%	(3.006.475)	(2.492.735)	20,6%
Total do PMSO	(112.675)	(113.751)	-0,9%	(1.333.942)	(1.239.438)	7,6%
Pessoal	(49.689)	(46.961)	5,8%	(489.139)	(467.678)	4,6%
Material	(192)	(893)	-78,5%	(76.290)	(53.133)	43,6%
Serviços de terceiros	(23.161)	(48.006)	-51,8%	(491.839)	(491.571)	0,1%
Provisões	(2.457)	(3.020)	-18,6%	(132.354)	(112.198)	18,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(85.142)	(82.295)	3,5%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(2.457)	(3.020)	-18,6%	(47.212)	(29.903)	57,9%
Outros	(37.176)	(14.871)	150,0%	(144.320)	(114.858)	25,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	9	-100,0%	(94.193)	(72.758)	29,5%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(970.630)	(602.197)	61,2%
Ganho na alienação de investimento	374.655	-	n.d.	374.655	-	n.d.
EBITDA	267.128	(108.065)	n.d.	2.768.014	2.186.638	26,6%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	21,5%	18,6%	2,9 p.p.
Depreciação e amortização	(30.269)	(12.290)	146,3%	(607.710)	(578.342)	5,1%
Depreciação	(3.691)	(3.640)	1,4%	(332.415)	(333.589)	-0,4%
Amortização	(26.578)	(8.650)	207,3%	(275.295)	(244.753)	12,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	236.859	(120.355)	n.d.	2.160.304	1.608.296	34,3%
Resultado das Participações Societárias	1.026.967	765.552	34,1%	2.974	(16.336)	118,2%
Resultado Financeiro Líquido	33.835	(34.700)	n.d.	(366.325)	(547.800)	-33,1%
Receitas financeiras	130.056	108.405	20,0%	459.870	387.087	18,8%
Despesas financeiras	(96.221)	(143.105)	-32,8%	(826.195)	(934.887)	-11,6%
LAIR	1.297.661	610.497	112,6%	1.796.953	1.044.160	72,1%
IR e Contribuição Social	(24.828)	1.358	n.d.	(382.203)	(355.822)	7,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(810)	-100,0%	(297.714)	(201.468)	47,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(24.828)	2.168	n.d.	(84.489)	(154.354)	-45,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.272.833	611.855	108,0%	1.414.750	688.338	105,5%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(141.917)	(76.483)	85,6%
Lucro Líquido	1.272.833	611.855	108,0%	1.272.833	611.855	108,0%

ANEXO V

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	667.422	858.812	-22,3%	3.064.621	3.019.729	1,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(278.690)	(480.056)	-41,9%	(1.380.448)	(1.474.724)	-6,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(160.872)	(208.907)	-23,0%	(547.607)	(553.851)	-1,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(40.529)	(38.461)	5,4%	(162.473)	(154.185)	5,4%
Outros	(77.289)	(232.688)	-66,8%	(670.368)	(766.688)	-12,6%
Custo da matéria prima consumida	(76.722)	(231.665)	-66,9%	(669.267)	(763.679)	-12,4%
Outras	(567)	(1.023)	-44,6%	(1.101)	(3.009)	-63,4%
Margem Bruta	388.732	378.756	2,6%	1.684.173	1.545.005	9,0%
Gastos Gerenciáveis	(170.102)	(150.573)	13,0%	(561.123)	(555.911)	0,9%
Total do PMSO	(80.607)	(62.847)	28,3%	(230.250)	(232.468)	-1,0%
Pessoal	(33.310)	(22.744)	46,5%	(95.550)	(89.375)	6,9%
Material	(7.574)	(5.525)	37,1%	(21.821)	(23.281)	-6,3%
Serviços de terceiros	(28.525)	(23.488)	21,4%	(81.684)	(87.054)	-6,2%
Provisões	(1.860)	(2.764)	-32,7%	(564)	(3.648)	-84,5%
Outros	(9.338)	(8.326)	12,2%	(30.631)	(29.110)	5,2%
Aluguéis e arrendamentos	897	(1.559)	n.d.	(5.801)	(7.918)	-26,7%
Outras	(10.235)	(6.767)	51,2%	(24.830)	(21.192)	17,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(6.386)	(637)	902,5%	(6.243)	(1.102)	466,5%
EBITDA	301.739	315.272	-4,3%	1.447.680	1.311.435	10,4%
Margem EBITDA	45,2%	36,7%	8,5 p.p.	47,2%	43,4%	3,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(83.109)	(87.089)	-4,6%	(324.630)	(322.341)	0,7%
Depreciação	(71.487)	(75.948)	-5,9%	(280.078)	(278.023)	0,7%
Amortização	(11.622)	(11.141)	4,3%	(44.552)	(44.318)	0,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	218.630	228.183	-4,2%	1.123.050	989.094	13,5%
Resultado das Participações Societárias	(6.712)	(6.478)	3,6%	(23.380)	(12.939)	80,7%
Resultado Financeiro Líquido	(58.831)	(87.255)	-32,6%	(256.932)	(309.783)	-17,1%
Receitas financeiras	3.068	7.074	-56,6%	102.668	103.372	-0,7%
Despesas financeiras	(61.899)	(94.329)	-34,4%	(359.600)	(413.155)	-13,0%
LAIR	153.087	134.450	13,9%	842.738	666.372	26,5%
IR e Contribuição Social	(17.818)	17.808	n.d.	(188.507)	(145.361)	29,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.411)	30.022	n.d.	(134.989)	(102.313)	31,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(13.407)	(12.214)	9,8%	(53.518)	(43.048)	24,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	135.269	152.258	-11,2%	654.231	521.011	25,6%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	(46.886)	15.918	n.d.	(141.620)	(76.499)	85,1%
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	88.383	168.176	-47,4%	512.611	444.512	15,3%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	82.140	91.173	-9,9%	327.484	363.669	-9,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(24.805)	(26.782)	-7,4%	(101.448)	(80.661)	25,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(16.440)	(18.576)	-11,5%	(67.826)	(46.407)	46,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(8.339)	(8.206)	1,6%	(33.452)	(32.268)	3,7%
Margem Bruta	57.335	64.391	-11,0%	226.036	283.008	-20,1%
Gastos Gerenciáveis	(22.724)	(19.489)	16,6%	(78.561)	(76.989)	2,0%
Total do PMSO	(7.489)	(6.381)	17,4%	(24.031)	(23.993)	0,2%
Pessoal	(2.222)	(2.571)	-13,6%	(9.933)	(10.243)	-3,0%
Material	(325)	(169)	92,3%	(1.643)	(793)	107,2%
Serviços de terceiros	(4.168)	(3.366)	23,8%	(10.258)	(11.066)	-7,3%
Outros	(233)	(275)	-15,3%	(1.656)	(1.891)	-12,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1)	4	n.d.	(75)	7	n.d.
EBITDA	49.845	58.014	-14,1%	201.930	259.022	-22,0%
Margem EBITDA	60,7%	63,6%	-2,9 p.p.	61,7%	71,2%	-9,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(15.234)	(13.112)	16,2%	(54.455)	(53.003)	2,7%
Depreciação	(13.329)	(11.205)	19,0%	(46.834)	(45.319)	3,3%
Amortização	(1.905)	(1.907)	-0,1%	(7.621)	(7.684)	-0,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	34.611	44.902	-22,9%	147.475	206.019	-28,4%
Resultado Financeiro Líquido	(3.806)	(20.837)	-81,7%	(45.359)	(44.586)	1,7%
Receitas financeiras	4.832	8.102	-40,4%	43.960	59.720	-26,4%
Despesas financeiras	(8.638)	(28.939)	-70,2%	(89.319)	(104.306)	-14,4%
LAIR	30.805	24.065	28,0%	102.116	161.433	-36,7%
IR e Contribuição Social	8.410	28.718	-70,7%	(2.441)	(17.663)	-86,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	8.983	27.513	-67,3%	(6.810)	(16.945)	-59,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(573)	1.205	n.d.	4.369	(718)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	39.215	52.783	-25,7%	99.675	143.770	-30,7%
Lucro Líquido	39.215	52.783	-25,7%	99.675	143.770	-30,7%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	2.126.044	2.141.720
Circulante	500.506	450.951
Caixa e Equivalentes de Caixa	307.780	188.574
Outros	192.726	262.377
Não Circulante	154.532	170.111
Ativo Permanente	1.471.006	1.520.658
Passivo	1.474.546	1.411.715
Circulante	590.719	666.451
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	176.508	178.570
Outros	414.211	487.881
Não Circulante	883.827	745.264
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	573.087	492.997
Outros	310.740	252.267
Patrimônio Líquido	651.498	730.005
Passivo + Patrimônio Líquido	2.126.044	2.141.720

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	86.922	48.516	79,2%	277.197	194.072	42,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(48.480)	(17.182)	182,2%	(90.600)	(44.121)	105,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(47.248)	(15.575)	203,4%	(84.939)	(38.848)	118,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.216)	(1.487)	-18,2%	(5.555)	(5.153)	7,8%
Outros	(16)	(120)	-86,7%	(106)	(120)	-11,7%
Margem Bruta	38.442	31.334	22,7%	186.597	149.951	24,4%
Gastos Gerenciáveis	(10.677)	(9.632)	10,8%	(34.849)	(34.331)	1,5%
Total do PMSO	(8.673)	(7.498)	15,7%	(26.898)	(26.013)	3,4%
Pessoal	(3.532)	(3.495)	1,1%	(13.649)	(13.134)	3,9%
Material	(231)	(306)	-24,5%	(852)	(885)	-3,7%
Serviços de terceiros	(2.121)	(1.860)	14,0%	(6.581)	(7.211)	-8,7%
Provisões	(215)	(1.159)	-81,4%	(876)	(1.927)	-54,5%
Outros	(2.574)	(678)	279,6%	(4.940)	(2.856)	73,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	7	(570)	n.d.
EBITDA	29.769	23.836	24,9%	159.706	123.368	29,5%
Margem EBITDA	34,2%	49,1%	-14,9 p.p.	57,6%	63,6%	-6,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.004)	(2.134)	-6,1%	(7.958)	(7.748)	2,7%
Depreciação	(1.988)	(2.130)	-6,7%	(7.915)	(7.734)	2,3%
Amortização	(16)	(4)	300,0%	(43)	(14)	207,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	27.765	21.702	27,9%	151.748	115.620	31,2%
Resultado Financeiro Líquido	(860)	(2.311)	-62,8%	(4.760)	(12.197)	-61,0%
Receitas financeiras	1.198	1.072	11,8%	3.997	3.900	2,5%
Despesas financeiras	(2.058)	(3.383)	-39,2%	(8.757)	(16.097)	-45,6%
LAIR	26.905	19.391	38,7%	146.988	103.423	42,1%
IR e Contribuição Social	(1.227)	1.602	n.d.	(19.525)	(16.310)	19,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.676)	1.034	n.d.	(20.536)	(16.801)	22,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	449	568	-21,0%	1.011	491	105,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	25.678	20.993	22,3%	127.463	87.113	46,3%
Lucro Líquido	25.678	20.993	22,3%	127.463	87.113	46,3%

* Energest inclui UHE Mascarenhas (Serviço Público).

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	314.727	291.250
Circulante	74.290	63.191
Caixa e Equivalentes de Caixa	19.065	20.255
Outros	55.225	42.936
Não Circulante	33.968	15.387
Ativo Permanente	206.469	212.672
Passivo	122.382	140.475
Circulante	71.285	86.428
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	22.047	58.967
Outros	49.238	27.461
Não Circulante	51.097	54.047
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	10.786	32.296
Outros	40.311	21.751
Patrimônio Líquido	192.345	150.775
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	314.727	291.250

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	176.033	164.899	6,8%	617.302	607.468	1,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(68.233)	(73.738)	-7,5%	(195.047)	(214.789)	-9,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(56.711)	(62.216)	-8,8%	(149.088)	(170.520)	-12,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.483)	(11.207)	2,5%	(45.677)	(43.954)	3,9%
Outros	(39)	(315)	-87,6%	(282)	(315)	-10,5%
Margem Bruta	107.800	91.161	18,3%	422.255	392.679	7,5%
Gastos Gerenciáveis	(31.406)	(32.407)	-3,1%	(115.003)	(112.018)	2,7%
Total do PMSO	(9.029)	(10.493)	-14,0%	(31.140)	(32.157)	-3,2%
Pessoal	(5.977)	(3.461)	72,7%	(16.742)	(13.534)	23,7%
Material	(293)	(339)	-13,6%	(943)	(1.239)	-23,9%
Serviços de terceiros	(1.835)	(4.586)	-60,0%	(11.475)	(13.340)	-14,0%
Provisões	(417)	(1.603)	-74,0%	1.388	(1.704)	n.d.
Outros	(507)	(504)	0,6%	(3.368)	(2.340)	43,9%
Aluguéis e arrendamentos	(127)	(108)	17,6%	(466)	(436)	6,9%
Outras	(380)	(396)	-4,0%	(2.902)	(1.904)	52,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.903)	31	n.d.	(1.888)	48	n.d.
EBITDA	96.868	80.699	20,0%	389.227	360.570	7,9%
Margem EBITDA	55,0%	48,9%	6,1 p.p.	63,1%	59,4%	3,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(20.474)	(21.945)	-6,7%	(81.975)	(79.909)	2,6%
Depreciação	(12.575)	(14.014)	-10,3%	(50.373)	(48.296)	4,3%
Amortização	(7.899)	(7.931)	-0,4%	(31.602)	(31.613)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	76.394	58.754	30,0%	307.252	280.661	9,5%
Resultado Financeiro Líquido	(14.551)	(22.282)	-34,7%	(59.436)	(65.571)	-9,4%
Receitas financeiras	697	(656)	n.d.	6.112	19.790	-69,1%
Despesas financeiras	(15.248)	(21.626)	-29,5%	(65.548)	(85.361)	-23,2%
LAIR	61.843	36.472	69,6%	247.816	215.090	15,2%
IR e Contribuição Social	(9.383)	4.248	n.d.	(79.282)	(63.835)	24,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(8.470)	3.831	n.d.	(76.114)	(59.310)	28,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(913)	417	n.d.	(3.168)	(4.525)	-30,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	52.460	40.720	28,8%	168.534	151.255	11,4%
Participações de minoritários	(9.084)	(6.729)	35,0%	(26.068)	(26.744)	-2,5%
Lucro Líquido	43.376	33.991	27,6%	142.466	124.511	14,4%

* 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	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	1.792.708	1.882.664
Circulante	206.320	210.859
Caixa e Equivalentes de Caixa	105.777	106.662
Outros	100.543	104.197
Não Circulante	90.864	99.808
Ativo Permanente	1.495.524	1.571.997
Passivo	887.913	1.031.102
Circulante	310.800	403.729
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	157.914	160.517
Outros	152.886	243.212
Não Circulante	577.113	627.373
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	479.494	527.096
Outros	97.619	100.277
Patrimônio Líquido	662.908	611.354
Participações Não Controladores	241.887	240.208
Passivo + Patrimônio Líquido	1.792.708	1.882.664

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	165.077	151.770	8,8%	573.234	554.849	3,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(67.768)	(73.520)	-7,8%	(193.608)	(213.634)	-9,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(56.655)	(62.410)	-9,2%	(149.286)	(170.985)	-12,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.074)	(10.800)	2,5%	(44.044)	(42.339)	4,0%
Outros	(39)	(310)	-87,4%	(278)	(310)	-10,3%
Margem Bruta	97.309	78.250	24,4%	379.626	341.215	11,3%
Gastos Gerenciáveis	(34.195)	(38.761)	-11,8%	(133.336)	(154.662)	-13,8%
Total do PMSO	(27.013)	(31.579)	-14,5%	(104.609)	(125.929)	-16,9%
Pessoal	(1.225)	(181)	576,8%	(2.430)	(655)	271,0%
Material	-	-	n.d.	(12)	(1)	n.d.
Serviços de terceiros	(511)	(259)	97,3%	(1.132)	(798)	41,9%
Outros	(25.277)	(31.139)	-18,8%	(101.035)	(124.475)	-18,8%
EBITDA	70.296	46.671	50,6%	275.017	215.286	27,7%
Margem EBITDA	42,6%	30,8%	11,8 p.p.	48,0%	38,8%	9,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.182)	(7.182)	0,0%	(28.727)	(28.733)	0,0%
Depreciação	(1)	(1)	0,0%	(4)	(3)	33,3%
Amortização	(7.181)	(7.181)	0,0%	(28.723)	(28.730)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	63.114	39.489	59,8%	246.290	186.553	32,0%
Resultado das Participações Societárias	11.529	7.981	44,5%	27.680	34.903	-20,7%
Resultado Financeiro Líquido	(10.546)	(8.677)	21,5%	(40.291)	(33.002)	22,1%
Receitas financeiras	419	792	-47,1%	5.312	17.252	-69,2%
Despesas financeiras	(10.965)	(9.469)	15,8%	(45.603)	(50.254)	-9,3%
LAIR	64.097	38.793	65,2%	233.679	188.454	24,0%
IR e Contribuição Social	(15.901)	(1.025)	n.d.	(75.383)	(50.108)	50,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(14.313)	483	n.d.	(69.013)	(43.830)	57,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.588)	(1.508)	5,3%	(6.370)	(6.278)	1,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	48.196	37.768	27,6%	158.296	138.346	14,4%
Lucro Líquido	48.196	37.768	27,6%	158.296	138.346	14,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	1.346.202	1.365.773
Circulante	193.336	180.030
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.016	83.072
Outros	89.320	96.958
Não Circulante	96.741	105.434
Ativo Permanente	1.056.125	1.080.309
Passivo	683.294	754.419
Circulante	281.294	304.396
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	152.793	152.597
Outros	128.501	151.799
Não Circulante	402.000	450.023
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	398.842	448.753
Outros	3.158	1.270
Patrimônio Líquido	662.908	611.354
Passivo + Patrimônio Líquido	1.346.202	1.365.773

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investco						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	36.160	44.172	-18,1%	144.888	176.791	-18,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(465)	(218)	113,3%	(1.439)	(1.155)	24,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(56)	194	n.d.	198	465	-57,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(409)	(407)	0,5%	(1.633)	(1.615)	1,1%
Outros	-	(5)	-100,0%	(4)	(5)	-20,0%
Margem Bruta	35.695	43.954	-18,8%	143.449	175.636	-18,3%
Gastos Gerenciáveis	(22.415)	(24.689)	-9,2%	(82.487)	(81.528)	1,2%
Total do PMSO	(7.220)	(9.957)	-27,5%	(27.351)	(30.400)	-10,0%
Pessoal	(4.752)	(3.280)	44,9%	(14.312)	(12.879)	11,1%
Material	(293)	(339)	-13,6%	(931)	(1.238)	-24,8%
Serviços de terceiros	(1.324)	(4.327)	-69,4%	(10.343)	(12.542)	-17,5%
Provisões	(417)	(1.603)	-74,0%	1.388	(1.704)	n.d.
Outros	(434)	(408)	6,4%	(3.153)	(2.037)	54,8%
Aluguéis e arrendamentos	(107)	(99)	8,1%	(398,0)	(401)	-0,7%
Outras	(327)	(309)	5,8%	(2.755)	(1.636)	68,4%
EBITDA	26.572	34.028	-21,9%	114.210	145.284	-21,4%
Margem EBITDA	73,5%	77,0%	-3,6 p.p.	78,8%	82,2%	-3,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.292)	(14.763)	-10,0%	(53.248)	(51.176)	4,0%
Depreciação	(12.574)	(14.013)	-10,3%	(50.369)	(48.293)	4,3%
Amortização	(718)	(750)	-4,3%	(2.879)	(2.883)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.280	19.265	-31,1%	60.962	94.108	-35,2%
Resultado Financeiro Líquido	(4.005)	(10.160)	-60,6%	(19.145)	(32.569)	-41,2%
Receitas financeiras	523	(1.019)	n.d.	1.616	4.191	-61,4%
Despesas financeiras	(4.528)	(9.141)	-50,5%	(20.761)	(36.760)	-43,5%
LAIR	9.275	9.105	1,9%	41.817	61.539	-32,0%
IR e Contribuição Social	6.518	10.280	-36,6%	(3.899)	(13.727)	-71,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	5.843	9.022	-35,2%	(7.101)	(15.480)	-54,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	675	1.258	-46,3%	3.202	1.753	82,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15.793	19.385	-18,5%	37.918	47.812	-20,7%
Lucro Líquido	15.793	19.385	-18,5%	37.918	47.812	-20,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	1.131.991	1.206.964
Circulante	37.348	64.528
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.761	23.590
Outros	35.587	40.938
Não Circulante	1.253	1.300
Ativo Permanente	1.093.390	1.141.136
Passivo	236.113	317.308
Circulante	53.870	133.032
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	5.529	8.488
Outros	48.341	124.544
Não Circulante	182.243	184.276
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	87.782	85.269
Outros	94.461	99.007
Patrimônio Líquido	895.878	889.656
Passivo + Patrimônio Líquido	1.131.991	1.206.964

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	351.266	507.403	-30,8%	1.760.102	1.680.227	4,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(194.785)	(342.654)	-43,2%	(1.034.685)	(1.079.346)	-4,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(98.892)	(93.773)	5,5%	(290.535)	(245.655)	18,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.694)	(16.695)	12,0%	(74.406)	(69.491)	7,1%
Outros	(77.199)	(232.186)	-66,8%	(669.744)	(764.200)	-12,4%
Margem Bruta	156.481	164.749	-5,0%	725.417	600.881	20,7%
Gastos Gerenciáveis	(89.410)	(80.589)	10,9%	(293.018)	(298.402)	-1,8%
Total do PMSO	(44.414)	(34.639)	28,2%	(126.210)	(133.216)	-5,3%
Pessoal	(20.662)	(11.381)	81,5%	(51.002)	(45.660)	11,7%
Material	(6.262)	(4.521)	38,5%	(17.051)	(19.411)	-12,2%
Serviços de terceiros	(16.094)	(12.059)	33,5%	(43.142)	(47.249)	-8,7%
Provisões	(694)	-	n.d.	(674)	(15)	n.d.
Outros	(702)	(6.678)	-89,5%	(14.341)	(20.881)	-31,3%
EBITDA	108.150	129.381	-16,4%	595.502	467.074	27,5%
Margem EBITDA	30,8%	25,5%	0,2 p.p.	33,8%	27,8%	0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(41.079)	(45.221)	-9,2%	(163.103)	(164.595)	-0,9%
Depreciação	(39.696)	(44.393)	-10,6%	(159.431)	(161.182)	-1,1%
Amortização	(1.383)	(828)	67,0%	(3.672)	(3.413)	7,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	67.071	84.160	-20,3%	432.399	302.479	43,0%
Resultado Financeiro Líquido	(37.319)	(41.912)	-11,0%	(137.654)	(190.429)	-27,7%
Receitas financeiras	(5.062)	(2.771)	82,7%	44.106	12.617	249,6%
Despesas financeiras	(32.257)	(39.141)	-17,6%	(181.760)	(203.046)	-10,5%
LAIR	29.752	42.248	-29,6%	294.745	112.050	163,0%
IR e Contribuição Social	(13.695)	(14.404)	-4,9%	(69.889)	(38.296)	82,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(978)	-	n.d.	(13.209)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(12.717)	(14.404)	-11,7%	(56.680)	(38.296)	48,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	16.057	27.844	-42,3%	224.856	73.754	204,9%
Lucro Líquido	16.057	27.844	-42,3%	224.856	73.754	204,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	4.246.323	4.251.690
Circulante	712.968	551.920
Caixa e Equivalentes de Caixa	29.075	29.582
Outros	683.893	522.338
Não Circulante	428.771	501.131
Ativo Permanente	3.104.584	3.198.639
Passivo	1.847.360	2.077.583
Circulante	503.618	380.391
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	282.486	129.679
Outros	221.132	250.712
Não Circulante	1.343.742	1.697.192
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.319.859	1.659.895
Outros	23.883	37.297
Patrimônio Líquido	2.398.963	2.174.107
Passivo + Patrimônio Líquido	4.246.323	4.251.690

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	71.442	61.427	16,3%	257.638	237.929	8,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(40.802)	(21.116)	93,2%	(77.590)	(52.501)	47,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(35.443)	(14.636)	142,2%	(54.834)	(27.515)	99,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.337)	(6.306)	-15,4%	(22.606)	(24.812)	-8,9%
Outros	(22)	(174)	-87,4%	(150)	(174)	-13,8%
Margem Bruta	30.640	40.311	-24,0%	180.048	185.428	-2,9%
Gastos Gerenciáveis	(16.684)	(18.134)	-8,0%	(66.402)	(69.848)	-4,9%
Total do PMSO	(4.346)	(4.186)	3,8%	(14.479)	(14.344)	0,9%
Pessoal	(1.427)	(1.153)	23,8%	(4.821)	(4.241)	13,7%
Material	(407)	(374)	8,8%	(731)	(726)	0,7%
Serviços de terceiros	(2.105)	(2.137)	-1,5%	(6.733)	(7.444)	-9,6%
Provisões	(8)	(108)	-92,6%	(193)	(129)	49,6%
Outros	(399)	(414)	-3,6%	(2.001)	(1.804)	10,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	24	(16)	n.d.	24	-	n.d.
EBITDA	26.318	36.109	-27,1%	165.593	171.084	-3,2%
Margem EBITDA	36,8%	58,8%	-21,9 p.p.	64,3%	71,9%	-7,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.362)	(13.932)	-11,3%	(51.947)	(55.504)	-6,4%
Depreciação	(2.331)	(7.499)	-68,9%	(29.611)	(29.790)	-0,6%
Amortização	(10.031)	(6.433)	55,9%	(22.336)	(25.714)	-13,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.956	22.177	-37,1%	113.646	115.580	-1,7%
Resultado Financeiro Líquido	(16.403)	(21.692)	-24,4%	(66.277)	(85.657)	-22,6%
Receitas financeiras	832	(483)	n.d.	5.043	7.993	-36,9%
Despesas financeiras	(17.235)	(21.209)	-18,7%	(71.320)	(93.650)	-23,8%
LAIR	(2.447)	485	n.d.	47.369	29.923	58,3%
IR e Contribuição Social	10.962	(263)	n.d.	(5.687)	(9.982)	-43,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	14.066	5.988	134,9%	(9.895)	(15.216)	-35,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.104)	(6.251)	-50,3%	4.208	5.234	-19,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	8.515	222	n.d.	41.682	19.941	109,0%
Lucro Líquido	8.515	222	n.d.	41.682	19.941	109,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari Consolidado	
	31/12/2018	31/12/2016
Ativo	1.827.919	1.854.974
Circulante	97.198	70.676
Caixa e Equivalentes de Caixa	34.223	22.251
Outros	62.975	48.425
Não Circulante	111.496	115.161
Ativo Permanente	1.619.225	1.669.137
Passivo	1.001.441	1.135.048
Circulante	139.064	220.280
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.695	173.381
Outros	84.369	46.899
Não Circulante	862.377	914.768
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	595.889	644.181
Outros	266.488	270.587
Patrimônio Líquido	826.478	719.926
Passivo + Patrimônio Líquido	1.827.919	1.854.974

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	58.800	34.492	70,5%	154.846	131.349	17,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(30.330)	(7.060)	329,6%	(57.224)	(26.334)	117,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(26.570)	(2.944)	802,5%	(41.490)	(9.771)	324,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.746)	(4.023)	-6,9%	(15.643)	(16.470)	-5,0%
Outros	(14)	(93)	-84,9%	(91)	(93)	-2,2%
Margem Bruta	28.470	27.432	3,8%	97.622	105.015	-7,0%
Gastos Gerenciáveis	(7.892)	(12.224)	-35,4%	(44.746)	(58.392)	-23,4%
Total do PMSO	1.371	(4.661)	n.d.	815	(14.232)	n.d.
Pessoal	(1.332)	(983)	35,5%	(3.970)	(4.081)	-2,7%
Material	(161)	(309)	-47,9%	(506)	(630)	-19,7%
Serviços de Terceiros	(1.598)	(1.991)	-19,7%	(5.418)	(6.091)	-11,0%
Provisões	5.230	(168)	n.d.	5.032	(202)	n.d.
Outros	(768)	(1.210)	-36,5%	5.677	(3.228)	n.d.
Aluguéis e Arrendamentos	(17)	(44)	-61,4%	(143)	(200)	-28,5%
Outras	(751)	(1.166)	-35,6%	5.820	(3.028)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	8	(115)	n.d.
EBITDA	29.841	22.771	31,0%	98.445	90.668	8,6%
Margem EBITDA	50,8%	66,0%	-15,3 p.p.	63,6%	69,0%	-5,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.263)	(7.563)	22,5%	(45.569)	(44.045)	3,5%
Depreciação	(11.061)	(10.750)	2,9%	(43.731)	(43.451)	0,6%
Amortização	1.798	3.187	-43,6%	(1.838)	(594)	209,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	20.578	15.208	35,3%	52.876	46.623	13,4%
Resultado Financeiro Líquido	(17.538)	(20.453)	-14,3%	(73.309)	(80.257)	-8,7%
Receitas Financeiras	1.728	580	197,9%	6.834	1.859	267,6%
Despesas Financeiras	(19.266)	(21.033)	-8,4%	(80.143)	(82.116)	-2,4%
LAIR	3.040	(5.245)	n.d.	(20.433)	(33.634)	-39,2%
IR e Contribuição Social	(1.051)	1.598	n.d.	6.931	11.210	-38,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.989	(3.647)	n.d.	(13.502)	(22.424)	-39,8%
Lucro líquido	1.989	(3.647)	n.d.	(13.502)	(22.424)	-39,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	1.503.475	1.510.316
Circulante	124.358	93.944
Caixa e Equivalentes de Caixa	59.387	40.428
Outros	64.971	53.516
Não Circulante	110.054	105.718
Ativo Permanente	1.269.063	1.310.654
Passivo	874.005	867.344
Circulante	88.015	76.844
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	47.610	37.383
Outros	40.405	39.461
Não Circulante	785.990	790.500
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	753.999	769.597
Outros	31.991	20.903
Patrimônio Líquido	629.470	642.972
Passivo + Patrimônio Líquido	1.503.475	1.510.316

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita operacional líquida	86.696	2.478	n.d.	315.292	2.478	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(42.091)	(492)	n.d.	(131.741)	(492)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(24.642)	-	n.d.	(70.380)	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(17.421)	(492)	n.d.	(61.273)	(492)	n.d.
Outros	(28)	-	n.d.	(88)	-	n.d.
Margem Bruta	44.605	1.986	n.d.	183.551	1.986	n.d.
Gastos gerenciáveis	(43.356)	(9.037)	n.d.	(157.884)	(17.721)	n.d.
Total do PMSO	(9.362)	(1.962)	377,2%	(32.027)	(10.646)	200,8%
Pessoal	(3.364)	(1.474)	128,2%	(10.184)	(5.719)	78,1%
Material	(575)	(53)	984,9%	(854)	(258)	231,0%
Serviços de terceiros	(2.694)	(267)	909,0%	(9.955)	(3.736)	166,5%
Provisões	(1)	-	n.d.	(1)	-	n.d.
Outros	(2.728)	(168)	n.d.	(11.033)	(933)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	4	(21)	n.d.	4	(21)	n.d.
EBITDA	35.247	3	n.d.	151.528	(8.681)	n.d.
Margem EBITDA	40,7%	0,1%	40,5 p.p.	48,1%	-350,3%	398,4 p.p.
Depreciação e amortização	(33.998)	(7.054)	382,0%	(125.861)	(7.054)	n.d.
Depreciação	(28.937)	(6.932)	317,4%	(105.612)	(6.932)	n.d.
Amortização	(5.061)	(122)	4048,4%	(20.249)	(122)	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	1.249	(7.051)	n.d.	25.667	(15.735)	n.d.
Resultado financeiro líquido	(47.913)	(238)	n.d.	(171.796)	40	n.d.
Receitas financeiras	1.701	238	n.d.	8.599	685	n.d.
Despesas Financeiras	(49.614)	(476)	n.d.	(180.395)	(645)	n.d.
LAIR	(46.664)	(7.289)	n.d.	(146.129)	(15.695)	n.d.
IR e Contribuição social	15.859	2.478	n.d.	49.650	5.336	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15.859	2.478	n.d.	49.650	5.336	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(30.805)	(4.811)	n.d.	(96.479)	(10.359)	n.d.
Lucro líquido	(30.805)	(4.811)	n.d.	(96.479)	(10.359)	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	3.967.520	3.750.584
Circulante	133.240	191.897
Caixa e Equivalentes de Caixa	45.143	114.311
Outros	88.097	77.586
Não Circulante	464.150	280.866
Ativo Permanente	3.370.130	3.277.821
Passivo	2.040.967	1.805.552
Circulante	174.940	394.633
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	82.314	5.195
Outros	92.626	389.438
Não Circulante	1.866.027	1.410.919
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.790.508	1.346.600
Outros	75.519	64.319
Patrimônio Líquido	1.926.553	1.945.032
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.967.520	3.750.584

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

EDP PCHs						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var.	2018	2017	Var.
Receita Operacional Líquida	28.463	39.048	-27,1%	117.151	144.058	-18,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(8.349)	(17.211)	-51,5%	(31.065)	(59.600)	-47,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(7.638)	(16.515)	-53,8%	(28.394)	(57.054)	-50,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(704)	(657)	7,2%	(2.629)	(2.507)	4,9%
Outros	(7)	(39)	-82,1%	(42)	(39)	7,7%
Margem Bruta	20.114	21.837	-7,9%	86.086	84.458	1,9%
Gastos Gerenciáveis	(12.758)	(6.949)	83,6%	(30.941)	(27.070)	14,3%
Total do PMSO	(8.875)	(3.783)	134,6%	(17.746)	(14.995)	18,3%
Pessoal	(740)	(1.777)	-58,4%	(3.919)	(6.589)	-40,5%
Material	(432)	(61)	608,2%	(1.051)	(573)	83,4%
Serviços de terceiros	(2.318)	(1.787)	29,7%	(6.758)	(6.916)	-2,3%
Provisões	(9)	(2)	350,0%	123	(2)	n.d.
Outros	(5.376)	(156)	n.d.	(6.141)	(915)	571,1%
EBITDA	10.674	18.111	-41,1%	67.758	69.467	-2,5%
Margem EBITDA	37,5%	46,4%	-8,9 p.p.	57,8%	48,2%	9,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.318)	(3.223)	2,9%	(12.613)	(12.079)	4,4%
Depreciação	(2.902)	(2.753)	5,4%	(11.013)	(10.493)	5,0%
Amortização	(416)	(470)	-11,5%	(1.600)	(1.586)	0,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	7.356	14.888	-50,6%	55.145	57.388	-3,9%
Resultado Financeiro Líquido	(2.684)	367	n.d.	(9.914)	2.515	n.d.
Receitas financeiras	1.055	612	72,4%	2.788	3.214	-13,3%
Despesas financeiras	(3.739)	(245)	n.d.	(12.702)	(699)	n.d.
LAIR	4.672	15.255	-69,4%	45.231	59.903	-24,5%
IR e Contribuição Social	(1.537)	(1.606)	-4,3%	(15.352)	(6.099)	151,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.884)	(1.606)	17,3%	(16.302)	(6.099)	167,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	347	-	n.d.	950	-	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	3.135	13.649	-77,0%	29.879	53.804	-44,5%
Lucro Líquido	3.135	13.649	-77,0%	29.879	53.804	-44,5%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	PCHs	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	271.756	305.734
Circulante	69.947	40.787
Caixa e Equivalentes de Caixa	48.588	21.882
Outros	21.359	18.905
Não Circulante	4.088	6.306
Ativo Permanente	197.721	258.641
Passivo	26.062	162.328
Circulante	24.749	10.970
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	95
Outros	24.749	10.875
Não Circulante	1.313	151.358
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	149.444
Outros	1.313	1.914
Patrimônio Líquido	245.694	143.406
Passivo + Patrimônio Líquido	271.756	305.734

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

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	876.575	1.114.463	-21,3%	3.870.403	3.700.151	4,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	108.247	56.213	92,6%	318.683	269.742	18,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(635.345)	(897.407)	-29,2%	(2.931.600)	(2.816.992)	4,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(523.576)	(770.633)	-32,1%	(2.431.537)	(2.516.251)	-3,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(111.637)	(125.509)	-11,1%	(499.111)	(299.476)	66,7%
Outros	(132)	(1.265)	-89,6%	(952)	(1.265)	-24,7%
Margem Bruta	241.230	217.056	11,1%	938.803	883.159	6,3%
Gastos Gerenciáveis	(264.588)	(193.109)	37,0%	(917.438)	(828.814)	10,7%
Total do PMSO	(120.254)	(103.879)	15,8%	(459.321)	(430.683)	6,6%
Pessoal	(44.126)	(42.687)	3,4%	(168.445)	(163.987)	2,7%
Material	(4.475)	(3.764)	18,9%	(16.679)	(13.983)	19,3%
Serviços de Terceiros	(55.835)	(40.676)	37,3%	(177.202)	(167.687)	5,7%
Provisões	(6.473)	(7.503)	-13,7%	(55.043)	(42.967)	28,1%
PECLD / perdas líquidas	1.738	(5.036)	n.d.	(35.089)	(39.225)	-10,5%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(8.211)	(2.467)	232,8%	(19.954)	(3.742)	433,2%
Outros	(9.345)	(9.249)	1,0%	(41.952)	(42.059)	-0,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.587)	(9.625)	10,0%	(39.308)	(36.810)	6,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(108.247)	(56.213)	92,6%	(318.683)	(269.742)	18,1%
EBITDA	110.389	103.552	6,6%	440.174	415.666	5,9%
Margem EBITDA	12,6%	9,3%	3,3 p.p.	11,4%	11,2%	0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(25.500)	(23.392)	9,0%	(100.126)	(91.579)	9,3%
Depreciação	(81)	(91)	-11,0%	(336)	(399)	-15,8%
Amortização	(25.419)	(23.301)	9,1%	(99.790)	(91.180)	9,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	84.889	80.160	5,9%	340.048	324.087	4,9%
Resultado Financeiro Líquido	(17.646)	3.532	n.d.	(51.898)	(52.933)	-2,0%
Receitas Financeiras	24.446	36.302	-32,7%	128.990	117.300	10,0%
Despesas Financeiras	(42.092)	(32.770)	28,4%	(180.888)	(170.233)	6,3%
LAIR	67.243	83.692	-19,7%	288.150	271.154	6,3%
IR e Contribuição Social	(146)	(6.163)	-97,6%	(74.657)	(77.054)	-3,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(15.035)	(12.394)	21,3%	(75.836)	57.905	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.889	6.231	139,0%	1.179	(134.959)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	67.097	77.529	-13,5%	213.493	194.100	10,0%
Lucro Líquido	67.097	77.529	-13,5%	213.493	194.100	10,0%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	4.038.785	3.677.691
Circulante	1.601.961	1.423.101
Caixa e Equivalentes de Caixa	151.754	132.915
Outros	1.450.207	1.290.186
Não Circulante	1.382.669	1.241.589
Ativo Permanente	1.054.155	1.013.001
Passivo	2.841.376	2.571.990
Circulante	1.370.644	1.245.483
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	454.808	237.385
Outros	915.836	1.008.098
Não Circulante	1.470.732	1.326.507
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	902.445	832.970
Outros	568.287	493.537
Patrimônio Líquido	1.197.409	1.105.701
Passivo + Patrimônio Líquido	4.038.785	3.677.691

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	692.825	662.150	4,6%	3.055.968	2.649.590	15,3%
Receita com Construção da Infraestrutura	102.609	99.281	3,4%	335.846	298.718	12,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(475.818)	(430.193)	10,6%	(2.161.703)	(1.810.333)	19,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(399.813)	(346.999)	15,2%	(1.846.929)	(1.575.616)	17,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(75.904)	(82.228)	-7,7%	(313.990)	(233.751)	34,3%
Outros	(101)	(966)	-89,5%	(784)	(966)	-18,8%
Margem Bruta	217.007	231.957	-6,4%	894.265	839.257	6,6%
Gastos Gerenciáveis	(265.518)	(239.412)	10,9%	(931.352)	(845.226)	10,2%
Total do PMSO	(123.720)	(102.006)	21,3%	(442.440)	(411.468)	7,5%
Pessoal	(39.393)	(35.527)	10,9%	(141.623)	(142.944)	-0,9%
Material	(3.318)	(4.022)	-17,5%	(13.399)	(13.829)	-3,1%
Serviços de Terceiros	(55.867)	(43.983)	27,0%	(186.946)	(169.550)	10,3%
Provisões	(17.352)	(12.896)	34,6%	(73.854)	(61.662)	19,8%
PECLD / perdas líquidas	(13.288)	(4.615)	187,9%	(49.912)	(42.642)	17,0%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(4.064)	(8.281)	-50,9%	(23.942)	(19.020)	25,9%
Outros	(7.790)	(5.578)	39,7%	(26.618)	(23.483)	13,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(11.853)	(10.574)	12,1%	(48.988)	(34.858)	40,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	(102.609)	(99.281)	3,4%	(335.846)	(298.718)	12,4%
EBITDA	81.434	119.377	-31,8%	402.837	392.931	2,5%
Margem EBITDA	11,8%	18,0%	-6,3 p.p.	13,2%	14,8%	-1,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(27.336)	(27.551)	-0,8%	(104.078)	(100.182)	3,9%
Depreciação	(99)	(16)	518,8%	(396)	(252)	57,1%
Amortização	(27.237)	(27.535)	-1,1%	(103.682)	(99.930)	3,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	54.098	91.826	-41,1%	298.759	292.749	2,1%
Resultado Financeiro Líquido	(31.345)	(32.639)	-4,0%	(92.635)	(143.240)	-35,3%
Receitas Financeiras	18.383	21.997	-16,4%	109.782	84.699	29,6%
Despesas Financeiras	(49.728)	(54.636)	-9,0%	(202.417)	(227.939)	-11,2%
LAIR	22.753	59.187	-61,6%	206.124	149.509	37,9%
IR e Contribuição Social	22.166	6.350	249,1%	(35.630)	(20.943)	70,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	17.353	1.350	1185,4%	(26.131)	(31.291)	-16,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.813	5.000	-3,7%	(9.499)	10.348	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	44.919	65.537	-31,5%	170.494	128.566	32,6%
Lucro Líquido	44.919	65.537	-31,5%	170.494	128.566	32,6%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	3.814.099	3.587.538
Circulante	1.113.702	1.099.211
Caixa e Equivalentes de Caixa	69.206	185.371
Outros	1.044.496	913.840
Não Circulante	1.842.637	1.642.900
Ativo Permanente	857.760	845.427
Passivo	2.889.066	2.795.638
Circulante	969.787	1.030.532
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	198.889	216.293
Outros	770.898	814.239
Não Circulante	1.919.279	1.765.106
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	979.924	767.283
Outros	939.355	997.823
Patrimônio Líquido	925.033	791.900
Passivo + Patrimônio Líquido	3.814.099	3.587.538

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	1.569.400	1.776.613	-11,7%	6.926.371	6.349.741	9,1%
Receita com Construção da Infraestrutura	210.856	155.494	35,6%	654.529	568.460	15,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.111.163)	(1.327.600)	-16,3%	(5.093.303)	(4.627.325)	10,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(923.389)	(1.117.632)	-17,4%	(4.278.466)	(4.091.867)	4,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(187.541)	(207.737)	-9,7%	(813.101)	(533.227)	52,5%
Outros	(233)	(2.231)	-89,6%	(1.736)	(2.231)	-22,2%
Margem Bruta	458.237	449.013	2,1%	1.833.068	1.722.416	6,4%
Gastos Gerenciáveis	(530.106)	(432.521)	22,6%	(1.848.790)	(1.674.040)	10,4%
Total do PMSO	(243.974)	(205.885)	18,5%	(901.761)	(842.151)	7,1%
Pessoal	(83.519)	(78.214)	6,8%	(310.068)	(306.931)	1,0%
Material	(7.793)	(7.786)	0,1%	(30.078)	(27.812)	8,1%
Serviços de Terceiros	(111.702)	(84.659)	31,9%	(364.148)	(337.237)	8,0%
Provisões	(23.825)	(20.399)	16,8%	(128.897)	(104.629)	23,2%
PECLD / perdas líquidas	(11.550)	(9.651)	19,7%	(85.001)	(81.867)	3,8%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(12.275)	(10.748)	14,2%	(43.896)	(22.762)	92,8%
Outros	(17.135)	(14.827)	15,6%	(68.570)	(65.542)	4,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Ber	(22.440)	(20.199)	11,1%	(88.296)	(71.668)	23,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(210.856)	(155.494)	35,6%	(654.529)	(568.460)	15,1%
EBITDA	191.823	222.929	-14,0%	843.011	808.597	4,3%
Margem EBITDA	12,2%	12,5%	-2,6 p.p.	12,2%	12,7%	-4,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(52.836)	(50.943)	3,7%	(204.204)	(191.761)	6,5%
Depreciação	(180)	(107)	68,2%	(732)	(651)	12,4%
Amortização	(52.656)	(50.836)	3,6%	(203.472)	(191.110)	6,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	138.987	171.986	-19,2%	638.807	616.836	3,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(48.991)	(29.107)	68,3%	(144.533)	(196.173)	-26,3%
Receitas Financeiras	42.829	58.299	-26,5%	238.772	201.999	18,2%
Despesas Financeiras	(91.820)	(87.406)	5,0%	(383.305)	(398.172)	-3,7%
LAIR	89.996	142.879	-37,0%	494.274	420.663	17,5%
IR e Contribuição Social	22.020	187	n.d.	(110.287)	(97.997)	12,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	2.318	(11.044)	n.d.	(101.967)	26.614	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	19.702	11.231	75,4%	(8.320)	(124.611)	-93,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	112.016	143.066	-21,7%	383.987	322.666	19,0%
Lucro Líquido	112.016	143.066	-21,7%	383.987	322.666	19,0%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	1.015.972	1.262.659	-19,5%	3.997.735	3.552.777	12,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(990.317)	(1.217.539)	-18,7%	(3.810.350)	(3.384.314)	12,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(987.068)	(1.213.661)	-18,7%	(3.791.886)	(3.368.737)	12,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.696)	(3.612)	2,3%	(14.695)	(14.140)	3,9%
Outros	447	(266)	n.d.	(3.769)	(1.437)	162,3%
Outras	447	(266)	n.d.	(3.769)	(1.437)	162,3%
Margem Bruta	25.655	45.120	-43,1%	187.385	168.463	11,2%
Gastos Gerenciáveis	(5.168)	(4.823)	7,2%	(16.678)	(18.123)	-8,0%
Total do PMSO	(5.009)	(4.629)	8,2%	(15.977)	(17.457)	-8,5%
Pessoal	(2.294)	(2.578)	-11,0%	(9.623)	(10.368)	-7,2%
Material	(85)	(22)	286,4%	(151)	(84)	79,8%
Serviços de terceiros	(2.123)	(1.535)	38,3%	(5.102)	(4.965)	2,8%
Provisões	99	(147)	n.d.	514	(720)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	99	191	-48,2%	641	(382)	n.d.
Outros	(606)	(347)	74,6%	(1.615)	(1.320)	22,3%
Aluguéis e arrendamentos	(174)	(134)	29,9%	(652)	(552)	18,1%
Outras	(432)	(213)	102,8%	(963)	(768)	25,4%
EBITDA	20.646	40.491	-49,0%	171.408	151.034	13,5%
Margem EBITDA	2,0%	3,2%	-1,2 p.p.	4,3%	4,3%	0,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(159)	(194)	-18,0%	(701)	(694)	1,0%
Depreciação	(11)	(12)	-8,3%	(45)	(57)	-21,1%
Amortização	(148)	(182)	-18,7%	(656)	(637)	3,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	20.487	40.297	-49,2%	170.707	150.340	13,5%
Resultado Financeiro Líquido	991	816	21,4%	8.385	5.306	58,0%
Receitas financeiras	1.981	368	438,3%	10.210	6.658	53,3%
Despesas financeiras	(990)	448	n.d.	(1.825)	(1.352)	35,0%
LAIR	21.478	41.113	-47,8%	179.092	155.646	15,1%
IR e Contribuição Social	(6.046)	(12.120)	-50,1%	(59.635)	(50.607)	17,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.968)	(12.038)	-50,4%	(58.480)	(49.617)	17,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(78)	(82)	-4,9%	(1.155)	(990)	16,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15.432	28.993	-46,8%	119.457	105.039	13,7%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	15.432	28.993	-46,8%	119.457	105.039	13,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	504.320	497.403
Circulante	468.819	484.211
Caixa e Equivalentes de Caixa	26.633	51.610
Outros	442.186	432.601
Não Circulante	30.217	10.058
Ativo Permanente	5.284	3.134
Passivo	341.892	391.755
Circulante	322.886	391.464
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	322.886	391.464
Não Circulante	19.006	291
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	19.006	291
Patrimônio Líquido	162.428	105.648
Passivo + Patrimônio Líquido	504.320	497.403

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	17.524	29.882	-41,4%	82.870	63.146	31,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.194)	(2.160)	1,6%	(9.135)	(6.626)	37,9%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.194)	(2.160)	1,6%	(9.135)	(6.626)	37,9%
Margem Bruta	15.330	27.722	-44,7%	73.735	56.520	30,5%
Gastos Gerenciáveis	(14.832)	(13.123)	13,0%	(71.803)	(37.143)	93,3%
Total do PMSO	(13.870)	(11.818)	17,4%	(67.273)	(32.379)	107,8%
Pessoal	(6.083)	(3.564)	70,7%	(17.690)	(13.201)	34,0%
Material	(2.600)	(450)	477,8%	(24.006)	(1.059)	n.d.
Serviços de Terceiros	(4.323)	(5.703)	-24,2%	(16.586)	(13.964)	18,8%
Provisões	(596)	304	n.d.	(917)	(181)	406,6%
PECLD / Perdas Líquidas	(591)	-	n.d.	(749)	(3)	n.d.
Outros	(268)	(2.405)	-88,9%	(8.074)	(3.974)	103,2%
Aluguéis e Arrendamentos	(151)	(1.289)	-88,3%	(1.045)	(2.282)	-54,2%
Outras	(117)	(1.116)	-89,5%	(7.029)	(1.692)	315,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	346	(25)	n.d.
EBITDA	1.460	15.904	-90,8%	6.808	24.116	-71,8%
Margem EBITDA	8,3%	53,2%	-44,9 p.p.	8,2%	38,2%	-30,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(962)	(1.305)	-26,3%	(4.876)	(4.739)	2,9%
Depreciação	(953)	(1.294)	-26,4%	(4.839)	(4.701)	2,9%
Amortização	(9)	(11)	-18,2%	(37)	(38)	-2,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	498	14.599	-96,6%	1.932	19.377	-90,0%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(1.845)	(2.093)	-11,8%	(6.605)	(6.051)	9,2%
Receitas Financeiras	264	332	-20,5%	1.810	665	172,2%
Despesas Financeiras	(2.109)	(2.425)	-13,0%	(8.415)	(6.716)	25,3%
LAIR	(1.347)	12.506	n.d.	(4.673)	13.326	n.d.
IR e Contribuição Social	(2.360)	(996)	136,9%	(2.926)	(1.895)	54,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(563)	70	n.d.	(1.936)	(1.109)	74,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(1.797)	(1.066)	68,6%	(990)	(786)	26,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(3.707)	11.510	-132,2%	(7.599)	11.431	n.d.
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	(3.707)	11.510	-132,2%	(7.599)	11.431	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Grid	
	31/12/2018	31/12/2017
Ativo	221.253	176.465
Circulante	86.816	73.751
Caixa e Equivalentes de Caixa	13.943	1.352
Outros	72.873	72.399
Não Circulante	66.451	49.374
Ativo Permanente	67.986	53.340
Passivo	163.536	120.607
Circulante	43.174	79.611
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	4.145	53.182
Outros	39.029	26.429
Não Circulante	120.362	40.996
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	87.197	7.097
Outros	33.165	33.899
Patrimônio Líquido	57.717	55.858
Passivo + Patrimônio Líquido	221.253	176.465

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP COMERCIALIZAÇÃO + GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização + GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida	1.033.496	1.292.541	-20,0%	4.080.605	3.615.923	12,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(992.511)	(1.219.699)	-18,6%	(3.819.485)	(3.390.940)	12,6%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.194)	(2.160)	1,6%	(9.135)	(6.626)	37,9%
Outras	447	(266)	n.d.	(3.769)	(1.437)	162,3%
Margem Bruta	40.985	72.842	-43,7%	261.120	224.983	16,1%
Gastos Gerenciáveis	(20.000)	(17.946)	11,4%	(88.481)	(55.266)	60,1%
Total do PMSO	(18.879)	(16.447)	14,8%	(83.250)	(49.836)	67,0%
Pessoal	(8.377)	(6.142)	36,4%	(27.313)	(23.569)	15,9%
Material	(2.685)	(472)	n.d.	(24.157)	(1.143)	n.d.
Serviços de Terceiros	(6.446)	(7.238)	-10,9%	(21.688)	(18.929)	14,6%
Provisões	(497)	157	n.d.	(403)	(901)	-55,3%
PECLD / perdas líquidas	(492)	191	n.d.	(108)	(385)	-71,9%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(5)	(34)	-85,3%	(295)	(516)	-42,8%
Outros	(874)	(2.752)	-68,2%	(9.689)	(5.294)	83,0%
Aluguéis e Arrendamentos	(325)	(1.423)	-77,2%	(1.697)	(2.834)	-40,1%
Outras	(549)	(1.329)	-58,7%	(7.992)	(2.460)	224,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	346	3	n.d.
EBITDA	22.106	56.395	-60,8%	178.216	175.150	1,8%
Margem EBITDA	2,1%	4,4%	-2,2 p.p.	4,4%	4,8%	-0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.121)	(1.499)	-25,2%	(5.577)	(5.433)	2,7%
Depreciação	(964)	(1.306)	-26,2%	(4.884)	(4.758)	2,6%
Amortização	(157)	(193)	-18,7%	(693)	(675)	2,7%
Resultado do serviço (EBIT)	20.985	54.896	-61,8%	172.639	169.717	1,7%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(854)	(1.277)	-33,1%	1.780	(745)	n.d.
Receitas Financeiras	2.245	700	220,7%	12.020	7.323	64,1%
Despesas Financeiras	(3.099)	(1.977)	56,8%	(10.240)	(8.068)	26,9%
LAIR	20.131	53.619	-62,5%	174.419	168.972	3,2%
IR e Contribuição Social	(8.406)	(13.116)	-35,9%	(62.561)	(52.502)	19,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(6.531)	(11.968)	-45,4%	(60.416)	(50.726)	19,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(1.875)	(1.148)	63,3%	(2.145)	(1.776)	20,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	11.725	40.503	-71,1%	111.858	116.470	-4,0%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	11.725	40.503	-71,1%	111.858	116.470	-4,0%

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T18	4T17	Var	2018	2017	Var
Receita Operacional Líquida¹	7.796	16.227	-52,0%	3.635	930	n.d.
Receita de Construção	93.365	20.329	359,3%	332.837	33.657	888,9%
Margem Construção	17.899	(7.823)	n.d.	16.736	(80)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	25.695	8.404	205,7%	20.371	850	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(95.314)	(28.850)	230,4%	(322.992)	(34.980)	823,4%
Total do PMSO	(1.949)	(698)	179,2%	(6.891)	(1.243)	454,4%
Pessoal	(1.526)	(424)	259,9%	(5.339)	(842)	534,1%
Material	(17)	(4)	325,0%	(36)	(4)	800,0%
Serviços de Terceiros	(310)	(253)	22,5%	(1.164)	(362)	221,5%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(96)	(17)	464,7%	(352)	(35)	905,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(93.365)	(28.152)	231,6%	(316.101)	(33.737)	837,0%
EBITDA	23.746	(117)	n.d.	30.216	(473)	n.d.
Margem EBITDA	304,6%	-0,7%	n.d.	831,3%	-50,9%	n.d.
Depreciação e Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	23.746	(117)	n.d.	30.216	(473)	n.d.
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(797)	69	n.d.	(846)	97	n.d.
Receitas financeiras	(4)	73	-105,5%	388	102	280,4%
Despesas financeiras	(793)	(4)	n.d.	(1.234)	(5)	n.d.
LAIR	22.949	(48)	n.d.	29.370	(376)	n.d.
IR e Contribuição social	(7.874)	(109)	n.d.	(10.190)	(109)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.874)	(109)	n.d.	(10.190)	(109)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	15.075	(157)	n.d.	19.180	(485)	n.d.
Participações de minoritários	(196)	7	n.d.	(297)	16	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	14.879	(150)	n.d.	18.883	(469)	n.d.

¹Líquido de PIS/COFINS

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Consolidado			
Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (Milhões)
EDP São Paulo	Debêntures - 8ª Emissão (2ª Integralização)	jan-18	100
	BNDES FINEM - Liberação	fev-18	37
	Debêntures- 9ª Emissão	ago-18	260
	Cédula de Crédito Bancário	nov-18	90
EDP Espírito Santo	Debêntures - 6ª Emissão (2ª Integralização)	jan-18	100
	BNDES FINEM - Liberação	fev-18	38
	BNDES FINEM - Liberação	mar-18	50
	Debêntures - 7ª Emissão	ago-18	190
	Cédula de Crédito Bancário ¹	nov-18	90
Investco	Cédula de Crédito Bancário	fev-18	40
EDP Transmissão	Cédula de Crédito Bancário	abr-18	27
	Debêntures - 1ª emissão	mai-18	115
EDP Transmissão MA I	Cédula de Crédito Bancário	dez-18	1
EDP Transmissão MA II	Cédula de Crédito Bancário	dez-18	1
EDP GRID	Cédula de Crédito Bancário	ago-18	82
EDP Transmissão Aliança SC	Cédula de Crédito Bancário	jul-18	30
	Nota Promissória	out-18	200
	Debêntures - 1ª Emissão	out-18	1.200
Lajeado Energia	Debêntures - 3ª Emissão	nov-18	100
Enerpeixe	Debêntures - 3ª Emissão	nov-18	255
Não consolidado			
Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (Milhões)
São Manoel	BNDES FINEM - Liberação	jan-18	20
	BNDES FINEM - Liberação	mar-18	26
	Debêntures - 4ª Emissão	ago-18	340
	BNDES FINEM (Liberação)	out-18	31