

Release

2T19

LUCRO LÍQUIDO
R\$ 189,0 MM

DÍVIDA LÍQUIDA
R\$ 4.585,6 MM

EBITDA
R\$ 555,8 MM



VALOR DE MERCADO
R\$ 11,5 bi



AÇÕES EM TESOURARIA
1.665.736



TOTAL DE AÇÕES
606.850.394



FREE FLOAT
48,5%



TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

25 de julho de 2019

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

Português
11h00 (Brasília)
+55 (11) 3193 1001
+55 (11) 2820 4001

Inglês
10:00 a.m. (Eastern Time)
3:00 p.m. (GMT)
EUA: +1 (646) 828 8246
Outros: +1 (800) 492 3904

ISEB3
2019



**RELAÇÕES COM
INVESTIDORES**
www.edp.com.br/ri
ri@edpbr.com.br
+ 55 11 2185-5709

São Paulo, 24 de julho de 2019 - A EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Companhia" ou "Grupo") listada no Novo Mercado da B3 (código: ENBR3) apresenta hoje seus resultados financeiros e operacionais do segundo trimestre de 2019 e do primeiro semestre de 2019. 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 primeiro semestre de 2019 foi marcado novamente pela consistência dos nossos resultados, em todas as prioridades estratégicas definidas pela Companhia. Um trabalho contínuo e sustentado, que tem gerado resultados sólidos recorrentes. Fechamos o primeiro semestre do ano com EBITDA de R\$ 1,3 bilhão e Lucro de 485 milhões, representando variações de 1,6% e 9,7% relativamente ao período homólogo de 2018.

O 2º trimestre foi caracterizado por acontecimentos relevantes para as atividades da Companhia: a aquisição do lote Q de Transmissão (leilado na 1ª etapa do leilão de transmissão 13/2015), localizado entre Santa Catarina e o Rio Grande do Sul, demonstra o empenho da Companhia em atuar nesse novo negócio com retornos atrativos, acima da média do mercado. Outro destaque do trimestre foi a divulgação dos números preliminares da revisão da EDP Espírito Santo, que vieram alinhados às expectativas e fazendo jus aos investimentos realizados durante o ciclo tarifário. Seguindo a mesma tendência na EDP SP, que terá os números preliminares da revisão disponíveis no próximo trimestre.

Em Transmissão, o avanço nas obras dos projetos segue dentro do cronograma estabelecido. Desde o início dos investimentos, já foram desembolsados R\$ 1,1 bilhão, representando 29% do contratado.

Em termos operacionais, o volume de energia distribuída no trimestre apresentou crescimento de 2,5%, essencialmente impulsionado pelas elevadas temperaturas do período, em especial no Espírito Santo, além do avanço do mercado varejista. Ainda em Distribuição, as perdas continuam sendo um dos principais focos de intervenção da Companhia. No trimestre, os níveis de perdas seguiram a tendência de redução, entretanto, no Espírito Santo houve um ligeiro aumento das perdas na baixa tensão, derivado do consumo não faturado associado ao aumento do volume.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, continuamos operando com a integração da gestão energética de ambas as unidades. Esta integração tem permitido mitigar o impacto do risco hidrológico na margem consolidada da Companhia. No primeiro semestre de 2019, fizeram-se sentir os efeitos de um cenário de GSF e PLD mais baixos. Entretanto, a Companhia mantém cerca de 20% de hedge para o ano de 2019, que está alocado significativamente no 2º semestre, período em que se espera um déficit de geração hídrica ainda mais elevado.

O nosso controle de custos prossegue na direção certa, mantendo o crescimento do PMSO abaixo da inflação. Em 2019, demos continuidade ao programa de Digitalização dos nossos processos Corporativos, pioneiro no setor elétrico nacional e focado em adotar as melhores práticas internacionais nesta área. O programa está incorporando tecnologias de ponta em automação e digitalização de atividades de suporte, visando maior eficiência, eficácia e sustentabilidade dos nossos custos, e melhorando a experiência dos nossos colaboradores, fornecedores e clientes.

Com foco na otimização da estrutura de capital, a alavancagem consolidada da EDP Brasil alcançou 2,0x Dívida Líquida / EBITDA ajustado no final do semestre, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses. A melhora da avaliação de crédito da EDP Brasil e de suas controladas, trazem ainda mais certeza dos resultados que estamos construindo.

Alinhados com a visão mundial do Grupo EDP, a EDP Brasil segue atuando na transição energética do setor, se posicionando como um dos líderes desse movimento. É neste contexto, que temos feito investimentos significativos nas novas tecnologias que transformam o setor elétrico. Recentemente a EDP criou uma nova marca - a EDP Smart -, que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, trazendo soluções integradas nas áreas de Comercialização no Mercado Livre, Comercialização Varejista, Eficiência Energética, Energia Solar, Mobilidade Elétrica e Serviços para o Consumidor Final.

Chegados a metade do ano de 2019, reiteramos nosso compromisso com todas as partes interessadas: com nossos acionistas, nossas pessoas, nossos clientes, nossos parceiros e com a sociedade em geral. Assumimos definitivamente como um agente de transformação, focado em uma agenda de criação de valor para todos os stakeholders, entregando rentabilidade, eficiência e inovação, sempre alicerçados nos princípios do desenvolvimento sustentável.

Miguel Setas | Diretor-Presidente

Destaques do Período (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Margem Bruta	889.549	957.418	-7,1%	1.911.810	1.912.407	0,0%
PMSO	(316.393)	(336.364)	-5,9%	(613.030)	(634.891)	-3,4%
EBITDA	555.757	596.294	-6,8%	1.261.391	1.241.093	1,6%
EBITDA Ajustado ¹	519.055	464.315	11,8%	1.165.553	1.058.065	10,2%
Lucro Líquido	188.960	227.676	-17,0%	484.595	441.792	9,7%
Lucro Líquido Ajustado ¹	164.736	140.570	17,2%	421.342	320.994	31,3%
Capex ²	611.597	214.790	184,7%	1.069.390	345.774	209,3%
Dívida Líquida ³	4.585.635	4.395.500	4,3%	4.585.635	4.395.500	4,3%

1 Excluindo efeitos: Atualização do ativo financeiro indenizável (VNR), Contabilização IFRS da Transmissão, Venda PCHs, Santa Fé e Costa Rica e Ressarcimento do FID em Pecém. 2 Capex considera ativos consolidados 3 Saldo de dívida líquida referente a 30/06/2019 e 31/12/2018. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES DO TRIMESTRE	4
2. CONSOLIDADO	4
2.1 Resultado Consolidado	4
2.1.1 Eventos Não recorrentes	6
2.1.2 Receita e Margem Bruta	6
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	7
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	8
2.1.5 EBITDA	8
2.1.6. Resultado Financeiro	9
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	9
2.2. Endividamento	10
2.2.1. Dívida Bruta	10
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	12
2.3. Variação do Imobilizado	12
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	14
3.1. Distribuição	14
3.1.1. Resultado	14
3.1.2 Balanço Energético Consolidado	16
3.1.3 Perdas	17
3.1.4. Indicadores de Qualidade	17
3.1.5. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	17
3.1.6. Ativos e Passivos Regulatórios	18
3.2. Geração	19
3.2.1 Capacidade Instalada	19
3.2.2 Gestão Energética Integrada	19
3.2.3 Geração Hídrica	20
3.2.4 Projetos Não Consolidados	21
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	21
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	22
3.2.4.3 UHE São Manoel	22
3.2.5 Geração Térmica	23
3.3 Comercialização e Serviços	24
3.4. Transmissão	25
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	25
4.1. Desempenho em relação aos compromissos com o Desenvolvimento Sustentável	25
4.2 Indicadores de Sustentabilidade	26
5. MERCADO DE CAPITAIS	27
5.1. Desempenho das Ações	27
5.2. Capital Social	27
6. ANEXOS	28

1. EVENTOS RELEVANTES DO TRIMESTRE

Exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS - EDP Espírito Santo

Em 3 de abril, a EDP Espírito Santo teve transitado em julgado, pelo Tribunal Regional Federal da 2ª Região, com decisão favorável em processo judicial no qual foi reconhecido o direito à não inclusão dos valores do ICMS próprio da base de cálculo do PIS e COFINS, bem como de reaver valores recolhidos anteriormente. O valor a recuperar é de R\$ 743,1 milhões¹, e foi contabilizado na rubrica de imposto de renda, contribuição social e outros tributos e, em contrapartida, a Companhia reconheceu passivos financeiros setoriais.

Indeferimento do pedido de OPA sobre a EDP – Energias de Portugal, S.A.

Em 30 de abril, em reunião do Conselho de Administração da Comissão do Mercado de Valor Imobiliários de Portugal, foi deliberado o indeferimento do pedido de registo da oferta pública de aquisição anunciada preliminarmente pela China Three Gorges (Europe) S.A. sobre a EDP Energias de Portugal.

Aquisição de Linhas de Transmissão em Santa Catarina/Rio Grande do Sul

Em 28 de maio, a EDP assinou contrato de compra e venda com a CEE Power e Brafer para aquisição do lote Q da 1ª etapa do leilão de transmissão 13/2015, ocorrido em abril de 2016. O lote é composto por 2 subestações e 142 km de extensão de linha, divididos em 2 trechos.

Programa de Recompra de Ações

Em 19 de junho, o Conselho de Administração da EDP aprovou o Programa de Recompra de Ações de emissão da Companhia para fazer frente à outorga de ações no âmbito da atual Política de Remuneração baseada em ações. A aquisição de 1.500.000 ações foi realizada a preço de mercado entre os dias 24 de junho e 05 de julho.

EDP Transmissão MA I (Lote 07) - Contrato de Financiamento e Licença de Instalação

Em 28 de junho, foi celebrado o Contrato de Financiamento entre a EDP Transmissão MA I e o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB), a fim de viabilizar uma linha de crédito no valor total de R\$ 252 milhões. O custo da emissão é de IPCA + 2,54² e IPCA + 2,16%², considerando o bônus de adimplência³. Em 16 de julho, foi obtida a Licença de Instalação.

EDP Transmissão SP- MG (Lote 18) – Licença Prévia

Em 16 de julho, foi obtida a Licença Prévia.

As informações a seguir referem-se ao segundo trimestre e primeiro semestre de 2019, em comparação ao período homólogo de 2018.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	2T19	2T19	2T19	2T19	2T19	2T19	2T19	2T19
Receita Líquida¹	286.214	400.215	1.684.211	620.390	33.323	1.060	(349.401)	2.676.012
Receita de Construção	-	-	129.192	-	473.217	-	-	602.409
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	3.415	-	-	3.415
Gastos Não-Gerenciáveis	(92.661)	(230.047)	(1.216.576)	(600.696)	-	-	350.102	(1.789.878)
Margem Bruta	193.553	170.168	467.635	19.694	36.738	1.060	701	889.549
Gastos Gerenciáveis	(56.605)	(78.229)	(449.656)	(18.268)	(476.206)	(7.080)	(12.294)	(1.098.338)
PMSO	(19.797)	(27.870)	(245.951)	(16.638)	(2.904)	(2.513)	(720)	(316.393)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	125	(17.524)	-	-	-	-	(17.399)
EBITDA	173.756	142.423	204.160	3.056	30.419	(1.453)	3.396	555.757
Depreciação e Amortização	(36.808)	(50.484)	(56.989)	(1.630)	(85)	(4.567)	(11.574)	(162.137)
Resultado das Participações Societárias	11.134	-	-	-	-	192.792	(188.941)	14.985
Resultado Financeiro Líquido	(34.794)	(33.034)	(45.288)	(167)	(4.469)	1.646	165	(115.941)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	83.839	48.397	69.881	(738)	19.309	188.960	(196.535)	213.113
Participações de Minoritários	(23.394)	-	-	-	(759)	-	-	(24.153)
Lucro Líquido do Exercício	60.445	48.397	69.881	(738)	18.550	188.960	(196.535)	188.960

¹ Valores referentes ao período de janeiro de 2012 a março de 2019

² Nesta taxa não são considerados os custos relacionados às obrigações acessórias.

³ Os clientes adimplentes do Banco do Nordeste, que administra o FNE, recebem bonificação de 15% de desconto incidente sobre a parcela prefixada da Taxa de Longo Prazo (TLP), nos financiamentos pagos em dia.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	2T18	2T18	2T18	2T18	2T18	2T18	2T18	2T18
Receita Líquida¹	312.312	500.962	1.777.553	981.628	3.196	1.023	(320.558)	3.256.116
Receita de Construção	-	-	147.043	-	50.608	-	-	197.651
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(293)	-	-	(293)
Gastos Não-Gerenciáveis	(70.301)	(301.211)	(1.333.414)	(914.732)	-	-	321.253	(2.298.405)
Margem Bruta	242.011	199.751	444.139	66.896	2.903	1.023	695	957.418
Gastos Gerenciáveis	(60.836)	(67.751)	(454.291)	(22.236)	(52.458)	(35.816)	(11.841)	(705.229)
PMSO	(22.033)	(27.298)	(233.505)	(20.750)	(1.850)	(32.274)	1.346	(336.364)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(140)	3	(22.827)	-	-	-	(1.796)	(24.760)
EBITDA	219.838	172.456	187.807	46.146	1.053	(31.251)	245	596.294
Depreciação e Amortização	(38.663)	(40.456)	(50.916)	(1.486)	-	(3.542)	(11.391)	(146.454)
Resultado das Participações Societárias	(5.412)	-	-	-	-	225.931	(228.447)	(7.928)
Resultado Financeiro Líquido	(69.492)	(31.809)	(29.902)	(570)	-	57.660	96	(74.017)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	75.753	77.769	71.824	27.950	553	227.676	(235.667)	245.858
Participações de Minoritários	(18.183)	-	-	-	1	-	-	(18.182)
Lucro Líquido do Exercício	57.570	77.769	71.824	27.950	554	227.676	(235.667)	227.676

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-8,4%	-20,1%	-5,3%	-36,8%	942,6%	3,6%	9,0%	-17,8%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	-12,1%	n.d.	835,1%	n.d.	n.d.	204,8%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	31,8%	-23,6%	-8,8%	-34,3%	n.d.	n.d.	9,0%	-22,1%
Margem Bruta	-20,0%	-14,8%	5,3%	-70,6%	1165,5%	3,6%	0,9%	-7,1%
Gastos Gerenciáveis	-7,0%	15,5%	-1,0%	-17,8%	807,8%	-80,2%	3,8%	55,7%
PMSO	-10,1%	2,1%	5,3%	-19,8%	57,0%	-92,2%	n.d.	-5,9%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	4066,7%	-23,2%	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	-29,7%
EBITDA	-21,0%	-17,4%	8,7%	-93,4%	2788,8%	-95,4%	1286,1%	-6,8%
Depreciação e Amortização	-4,8%	24,8%	11,9%	9,7%	n.d.	28,9%	1,6%	10,7%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-14,7%	-17,3%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-49,9%	3,9%	51,5%	-70,7%	n.d.	-97,1%	71,9%	56,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	10,7%	-37,8%	-2,7%	n.d.	3391,7%	-17,0%	-16,6%	-13,3%
Lucro Líquido do Exercício	5,0%	-37,8%	-2,7%	n.d.	3248,4%	-17,0%	-16,6%	-17,0%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Venture e Varejista ³ Considera eliminação intragrupo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19
Receita Líquida¹	676.675	765.080	3.495.152	1.186.527	52.456	1.847	(673.902)	5.503.835
Receita de Construção	-	-	291.405	-	744.919	-	-	1.036.324
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	32.408	-	-	32.408
Gastos Não-Gerenciáveis	(209.531)	(458.002)	(2.491.635)	(1.140.533)	-	-	675.268	(3.624.433)
Margem Bruta	467.144	307.078	1.003.517	45.994	84.864	1.847	1.366	1.911.810
Gastos Gerenciáveis	(112.610)	(137.345)	(921.583)	(33.677)	(751.344)	(26.612)	(25.098)	(2.008.269)
PMSO	(39.586)	(41.360)	(475.404)	(30.878)	(6.257)	(17.595)	(1.950)	(613.030)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	2	238	(37.629)	-	-	-	-	(37.389)
EBITDA	427.560	265.956	490.484	15.116	78.607	(15.748)	(584)	1.261.391
Depreciação e Amortização	(73.026)	(96.223)	(117.145)	(2.799)	1	(9.017)	(23.317)	(321.526)
Resultado das Participações Societárias	17.328	-	-	-	-	504.674	(505.995)	16.007
Resultado Financeiro Líquido	(68.094)	(50.895)	(95.877)	(1.412)	-	3.601	(8.238)	(220.915)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	238.458	101.214	206.014	4.752	46.085	484.595	(521.818)	559.300
Participações de Minoritários	(73.609)	-	-	-	(1.096)	-	-	(74.705)
Lucro Líquido do Exercício	164.849	101.214	206.014	4.752	44.989	484.595	(521.818)	484.595

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18
Receita Líquida¹	636.097	922.853	3.354.372	1.731.122	4.974	2.746	(561.589)	6.090.575
Receita de Construção	-	-	251.643	-	65.503	-	-	317.146
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(459)	-	-	(459)
Gastos Não-Gerenciáveis	(117.269)	(565.437)	(2.440.823)	(1.615.436)	-	-	561.256	(4.177.709)
Margem Bruta	518.828	357.416	913.549	115.686	4.515	2.746	(333)	1.912.407
Gastos Gerenciáveis	(121.748)	(134.878)	(838.798)	(37.439)	(69.019)	(72.379)	(21.086)	(1.295.347)
PMSO	(44.277)	(54.028)	(450.891)	(34.808)	(3.516)	(49.073)	1.702	(634.891)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(138)	-	(36.629)	344	-	-	-	(36.423)
EBITDA	474.413	303.388	426.029	81.222	999	(46.327)	1.369	1.241.093
Depreciação e Amortização	(77.333)	(80.850)	(99.635)	(2.975)	-	(23.306)	(22.788)	(306.887)
Resultado das Participações Societárias	(4.355)	-	-	-	-	478.465	(481.120)	(7.010)
Resultado Financeiro Líquido	(111.257)	(64.473)	(56.554)	2.569	-	53.708	309	(175.698)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	206.289	122.137	181.547	51.532	646	441.792	(495.819)	508.124
Participações de Minoritários	(66.327)	-	-	-	(5)	-	-	(66.332)
Lucro Líquido do Exercício	139.962	122.137	181.547	51.532	641	441.792	(495.819)	441.792

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Outros ² / Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	6,4%	-17,1%	4,2%	-31,5%	n.d.	-32,7%	20,0%	-9,6%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	15,8%	n.d.	1037,2%	n.d.	n.d.	226,8%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	78,7%	-19,0%	2,1%	-29,4%	n.d.	n.d.	20,3%	-13,2%
Margem Bruta	-10,0%	-14,1%	9,8%	-60,2%	n.d.	-32,7%	n.d.	0,0%
Gastos Gerenciáveis	-7,5%	1,8%	9,9%	-10,0%	988,6%	-63,2%	19,0%	55,0%
PMSO	-10,6%	-23,4%	5,4%	-11,3%	78,0%	-64,1%	-214,6%	-3,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	n.d.	2,7%	-100,0%	n.d.	n.d.	n.d.	2,7%
EBITDA	-9,9%	-12,3%	15,1%	-81,4%	7768,6%	-66,0%	n.d.	1,6%
Depreciação e Amortização	-5,6%	19,0%	17,6%	-5,9%	n.d.	-61,3%	2,3%	4,8%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	5,5%	5,2%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-38,8%	-21,1%	69,5%	n.d.	n.d.	-93,3%	n.d.	25,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15,6%	-17,1%	13,5%	-90,8%	7033,9%	9,7%	5,2%	10,1%
Participações de minoritários	11,0%	n.d.	n.d.	n.d.	21820,0%	n.d.	n.d.	12,6%
Lucro Líquido do Exercício	17,8%	-17,1%	13,5%	-90,8%	6918,6%	9,7%	5,2%	9,7%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Venture e Varejista. ³ 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. Adicionalmente, as alterações contábeis realizadas no período estão descritas no anexo X.

2.1.2 RECEITA E MARGEM BRUTA

Ítem em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	2.679.427	3.255.823	-17,7%	5.536.243	6.090.116	-9,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.789.878)	(2.298.405)	-22,1%	(3.624.433)	(4.177.709)	-13,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.460.738)	(1.833.395)	-20,3%	(2.883.254)	(3.235.579)	-10,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(223.089)	(266.973)	-16,4%	(447.293)	(527.694)	-15,2%
Outros	(106.051)	(198.037)	-46,4%	(293.886)	(414.436)	-29,1%
Margem Bruta	889.549	957.418	-7,1%	1.911.810	1.912.407	0,0%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

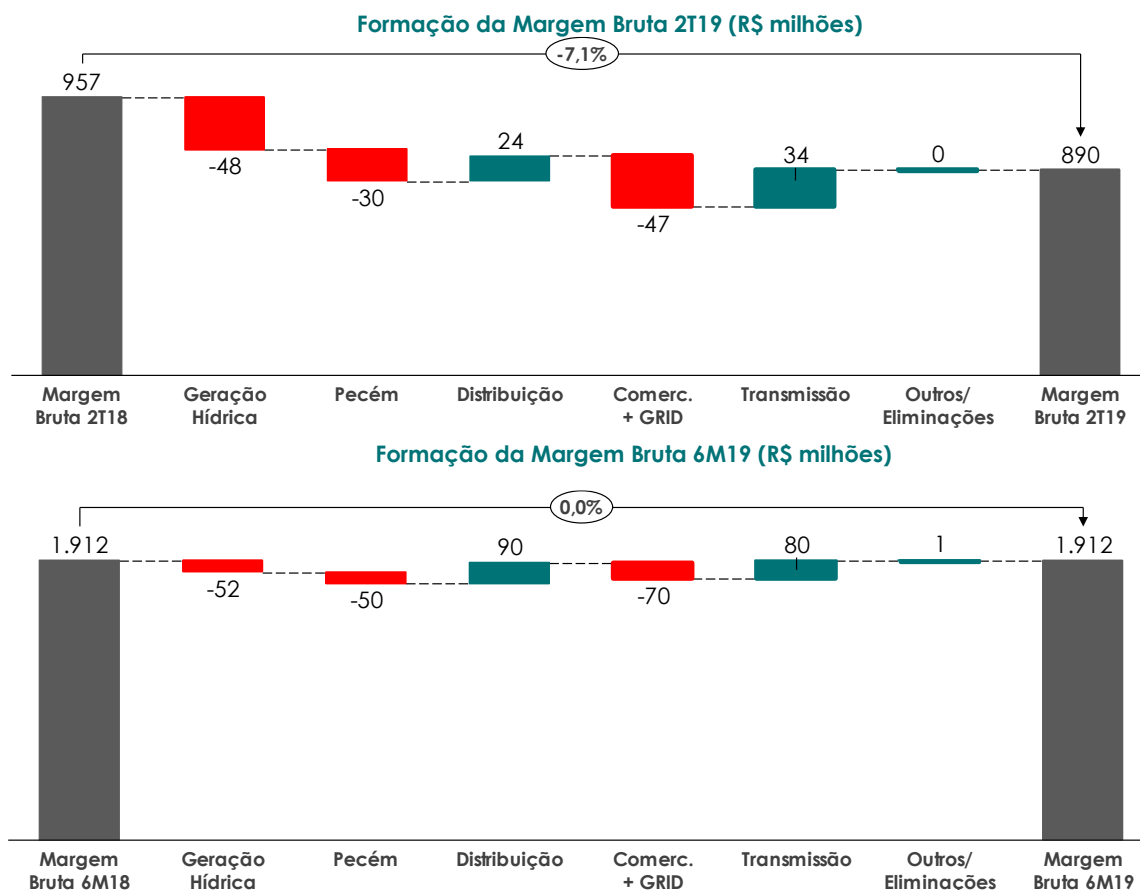
A Receita Líquida Consolidada reduziu 17,7% no trimestre e 9,1% no semestre, decorrente de:

- Hídrica:** efeito negativo relacionado ao menor PLD no período, em comparação com o ano anterior, além da venda da EDP PCH, Costa Rica e Santa Fé;
- Pecém:** redução do despacho em decorrência da mudança do cenário energético, parcialmente compensado pelas receitas com serviços ancilares (despacho fora da ordem de mérito), além do efeito positivo ocorrido no primeiro semestre de 2018 referente a contabilização do ADOMP no valor de R\$ 73,4 milhões⁴;
- Distribuição:** menor reconhecimento de VNR resultante da queda da inflação e efeito da sobrecontratação; e
- Comercialização:** redução do volume de energia vendida e da menor liquidez do mercado.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 22,1% no trimestre e 13,2% no semestre, decorrente de:

- Pecém:** redução do gasto com compra de energia para recomposição de lastro e aquisição de matéria-prima em função do menor despacho;
- Distribuição:** redução do custo de energia comprada para revenda e encargos da rede elétrica; e
- Comercialização:** menor volume de energia comprada e menor liquidez do mercado de curto prazo.

⁴ Valor no 1T18 de R\$ 10,8 milhões e no 2T18 de R\$ 62,6 milhões, líquido de PIS/COFINS



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

A Margem Bruta foi de R\$ 889,6 milhões no trimestre e R\$ 1,9 bilhão no semestre, reflexo dos efeitos mencionados acima.

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

Em continuidade ao programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), iniciado em 2015, a Companhia tem demonstrado trajetória de controle e gerenciamento dos gastos, reiterando seu compromisso de crescimento abaixo da inflação. Nesse sentido, o PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 281,6 milhões, aumento de 3,3% e de R\$ 539,1 milhões no semestre, aumento de 1,5%.

	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
PMSO	(271.560)	(291.525)	-6,8%	(533.448)	(560.974)	-4,9%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.270)	-	n.d.	(10.807)	-	n.d.
Novos Negócios ¹	7.622	13.853	-45,0%	15.155	19.637	-22,8%
Efeito da Venda PCHs	(14.388)	-	n.d.	(14.388)	-	n.d.
PMSO Venda PCHs	-	4.132	n.d.	-	7.556	n.d.
Custos com Receita Associada	1.983	1.051	88,7%	4.405	2.647	66,4%
PMSO recorrente	(281.613)	(272.489)	3,3%	(539.083)	(531.134)	1,5%

¹ B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista e EDP Ventures.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Pessoal	(128.810)	(121.647)	5,9%	(252.527)	(237.992)	6,1%
Material	(14.257)	(14.908)	-4,4%	(24.761)	(26.744)	-7,4%
Serviços de Terceiros	(118.212)	(121.353)	-2,6%	(221.453)	(231.002)	-4,1%
Provisões	(44.833)	(44.839)	0,0%	(79.582)	(73.917)	7,7%
Outros	(10.281)	(33.617)	-69,4%	(34.707)	(65.236)	-46,8%
Total PMSO com Provisões	(316.393)	(336.364)	-5,9%	(613.030)	(634.891)	-3,4%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(271.560)	(291.525)	-6,8%	(533.448)	(560.974)	-4,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.399)	(24.760)	-29,7%	(37.389)	(36.423)	2,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(602.409)	(197.651)	204,8%	(1.036.324)	(317.146)	226,8%
Depreciação e Amortização	(162.137)	(146.454)	10,7%	(321.526)	(306.887)	4,8%
Gastos Gerenciáveis	(1.098.338)	(705.229)	55,7%	(2.008.269)	(1.295.347)	55,0%

Os principais itens que impactaram o **PMSO no trimestre** foram:

- (i) Pessoal – aumento de 5,9% (+R\$ 7,2 milhões), advindo do reajuste salarial anual, da primarização de funcionários nas distribuidoras, além dos custos de transportes que foram transferidos da rubrica outros para pessoal;

(ii) Outros – redução de 69,4% (-R\$ 23,3 milhões), reflexo da revisão de laudo da venda da EDP PCH e Santa Fé e incremento de garantia física da EDP PCH que geraram um ressarcimento para a Companhia após a venda.

Os principais itens que impactaram o **PMSO no semestre**, além dos já mencionados, foram:

- (i) Pessoal – aumento de 6,1% (+R\$ 14,5 milhões), aumento dos gastos com plano de saúde e aumento das horas extras, principalmente nas distribuidoras, devido ao aumento de temperaturas médias no período;
- (ii) Serviços de Terceiros – redução de 4,1% (-R\$ 9,5 milhões), refletindo menores gastos com compras de softwares e consultorias, além da contabilização no trimestre anterior do crédito de PIS/COFINS em Pecém;
- (iii) Outros – redução de 46,8% (-R\$ 30,5 milhões), reflexo da revisão de laudo da venda da EDP PCH e Santa Fé e incremento de garantia física da EDP PCH que geraram um ressarcimento para a Companhia após a venda.

A conta de **Provisões** manteve-se estável, uma vez que o aumento na rubrica de PECLD foi compensado pela redução na linha de Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas. No semestre, a linha de provisões apresentou aumento de 7,7%, refletindo o aumento da PECLD, explicado na seção de distribuição.

Na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, a queda de R\$ 7,4 milhões em decorrência da menor substituição de medidores e religadores na EDP ES. No semestre, a rubrica aumentou 2,7%, em função de investimentos para eficiência da rede.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou R\$ 15,7 milhões, devido ao efeito do IFRS 16, além de aumento da depreciação em serviço em Pecém, devido a mudança de classificação contábil de maquinário.

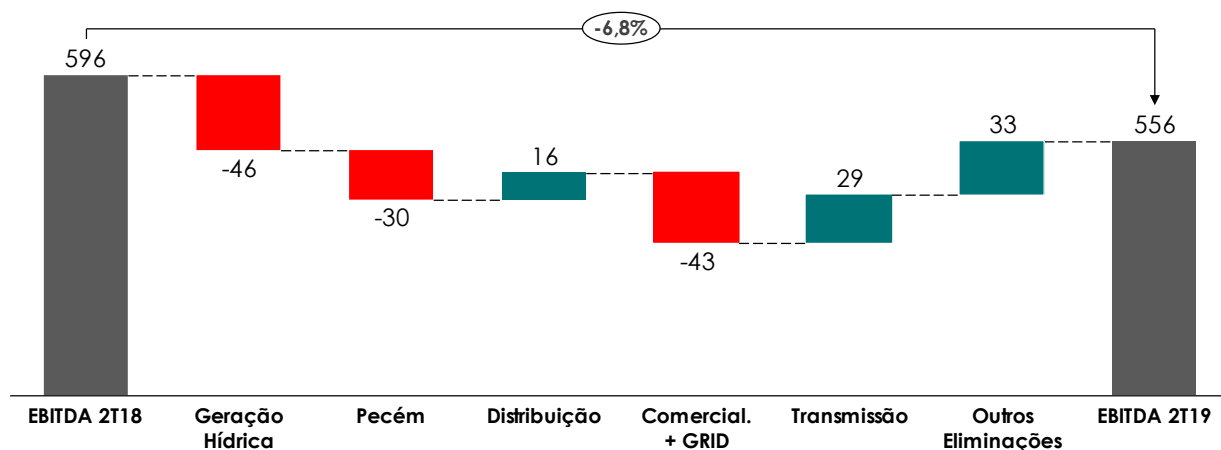
2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	11.102	4.882	127,4%	22.189	9.216	140,8%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(2.676)	(2.544)	5,2%	(3.857)	(3.496)	10,3%
São Manoel (33,33%) ¹	(10.402)	(7.750)	34,2%	(14.113)	(10.075)	40,1%
Celesc (23,56%) ¹	17.120	-	n.d.	13.109	-	n.d.
Outros ²	(159)	(2.515)	-93,7%	(1.321)	(2.652)	-50,2%
Resultado das Participações Societárias	14.985	(7.928)	n.d.	16.007	(7.010)	n.d.

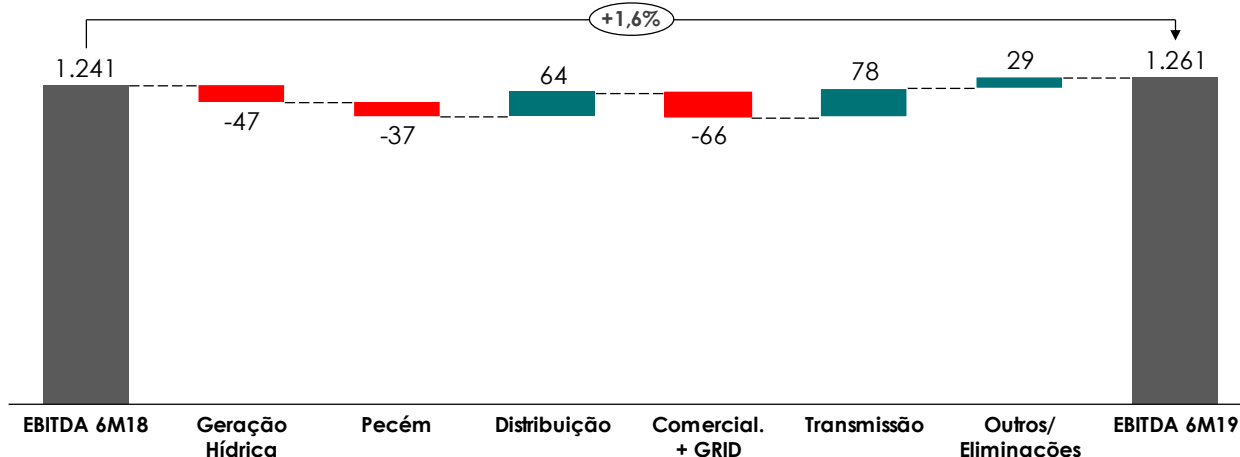
¹ Considera participação dos ativos; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

2.1.5 EBITDA

Formação do EBITDA 2T19 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 6M19 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01, IFRIC 12

Itens em R\$ Mil ou %	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
EBITDA	555.757	596.294	-6,8%	1.261.391	1.241.093	1,6%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(11.856)	(35.929)	-67,0%	(28.714)	(44.663)	-35,7%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(30.419)	(1.053)	2788,8%	(78.607)	(999)	7768,6%
RAP Transmissão (IFRS)	5.573	-	n.d.	11.483	-	n.d.
Venda PCHs + Santa Fé e Costa Rica	-	(32.440)	n.d.	-	(63.945)	n.d.
Ressarcimento FID	-	(62.557)	n.d.	-	(73.421)	n.d.
EBITDA Ajustado	519.055	464.315	11,8%	1.165.553	1.058.065	10,2%
Resultado das Participações Societárias	14.985	(7.928)	n.d.	16.007	(7.010)	n.d.
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	570.742	588.366	-3,0%	1.277.398	1.234.083	3,5%

O EBITDA ajustado foi de R\$ 519,1 milhões no trimestre e de R\$ 1,2 bilhão no semestre, crescimento de 11,8% e 10,2%, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 570,7 milhões no trimestre, redução de 3,0%, e de R\$ 1,3 bilhão no semestre, aumento de 3,5%.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Financeira	269.364	194.921	38,2%	364.445	309.026	17,9%
Juros e variações monetárias	289.922	93.777	209,2%	406.366	211.468	92,2%
Operações de swap e hedge	(490)	30.582	n.d.	-	30.582	n.d.
Ganho com aquisição de investimento	-	63.694	n.d.	-	63.694	n.d.
Variações em moeda estrangeira	813	112	625,9%	1.167	589	98,1%
Ajustes a Valor Presente	(139)	8.555	n.d.	1.234	9.647	-87,2%
(-) Juros capitalizados	(14.568)	(383)	3703,7%	(32.128)	(383)	8288,5%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(6.972)	(5.953)	17,1%	(13.711)	(12.437)	10,2%
Outras Receitas Financeiras	798	4.537	-82,4%	1.517	5.866	-74,1%
Despesa Financeira	(385.305)	(268.938)	43,3%	(585.360)	(484.724)	20,8%
Encargos de Dívidas	(141.730)	(163.809)	-13,5%	(274.136)	(303.019)	-9,5%
Juros e variações monetárias	(236.536)	(96.697)	144,6%	(296.386)	(159.607)	85,7%
Variações em moeda estrangeira	-	(1.281)	n.d.	-	(1.690)	n.d.
Operações de swap e hedge	-	(290)	n.d.	-	(313)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(154)	(760)	-79,7%	(313)	(3.343)	-90,6%
(-) Juros capitalizados	33	-	n.d.	33	-	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(6.918)	(6.101)	13,4%	(14.558)	(16.752)	-13,1%
Total	(115.941)	(74.017)	56,6%	(220.915)	(175.698)	25,7%

A Receita Financeira apresentou aumento de 38,2% no trimestre e de 17,9% no semestre, em decorrência de:

- (i) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo do aumento de juros e multas sobre tributos, advindo da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS. A rubrica também foi impactada pelo aumento da renda de aplicações financeiras, decorrente do aumento do saldo de caixa; e
- (ii) Redução na linha de ganho com aquisição de investimento, devido ao efeito positivo contabilizado no 2T18, advindo do ganho referente à compra da participação na Celesc.

A Despesa Financeira apresentou aumento de 43,3% no trimestre e de 20,8% no semestre, em decorrência de:

- (i) Aumento na rubrica de encargos da dívida advindos das captações realizadas para *funding* das linhas de transmissão, parcialmente compensado pelos juros capitalizados; e
- (ii) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, principalmente em função da linha de ativos/passivos financeiros setoriais, decorrente do reconhecimento da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

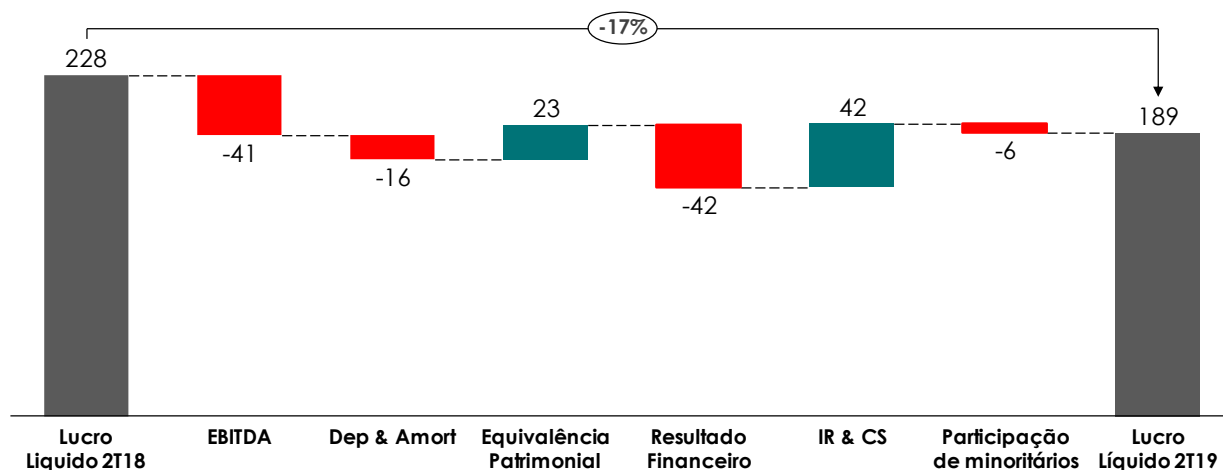
2.1.7. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	292.664	367.895	-20,4%	734.957	751.498	-2,2%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(99.506)	(125.084)	-20,4%	(249.885)	(255.509)	-2,2%
Adições/Exclusões						
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	(3.251)	(15.323)	-78,8%	(10.442)	(30.744)	-66,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	-	1.627	-100,0%	30.690	1.980	1450,0%
Ajuste de Lucro Presumido	(1.432)	2.039	-170,2%	(2.357)	3.925	-160,1%
Resultados de Equivalência Patrimonial	5.094	(2.695)	-289,0%	5.442	(2.383)	-328,4%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	20.682	18.962	9,1%	54.229	43.161	25,6%
Outras	(1.138)	(1.563)	-27,2%	(3.334)	(3.804)	-12,4%
Total	(79.551)	(122.037)	-34,8%	(175.657)	(243.374)	-27,8%
Alíquota Efetiva	27,2%	33,2%	-6,0%	23,9%	32,4%	-8,5%

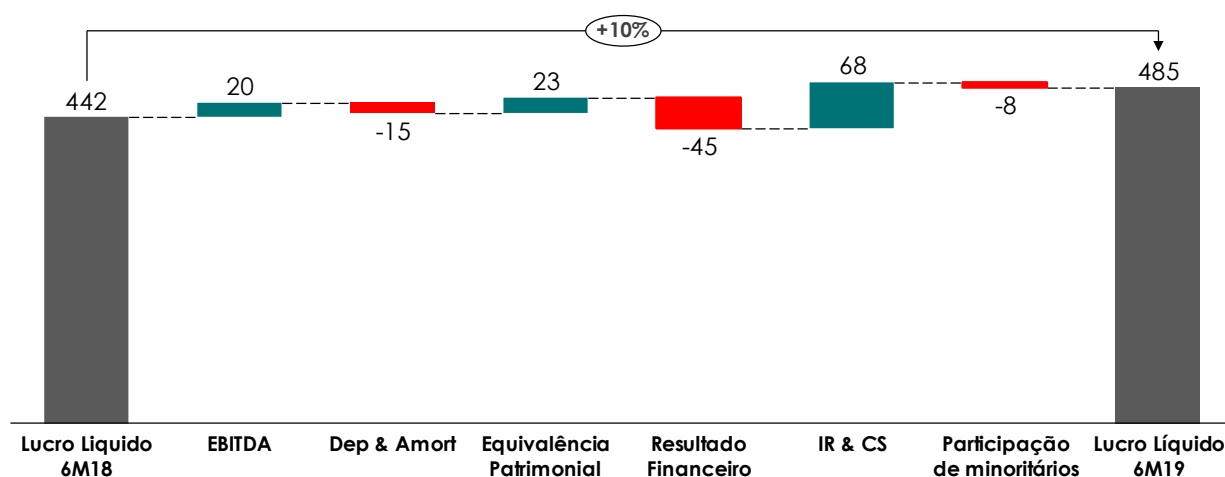
O IR/CS no trimestre foi de R\$ 79,6 milhões e de R\$ 175,7 milhões no semestre, redução de 34,8% e 27,8%, respectivamente. Além do resultado, os efeitos de adições e exclusões reduziram a base de cálculo, em função dos efeitos: i) impostos diferidos não reconhecidos na Holding; ii) ajustes decorrentes de exercícios anteriores; e iii) incentivos fiscais SUDAM e SUDENE.

2.1.8. Lucro Líquido

Formação do Lucro Líquido 2T19 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 6M19 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$189,0 milhões no trimestre, redução de 17,0%, e de R\$ 484,6 milhões no semestre, aumento de 9,7%.

Itens em R\$ Mil ou %	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Lucro	188.960	227.676	-17,0%	484.595	441.792	9,7%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(7.825)	(23.713)	-67,0%	(18.951)	(29.478)	-35,7%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(20.077)	(695)	n.d.	(51.881)	(659)	n.d.
RAP Transmissão (em operação)	3.678	-	n.d.	7.579	-	n.d.
Venda PCHs + Santa Fé e Costa Rica	-	(21.410)	n.d.	-	(42.204)	n.d.
Ressarcimento FID	-	(41.288)	n.d.	-	(48.458)	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	164.736	140.570	17,2%	421.342	320.994	31,3%

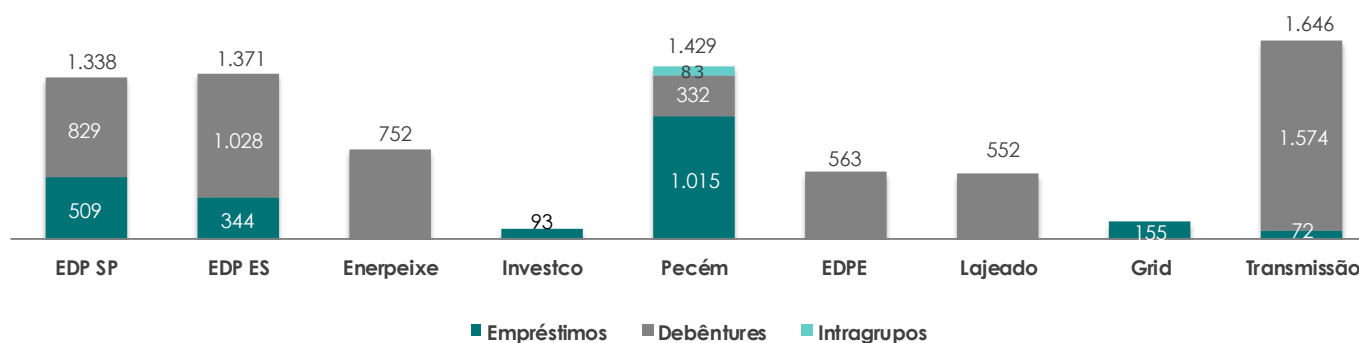
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA, foi de R\$ 164,7 milhões no trimestre, aumento de 17,2% e de R\$ 421,3 milhões no semestre, aumento de 31,3%.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o período com Dívida Bruta de R\$ 7,8 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representa R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

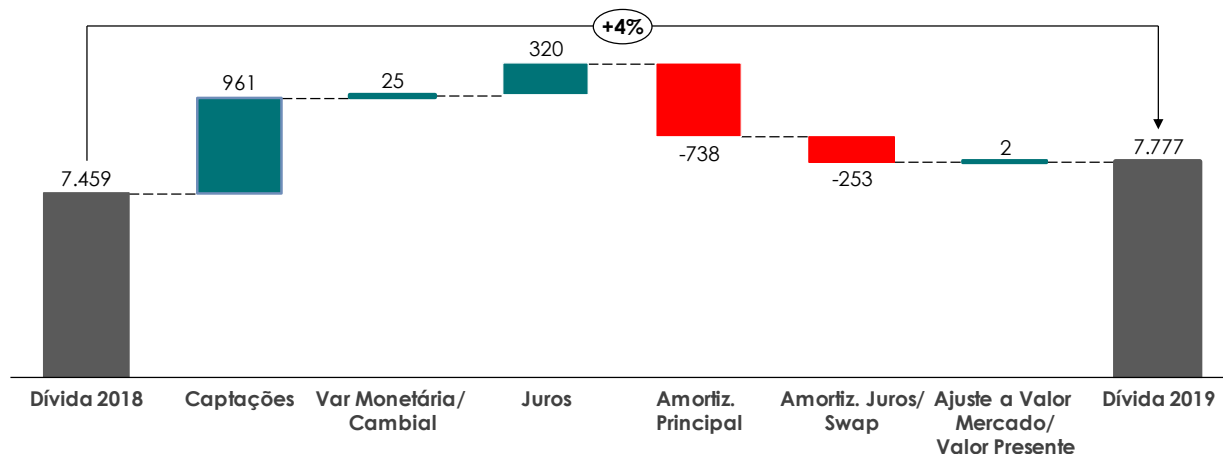
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



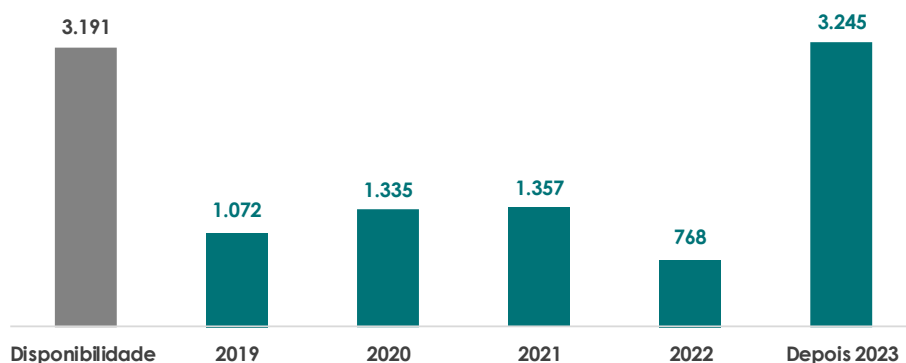
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 123,2 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico abaixo referem-se a: (i) BNDES, na modalidade FINEM, nas distribuidoras e em Pecém; (ii) Empréstimo Ponte na linha de transmissão de Santa Catarina; (iii) 5ª, 7ª, 8ª e 9ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iv) 3ª, 5ª, 6ª e 7ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (v) Cédula de Câmbio na EDP SP; e (vi) Cédula de Câmbio na EDP ES.

Composição da Dívida Bruta Consolidada (2019 em R\$ milhões)



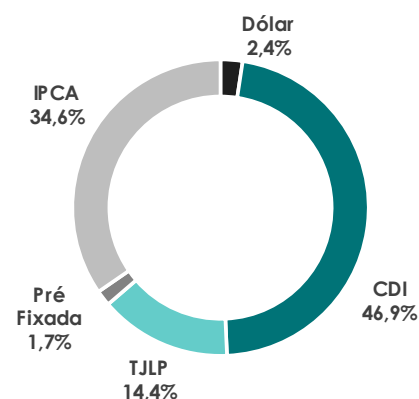
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

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

O custo médio da dívida no período foi de 8,9% a.a., em comparação aos 8,6% a.a. no final de 2018, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA (de 3,7% a.a. em dez/2018 para 4,7% a.a. em maio/2019). O prazo médio da dívida atingiu 3,4 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,1 anos e o custo médio mantido.

Dívida Bruta por Indexador em 31/06/2019

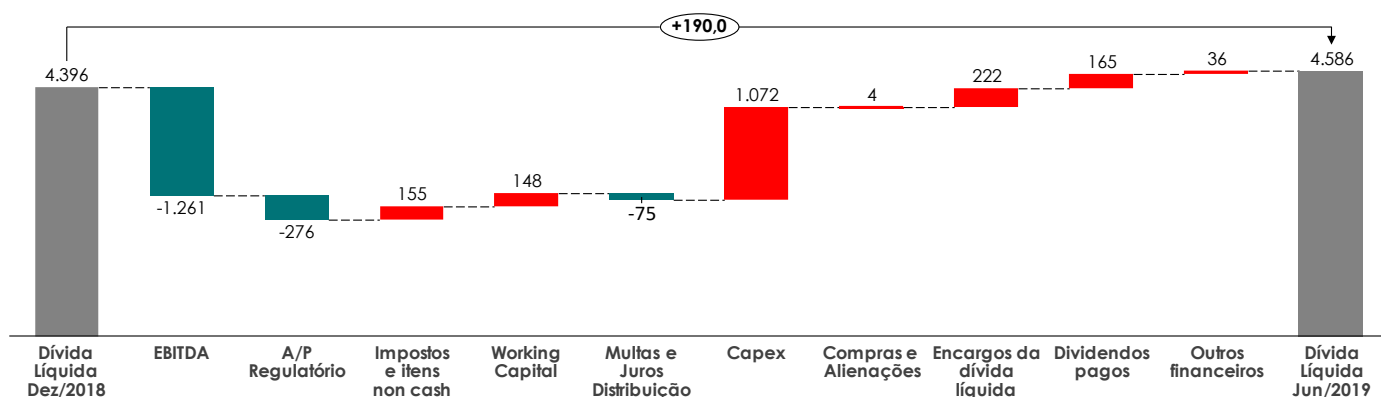


Nota: Os financiamentos em moeda estrangeira estão protegidos do risco cambial (USD). Dessa forma o CDI seria 49,3% sem alteração nos demais indexadores.

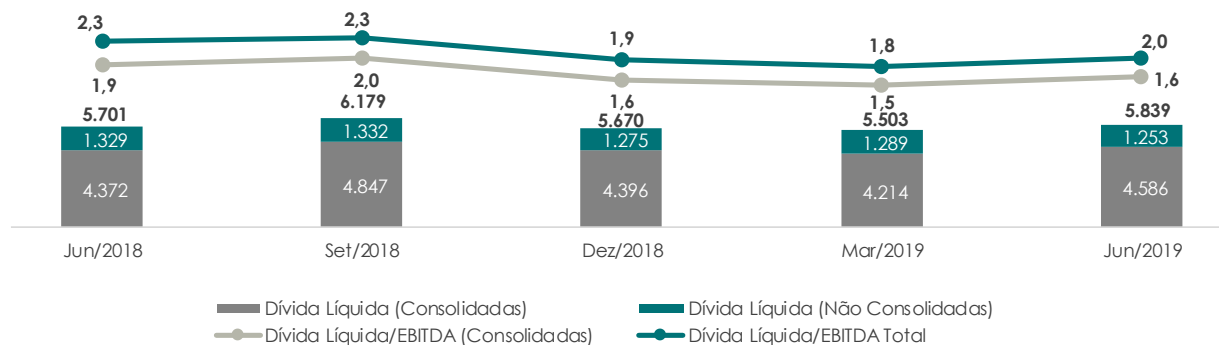
2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do depósito caução referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 4,6 bilhões, aumento de 4,3% em relação ao saldo de 2018.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,6 vez e de 2,0 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 2,0 vezes.



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

O imobilizado aumentou R\$ 396,8 milhões e R\$ 723,6 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do avanço das obras de Transmissão.

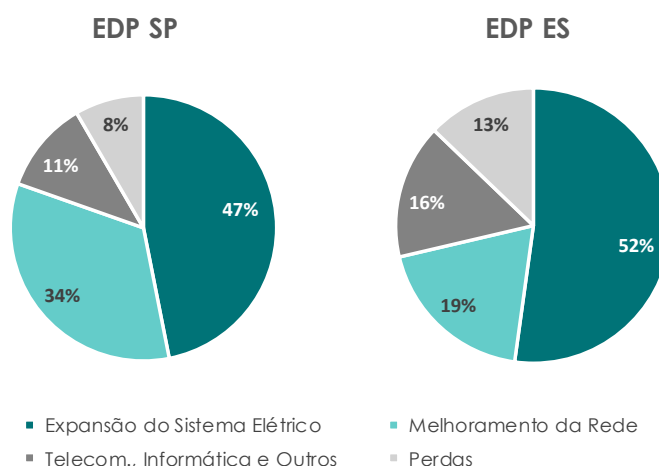
Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Distribuição	129.192	147.043	-12,1%	291.405	251.643	15,8%
EDP São Paulo	70.334	66.366	6,0%	136.634	121.455	12,5%
EDP Espírito Santo	58.858	80.677	-27,0%	154.771	130.188	18,9%
Geração	5.534	16.133	-65,7%	25.074	26.479	-5,3%
Enepeixe	730	1.836	-60,2%	1.560	2.269	-31,2%
Energest	250	307	-18,6%	728	539	35,1%
EDP PCH	-	1.270	-100,0%	-	4.344	-100,0%
Lajeado / Investco	946	894	5,8%	1.323	2.421	-45,4%
Pecém	3.608	11.816	-69,5%	21.463	16.681	28,7%
Costa Rica	-	-	n.d.	-	44	-100,0%
Santa Fé	-	10	-100,0%	-	181	-100,0%
Transmissão	473.217	50.609	835,1%	744.919	65.504	1037,2%
Outros	3.654	1.005	263,6%	7.992	2.149	271,9%
Total	611.597	214.790	184,7%	1.069.390	345.774	209,3%

No segmento de Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 129,2 milhões⁵ no trimestre, registrando queda de 12,1%, em função da redução de investimentos na EDP ES. Na EDP SP, o aumento dos investimentos reflete a execução de projetos com foco na redução de perdas não técnicas. No semestre, os investimentos foram de R\$ 291,4 milhões, aumento de 15,8%.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	73.600	68.260	7,8%	147.875	126.172	17,2%
(+) Juros Capitalizados	465	506	-8,1%	1.344	871	54,3%
Valor Bruto	74.065	68.766	7,7%	149.219	127.043	17,5%
(-) Obrigações Especiais	(3.731)	(2.399)	55,5%	(12.584)	(5.587)	125,2%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	70.334	66.367	6,0%	136.634	121.455	12,5%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	78.048	83.337	-6,3%	169.397	140.624	20,5%
(+) Juros Capitalizados	628	719	-12,7%	1.329	1.492	-10,9%
Valor Bruto	79.377	84.056	-5,6%	170.726	142.116	20,1%
(-) Obrigações Especiais	(20.519)	(3.379)	507,3%	(15.956)	(11.928)	33,8%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	58.857	80.677	-27,0%	154.771	130.188	18,9%
Distribuição	129.192	147.043	-12,1%	291.405	251.643	15,8%

Os investimentos das distribuidoras no semestre foram destinados:



Na Geração, a variação refere-se aos investimentos realizados em Pecém, ao longo do primeiro semestre de 2018, para a realização das manutenções (major overhaul). Na Transmissão, a variação reflete o avanço das obras, em especial lote 11 e lote 21. Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), destaca-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética. Considerando os ativos não consolidados, os investimentos da Companhia foram de R\$ 618,4 milhões, aumento de 161,9%.

⁵ Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Distribuição	129.192	147.043	-12,1%	291.405	251.643	15,8%
Geração	12.389	37.485	-66,9%	34.077	85.310	-60,1%
Geração outros	5.534	16.133	-65,7%	25.074	26.479	-5,3%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	78	45	72,3%	217	294	-26,1%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	564	371	52,0%	963	864	11,4%
UHE São Manoel ²	6.214	20.936	-70,3%	7.824	57.673	-86,4%
Transmissão	473.217	50.609	835,1%	744.919	65.504	1037,2%
Outros	3.654	1.005	263,6%	7.992	2.149	271,9%
Total	618.452	236.142	161,9%	1.078.393	404.606	166,5%

¹Considerada participação da EDP 50%; ² Considera 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		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Receita Operacional Líquida	907.839	1.002.874	-9,5%	776.372	774.679	0,2%	1.684.211	1.777.553	-5,3%
Gastos não gerenciáveis	(674.804)	(772.690)	-12,7%	(541.772)	(560.724)	-3,4%	(1.216.576)	(1.333.414)	-8,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(563.092)	(628.398)	-10,4%	(467.352)	(475.827)	-1,8%	(1.030.444)	(1.104.225)	-6,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(111.472)	(143.992)	-22,6%	(74.231)	(84.601)	-12,3%	(185.703)	(228.593)	-18,8%
Outros	(240)	(300)	-20,0%	(189)	(296)	-36,1%	(429)	(596)	-28,0%
Margem Bruta	233.035	230.184	1,2%	234.600	213.955	9,6%	467.635	444.139	5,3%
Gastos gerenciáveis	(237.256)	(218.600)	8,5%	(212.400)	(235.691)	-9,9%	(449.656)	(454.291)	-1,0%
Total do PMSO	(129.303)	(117.763)	9,8%	(116.648)	(115.742)	0,8%	(245.951)	(233.505)	5,3%
Pessoal	(46.930)	(42.239)	11,1%	(41.062)	(34.329)	19,6%	(87.992)	(76.568)	14,9%
Material	(5.300)	(4.723)	12,2%	(3.258)	(3.422)	-4,8%	(8.558)	(8.145)	5,1%
Serviços de terceiros	(41.852)	(39.819)	5,1%	(45.432)	(42.074)	8,0%	(87.284)	(81.893)	6,6%
Provisões	(24.732)	(17.476)	41,5%	(20.073)	(26.568)	-24,4%	(44.805)	(44.044)	1,7%
Outros	(10.489)	(13.506)	-22,3%	(6.823)	(9.349)	-27,0%	(17.312)	(22.855)	-24,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(8.504)	(9.223)	-7,8%	(9.020)	(13.604)	-33,7%	(17.524)	(22.827)	-23,2%
EBITDA	95.228	103.198	-7,7%	108.932	84.609	28,7%	204.160	187.807	8,7%
Margem EBITDA	10,5%	10,3%	0,2%	14,0%	10,9%	3,1%	12,1%	10,6%	1,6%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.858.414	1.869.360	-0,6%	1.636.738	1.485.012	10,2%	3.495.152	3.354.372	4,2%
Gastos não gerenciáveis	(1.356.497)	(1.389.577)	-2,4%	(1.135.138)	(1.051.246)	8,0%	(2.491.635)	(2.440.823)	2,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.133.026)	(1.105.400)	2,5%	(985.134)	(883.205)	11,5%	(2.118.160)	(1.988.605)	6,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(222.984)	(283.606)	-21,4%	(149.623)	(167.547)	-10,7%	(372.607)	(451.153)	-17,4%
Outros	(487)	(571)	-14,7%	(381)	(494)	-22,9%	(868)	(1.065)	-18,5%
Margem Bruta	501.917	479.783	4,6%	501.600	433.766	15,6%	1.003.517	913.549	9,8%
Gastos gerenciáveis	(462.623)	(417.403)	10,8%	(458.960)	(421.395)	8,9%	(921.583)	(838.798)	9,9%
Total do PMSO	(249.927)	(230.401)	8,5%	(225.477)	(220.490)	2,3%	(475.404)	(450.891)	5,4%
Pessoal	(94.000)	(85.151)	10,4%	(78.041)	(68.911)	13,2%	(172.041)	(154.062)	11,7%
Material	(9.607)	(7.790)	23,3%	(7.198)	(6.308)	14,1%	(16.805)	(14.098)	19,2%
Serviços de terceiros	(83.000)	(79.692)	4,2%	(90.766)	(86.294)	5,2%	(173.766)	(165.986)	4,7%
Provisões	(39.027)	(31.772)	22,8%	(36.854)	(43.103)	-14,5%	(75.881)	(74.875)	1,3%
Outros	(24.293)	(25.996)	-6,6%	(12.618)	(15.874)	-20,5%	(868)	(1.065)	-18,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(18.872)	(16.138)	16,9%	(18.757)	(20.491)	-8,5%	(37.629)	(36.629)	2,7%
EBITDA	233.118	233.244	-0,1%	257.366	192.785	33,5%	490.484	426.029	15,1%
Margem EBITDA	12,5%	12,5%	0,1%	15,7%	13,0%	2,7%	14,0%	12,7%	1,3%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida, excluindo a Receita de Construção, atingiu R\$ 1,7 bilhão no trimestre, redução de 5,3%. Apesar do aumento de volume e tarifa verificado em ambas as distribuidoras, o resultado foi impactado pelo efeito de um menor reconhecimento de VNR, reflexo da diferença de ajuste por IPCA entre os períodos, além do ganho de sobrecontratação ocorrido no 2T18. No semestre, a Receita Líquida atingiu R\$ 3,5 bilhões (+4,2%), reflexo do aumento de volume nas distribuidoras, além do efeito tarifa no período.

O volume de energia distribuída aumentou 2,5% no trimestre e 3,8% no semestre, conforme relatório de mercado disponibilizado no link: [Relatório de Mercado 2T19](#). A tarifa média aumentou 13,9% na EDP SP e 13,0% na EDP ES, devido aos reajustes tarifários ocorridos no 2T18.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Residencial	558,40	484,37	15,3%	551,50	476,79	15,7%
Industrial	523,31	469,19	11,5%	546,52	477,89	14,4%
Comercial	555,45	489,64	13,4%	568,83	504,67	12,7%
Rural	430,53	359,19	19,9%	368,31	332,52	10,8%
Outros	536,46	474,98	12,9%	438,09	392,75	11,5%
Total	535,98	470,5	13,9%	511,1	452,2	13,0%

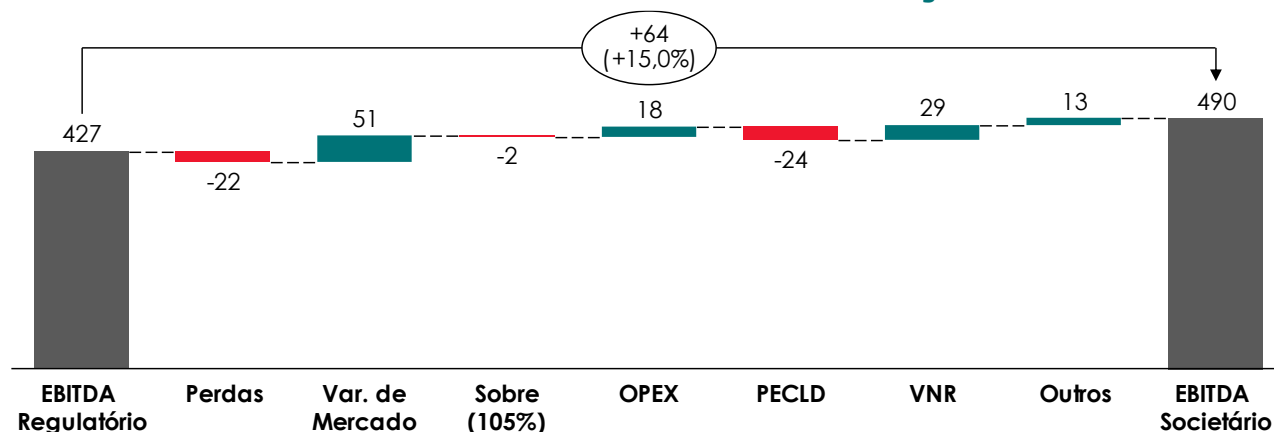
Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,2 bilhão, redução de 8,8% em decorrência da queda do custo de energia elétrica comprada para revenda, reflexo do menor preço médio de compra nas distribuidoras (EDP SP R\$ 187,5/MWh e EDP ES R\$ 196,3/MWh), em decorrência da melhora do cenário energético e da redução do despacho das termoeletricas, além da redução dos encargos de uso da rede elétrica. No semestre os gastos foram de R\$ 2,5 bilhões, impactados pelos gastos do 1T19. A Margem Bruta foi de R\$ 467,6 milhões no trimestre e R\$ 1,0 bilhão no semestre, resultante dos efeitos já mencionados, além de:

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
VNR	3,2	14,0	(10,8)	8,6	22,0	(13,3)	11,9	35,9	(24,1)
Perdas	(4,2)	(4,9)	0,7	(3,5)	(5,0)	1,4	(7,7)	(9,8)	2,1
Sobrecontratação	(2,2)	1,3	(3,5)	-	4,9	(4,9)	(2,2)	6,2	(8,4)
Mercado	(4,6)	-	(4,6)	15,9	-	15,9	11,2	-	11,2
Efeito Tarifa	24,4	-	24,4	6,0	-	6,0	30,5	-	30,5
Outras Receitas	17,1	15,2	1,9	8,9	8,4	0,5	26,0	23,6	2,4
Outros Efeitos	(5,3)	-	(5,3)	15,0	-	15,0	9,7	-	9,7
Total	28,4	25,6	2,9	50,9	30,3	20,6	79,3	55,8	23,5

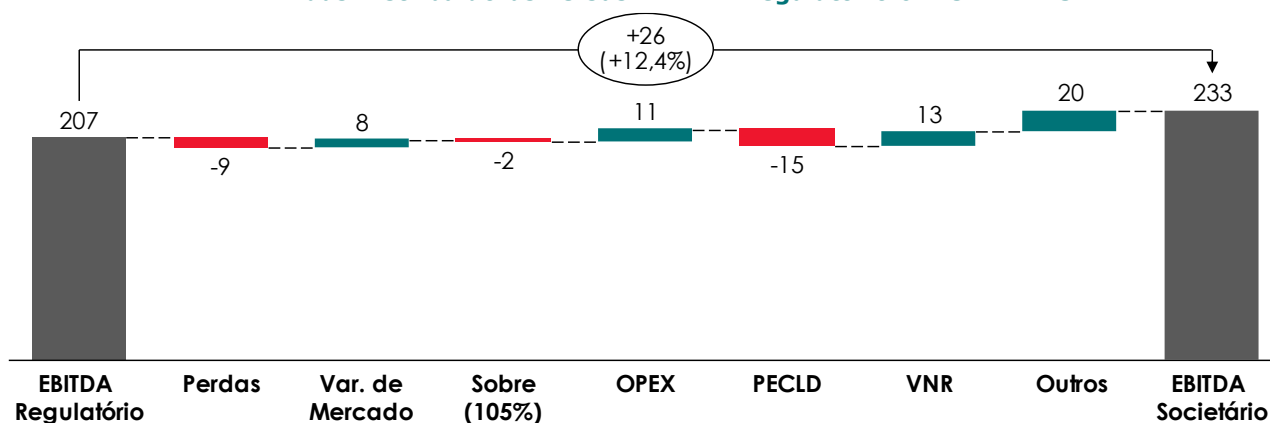
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
VNR	13,0	16,5	(3,5)	15,7	28,1	(12,4)	28,7	44,6	(15,9)
Perdas	(9,2)	(8,8)	(0,4)	(12,3)	(10,7)	(1,6)	(21,5)	(19,6)	(2,0)
Sobrecontratação	(1,6)	1,3	(2,9)	-	9,2	(9,2)	(1,6)	10,4	(12,0)
Mercado	7,7	-	7,7	43,8	-	43,8	51,4	-	51,4
Efeito Tarifa	59,5	-	59,5	23,6	-	23,6	83,1	-	83,1
Outras Receitas	33,1	31,4	1,6	16,9	16,4	0,6	50,0	47,8	2,2
Outros Efeitos	(39,9)	-	(39,9)	22,9	-	22,9	(17,0)	-	(17,0)
Total	62,5	40,3	22,2	110,6	42,9	67,7	173,1	83,2	89,9

Os gastos gerenciáveis foram de R\$ 449,7 milhões no trimestre, redução de 1,0%, em função da redução na substituição de medidores e religadores, principalmente na EDP ES. No semestre, os gastos cresceram 9,9%, puxado pelo aumento na linha de pessoal devido à recomposição do quadro de funcionários (primarização) e reajuste salarial anual.

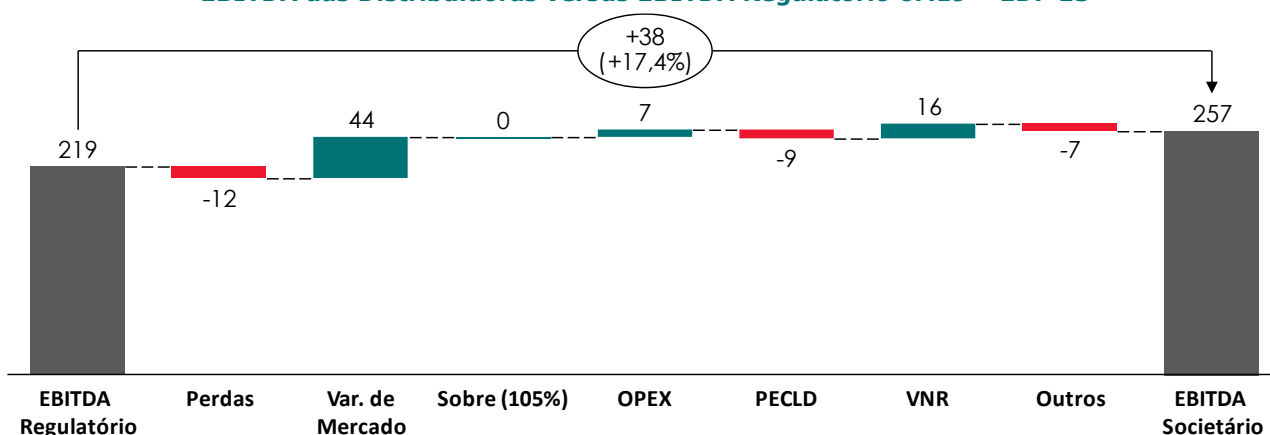
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 6M19



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 6M19 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 6M19 – EDP ES



3.1.2 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

Do total da Energia Requerida, 58,1% foram para a EDP SP e 41,9% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	608.891	388.102	996.993
Leilão	2.189.807	1.657.111	3.846.917
Outros¹	3.039	116.438	119.477
Energia em Trânsito	1.835.025	1.047.930	2.882.955
Total Energia Recebida	4.636.762	3.209.581	7.846.343
Perdas Transmissão (+)	55.278	28.349	83.627
Perdas de Itaipu (+)	33.509	21.115	54.624
Vendas C.Prazo (-)	-126.652	-51.419	-178.071
Ajustes C.Prazo (-)	-3.668	1.267	-2.401
Total Perdas	219.107	99.616	318.723
Cessões MCSD Energia Nova (+)	38.185	-28.939	9.246
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	243.032	155.626	398.658
Total Vendas	281.217	126.686	407.904
Energia Requerida	4.136.439	2.983.278	7.119.717
Suprimento	11.951	51.326	63.277
Fornecimento	1.993.439	1.541.599	3.535.037
Perdas e Diferenças	296.024	342.423	638.447
Energia em Trânsito	1.835.025	1.047.930	2.882.955
Total Energia Distribuída	4.136.439	2.983.278	7.119.717

¹ Bilaterais e Compras no Curto Prazo. Nota: Balanço energia considera energia medida.

3.1.3 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.547	16.585	16.595	16.680	16.696		11.309	11.519	11.655	11.886	12.116	
Técnica (B)	923	927	928	936	938		892	885	878	899	925	
Não-técnica (C)	479	472	472	438	444		528	537	513	557	585	
Total (B+C)	1.402	1.399	1.400	1.374	1.382		1.420	1.422	1.391	1.455	1.510	
Técnica (B/A)	5,58%	5,59%	5,59%	5,61%	5,62%	4,59%	7,89%	7,69%	7,53%	7,56%	7,63%	7,14%
Não-técnica (C/A)	2,89%	2,85%	2,84%	2,63%	2,66%	3,02%	4,67%	4,66%	4,40%	4,68%	4,83%	4,61%
Total (B+C/A)	8,47%	8,43%	8,43%	8,24%	8,28%	7,61%	12,56%	12,35%	11,94%	12,24%	12,46%	11,75%
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.548	5.551	5.577	5.634	5.644		4.433	4.535	4.604	4.723	4.847	
Comercial Baixa Tensão (C/D)	8,63%	8,51%	8,46%	7,78%	7,88%	8,87%	11,91%	11,84%	11,15%	11,78%	12,07%	11,45%
Total (C/D)	8,63%	8,51%	8,46%	7,78%	7,88%	8,87%	11,91%	11,84%	11,15%	11,78%	12,07%	11,45%

Na EDP SP, as perdas totais caíram 0,19 p.p. na comparação com o mesmo período do ano anterior, já em relação às perdas técnicas, houve estabilização da carga do sistema. As obras de expansão, realizadas ao longo de 2018, contribuíram para a estabilização das perdas e garantiram o atendimento da demanda, resultando também na melhora dos indicadores de qualidade.

As perdas não-técnicas em baixa tensão caíram 0,75 p.p., resultante da intensificação dos investimentos no programa de combate às perdas e modernização dos medidores e telemedição. Foram investidos R\$ 13,0 milhões no período e realizadas mais de 16 mil inspeções, que resultaram na recuperação de R\$ 6,3 milhões de receita.

Na EDP ES, as perdas totais caíram 0,10 p.p. na comparação com mesmo período do ano anterior, devido ao aumento de carga injetada no sistema decorrente das altas temperaturas registradas no período.

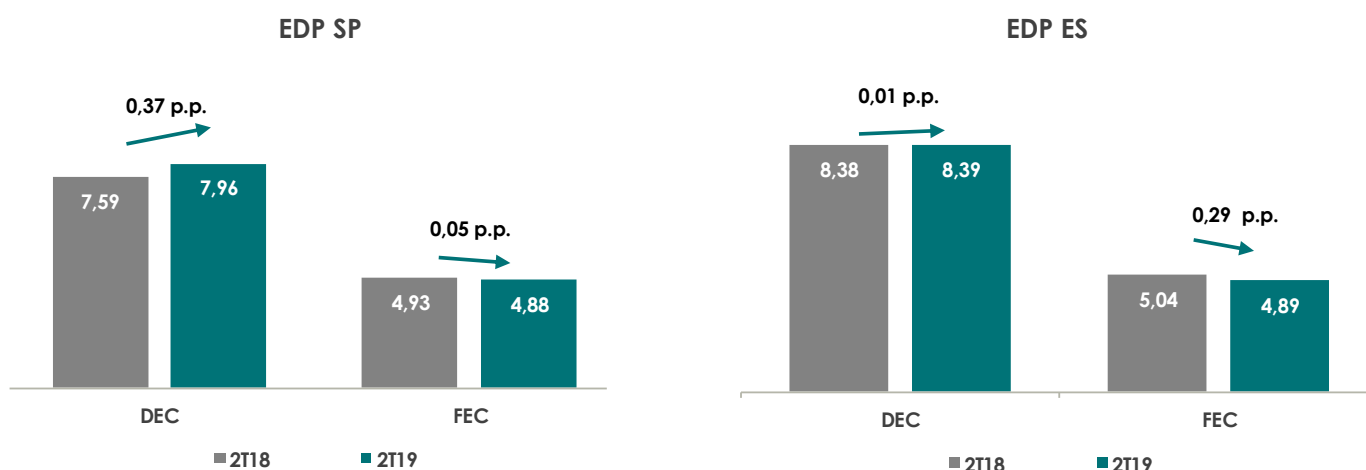
As perdas não-técnicas em baixa tensão apresentaram aumento de 0,16 p.p., em função dos impactos já mencionados, apesar da intensificação no programa de combate a perdas. Os investimentos no programa somaram R\$ 18,3 milhões no período, tendo sido realizadas mais de 17 mil inspeções, que resultaram na recuperação de R\$ 11,3 milhões de receita.

3.1.4. INDICADORES DE QUALIDADE

Na EDP ES, os indicadores de qualidade de prestação de serviços permaneceram dentro dos padrões estabelecidos pela ANEEL. Na EDP SP, o elevado volume de chuvas nos primeiros meses do ano impactou o DEC, que ficou ligeiramente acima do regulatório, mas a Companhia espera atingir os patamares regulatórios até o final do ano.

Mesmo com o grande impacto dos fatores climáticos, só foi possível manter os indicadores nestes patamares devido às ações realizadas:

- Estruturação do "Projeto DEC Down" que levou, ao longo do trimestre, a 90 novas ações com o objetivo de garantir a boa evolução dos indicadores de continuidade de atendimento;
- Aplicação de investimentos em obras estruturantes e voltadas a manutenções preditivas e preventivas, onde os recursos são estrategicamente direcionados com base no mercado e desempenho do sistema; e
- Contratação de novas equipes e obtenção de novos veículos para atendimento e manutenção.



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2018
 EDP São Paulo: DEC 7,68 / FEC: 6,04
 EDP Espírito Santo: DEC: 9,55 / FEC: 6,85

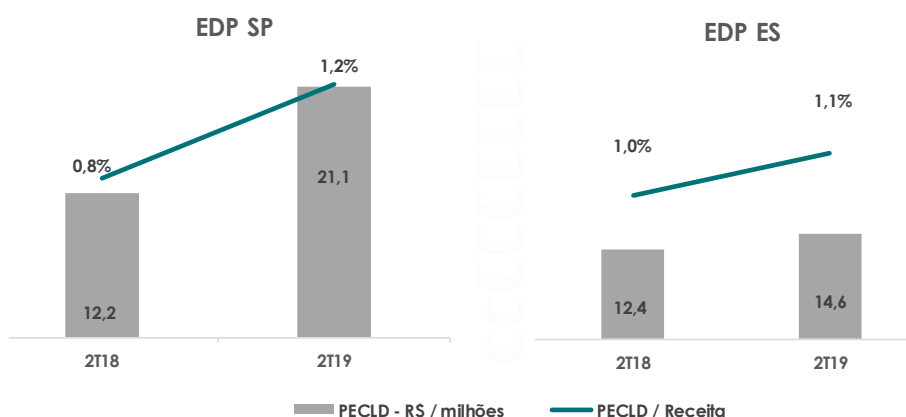
Nota: O DEC e FEC prévios

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

A PECLD foi de R\$ 35,8 milhões no trimestre e R\$ 58,1 milhões no semestre, aumento de R\$ 11,2 milhões e R\$ 8,7 milhões, respectivamente, conforme metodologia de Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa e Inadimplência (PECLD) definido pelo IFRS 9.

O aumento verificado é decorrente da criação de uma nova tabela de perdas esperadas para Consumo Irregular, com percentuais de provisão superiores aos percentuais aplicados sobre as faturas de Consumo Regular (vide Nota Explicativa 7.6). Sendo assim, no ano de 2019 passou-se a utilizar tabela própria de provisionamento, enquanto em 2018 os faturamentos para Consumo Irregular eram provisionados pela tabela geral de perdas esperadas.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	29,86%	n/a	0,92%	0,00%	26,55%	n/a	1,16%	0,00%
Industrial	23,18%	79,62%	1,39%	0,49%	32,82%	1,50%	1,23%	0,19%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	11,27%	n/a	0,66%	0,46%	7,65%	n/a	0,63%	0,45%
Rural	26,80%	n/a	0,38%	0,00%	10,51%	n/a	1,47%	0,34%
Poder Público	n/a	n/a	0,04%	0,04%	n/a	n/a	0,00%	0,00%
Iluminação Pública	n/a	n/a	0,00%	0,00%	n/a	n/a	0,08%	0,03%
Serviço Público	n/a	n/a	0,01%	0,02%	n/a	n/a	0,15%	0,03%



3.1.6. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 30 de junho, o saldo de ativos regulatórios era de R\$ 43,4 milhões resultante de:

- Compra de energia: redução decorrente da realização dos custos de energia do CCEARs menores do que o custo de energia reconhecido no reajuste tarifário, principalmente na modalidade de disponibilidade, impactada pelo baixo acionamento do despacho termoeletrônico. Adicionalmente, os contratos de compra de energia possuem custo menor que a tarifa de cobertura homologada, acarretando diminuição sobre a composição do ativo setorial;
- Custo da Energia de Itaipu: diferença de cotação do dólar entre os períodos;
- Encargos (ESS/EER): constituição de passivo regulatório decorrente do menor custo do ESS/ERR em relação ao previsto relativo às respectivas coberturas tarifárias para o exercício em análise, sendo parte do passivo já contemplado nos reajustes tarifários de 2018 e o restante será considerado nas revisões tarifárias de 2019;
- Sobrecontratação: alteração decorrente da participação das distribuidoras no MVE, mecanismo no qual foi realizada a descontratação de energia para o período de fevereiro a dezembro de 2019; e
- Outros: a variação é composta pelos saldos de Ultrapassagem de Demanda e Neutralidade dos Encargos Setoriais.

	EDP Consolidado						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	jun-19	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	911.732	17.694	(386.442)	26.735	-	569.719	(342.013)
Encargos	(179.049)	(51.506)	91.934	(4.709)	-	(143.330)	35.719
Sobrecontratação (100% a 105%)	(105.179)	39.633	41.170	(3.586)	-	(27.962)	77.217
Outros ¹	(311.923)	(90.641)	62.109	(14.557)	-	(355.012)	(43.089)
Total	315.581	(84.820)	(191.229)	3.883	-	43.415	(272.166)

	EDP São Paulo						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	jun-19	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	513.127	(4.384)	(209.353)	16.449	-	315.839	(197.288)
Encargos	(86.523)	(25.913)	39.160	(2.252)	-	(75.528)	10.995
Sobrecontratação (100% a 105%)	3.973	10.289	(5.579)	(113)	-	8.570	4.597
Outros	(228.736)	(24.670)	36.271	(10.730)	-	(227.865)	871
Total	201.841	(44.678)	(139.501)	3.354	-	21.016	(180.825)

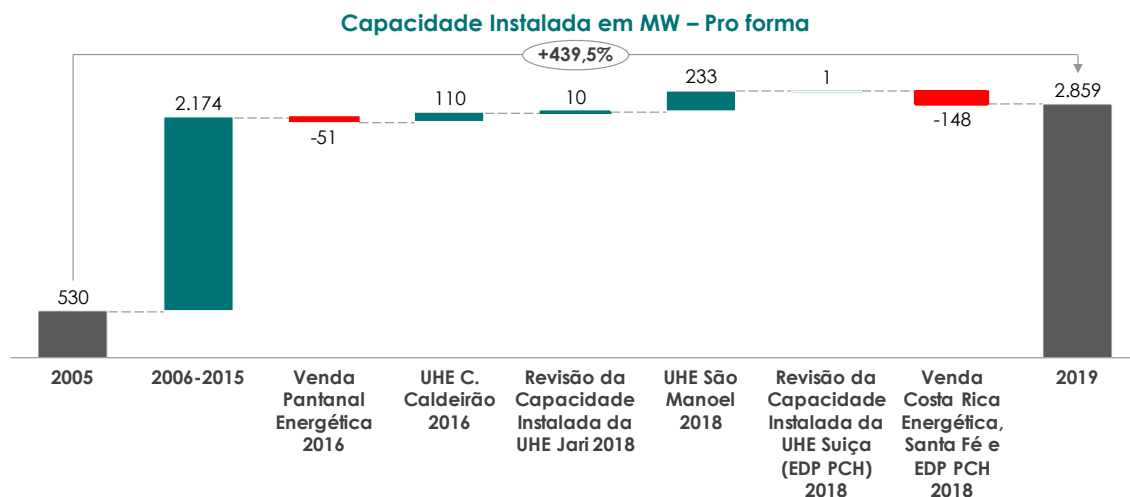
	EDP Espírito Santo						Variação Acumulado
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	jun-19	
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	398.605	22.078	(177.089)	10.286		253.880	(144.725)
Encargos	(92.526)	(25.593)	52.774	(2.457)	-	(67.802)	24.724
Sobrecontratação (100% a 105%)	(109.152)	29.344	46.749	(3.473)		(36.532)	72.620
Outros ¹	(83.187)	(65.971)	25.838	(3.827)		(127.147)	(43.960)
Total	113.740	(40.142)	(51.728)	529	-	22.399	(91.341)

¹Saldo ajustado em de R\$ 743 milhões, referente a PIS/Cofins sobre ativos financeiros (sendo R\$ 564,7 milhões de principal e R\$178,3 milhões de atualização financeira)

3.2. GERAÇÃO

3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e garantia física de 1,9 GW médio.



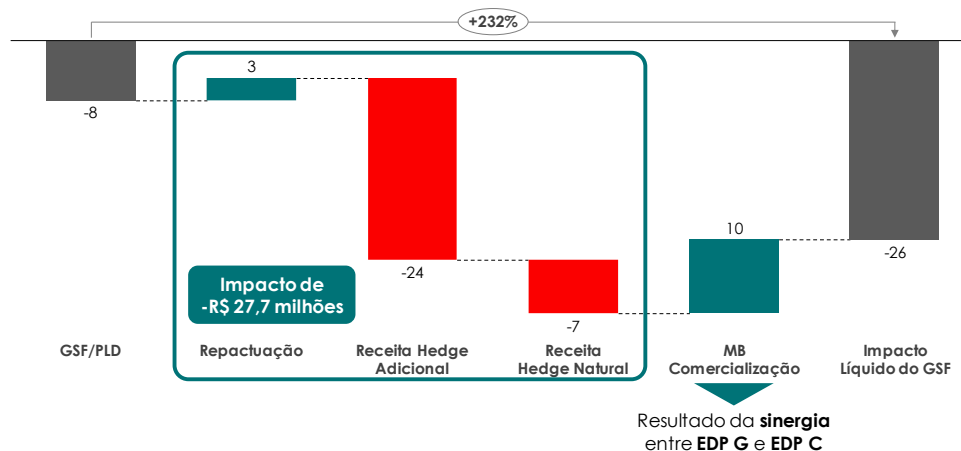
Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Erpeixe conforme critério de consolidação.

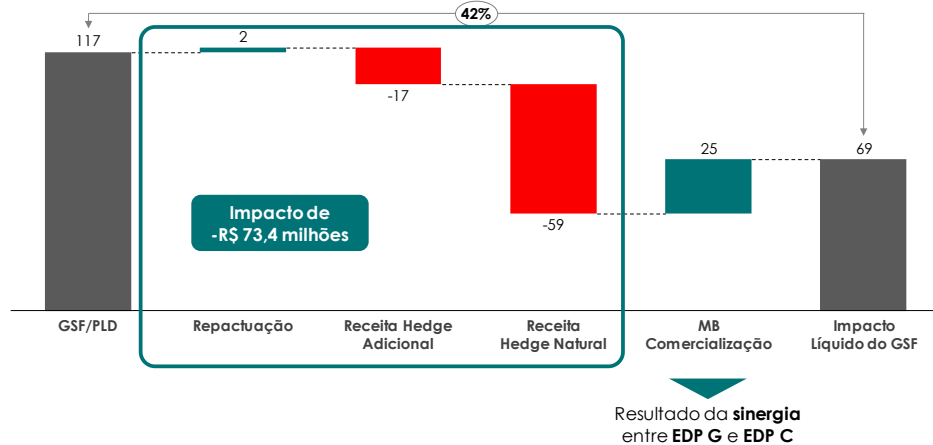
3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Comercialização tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia. A estratégia de alocação de energia leva em consideração a sazonalização anual tanto dos contratos de venda quanto da garantia física. No trimestre, a sazonalização da garantia física foi inferior aos contratos de venda, com maior alocação no segundo semestre, em que são esperados valores baixos de GSF, mitigando assim o risco associado a valores mais elevados de PLD.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 2T19 (R\$ milhões)



Impacto Energético na Geração e Comercialização – 6M19 (R\$ milhões)



3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	286.214	312.312	-8,4%	676.675	636.097	6,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(92.661)	(70.301)	31,8%	(209.531)	(117.269)	78,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(71.234)	(48.139)	48,0%	(166.706)	(73.122)	128,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(21.254)	(22.023)	-3,5%	(42.492)	(43.883)	-3,2%
Outros	(173)	(139)	24,5%	(333)	(264)	26,1%
Margem Bruta	193.553	242.011	-20,0%	467.144	518.828	-10,0%
Gastos Gerenciáveis	(56.605)	(60.836)	-7,0%	(112.610)	(121.748)	-7,5%
Total do PMSO	(19.797)	(22.033)	-10,1%	(39.586)	(44.277)	-10,6%
Pessoal	(11.389)	(10.204)	11,6%	(21.953)	(21.753)	0,9%
Material	(753)	(1.688)	-55,4%	(1.176)	(2.334)	-49,6%
Serviços de Terceiros	(7.169)	(7.642)	-6,2%	(13.250)	(15.807)	-16,2%
Provisões	903	(381)	n.d.	(634)	1.318	n.d.
Outros	(1.389)	(2.118)	-34,4%	(2.573)	(5.701)	-54,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(140)	-100,0%	2	(138)	n.d.
EBITDA	173.756	219.838	-21,0%	427.560	474.413	-9,9%
Margem EBITDA	61%	70%	-13,8%	63%	75%	-15,28%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Lajeado	874.271	713.072	22,6%	195,3	178,5	9,4%
Investco	8.711	8.328	4,6%	199,1	183,4	8,6%
Enerpeixe	447.126	477.410	-6,3%	175,2	178,3	-1,8%
Energest	416.240	420.158	-0,9%	204,5	181,0	13,0%
PCHs	-	102.401	n.d.	-	248,3	n.d.
Santa Fé	-	34.100	n.d.	-	237,1	n.d.
Costa Rica	-	26.203	n.d.	-	110,4	n.d.
Total Hídricas	1.746.348	1.781.672	-2,0%	192,4	183,2	5,0%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Lajeado	2.071.060	3.396.820	-39,0%	183,6	76,1	141,0%
Investco	16.946	34.793	-51,3%	194,7	88,0	121,3%
Enerpeixe	1.159.947	3.285.832	-64,7%	140,0	50,5	177,4%
Energest	708.795	1.317.466	-46,2%	200,7	94,1	113,2%
PCHs	-	441.109	n.d.	-	118,8	n.d.
Santa Fé	-	140.160	n.d.	-	120,0	n.d.
Costa Rica	-	70.888	n.d.	-	109,2	n.d.
Total Hídricas	3.956.747	8.687.068	-54,5%	173,9	72,4	140,3%

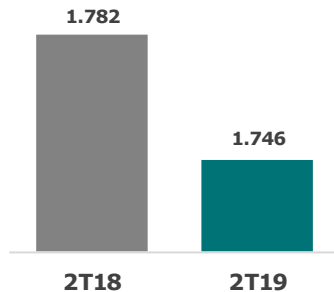
*Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média do trimestre e do ano.

A Receita Líquida foi de R\$ 286,2 milhões no trimestre, decorrente da estratégia de sazonalização adotados pela Companhia, com maior alocação de energia para o segundo semestre quando comparado com o ano anterior. Além disso, a receita do trimestre

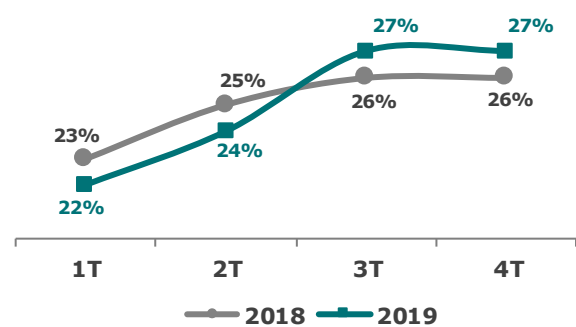
reflete o PLD médio de R\$ 131,4/MWh (Submercado SE/CO) versus R\$ 302,7/MWh no mesmo período do ano anterior, que foi minimizado pelo GSF médio ponderado de 89,7%, maior que o do período anterior. O volume de energia vendida teve redução de 2,0% devido à venda da EDP PCH, Santa Fé e Costa Rica ao longo de 2018. Excluindo o efeito das usinas vendidas, o volume de energia teria aumentado 7,9% no trimestre.

No semestre, a Receita Líquida totalizou R\$ 676,7 milhões, impulsionada pelo resultado do 1T19 quando, além do aumento do volume de energia vendida, houve energia secundária advinda de GSF médio ponderado de 148,5% e PLD médio de R\$ 290,1/MWh.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)

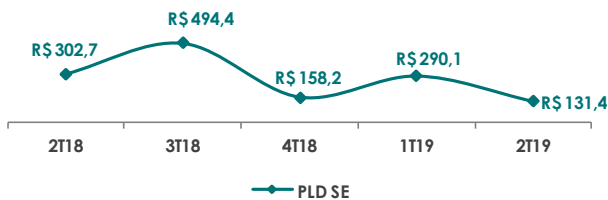


Sazonalização dos Contratos de Venda das Hídricas (%)

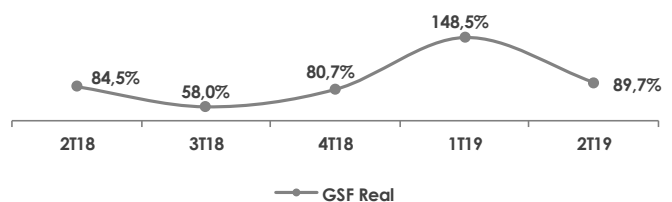


Os gastos não gerenciáveis aumentaram 31,8% no trimestre e 78,7% no semestre, devido à variação do PLD entre os períodos e ao maior volume de energia comprada para composição de hedge, principalmente na Energest. Além disso, houve menor ressarcimento de repactuação do GSF, em função da energia secundária do 1T19. A Margem Bruta registrou queda de 20,0% no trimestre e de 10,0% no semestre.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF⁶ (%)



A EDP mantém uma estratégia para proteção de seu portfólio através da descontração e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e à oscilação do PLD através de "hedge". Em 2019, a Companhia mantém cerca de 20% de energia descontraída.

3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var.	6M19	6M18	Var
Receita operacional líquida	32.394	30.430	6,5%	64.847	61.793	4,9%
Gastos não gerenciáveis	(4.125)	(3.689)	11,8%	(7.386)	(8.932)	-17,3%
Margem Bruta	28.269	26.741	5,7%	57.461	52.861	8,7%
Gastos gerenciáveis	(7.608)	(8.275)	-8,1%	(15.457)	(17.026)	-9,2%
EBITDA	26.912	25.138	7,1%	54.464	49.414	10,2%
Margem EBITDA	83,1%	82,6%	0,5 p.p.	84,0%	80,0%	4,0 p.p.
Resultado financeiro líquido	(6.091)	(8.599)	-29,2%	(12.903)	(16.929)	-23,8%
Lucro líquido	12.782	6.560	94,9%	25.550	12.574	103,2%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Jari (50%)	223.996	224.859	-0,4%	164,4	154,2	6,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Jari (50%)	455.851	457.432	-0,3%	161,3	153,6	5,1%

A Receita Líquida apresentou crescimento de 6,5%, reflexo do aumento de 6,6% na tarifa de venda de energia em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis aumentaram 11,8% em decorrência do aumento dos gastos com a energia comprada para revenda. A Margem Bruta cresceu 5,7% atingindo R\$ 28,3 milhões.

O EBITDA totalizou R\$ 26,9 milhões, aumento de 7,1%. O resultado financeiro apresentou despesa de R\$ 6,0 milhões, redução de 29,2%, decorrente da quitação de debênture em setembro de 2018.

⁶ Cálculo de média ponderada

No semestre, a Receita Líquida atingiu R\$ 64,8 milhões, reflexo do aumento de 5,1% na tarifa de venda. Os gastos não gerenciáveis reduziram 17,3%, advindo da redução dos gastos com energia comprada no curto prazo para recomposição de lastro no 1T19. A Margem Bruta cresceu 8,7%, e o resultado financeiro apresentou despesa de R\$ 12,9 milhões, redução de 23,8%.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var.	6M19	6M18	Var
Receita operacional líquida	16.427	15.794	4,0%	34.372	31.961	7,5%
Gastos não gerenciáveis	(3.094)	(3.127)	-1,1%	(5.946)	(6.355)	-6,4%
Margem Bruta	13.333	12.667	5,3%	28.426	25.607	11,0%
Gastos gerenciáveis	(7.812)	(7.474)	4,5%	(15.125)	(15.061)	0,4%
EBITDA	11.231	11.222	0,1%	24.510	22.642	8,3%
Margem EBITDA	68,4%	71,1%	-2,7 p.p.	71,3%	70,8%	0,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(9.555)	(9.028)	5,8%	(19.216)	(18.028)	6,6%
Lucro líquido	(2.663)	(2.530)	5,3%	(3.830)	(4.937)	-22,4%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	137.863	138.246	-0,3%	137,4	130,1	5,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	281.428	282.070	-0,2%	136,1	130,1	4,7%

A Receita Líquida aumentou 4,0% no trimestre, reflexo do aumento nas tarifas médias de venda em 5,6% em decorrência do ajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 1,1% devido à redução dos encargos de uso da rede elétrica. A margem bruta foi de R\$ 13,3 milhões, aumento de 5,3%. O EBITDA totalizou R\$ 11,2 milhões, permanecendo estável no período.

No semestre, a Receita Líquida cresceu 7,5%, os gastos não gerenciáveis apresentaram redução de 6,4% devido à redução na linha de energia elétrica comprada para revenda e encargos de uso da rede elétrica, o que levou a um aumento de 11,0% na Margem Bruta, atingindo R\$ 28,4 milhões. O EBITDA foi de R\$ 24,5 milhões (+8,3%).

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var.	6M19	6M18	Var
Receita operacional líquida	34.780	24.626	41,2%	67.538	47.774	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(21.084)	(9.138)	130,7%	(28.837)	(14.110)	n.d.
Margem Bruta	13.697	15.488	-11,6%	38.701	33.665	n.d.
Gastos gerenciáveis	(13.857)	(12.797)	8,3%	(27.768)	(23.533)	18,0%
EBITDA	11.092	12.941	-14,3%	32.928	29.621	11,2%
Margem EBITDA	31,9%	52,5%	-39,3%	48,8%	62,0%	-21,4%
Resultado financeiro líquido	(15.594)	(14.434)	8,0%	(32.309)	(25.386)	27,3%
Lucro líquido	(10.402)	(7.750)	34,2%	(14.114)	(10.075)	40,1%

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)		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
São Manoel (33,3%)	309.905	256.817	20,7%	127,1	111	14,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
São Manoel (33,3%)	574.056	448.514	28,0%	122,1	121,4	0,6%

A Receita Líquida foi de R\$ 34,8 milhões no trimestre, aumento de 41,2%, reflexo do maior volume de energia vendida em decorrência da 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.

A Margem Bruta atingiu R\$ 13,7 milhões no trimestre, redução de 11,6% devido ao aumento dos gastos não gerenciáveis advindo de maiores gastos com energia elétrica comprada para revenda.

O EBITDA teve redução de 14,3% no trimestre, totalizando R\$ 11,1 milhões, e aumento de 11,2% no semestre, totalizando R\$ 32,9 milhões. O Resultado Financeiro apresentou variação de -R\$ 1,2 milhão no trimestre e de -R\$ 7,0 milhões no semestre, reflexo da contratação de debênture em setembro de 2018, além do aumento do UBP em 2018.

No semestre, a Receita Líquida foi de R\$ 67,5 milhões, aumento de 41,4%, em função da entrada em operação da Usina, conforme já mencionado. Os gastos não gerenciáveis aumentaram R\$ 38,7 milhões devido ao aumento dos custos com energia comprada para revenda, em especial no 1T19. O EBITDA totalizou R\$ 32,9 milhões aumento de 11,2%.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	400.215	500.962	-20,1%	765.080	922.853	-17,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(230.047)	(301.211)	-23,6%	(458.002)	(565.437)	-19,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(107.502)	(87.109)	23,4%	(132.303)	(120.213)	10,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(18.836)	(18.462)	2,0%	(37.499)	(36.791)	1,9%
Outros	(103.709)	(195.640)	-47,0%	(288.200)	(408.433)	-29,4%
Margem Bruta	170.168	199.751	-14,8%	307.078	357.416	-14,1%
Gastos Gerenciáveis	(78.229)	(67.751)	15,5%	(137.345)	(134.878)	1,8%
Total do PMSO	(27.870)	(27.298)	2,1%	(41.360)	(54.028)	-23,4%
Pessoal	(10.680)	(10.193)	4,8%	(22.352)	(20.266)	10,3%
Material	(4.289)	(3.307)	29,7%	(5.429)	(6.770)	-19,8%
Serviços de Terceiros	(9.474)	(9.397)	0,8%	(9.169)	(18.396)	-50,2%
Provisões	(863)	(19)	4442,1%	(834)	18	n.d.
Outros	(2.564)	(4.382)	-41,5%	(3.576)	(8.614)	-58,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	125	3	4066,7%	238	-	n.d.
EBITDA	142.423	172.456	-17,4%	265.956	303.388	-12,3%
Margem EBITDA	36%	34%	3,4%	35%	33%	5,7%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Pecém	1.343.160	1.343.160	0,0%	175,6	279,8	-37,2%

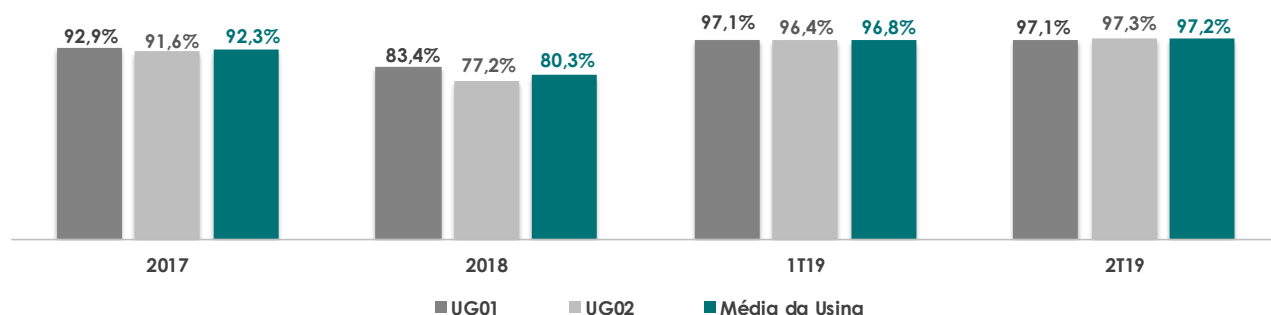
A Receita Líquida foi de R\$ 400,2 milhões no trimestre, queda de 20,1%, resultante do efeito da contabilização de R\$ 62,6 milhões no 2T18 decorrente do processo de revisão do FID⁷ de 90,14% para 83,75%. A redução do despacho pelo ONS, em decorrência da mudança do cenário energético, contribui para a redução da receita variável, que foi parcialmente mitigado pela receita advinda de serviços ancilares (R\$ 116,6 milhões).

A redução de 23,6% dos gastos não gerenciáveis é reflexo de menores gastos com compra de energia para recomposição de lastro, da redução do consumo do carvão e da redução do preço do insumo entre os trimestres. Os gastos gerenciáveis apresentaram aumento de 15,5%, reflexo do aumento do imobilizado em serviço, que impactou em maior depreciação. O EBITDA foi de R\$ 142,4 milhões, redução de 17,4%. O EBITDA recorrente, desconsiderando o impacto da contabilização do ressarcimento do FID no 1T18, cresceu 29,6% no semestre.

No semestre, a Receita Líquida atingiu R\$ 765,1 milhões, redução de 17,1%, advindo do ressarcimento em R\$ 74,9 milhões referente ao recálculo do FID, conforme já mencionado, além da redução do despacho do ONS. Os gastos não gerenciáveis reduziram 19,0%, em decorrência da redução do gasto com aquisição matéria-prima. O EBITDA foi de R\$ 266,0 milhões, redução de 12,3%, e o EBITDA recorrente cresceu 15,7%.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade de Pecém foi de 97,2%, superior a referência de 83,75%. Em 2019, o FID⁸ está acima de 100%, não acarretando em déficit para o ano.



⁷ Conforme Ofício ANEEL nº 252/2016 – SRG/ANEEL

⁸ média móvel dos últimos 60 meses de disponibilidade calculado anualmente em julho para o ano civil seguinte

3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Receita Operacional Líquida	608.348	966.772	-37,1%	12.042	14.856	-18,9%	620.390	981.628	-36,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(598.726)	(912.386)	-34,4%	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(600.696)	(914.732)	-34,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(594.513)	(908.262)	-34,5%	-	-	n.d.	(594.513)	(908.262)	-34,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.724)	(3.653)	1,9%	-	-	n.d.	(3.724)	(3.653)	1,9%
Outros	(489)	(471)	3,8%	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(2.459)	(2.817)	-12,7%
Margem Bruta	9.622	54.386	-82,3%	10.072	12.510	-19,5%	19.694	66.896	-70,6%
Gastos Gerenciáveis	(5.175)	(3.411)	51,7%	(13.093)	(18.825)	-30,4%	(18.268)	(22.236)	-17,8%
Total do PMSO	(4.939)	(3.231)	52,9%	(11.699)	(17.519)	-33,2%	(16.638)	(20.750)	-19,8%
Pessoal	(3.159)	(2.401)	31,6%	(4.940)	(3.888)	27,1%	(8.099)	(6.289)	28,8%
Material	(37)	(16)	131,3%	(542)	(1.673)	-67,6%	(579)	(1.689)	-65,7%
Serviços de Terceiros	(1.236)	(1.016)	21,7%	(4.301)	(7.978)	-46,1%	(5.537)	(8.994)	-38,4%
Provisões	(148)	701	n.d.	(1.513)	2	-75750,0%	(1.661)	703	n.d.
Outros	(359)	(499)	-28,1%	(403)	(2.346)	-82,8%	(762)	(2.845)	-73,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	4.683	51.155	-90,8%	(1.627)	(5.009)	-67,5%	3.056	46.146	-93,4%
Margem EBITDA	0,8%	5,3%	-85,5%	-13,5%	-33,7%	-59,9%	0,5%	4,7%	-89,5%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.161.476	1.703.822	-31,8%	25.051	27.300	-8,2%	1.186.527	1.731.122	-31,5%
Gastos Não gerenciáveis	(1.136.680)	(1.610.877)	-29,4%	(3.853)	(4.559)	-15,5%	(1.140.533)	(1.615.436)	-29,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.127.315)	(1.602.347)	-29,6%	-	-	n.d.	(1.127.315)	(1.602.347)	-29,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(7.414)	(7.260)	2,1%	-	-	n.d.	(7.414)	(7.260)	2,1%
Outros	(1.951)	(1.270)	53,6%	(3.853)	(4.559)	-15,5%	(5.804)	(5.829)	-0,4%
Margem Bruta	24.796	92.945	-73,3%	21.198	22.741	-6,8%	45.994	115.686	-60,2%
Gastos Gerenciáveis	(9.896)	(7.385)	34,0%	(23.781)	(30.054)	-20,9%	(33.677)	(37.439)	-10,0%
Total do PMSO	(9.451)	(7.022)	34,6%	(21.427)	(27.786)	-22,9%	(30.878)	(34.808)	-11,3%
Pessoal	(5.731)	(4.940)	16,0%	(9.500)	(7.506)	26,6%	(15.231)	(12.446)	22,4%
Material	(72)	(36)	100,0%	(1.067)	(3.134)	-66,0%	(1.139)	(3.170)	-64,1%
Serviços de Terceiros	(2.518)	(1.837)	37,1%	(8.318)	(10.439)	-20,3%	(10.836)	(12.276)	-11,7%
Provisões	(511)	561	n.d.	(1.762)	(1)	n.d.	(2.273)	560	n.d.
Outros	(619)	(770)	-19,6%	(780)	(6.706)	-88,4%	(1.399)	(7.476)	-81,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	344	-100,0%	-	344	-100,0%
EBITDA	15.345	85.923	-82,1%	(229)	(4.701)	-95,1%	15.116	81.222	-81,4%
Margem EBITDA	1,3%	5,0%	-73,8%	-0,9%	-17,2%	-94,7%	1,3%	4,7%	-72,8%

Nota: EDP GRID contempla EDP GRID e EDP Soluções.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Partes Relacionadas	193.418	387.327	-50,1%	461.308	660.151	-30,1%
Vendas fora do grupo	2.836.512	4.009.553	-29,3%	5.440.842	7.822.293	-30,4%
Total Comercialização	3.029.929	4.396.880	-31,1%	5.902.150	8.482.444	-30,4%
Tarifa Média (R\$/MWh)	229,9	246,5	-6,7%	225,5	226,3	-0,3%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida da EDP Comercialização foi de R\$ 608,3 milhões no trimestre e R\$ 1,2 bilhões no semestre, apresentando redução de 37,1% e 31,8%, respectivamente, em decorrência do menor volume de energia comercializada, conforme [Relatório de Mercado](#).

Os gastos não gerenciáveis reduziram 34,4% e 29,4%, no trimestre e semestre, respectivamente, resultante da diminuição do volume de energia comprada para revenda, reflexo da menor volatilidade do mercado de curto prazo. A Margem Bruta apresentou redução de 82,3% no trimestre e 73,3% no semestre.

Os gastos gerenciáveis aumentaram R\$ 1,8 milhão no trimestre, em decorrência de reajuste salarial e provisões em função de reversão da rubrica no 2T18. O EBITDA foi de R\$ 4,7 milhões no trimestre e de R\$15,3 milhões no semestre, redução de 90,8% e 82,1%, respectivamente.

EDP GRID:

A Receita Líquida foi de R\$ 12,0 milhões no trimestre e R\$ 25,1 milhões no semestre, apresentando redução de 18,9% e 8,2%, respectivamente, refletindo a mudança de escopo dos projetos contratados, com maior número de projetos de menor dimensão financeira, além da mudança da natureza dos mesmos. Os projetos atualmente em construção referem-se a complexos solares para fins de locação (aluguel e serviços), cujas receitas serão contabilizadas a partir de sua conclusão. A Margem Bruta reduziu 19,5% e 6,8% no trimestre e semestre, respectivamente, influenciada pela menor receita no período.

A redução de 30,4% nos gastos gerenciáveis no trimestre, refletem os mesmos impactos mencionados na receita. Os projetos atualmente em construção, por se tratarem de ativos para fins de locação, estão sendo capitalizados e não impactam os gastos do período. O EBITDA foi de -R\$ 1,6 milhão no trimestre, variação de +R\$ 3,4 milhões em relação ao 2T18, e de -R\$ 0,2 milhão, +R\$ 4,5 milhões frente ao primeiro semestre de 2018.

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Total	509.955	53.511	853,0%	829.783	70.018	n.d.
Receita de Construção	473.217	50.608	835,1%	744.919	65.503	n.d.
Margem Construção	3.415	(293)	n.d.	32.408	(459)	n.d.
Outras Receitas	33.323	3.196	942,6%	52.456	4.974	954,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	36.738	2.903	n.d.	84.864	4.515	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(476.206)	(52.458)	n.d.	(751.344)	(69.019)	n.d.
Total do PMSO	(2.904)	(1.850)	57,0%	(6.257)	(3.516)	78,0%
Pessoal	(1.396)	(1.643)	-15,0%	(2.720)	(2.844)	-4,4%
Material	(37)	(9)	311,1%	(51)	(9)	466,7%
Serviços de Terceiros	(1.276)	(137)	831,4%	(3.281)	(497)	560,2%
Provisões	(54)	-	n.d.	18	-	n.d.
Outros	(141)	(61)	131,1%	(223)	(166)	34,3%
Custo com Construção	(473.217)	(50.608)	n.d.	(744.919)	(65.503)	n.d.
EBITDA	33.834	1.053	n.d.	78.607	999	n.d.
Margem EBITDA	92,1%	36,3%	153,9%	92,6%	22,1%	318,6%

Receita Líquida Transmissão - 2T19						
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Total
Receita de construção	206	6.437	35.752	256.304	229.943	528.642
Atualização dos Ativos da concessão	6.637	1.924	1.765	13.642	7.691	31.659
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.770	-	-	-	-	1.770
PIS/CORFIS	(815)	(774)	(3.470)	(24.970)	(21.981)	(52.010)
P&D	(52)	-	-	-	-	(52)
Outros encargos	(54)	-	-	-	-	(54)
Total	7.692	7.587	34.047	244.976	215.653	509.955

Para fins de registro contábil, o resultado ocorre através do 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 da remuneração sobre o investimento calculado com base no WACC do investimento. Durante a fase de construção as despesas são capitalizadas, com exceção das corporativas.

O lote 24, entrou em operação em dezembro de 2018 e apresentou RAP no trimestre de R\$ 5,6 milhões e no semestre de R\$ 11,5 milhões. Os demais lotes, com exceção do lote Q, adquirido no mercado secundário em maio de 2018, estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente a entrada em operação definida no edital do leilão.

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. No semestre, foram investidos R\$ 744,9 milhões, em estudos territoriais, projetos de engenharia e construção. Até o momento foram investidos R\$ 1,1 bilhão nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Transmissão	156	23.031	-99,3%	7.415	31.121	-76,2%
Transmissão MAI	5.808	739	685,9%	37.737	2.402	1471,1%
Transmissão MAII	30.820	4.006	669,3%	54.148	4.486	1107,0%
Transmissão Aliança SC	232.037	15.473	1399,6%	334.361	16.264	1955,8%
Transmissão SP-MG	204.396	7.359	2677,5%	311.258	11.230	2671,7%
Total	473.217	50.608	835,1%	744.919	65.503	1037,2%

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](#), e alinhado com a visão para 2020:



4.1.1. Meio Ambiente

Em junho, a EDP Smart deu mais um passo para fomentar a geração de energia limpa com a inauguração do maior complexo de energia solar já implementado pela EDP, com capacidade de 8,33 MWp, no estado de Minas Gerais.

O complexo conta com mais de 25 mil módulos fotovoltaicos com tecnologia *tracking* – estrutura que se move de acordo com as mudanças no ângulo dos raios solares, permitindo a maior absorção possível de radiação – e evitará a emissão de 227.655 toneladas de CO₂eq ao longo de 25 anos de operação, correspondente ao plantio de mais de 418 mil árvores.

Em “Meio Ambiente”, os compromissos da EDP consideram também a garantia do uso mais eficiente dos recursos naturais e das boas práticas ambientais como crucial dentro de suas operações. No período, a EDP aumentou sua contribuição com a meta de 100% de certificação ambiental para seus ativos até 2020 ao conquistar a certificação na ISO 14.001 para todas as subestações da EDP SP, demonstrando o nível das práticas dentro desse tema.

4.1.2. Pessoas



Um dos compromissos da EDP relaciona-se à manutenção dos níveis de engajamento dos colaboradores acima de 75% até 2020. A última pesquisa do Clima Organizacional, obteve um resultado de 84% no nível de engajamento interno, demonstrando os efeitos da internalização dos Princípios da Cultura EDP na criação de um ambiente de trabalho mais colaborativo e integrado.

O primeiro princípio da Cultura EDP trata da Segurança e do valor de todos os colaboradores para a Organização. Sendo assim, alcançamos recorde de ausência de acidentes em 3 usinas que compõem o Grupo. Na UHE Peixe Angical, o registro histórico foi de 10 anos sem nenhum acidente com colaboradores próprios, marca superior a conquistada pela UHE Luis Eduardo Magalhães, que alcançou 9 anos. Concluída em 2016, a UHE Cachoeira Caldeirão completou 3 anos sem acidentes com colaboradores próprios, sendo a terceira usina a obter resultado positivo.

4.1.3. Sociedade



No âmbito do desenvolvimento sustentável, a EDP Brasil compromete-se com o investimento de R\$ 50,0 milhões até 2020 para a promoção de negócios sociais e iniciativas de estilos de vida sustentáveis. O Instituto EDP investiu R\$ 5,0 milhões em projetos socioambientais no semestre.

Em abril, a EDP foi reconhecida como a melhor empresa da América Latina em Responsabilidade Social pelo Latin Trade IndexAmericas Sustainability Award, prêmio desenvolvido pelo Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) em parceria com a Latin Trade. Segundo o estudo que resultou na premiação, as ações das empresas selecionadas contribuíram de diversas formas para o desenvolvimento da América Latina.

No intuito de contribuir com estilos de vida sustentáveis, a EDP promoveu mais uma vez a Taça EDP nas Comunidades, campeonato de futebol com categorias femininas e masculinas que além de incentivarem o esporte nas comunidades participantes, beneficiam as comunidades vencedoras com a revitalização de espaços públicos de convivência.

4.1.4. Conhecimento



Sempre comprometida em impulsionar o ecossistema inovador, no último trimestre a EDP ficou entre as 50 empresas mais inovadoras do Brasil segundo o Prêmio Valor Inovação, subindo 37 posições no ranking geral, ficando em 2º lugar no ranking do setor elétrico. Como compromisso de investir R\$ 100 milhões em projetos inovadores até 2020, sendo no trimestre investidos R\$ 24,4 milhões em projetos de P&D.

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):

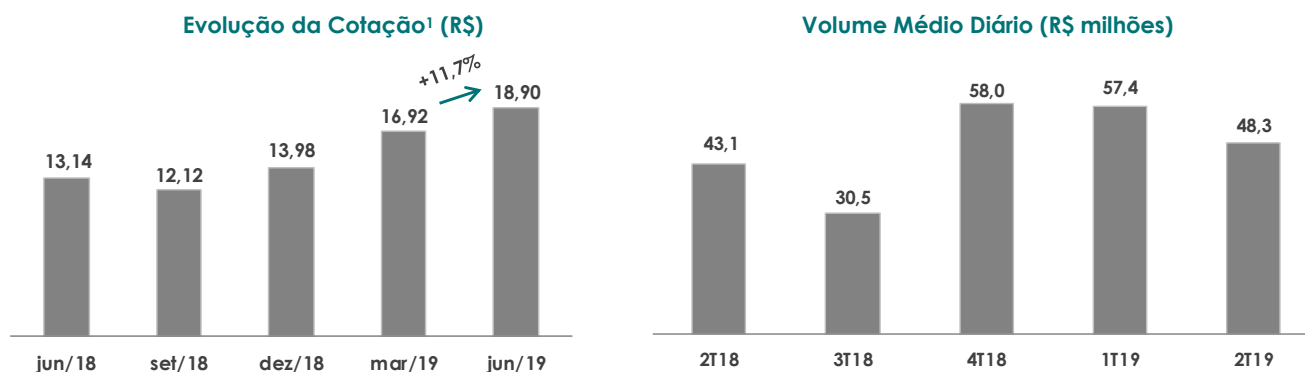
Indicador ¹	Und	1T18	1T19
Consumo de água	m ³	5.854.326	3.686.053
Energia economizada no cliente	MWh	19.417	2.593
Resíduos perigosos	Ton	858	1.273
Resíduos não perigosos	Ton	81.912	45.562
Emissões diretas de CO ₂ (escopo 1)	Ton CO ₂ e	2.580.511	1.724.430
Emissões indiretas de CO ₂ (escopo 2)	Ton CO ₂ e	97.503	98.947
Emissões de NO _x	Ton	2.369	1.406
Emissões de SO ₂	Ton	6.918	4.852
Emissões de material particulado	Ton	842	577
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,87	0
Taxa de frequência - Terceiros	Taxa	1,32	0,69
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	59	0
Taxa de gravidade - Terceiros	Taxa	695	28
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	80	89 ²
Investimento social privado	R\$ mil	3.106,65	5.860,80

¹ Estes indicadores não consideram as UHE São Antonio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em sua quantificação trimestral. ² Valor referente ao último Relatório de avaliação de Fornecedores (1T 2019). Os resultados para o 2T19 serão concluídos no final do mês de julho.

5. MERCADO DE CAPITALIS

5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de junho, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 11,5 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 18,90, representando valorização de 11,7% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (+5,8%) e ao IEE (+11,1%). No semestre, as ações da Companhia valorizaram 35,2%, enquanto o Ibovespa e IEE acumularam valorizações de 14,9% e 29,6%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 164,2 milhões de ações no trimestre e 367,5 milhões de ações no semestre. A média diária alcançou 2,6 milhões e 3,0 milhões de ações no trimestre e no semestre, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 6,4 bilhões no acumulado de 2019, com volume médio diário de R\$ 52,8 milhões.



¹ Considera Ajustes por proventos até 31/06/2019

5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de junho, o capital social da Companhia era representado na sua totalidade por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 294.338.725 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 1.665.736 ações encontram-se em tesouraria, refletindo o processo de recompra de ações para fazer frente à outorga de ações no âmbito da atual Política de Remuneração baseada em ações de emissão da Companhia.

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.

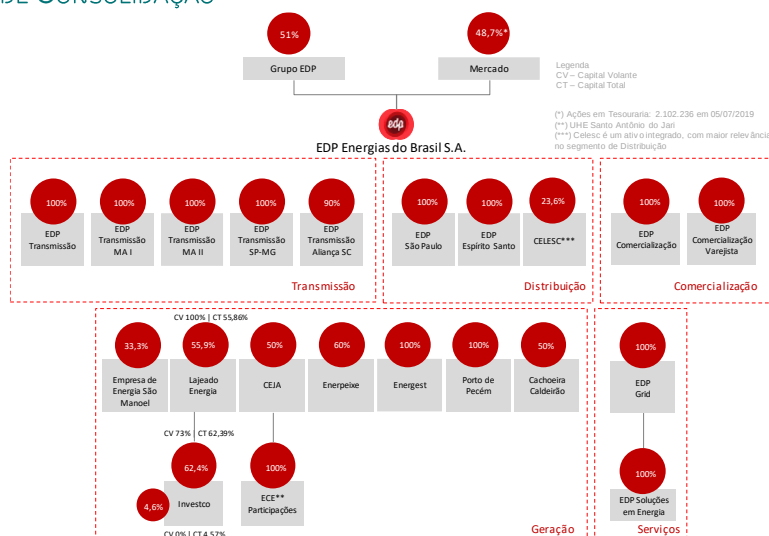
ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

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 Consórcio. 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	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	1.872.847	1.282.485	7.295.757	7.017.730
Caixa e equivalentes de caixa	1.183.981	907.984	2.325.380	2.203.392
Títulos a receber	1.141	1.562	-	-
Contas a receber	-	-	2.634.623	2.486.112
Impostos e contribuições sociais	55.086	99.536	150.328	350.533
Outros tributos compensáveis	55.179	74.917	268.694	282.349
Tributos diferidos	-	-	-	-
Empréstimos a receber	-	-	-	-
Dividendos a receber	307.853	180.421	10.403	5.717
Estoques	-	-	198.088	266.965
Cauções e depósitos vinculados	222	222	705.098	687.232
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.750	3.291
Ativos não circulantes mantidos para venda	209.040	-	334.468	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	164.236	174.463
Rendas a receber	-	-	4.475	3.424
Ativos financeiros setoriais	-	-	263.153	366.149
Outros créditos	60.345	17.843	234.061	188.103
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	160.717	368.650	6.396.356	4.729.324
Títulos a receber	24.903	24.529	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	2.590.781	2.308.855
Contas a receber	-	-	93.528	92.246
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos compensáveis	-	-	995.501	238.768
Tributos diferidos	-	-	732.857	741.134
Empréstimos a receber	113.330	225.556	24.959	22.809
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	95.170	-	36.000
Cauções e depósitos vinculados	9.239	8.840	294.667	282.458
Prêmio de risco - GSF	-	-	24.057	27.685
Ativos financeiros setoriais	-	-	5.613	122.438
Ativos da concessão	-	-	1.595.552	818.662
Outros créditos	13.245	14.555	38.841	38.269
Permanente	8.211.777	8.218.706	10.743.251	11.025.017
Investimentos	8.134.495	8.147.406	2.037.041	2.024.618
Propriedades para investimentos	9.901	9.901	12.066	12.163
Imobilizado	36.779	31.734	6.376.240	6.661.984
Intangível	30.602	29.665	2.317.904	2.326.252
Total do Ativo	10.245.341	9.869.841	24.435.364	22.772.071

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Circulante	570.298	615.529	5.071.270	4.567.831
Fornecedores	10.138	18.542	1.696.457	1.610.976
Impostos e contribuições sociais	-	-	50.583	58.994
Outros tributos a recolher	12.437	94.022	363.872	509.449
Tributos diferidos	-	-	1.365	1.214
Dividendos	415.978	378.795	452.460	429.957
Debêntures	82.360	80.256	1.127.296	586.067
Empréstimos e financiamentos	-	-	698.371	805.169
Benefícios pós-emprego	17	13	48.905	49.442
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	78.354	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	8.989	12.423	76.658	83.041
Encargos Setoriais	-	-	124.372	154.262
Uso do bem público	-	-	28.565	28.405
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	64.217	64.534
Provisões	-	-	42.428	29.871
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.470	1.122
Outras contas a pagar	40.379	31.478	213.953	153.384
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	738.681	730.605	9.319.347	8.529.659
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	24.219	26.471	368.979	389.341
Tributos diferidos	206.297	207.372	536.148	436.207
Debêntures	480.707	468.622	4.502.617	4.317.478
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.448.322	1.750.083
Benefícios pós-emprego	-	-	699.395	723.788
Encargos setoriais	-	-	12.191	14.617
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	1.350
Uso do bem público	-	-	292.618	285.707
Provisões	11.711	13.729	404.612	387.092
Provisão para passivo a descoberto	9.153	7.923	9.153	7.857
Reserva para reversão e amortização	-	-	12.633	13.605
Passivos financeiros setoriais	-	-	966.936	171.884
Outras contas a pagar	6.594	6.488	65.743	30.650
Patrimônio Líquido	8.936.362	8.523.707	8.936.362	8.523.707
Capital social	4.682.716	4.682.716	4.682.716	4.682.716
Reservas de capital	137.897	136.733	137.897	136.733
Reservas de lucros	4.073.763	4.110.950	4.073.763	4.110.950
Outros resultados abrangentes	(422.199)	(401.954)	(422.199)	(401.954)
Ações em tesouraria	(21.884)	(4.738)	(21.884)	(4.738)
Lucros acumulados	486.069	-	486.069	-
Participações não controladores	-	-	1.108.385	1.150.874
Total Passivo	10.245.341	9.869.841	24.435.364	22.772.071

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2T19	2T18	Var	2T19	2T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.060	1.023	3,6%	2.676.012	3.256.116	-17,8%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	602.409	197.651	204,8%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	3.415	(293)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(1.789.878)	(2.298.405)	-22,1%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.460.738)	(1.833.395)	-20,3%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(223.089)	(266.973)	-16,4%
Outros	-	-	n.d.	(106.051)	(198.037)	-46,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(104.708)	(196.831)	-46,8%
Outras	-	-	n.d.	(1.343)	(1.206)	11,4%
Margem Bruta	1.060	1.023	3,6%	889.549	957.418	-7,1%
Gastos Gerenciáveis	(7.080)	(35.816)	-80,2%	(1.098.338)	(705.229)	55,7%
Total do PMSO	(2.513)	(32.274)	-92,2%	(316.393)	(336.364)	-5,9%
Pessoal	(8.730)	(16.433)	-46,9%	(128.810)	(121.647)	5,9%
Material	(37)	(70)	-47,1%	(14.257)	(14.908)	-4,4%
Serviços de terceiros	(7.317)	(13.189)	-44,5%	(118.212)	(121.353)	-2,6%
Provisões	1.653	(1.084)	n.d.	(44.833)	(44.839)	0,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(36.945)	(23.755)	55,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	1.653	(1.084)	n.d.	(7.888)	(21.084)	-62,6%
Outros	11.918	(1.498)	n.d.	(10.281)	(33.617)	-69,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(106)	1.919	n.d.	(2.372)	(8.179)	-71,0%
Outras	12.024	(3.417)	n.d.	(7.909)	(25.438)	-68,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(17.399)	(24.760)	-29,7%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(602.409)	(197.651)	204,8%
EBITDA	(1.453)	(31.251)	-95,4%	555.757	596.294	-6,8%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	20,8%	18,3%	2,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.567)	(3.542)	28,9%	(162.137)	(146.454)	10,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.066)	(923)	15,5%	(87.137)	(81.965)	6,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(759)	-	n.d.	(6.343)	-	n.d.
Amortização	(2.742)	(2.619)	4,7%	(68.657)	(64.489)	6,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	(6.020)	(34.793)	-82,7%	393.620	449.840	-12,5%
Resultado das Participações Societárias	192.792	225.931	-14,7%	14.985	(7.928)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	1.646	57.660	-97,1%	(115.941)	(74.017)	56,6%
Receitas financeiras	20.477	82.733	-75,2%	269.364	194.921	38,2%
Despesas financeiras	(18.831)	(25.073)	-24,9%	(385.305)	(268.938)	43,3%
LAIR	188.418	248.798	-24,3%	292.664	367.895	-20,4%
IR e Contribuição Social	542	(21.122)	n.d.	(79.551)	(122.037)	-34,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(66.882)	(82.324)	-18,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	542	(21.122)	n.d.	(12.669)	(39.713)	-68,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	188.960	227.676	-17,0%	213.113	245.858	-13,3%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(24.153)	(18.182)	32,8%
Lucro Líquido	188.960	227.676	-17,0%	188.960	227.676	-17,0%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.847	2.746	-32,7%	5.503.835	6.090.575	-9,6%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.036.324	317.146	226,8%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	32.408	(459)	
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(3.624.433)	(4.177.709)	-13,2%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(2.883.254)	(3.235.579)	-10,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(447.293)	(527.694)	-15,2%
Outros	-	-	n.d.	(293.886)	(414.436)	-29,1%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(290.482)	(411.837)	-29,5%
Outras	-	-	n.d.	(3.404)	(2.599)	31,0%
Margem Bruta	1.847	2.746	-32,7%	1.911.810	1.912.407	0,0%
Gastos Gerenciáveis	(26.612)	(72.379)	-63,2%	(2.008.269)	(1.295.347)	55,0%
Total do PMSO	(17.595)	(49.073)	-64,1%	(613.030)	(634.891)	-3,4%
Pessoal	(16.665)	(26.106)	-36,2%	(252.527)	(237.992)	6,1%
Material	(144)	(363)	-60,3%	(24.761)	(26.744)	-7,4%
Serviços de terceiros	(10.844)	(18.141)	-40,2%	(221.453)	(231.002)	-4,1%
Provisões	31	(924)	n.d.	(79.582)	(73.917)	7,7%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(59.769)	(48.745)	22,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	31	(924)	n.d.	(19.813)	(25.172)	-21,3%
Outros	10.027	(3.539)	n.d.	(34.707)	(65.236)	-46,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(125)	727	n.d.	(3.241)	(15.250)	-78,7%
Outras	10.152	(4.266)	n.d.	(31.466)	(49.986)	-37,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(37.389)	(36.423)	2,7%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.036.324)	(317.146)	226,8%
EBITDA	(15.748)	(46.327)	-66,0%	1.261.391	1.241.093	1,6%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	22,9%	20,4%	2,5 p.p.
Depreciação e amortização	(9.017)	(23.306)	-61,3%	(321.526)	(306.887)	4,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.116)	(1.847)	14,6%	(169.648)	(163.881)	3,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.437)	-	n.d.	(15.176)	-	n.d.
Amortização	(5.464)	(21.459)	-74,5%	(136.702)	(143.006)	-4,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	(24.765)	(69.633)	-64,4%	939.865	934.206	0,6%
Resultado das Participações Societárias	504.674	478.465	5,5%	16.007	(7.010)	328,3%
Resultado Financeiro Líquido	3.601	53.708	-93,3%	(220.915)	(175.698)	25,7%
Receitas financeiras	40.489	104.776	-61,4%	364.445	309.026	17,9%
Despesas financeiras	(36.888)	(51.068)	-27,8%	(585.360)	(484.724)	20,8%
LAIR	483.510	462.540	4,5%	734.957	751.498	-2,2%
IR e Contribuição Social	1.085	(20.748)	n.d.	(175.657)	(243.374)	-27,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(167.143)	(188.092)	-11,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.085	(20.748)	n.d.	(8.514)	(55.282)	-84,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	484.595	441.792	9,7%	559.300	508.124	10,1%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(74.705)	(66.332)	12,6%
Lucro Líquido	484.595	441.792	9,7%	484.595	441.792	9,7%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	686.429	813.274	-15,6%	1.441.755	1.558.950	-7,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(322.708)	(371.512)	-13,1%	(667.533)	(682.706)	-2,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(178.736)	(135.248)	32,2%	(299.009)	(193.335)	54,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(40.090)	(40.485)	-1,0%	(79.991)	(80.674)	-0,8%
Outros	(103.882)	(195.779)	-46,9%	(288.533)	(408.697)	-29,4%
Custo da matéria prima consumida	(103.457)	(195.640)	-47,1%	(287.948)	(408.433)	-29,5%
Outras	(425)	(139)	205,8%	(585)	(264)	121,6%
Margem Bruta	363.721	441.762	-17,7%	774.222	876.244	-11,6%
Gastos Gerenciáveis	(134.834)	(128.587)	4,9%	(249.955)	(256.626)	-2,6%
Total do PMSO	(47.667)	(49.331)	-3,4%	(80.946)	(98.305)	-17,7%
Pessoal	(22.069)	(20.397)	8,2%	(44.305)	(42.019)	5,4%
Material	(5.042)	(4.995)	0,9%	(6.605)	(9.104)	-27,4%
Serviços de terceiros	(16.643)	(17.039)	-2,3%	(22.419)	(34.203)	-34,5%
Provisões	40	(400)	n.d.	(1.468)	1.336	n.d.
Outros	(3.953)	(6.500)	-39,2%	(6.149)	(14.315)	-57,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(386)	(2.673)	-85,6%	482	(4.527)	n.d.
Outras	(3.567)	(3.827)	-6,8%	(6.631)	(9.788)	-32,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	125	(137)	n.d.	240	(138)	n.d.
EBITDA	316.179	392.294	-19,4%	693.516	777.801	-10,8%
Margem EBITDA	46,1%	48,2%	-2,2 p.p.	48,1%	49,9%	-1,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(87.292)	(79.119)	10,3%	(169.249)	(158.183)	7,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(72.881)	(68.155)	6,9%	(140.445)	(136.259)	3,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(3.107)	-	n.d.	(6.208)	-	n.d.
Amortização	(11.304)	(10.964)	3,1%	(22.596)	(21.924)	3,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	228.887	313.175	-26,9%	524.267	619.618	-15,4%
Resultado das Participações Societárias	11.134	(5.412)	n.d.	17.328	(4.355)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(67.828)	(101.301)	-33,0%	(118.989)	(175.730)	-32,3%
Receitas financeiras	18.598	51.369	-63,8%	51.413	71.622	-28,2%
Despesas financeiras	(86.426)	(152.670)	-43,4%	(170.402)	(247.352)	-31,1%
LAIR	172.193	206.462	-16,6%	422.606	439.533	-3,9%
IR e Contribuição Social	(39.957)	(52.940)	-24,5%	(82.934)	(111.107)	-25,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(33.773)	(37.992)	-11,1%	(75.799)	(82.884)	-8,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.184)	(14.948)	-58,6%	(7.135)	(28.223)	-74,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	132.236	153.522	-13,9%	339.672	328.426	3,4%
Participações de minoritários	(23.394)	(18.183)	28,7%	(73.609)	(66.327)	11,0%
Lucro Líquido	108.842	135.339	-19,6%	266.063	262.099	1,5%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	71.550	75.181	-4,8%	188.675	166.043	13,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(7.625)	(13.605)	-44,0%	(29.680)	(19.935)	48,9%
Energia elétrica comprada para revenda	919	(5.290)	n.d.	(12.577)	(3.355)	274,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(8.492)	(8.315)	2,1%	(17.003)	(16.580)	2,6%
Outros	(52)	-	n.d.	(100)	-	n.d.
Margem Bruta	63.925	61.576	3,8%	158.995	146.108	8,8%
Gastos Gerenciáveis	(19.756)	(19.524)	1,2%	(38.693)	(37.442)	3,3%
Total do PMSO	(6.544)	(6.398)	2,3%	(12.274)	(11.191)	9,7%
Pessoal	(2.480)	(2.888)	-14,1%	(4.781)	(5.335)	-10,4%
Material	(84)	(909)	-90,8%	(187)	(1.054)	-82,3%
Serviços de terceiros	(3.462)	(1.917)	80,6%	(5.177)	(3.709)	39,6%
Outros	(267)	(684)	-61,0%	(669)	(1.093)	-38,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(76)	-100,0%	-	(74)	-100,0%
EBITDA	57.381	55.102	4,1%	146.721	134.843	8,8%
Margem EBITDA	80,2%	73,3%	6,9 p.p.	77,8%	81,2%	-3,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.212)	(13.050)	1,2%	(26.419)	(26.177)	0,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.202)	(11.142)	0,5%	(22.405)	(22.365)	0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(105)	-	n.d.	(204)	-	n.d.
Amortização	(1.905)	(1.908)	-0,2%	(3.810)	(3.812)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	44.169	42.052	5,0%	120.302	108.666	10,7%
Resultado Financeiro Líquido	(22.580)	(50.826)	-55,6%	(40.675)	(72.803)	-44,1%
Receitas financeiras	10.429	12.346	-15,5%	20.226	26.160	-22,7%
Despesas financeiras	(33.009)	(63.172)	-47,7%	(60.901)	(98.963)	-38,5%
LAIR	21.589	(8.774)	n.d.	79.627	35.863	122,0%
IR e Contribuição Social	(3.319)	1.471	n.d.	(2.384)	(5.454)	-56,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.105)	(1.569)	225,4%	(6.073)	(7.889)	-23,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.786	3.040	-41,3%	3.689	2.435	51,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	18.270	(7.303)	n.d.	77.243	30.409	154,0%
Lucro Líquido	18.270	(7.303)	n.d.	77.243	30.409	154,0%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	2.138.933	2.126.044
Circulante	531.669	500.506
Caixa e Equivalentes de Caixa	328.954	307.780
Outros	202.715	192.726
Não Circulante	161.868	154.532
Ativo Permanente	1.445.396	1.471.006
Passivo	1.510.280	1.474.546
Circulante	672.925	590.719
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	231.066	176.508
Outros	441.859	414.211
Não Circulante	837.355	883.827
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	520.599	573.087
Outros	316.756	310.740
Patrimônio Líquido	628.653	651.498
Passivo + Patrimônio Líquido	2.138.933	2.126.044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	79.198	68.479	15,7%	150.070	125.446	19,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(49.546)	(22.004)	125,2%	(65.514)	(30.001)	118,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(48.335)	(20.453)	136,3%	(63.026)	(26.914)	134,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.178)	(1.518)	-22,4%	(2.422)	(3.027)	-20,0%
Outros	(33)	(33)	0,0%	(66)	(60)	10,0%
Margem Bruta	29.652	46.475	-36,2%	84.556	95.445	-11,4%
Gastos Gerenciáveis	(9.513)	(7.564)	25,8%	(18.276)	(15.746)	16,1%
Total do PMSO	(7.056)	(5.602)	26,0%	(13.458)	(11.818)	13,9%
Pessoal	(4.351)	(3.140)	38,6%	(8.364)	(6.656)	25,7%
Material	(472)	(153)	208,5%	(568)	(339)	67,6%
Serviços de terceiros	(1.525)	(1.203)	26,8%	(3.302)	(2.761)	19,6%
Provisões	(25)	(408)	-93,9%	(95)	(461)	-79,4%
Outros	(683)	(698)	-2,1%	(1.129)	(1.601)	-29,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	2	-	n.d.
EBITDA	22.596	40.873	-44,7%	71.100	83.627	-15,0%
Margem EBITDA	28,5%	59,7%	-31,2 p.p.	47,4%	66,7%	-19,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.457)	(1.962)	25,2%	(4.820)	(3.928)	22,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.056)	(1.955)	5,2%	(4.040)	(3.908)	3,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(361)	-	n.d.	(704)	-	n.d.
Amortização	(40)	(7)	471,4%	(76)	(20)	280,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	20.139	38.911	-48,2%	66.280	79.699	-16,8%
Resultado Financeiro Líquido	(324)	(1.120)	-71,1%	(651)	(2.662)	-75,5%
Receitas financeiras	1.268	823	54,1%	1.821	2.119	-14,1%
Despesas financeiras	(1.592)	(1.943)	-18,1%	(2.472)	(4.781)	-48,3%
LAIR	19.815	37.791	-47,6%	65.629	77.037	-14,8%
IR e Contribuição Social	(3.038)	(5.720)	-46,9%	(9.637)	(11.734)	-17,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.930)	(6.042)	-51,5%	(9.136)	(11.969)	-23,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(108)	322	n.d.	(501)	235	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	16.777	32.071	-47,7%	55.992	65.303	-14,3%
Lucro Líquido	16.777	32.071	-47,7%	55.992	65.303	-14,3%

* Energest inclui UHE Mascarenhas (Serviço Público).

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	334.468	314.727
Circulante	101.095	74.290
Caixa e Equivalentes de Caixa	46.118	19.065
Outros	54.977	55.225
Não Circulante	27.926	33.968
Ativo Permanente	205.447	206.469
Passivo	125.429	122.382
Circulante	90.415	71.285
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	22.047
Outros	90.415	49.238
Não Circulante	35.014	51.097
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	10.786
Outros	35.014	40.311
Patrimônio Líquido	209.039	192.345
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	334.468	314.727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	176.114	133.382	32,0%	385.831	271.304	42,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(76.138)	(35.237)	116,1%	(162.238)	(65.728)	146,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(64.466)	(23.819)	170,6%	(139.004)	(42.978)	223,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.584)	(11.330)	2,2%	(23.067)	(22.582)	2,1%
Outros	(88)	(88)	0,0%	(167)	(168)	-0,6%
Margem Bruta	99.976	98.145	1,9%	223.593	205.576	8,8%
Gastos Gerenciáveis	(27.333)	(26.108)	4,7%	(55.634)	(52.324)	6,3%
Total do PMSO	(6.194)	(6.719)	-7,8%	(13.847)	(13.571)	2,0%
Pessoal	(4.558)	(3.606)	26,4%	(8.808)	(7.395)	19,1%
Material	(197)	(280)	-29,6%	(421)	(443)	-5,0%
Serviços de terceiros	(2.182)	(2.478)	-11,9%	(4.771)	(5.272)	-9,5%
Provisões	1.179	-	n.d.	921	1.805	-49,0%
Outros	(436)	(355)	22,8%	(768)	(2.266)	-66,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(6)	(144)	-95,8%	(5)	(238)	-97,9%
Outras	(430)	(211)	103,8%	(763)	(2.028)	-62,4%
EBITDA	93.782	91.426	2,6%	209.746	192.005	9,2%
Margem EBITDA	53,3%	68,5%	-15,3 p.p.	54,4%	70,8%	-16,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(21.139)	(19.389)	9,0%	(41.787)	(38.753)	7,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(13.036)	(11.493)	13,4%	(25.577)	(22.958)	11,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(207)	-	n.d.	(415)	-	n.d.
Amortização	(7.896)	(7.896)	0,0%	(15.795)	(15.795)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	72.643	72.037	0,8%	167.959	153.252	9,6%
Resultado Financeiro Líquido	(11.890)	(15.023)	-20,9%	(26.768)	(30.567)	-12,4%
Receitas financeiras	2.553	1.113	129,4%	4.600	3.666	25,5%
Despesas financeiras	(14.443)	(16.136)	-10,5%	(31.368)	(34.233)	-8,4%
LAIR	60.753	57.014	6,6%	141.191	122.685	15,1%
IR e Contribuição Social	(23.092)	(20.190)	14,4%	(53.289)	(45.987)	15,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(22.222)	(19.883)	11,8%	(52.271)	(44.177)	18,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(870)	(307)	183,4%	(1.018)	(1.810)	-43,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	37.661	36.824	2,3%	87.902	76.698	14,6%
Participações de minoritários	(4.164)	(6.067)	-31,4%	(7.571)	(11.828)	-36,0%
Lucro Líquido	33.497	30.757	8,9%	80.331	64.870	23,8%

* 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.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	1.703.350	1.792.708
Circulante	160.647	206.320
Caixa e Equivalentes de Caixa	60.476	105.777
Outros	100.171	100.543
Não Circulante	86.531	90.864
Ativo Permanente	1.456.172	1.495.524
Passivo	856.462	887.913
Circulante	277.479	310.800
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	157.050	157.914
Outros	120.429	152.886
Não Circulante	578.983	577.113
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	480.871	479.494
Outros	98.112	97.619
Patrimônio Líquido	599.978	662.908
Participações Não Controladores	246.910	241.887
Passivo + Patrimônio Líquido	1.703.350	1.792.708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	162.236	122.428	32,5%	357.716	249.150	43,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(75.658)	(35.195)	115,0%	(161.292)	(65.297)	147,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(64.417)	(24.185)	166,4%	(138.918)	(43.362)	220,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.154)	(10.923)	2,1%	(22.209)	(21.769)	2,0%
Outros	(87)	(87)	0,0%	(165)	(166)	-0,6%
Margem Bruta	86.578	87.233	-0,8%	196.424	183.853	6,8%
Gastos Gerenciáveis	(40.763)	(33.215)	22,7%	(82.303)	(66.297)	24,1%
Total do PMSO	(33.561)	(26.035)	28,9%	(67.900)	(51.935)	30,7%
Pessoal	(610)	(518)	17,8%	(1.126)	(818)	37,7%
Material	(4)	(6)	-33,3%	(7)	(7)	n.d.
Serviços de terceiros	(205)	(261)	-21,5%	(778)	(612)	27,1%
Outros	(32.985)	(25.250)	30,6%	(65.975)	(50.498)	30,6%
EBITDA	53.017	61.198	-13,4%	128.524	131.918	-2,6%
Margem EBITDA	32,7%	50,0%	-17,3 p.p.	35,9%	52,9%	-17,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.202)	(7.180)	0,3%	(14.403)	(14.362)	0,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1)	(1)	0,0%	(2)	(2)	0,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(20)	-	n.d.	(39)	-	n.d.
Amortização	(7.181)	(7.179)	0,0%	(14.362)	(14.360)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	45.815	54.018	-15,2%	114.121	117.556	-2,9%
Resultado das Participações Societárias	11.258	7.161	57,2%	20.469	12.490	63,9%
Resultado Financeiro Líquido	(8.424)	(9.389)	-10,3%	(16.322)	(19.874)	-17,9%
Receitas financeiras	2.012	1.695	18,7%	3.921	3.274	19,8%
Despesas financeiras	(10.436)	(11.084)	-5,8%	(20.243)	(23.148)	-12,5%
LAIR	48.649	51.790	-6,1%	118.268	110.172	7,3%
IR e Contribuição Social	(15.152)	(17.615)	n.d.	(37.937)	(38.094)	-0,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.633)	(16.086)	-15,2%	(35.027)	(34.891)	0,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.519)	(1.529)	-0,7%	(2.910)	(3.203)	-9,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	33.497	34.175	-2,0%	80.331	72.078	11,5%
Lucro Líquido	33.497	34.175	-2,0%	80.331	72.078	11,5%

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	1.257.252	1.346.202
Circulante	109.308	193.336
Caixa e Equivalentes de Caixa	28.188	104.016
Outros	81.120	89.320
Não Circulante	92.460	96.741
Ativo Permanente	1.055.484	1.056.125
Passivo	657.274	683.294
Circulante	253.302	281.294
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	153.311	152.793
Outros	99.991	128.501
Não Circulante	403.972	402.000
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	398.990	398.842
Outros	4.982	3.158
Patrimônio Líquido	599.978	662.908
Passivo + Patrimônio Líquido	1.257.252	1.346.202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	46.825	36.159	29,5%	94.008	72.564	29,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(480)	(42)	1042,9%	(946)	(431)	119,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(49)	366	n.d.	(86)	384	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(430)	(407)	5,7%	(858)	(813)	5,5%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(2)	(2)	0,0%
Margem Bruta	46.345	36.117	28,3%	93.062	72.133	29,0%
Gastos Gerenciáveis	(19.517)	(18.098)	7,8%	(39.224)	(36.437)	7,6%
Total do PMSO	(5.580)	(5.889)	-5,2%	(11.840)	(12.046)	-1,7%
Pessoal	(3.948)	(3.088)	27,8%	(7.682)	(6.577)	16,8%
Material	(193)	(274)	-29,6%	(414)	(436)	-5,0%
Serviços de terceiros	(1.977)	(2.217)	-10,8%	(3.993)	(4.660)	-14,3%
Provisões	936	-	n.d.	935	1.805	-48,2%
Outros	(398)	(310)	28,4%	(686)	(2.178)	-68,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(8)	(129)	-93,8%	(11,0)	(201)	-94,5%
Outras	(390)	(181)	115,5%	(675)	(1.977)	-65,9%
EBITDA	40.765	30.228	34,9%	81.222	60.087	35,2%
Margem EBITDA	87,1%	83,6%	3,5 p.p.	86,4%	82,8%	3,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.937)	(12.209)	14,2%	(27.384)	(24.391)	12,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(13.035)	(11.492)	13,4%	(25.575)	(22.956)	11,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(187)	-	n.d.	(376)	-	n.d.
Amortização	(715)	(717)	-0,3%	(1.433)	(1.435)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	26.828	18.019	48,9%	53.838	35.696	50,8%
Resultado Financeiro Líquido	(3.466)	(5.634)	-38,5%	(10.446)	(10.693)	-2,3%
Receitas financeiras	692	(436)	n.d.	1.136	816	39,2%
Despesas financeiras	(4.158)	(5.198)	-20,0%	(11.582)	(11.509)	0,6%
LAIR	23.362	12.385	88,6%	43.392	25.003	73,5%
IR e Contribuição Social	(7.940)	(2.575)	208,3%	(15.352)	(7.893)	94,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(8.589)	(3.797)	126,2%	(17.244)	(9.286)	85,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	649	1.222	-46,9%	1.892	1.393	35,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15.422	9.810	57,2%	28.040	17.110	63,9%
Lucro Líquido	15.422	9.810	57,2%	28.040	17.110	63,9%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	1.137.454	1.131.991
Circulante	67.885	37.348
Caixa e Equivalentes de Caixa	32.288	1.761
Outros	35.597	35.587
Não Circulante	1.309	1.253
Ativo Permanente	1.068.260	1.093.390
Passivo	222.972	236.113
Circulante	40.723	53.870
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	4.033	5.529
Outros	36.690	48.341
Não Circulante	182.249	182.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	89.119	87.782
Outros	93.130	94.461
Patrimônio Líquido	914.482	895.878
Passivo + Patrimônio Líquido	1.137.454	1.131.991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	400.215	500.962	-20,1%	765.080	922.853	-17,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(230.047)	(301.211)	-23,6%	(458.002)	(565.437)	-19,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(107.502)	(87.109)	23,4%	(132.303)	(120.213)	10,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.836)	(18.462)	2,0%	(37.499)	(36.791)	1,9%
Outros	(103.709)	(195.640)	-47,0%	(288.200)	(408.433)	-29,4%
Custo da matéria prima consumida	(103.457)	(195.640)	-47,1%	(287.948)	(408.433)	-29,5%
Margem Bruta	170.168	199.751	-14,8%	307.078	357.416	-14,1%
Gastos Gerenciáveis	(78.229)	(67.751)	15,5%	(137.345)	(134.878)	1,8%
Total do PMSO	(27.870)	(27.298)	2,1%	(41.360)	(54.028)	-23,4%
Pessoal	(10.680)	(10.193)	4,8%	(22.352)	(20.266)	10,3%
Material	(4.289)	(3.307)	29,7%	(5.429)	(6.770)	-19,8%
Serviços de terceiros	(9.474)	(9.397)	0,8%	(9.169)	(18.396)	-50,2%
Provisões	(863)	(19)	4442,1%	(834)	18	-4733,3%
Outros	(2.564)	(4.382)	-41,5%	(3.576)	(8.614)	-58,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	125	3	4066,7%	238	-	n.d.
EBITDA	142.423	172.456	-17,4%	265.956	303.388	-12,3%
Margem EBITDA	35,6%	34,4%	0,0 p.p.	34,8%	32,9%	0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(50.484)	(40.456)	24,8%	(96.223)	(80.850)	19,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(46.587)	(39.696)	17,4%	(88.423)	(79.331)	11,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.434)	-	n.d.	(4.885)	-	n.d.
Amortização	(1.463)	(760)	92,5%	(2.915)	(1.519)	91,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	91.939	132.000	-30,3%	169.733	222.538	-23,7%
Resultado Financeiro Líquido	(33.034)	(31.809)	3,9%	(50.895)	(64.473)	-21,1%
Receitas financeiras	4.348	29.361	-85,2%	24.766	37.411	-33,8%
Despesas financeiras	(37.382)	(61.170)	-38,9%	(75.661)	(101.884)	-25,7%
LAIR	58.905	100.191	-41,2%	118.838	158.065	-24,8%
IR e Contribuição Social	(10.508)	(22.422)	-53,1%	(17.624)	(35.928)	-50,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.516)	(4.200)	-16,3%	(8.319)	(6.435)	29,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.992)	(18.222)	-61,6%	(9.305)	(29.493)	-68,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	48.397	77.769	-37,8%	101.214	122.137	-17,1%
Lucro Líquido	48.397	77.769	-37,8%	101.214	122.137	-17,1%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	4.207.633	4.246.323
Circulante	726.117	712.968
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.644	29.075
Outros	724.473	683.893
Não Circulante	421.672	428.771
Ativo Permanente	3.059.844	3.104.584
Passivo	1.707.482	1.847.360
Circulante	513.055	503.618
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	281.690	282.486
Outros	231.365	221.132
Não Circulante	1.194.427	1.343.742
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.147.798	1.319.859
Outros	46.629	23.883
Patrimônio Líquido	2.500.151	2.398.963
Passivo + Patrimônio Líquido	4.207.633	4.246.323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	64.787	60.859	6,5%	129.693	123.585	4,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(8.249)	(7.378)	11,8%	(14.771)	(17.863)	-17,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.831)	(1.387)	104,1%	(3.982)	(5.903)	-32,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.375)	(5.945)	-9,6%	(10.703)	(11.872)	-9,8%
Outros	(43)	(46)	-6,5%	(86)	(88)	-2,3%
Margem Bruta	56.538	53.481	5,7%	114.922	105.722	8,7%
Gastos Gerenciáveis	(15.214)	(16.549)	-8,1%	(30.912)	(34.051)	-9,2%
Total do PMSO	(2.714)	(3.205)	-15,3%	(5.995)	(6.895)	-13,1%
Pessoal	(1.313)	(1.206)	8,9%	(2.445)	(2.189)	11,7%
Material	(250)	(130)	92,3%	(390)	(237)	64,6%
Serviços de terceiros	(968)	(1.294)	-25,2%	(2.368)	(3.189)	-25,7%
Provisões	236	(60)	n.d.	182	(118)	n.d.
Outros	(419)	(515)	-18,6%	(974)	(1.162)	-16,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(10)	(49)	-79,6%	(22)	(60)	-63,3%
Outras	(409)	(466)	-12,2%	(952)	(1.102)	-13,6%
EBITDA	53.824	50.276	7,1%	108.927	98.827	10,2%
Margem EBITDA	83,1%	82,6%	0,5 p.p.	84,0%	80,0%	4,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.500)	(13.344)	-6,3%	(24.917)	(27.156)	-8,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(9.148)	(9.091)	0,6%	(17.992)	(18.201)	-1,1%
Amortização	(3.352)	(4.253)	-21,2%	(6.925)	(8.955)	-22,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	41.324	36.932	11,9%	84.010	71.671	17,2%
Resultado Financeiro Líquido	(12.181)	(17.198)	-29,2%	(25.805)	(33.858)	-23,8%
Receitas financeiras	2.957	1.545	91,4%	4.062	2.446	66,1%
Despesas financeiras	(15.138)	(18.743)	-19,2%	(29.867)	(36.304)	-17,7%
LAIR	29.143	19.734	47,7%	58.205	37.813	53,9%
IR e Contribuição Social	(3.579)	(6.615)	-45,9%	(7.105)	(12.666)	-43,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.837)	(9.157)	-47,2%	(8.851)	(17.611)	-49,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.258	2.542	-50,5%	1.746	4.945	-64,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	25.564	13.119	n.d.	51.100	25.147	103,2%
Lucro Líquido	25.564	13.119	n.d.	51.100	25.147	103,2%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	1.852.460	1.827.919
Circulante	156.696	97.198
Caixa e Equivalentes de Caixa	66.495	34.223
Outros	90.201	62.975
Não Circulante	103.754	111.496
Ativo Permanente	1.592.010	1.619.225
Passivo	902.882	1.001.441
Circulante	133.450	139.064
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.660	54.695
Outros	78.790	84.369
Não Circulante	769.432	862.377
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	571.253	595.889
Outros	198.179	266.488
Patrimônio Líquido	949.578	826.478
Passivo + Patrimônio Líquido	1.852.460	1.827.919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var.	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	32.853	31.587	4,0%	68.744	63.922	7,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.187)	(6.254)	-1,1%	(11.892)	(12.709)	-6,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.385)	(2.159)	10,5%	(4.322)	(4.549)	-5,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.774)	(4.068)	-7,2%	(7.514)	(8.107)	-7,3%
Outros	(28)	(27)	3,7%	(56)	(53)	5,7%
Margem Bruta	26.666	25.333	5,3%	56.852	51.213	11,0%
Gastos Gerenciáveis	(15.624)	(14.948)	4,5%	(30.249)	(30.122)	0,4%
Total do PMSO	(4.205)	(2.890)	45,5%	(7.833)	(5.930)	32,1%
Pessoal	(1.223)	(789)	55,0%	(2.422)	(1.755)	38,0%
Material	(764)	(102)	649,0%	(1.070)	(183)	484,7%
Serviços de Terceiros	(1.711)	(1.292)	32,4%	(3.274)	(2.308)	41,9%
Provisões	(117)	(154)	-24,0%	28	(315)	n.d.
Outros	(390)	(553)	-29,5%	(1.095)	(1.369)	-20,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(47)	(31)	51,6%	(101)	(71)	42,3%
Outras	(343)	(522)	-34,3%	(994)	(1.298)	-23,4%
EBITDA	22.461	22.443	0,1%	49.019	45.283	8,3%
Margem EBITDA	68,4%	71,1%	-2,7 p.p.	71,3%	70,8%	0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.419)	(12.058)	-5,3%	(22.416)	(24.192)	-7,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.960)	(10.847)	1,0%	(21.498)	(21.769)	-1,2%
Amortização	(459)	(1.211)	-62,1%	(918)	(2.423)	-62,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	11.042	10.385	6,3%	26.603	21.091	26,1%
Resultado Financeiro Líquido	(19.110)	(18.056)	5,8%	(38.432)	(36.056)	6,6%
Receitas Financeiras	1.956	1.449	35,0%	2.810	3.298	-14,8%
Despesas Financeiras	(21.066)	(19.505)	8,0%	(41.242)	(39.354)	4,8%
LAIR	(8.068)	(7.671)	5,2%	(11.829)	(14.965)	-21,0%
IR e Contribuição Social	2.743	2.612	5,0%	4.169	5.092	-18,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(5.325)	(5.059)	5,3%	(7.660)	(9.873)	-22,4%
Lucro líquido	(5.325)	(5.059)	5,3%	(7.660)	(9.873)	-22,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	1.467.764	1.503.475
Circulante	114.941	124.358
Caixa e Equivalentes de Caixa	70.137	59.387
Outros	44.804	64.971
Não Circulante	109.612	110.054
Ativo Permanente	1.243.211	1.269.063
Passivo	845.954	874.005
Circulante	74.232	88.015
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	49.817	47.610
Outros	24.415	40.405
Não Circulante	771.722	785.990
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	746.121	753.999
Outros	25.601	31.991
Patrimônio Líquido	621.810	629.470
Passivo + Patrimônio Líquido	1.467.764	1.503.475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var.	6M19	6M18	Var
Receita operacional líquida	104.341	73.879	n.d.	202.614	143.323	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(63.251)	(27.414)	n.d.	(86.510)	(42.329)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(45.623)	(10.401)	338,6%	(51.420)	(16.075)	219,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(17.552)	(16.991)	n.d.	(34.944)	(26.230)	n.d.
Outros	(76)	(22)	245,5%	(146)	(24)	508,3%
Margem Bruta	41.090	46.465	n.d.	116.104	100.994	n.d.
Gastos gerenciáveis	(41.572)	(38.390)	n.d.	(83.303)	(70.600)	n.d.
Total do PMSO	(7.689)	(7.643)	0,6%	(17.208)	(12.132)	41,8%
Pessoal	(1.196)	(2.659)	-55,0%	(3.379)	(4.370)	-22,7%
Material	(115)	(92)	25,0%	(403)	(165)	144,2%
Serviços de terceiros	(4.331)	(1.460)	196,6%	(8.125)	(2.295)	254,0%
Provisões	(266)	-	n.d.	(672)	-	n.d.
Outros	(1.781)	(3.432)	n.d.	(4.629)	(5.302)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(124)	-	n.d.	(113)	-	n.d.
EBITDA	33.277	38.822	n.d.	98.783	88.862	11,2%
Margem EBITDA	31,9%	52,5%	-20,7 p.p.	48,8%	62,0%	-13,2 p.p.
Depreciação e amortização	(33.759)	(30.747)	9,8%	(65.982)	(58.468)	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.668)	(25.682)	11,6%	(55.798)	(48.341)	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(30)	-	n.d.	(62)	-	n.d.
Amortização	(5.061)	(5.065)	-0,1%	(10.122)	(10.127)	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	(482)	8.075	n.d.	32.801	30.394	7,9%
Resultado financeiro líquido	(46.781)	(43.303)	n.d.	(96.928)	(76.158)	27,3%
Receitas financeiras	3.541	2.599	n.d.	5.966	5.092	n.d.
Despesas financeiras	(50.322)	(45.902)	n.d.	(102.894)	(81.250)	n.d.
LAIR	(47.263)	(35.228)	n.d.	(64.127)	(45.764)	n.d.
IR e Contribuição social	16.057	11.979	n.d.	21.784	15.540	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	7.708	-100,0%	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16.057	4.271	n.d.	21.784	15.540	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(31.206)	(23.249)	n.d.	(42.343)	(30.224)	n.d.
Lucro líquido	(31.206)	(23.249)	n.d.	(42.343)	(30.224)	n.d.

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	3.922.204	3.967.520
Circulante	143.939	133.240
Caixa e Equivalentes de Caixa	49.444	45.143
Outros	94.495	88.097
Não Circulante	457.779	464.150
Ativo Permanente	3.320.486	3.370.130
Passivo	2.028.994	2.040.967
Circulante	175.509	174.940
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	106.478	105.693
Outros	69.031	69.247
Não Circulante	1.853.485	1.866.027
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.775.223	1.790.508
Outros	78.262	75.519
Patrimônio Líquido	1.893.210	1.926.553
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.922.204	3.967.520

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

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	907.839	1.002.874	-9,5%	1.858.414	1.869.360	-0,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	70.334	66.366	6,0%	136.634	121.455	12,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(674.804)	(772.690)	-12,7%	(1.356.497)	(1.389.577)	-2,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(563.092)	(628.398)	-10,4%	(1.133.026)	(1.105.400)	2,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(111.472)	(143.992)	-22,6%	(222.984)	(283.606)	-21,4%
Outros	(240)	(300)	-20,0%	(487)	(571)	-14,7%
Margem Bruta	233.035	230.184	1,2%	501.917	479.783	4,6%
Gastos Gerenciáveis	(237.256)	(218.600)	8,5%	(462.623)	(417.403)	10,8%
Total do PMSO	(129.303)	(117.763)	9,8%	(249.927)	(230.401)	8,5%
Pessoal	(46.930)	(42.239)	11,1%	(94.000)	(85.151)	10,4%
Material	(5.300)	(4.723)	12,2%	(9.607)	(7.790)	23,3%
Serviços de Terceiros	(41.852)	(39.819)	5,1%	(83.000)	(79.692)	4,2%
Provisões	(24.732)	(17.476)	41,5%	(39.027)	(31.772)	22,8%
PECLD / perdas líquidas	(21.149)	(12.212)	73,2%	(31.558)	(24.191)	30,5%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(3.583)	(5.264)	-31,9%	(7.469)	(7.581)	-1,5%
Outros	(10.489)	(13.506)	-22,3%	(24.293)	(25.996)	-6,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.504)	(9.223)	-7,8%	(18.872)	(16.138)	16,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(70.334)	(66.366)	6,0%	(136.634)	(121.455)	12,5%
EBITDA	95.228	103.198	-7,7%	233.118	233.244	-0,1%
Margem EBITDA	10,5%	10,3%	0,2 p.p.	12,5%	12,5%	0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(29.115)	(25.248)	15,3%	(57.190)	(49.409)	15,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(205)	(84)	144,0%	(275)	(175)	57,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.114)	-	n.d.	(4.266)	-	n.d.
Amortização	(26.796)	(25.164)	6,5%	(52.649)	(49.234)	6,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	66.113	77.950	-15,2%	175.928	183.835	-4,3%
Resultado Financeiro Líquido	(17.352)	(14.935)	16,2%	(36.020)	(19.234)	87,3%
Receitas Financeiras	27.826	36.990	-24,8%	51.072	72.026	-29,1%
Despesas Financeiras	(45.178)	(51.925)	-13,0%	(87.092)	(91.260)	-4,6%
LAIR	48.761	63.015	-22,6%	139.908	164.601	-15,0%
IR e Contribuição Social	(16.719)	(21.353)	-21,7%	(34.945)	(55.365)	-36,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(13.934)	(16.953)	-17,8%	(50.083)	(50.512)	-0,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(2.785)	(4.400)	-36,7%	15.138	(4.853)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	32.042	41.662	-23,1%	104.963	109.236	-3,9%
Lucro Líquido	32.042	41.662	-23,1%	104.963	109.236	-3,9%

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	4.101.599	4.038.785
Circulante	1.638.837	1.601.961
Caixa e Equivalentes de Caixa	266.884	151.754
Outros	1.371.953	1.450.207
Não Circulante	1.586.195	1.589.989
Ativo Permanente	876.567	846.835
Passivo	2.919.400	2.841.376
Circulante	1.421.609	1.370.644
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	411.031	454.808
Outros	1.010.578	915.836
Não Circulante	1.497.791	1.470.732
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	927.378	902.445
Outros	570.413	568.287
Patrimônio Líquido	1.182.199	1.197.409
Passivo + Patrimônio Líquido	4.101.599	4.038.785

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	776.372	774.679	0,2%	1.636.738	1.485.012	10,2%
Receita com Construção da Infraestrutura	58.858	80.677	-27,0%	154.771	130.188	18,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(541.772)	(560.724)	-3,4%	(1.135.138)	(1.051.246)	8,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(467.352)	(475.827)	-1,8%	(985.134)	(883.205)	11,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(74.231)	(84.601)	-12,3%	(149.623)	(167.547)	-10,7%
Outros	(189)	(296)	-36,1%	(381)	(494)	-22,9%
Outras	(189)	(296)	-36,1%	(381)	(494)	-22,9%
Margem Bruta	234.600	213.955	9,6%	501.600	433.766	15,6%
Gastos Gerenciáveis	(212.400)	(235.691)	-9,9%	(458.960)	(421.395)	8,9%
Total do PMSO	(116.648)	(115.742)	0,8%	(225.477)	(220.490)	2,3%
Pessoal	(41.062)	(34.329)	19,6%	(78.041)	(68.911)	13,2%
Material	(3.258)	(3.422)	-4,8%	(7.198)	(6.308)	14,1%
Serviços de Terceiros	(45.432)	(42.074)	8,0%	(90.766)	(86.294)	5,2%
Provisões	(20.073)	(26.568)	-24,4%	(36.854)	(43.103)	-14,5%
PECLD / perdas líquidas	(14.607)	(12.359)	18,2%	(26.553)	(25.227)	5,3%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(5.466)	(14.209)	-61,5%	(10.301)	(17.876)	-42,4%
Outros	(6.823)	(9.349)	-27,0%	(12.618)	(15.874)	-20,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.004)	(4.368)	-77,0%	(1.793)	(5.992)	-70,1%
Outras	(5.819)	(4.981)	16,8%	(10.825)	(9.882)	9,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.020)	(13.604)	-33,7%	(18.757)	(20.491)	-8,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	(58.858)	(80.677)	-27,0%	(154.771)	(130.188)	18,9%
EBITDA	108.932	84.609	28,7%	257.366	192.785	33,5%
Margem EBITDA	14,0%	10,9%	3,1 p.p.	15,7%	13,0%	2,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(27.874)	(25.668)	8,6%	(59.955)	(50.226)	19,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(278)	(104)	167,3%	(1.734)	(197)	780,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	66	-	n.d.	(2.513)	-	n.d.
Amortização	(27.662)	(25.564)	8,2%	(55.708)	(50.029)	11,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	81.058	58.941	37,5%	197.411	142.559	38,5%
Resultado Financeiro Líquido	(27.936)	(14.967)	86,7%	(59.857)	(37.320)	60,4%
Receitas Financeiras	203.159	34.272	492,8%	225.063	65.781	242,1%
Despesas Financeiras	(231.095)	(49.239)	369,3%	(284.920)	(103.101)	176,4%
LAIR	53.122	43.974	20,8%	137.554	105.239	30,7%
IR e Contribuição Social	(15.283)	(13.812)	10,7%	(36.503)	(32.928)	10,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(15.981)	(9.239)	n.d.	(32.994)	(23.831)	38,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	698	(4.573)	n.d.	(3.509)	(9.097)	-61,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	37.839	30.162	25,5%	101.051	72.311	39,7%
Lucro Líquido	37.839	30.162	25,5%	101.051	72.311	39,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	4.804.785	3.814.099
Circulante	1.293.952	1.113.702
Caixa e Equivalentes de Caixa	265.378	69.206
Outros	1.028.574	1.044.496
Não Circulante	2.827.279	2.026.745
Ativo Permanente	683.554	673.652
Passivo	3.861.836	2.889.066
Circulante	1.082.281	969.787
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	324.278	198.889
Outros	758.003	770.898
Não Circulante	2.779.555	1.919.279
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.046.910	979.924
Outros	1.732.645	939.355
Patrimônio Líquido	942.949	925.033
Passivo + Patrimônio Líquido	4.804.785	3.814.099

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.684.211	1.777.553	-5,3%	3.495.152	3.354.372	4,2%
Receita com Construção da Infraestrutura	129.192	147.043	-12,1%	291.405	251.643	15,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.216.576)	(1.333.414)	-8,8%	(2.491.635)	(2.440.823)	2,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.030.444)	(1.104.225)	-6,7%	(2.118.160)	(1.988.605)	6,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(185.703)	(228.593)	-18,8%	(372.607)	(451.153)	-17,4%
Outros	(429)	(596)	-28,0%	(868)	(1.065)	-18,5%
Outras	(429)	(596)	-28,0%	(868)	(1.065)	-18,5%
Margem Bruta	467.635	444.139	5,3%	1.003.517	913.549	9,8%
Gastos Gerenciáveis	(449.656)	(454.291)	-1,0%	(921.583)	(838.798)	9,9%
Total do PMSO	(245.951)	(233.505)	5,3%	(475.404)	(450.891)	5,4%
Pessoal	(87.992)	(76.568)	14,9%	(172.041)	(154.062)	11,7%
Material	(8.558)	(8.145)	5,1%	(16.805)	(14.098)	19,2%
Serviços de Terceiros	(87.284)	(81.893)	6,6%	(173.766)	(165.986)	4,7%
Provisões	(44.805)	(44.044)	1,7%	(75.881)	(74.875)	1,3%
PECLD / perdas líquidas	(35.756)	(24.571)	45,5%	(58.111)	(49.418)	17,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(9.049)	(19.473)	-53,5%	(17.770)	(25.457)	-30,2%
Outros	(17.312)	(22.855)	-24,3%	(36.911)	(41.870)	-11,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.524)	(22.827)	-23,2%	(37.629)	(36.629)	2,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(129.192)	(147.043)	-12,1%	(291.405)	(251.643)	15,8%
EBITDA	204.160	187.807	8,7%	490.484	426.029	15,1%
Margem EBITDA	12,1%	10,6%	14,7 p.p.	14,0%	12,7%	10,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(56.989)	(50.916)	11,9%	(117.145)	(99.635)	17,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(483)	(188)	156,9%	(2.009)	(372)	440,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.048)	-	n.d.	(6.779)	-	n.d.
Amortização	(54.458)	(50.728)	7,4%	(108.357)	(99.263)	9,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	147.171	136.891	7,5%	373.339	326.394	14,4%
Resultado Financeiro Líquido	(45.288)	(29.902)	51,5%	(95.877)	(56.554)	69,5%
Receitas Financeiras	230.985	71.262	224,1%	276.135	137.807	100,4%
Despesas Financeiras	(276.273)	(101.164)	173,1%	(372.012)	(194.361)	91,4%
LAIR	101.883	106.989	-4,8%	277.462	269.840	2,8%
IR e Contribuição Social	(32.002)	(35.165)	n.d.	(71.448)	(88.293)	-19,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(29.915)	(26.192)	14,2%	(83.077)	(74.343)	11,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(2.087)	(8.973)	-76,7%	11.629	(13.950)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	69.881	71.824	-2,7%	206.014	181.547	13,5%
Lucro Líquido	69.881	71.824	-2,7%	206.014	181.547	13,5%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	608.348	966.772	-37,1%	1.161.476	1.703.822	-31,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(598.726)	(912.386)	-34,4%	(1.136.680)	(1.610.877)	-29,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(594.513)	(908.262)	-34,5%	(1.127.315)	(1.602.347)	-29,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.724)	(3.653)	1,9%	(7.414)	(7.260)	2,1%
Outros	(489)	(471)	3,8%	(1.951)	(1.270)	53,6%
Outras	(489)	(471)	3,8%	(1.951)	(1.270)	53,6%
Margem Bruta	9.622	54.386	-82,3%	24.796	92.945	-73,3%
Gastos Gerenciáveis	(5.175)	(3.411)	51,7%	(9.896)	(7.385)	34,0%
Total do PMSO	(4.939)	(3.231)	52,9%	(9.451)	(7.022)	34,6%
Pessoal	(3.159)	(2.401)	31,6%	(5.731)	(4.940)	16,0%
Material	(37)	(16)	131,3%	(72)	(36)	100,0%
Serviços de terceiros	(1.236)	(1.016)	21,7%	(2.518)	(1.837)	37,1%
Provisões	(148)	701	n.d.	(511)	561	n.d.
PECLD / perdas líquidas	227	828	-72,6%	37	688	-94,6%
Outros	(359)	(499)	-28,1%	(619)	(770)	-19,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(16)	(268)	-94,0%	(64)	(379)	-83,1%
Outras	(343)	(231)	48,5%	(555)	(391)	41,9%
EBITDA	4.683	51.155	-90,8%	15.345	85.923	-82,1%
Margem EBITDA	0,8%	5,3%	-4,5 p.p.	1,3%	5,0%	-3,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(236)	(180)	31,1%	(445)	(363)	22,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(12)	(12)	0,0%	(22)	(23)	-4,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(89)	-	n.d.	(171)	-	n.d.
Amortização	(135)	(168)	-19,6%	(252)	(340)	-25,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	4.447	50.975	-91,3%	14.900	85.560	-82,6%
Resultado Financeiro Líquido	1.557	1.415	10,0%	671	4.959	-86,5%
Receitas financeiras	1.819	1.752	3,8%	2.741	5.597	-51,0%
Despesas financeiras	(262)	(337)	-22,3%	(2.070)	(638)	224,5%
LAIR	6.004	52.390	-88,5%	15.571	90.519	-82,8%
IR e Contribuição Social	(2.175)	(17.785)	-87,8%	(5.442)	(30.766)	-82,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.854)	(17.527)	-89,4%	(5.670)	(29.683)	-80,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(321)	(258)	24,4%	228	(1.083)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	3.829	34.605	-88,9%	10.129	59.753	-83,0%
Lucro Líquido	3.829	34.605	-88,9%	10.129	59.753	-83,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	430.703	504.320
Circulante	394.459	468.819
Caixa e Equivalentes de Caixa	25.175	26.633
Outros	369.284	442.186
Não Circulante	30.200	30.217
Ativo Permanente	6.044	5.284
Passivo	258.146	341.892
Circulante	242.865	322.886
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	242.865	322.886
Não Circulante	15.281	19.006
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	15.281	19.006
Patrimônio Líquido	172.557	162.428
Passivo + Patrimônio Líquido	430.703	504.320

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	12.042	14.856	-18,9%	25.051	27.300	-8,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(3.853)	(4.559)	-15,5%
Outros	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(3.853)	(4.559)	-15,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(3.853)	(4.559)	-15,5%
Margem Bruta	10.072	12.510	-19,5%	21.198	22.741	-6,8%
Gastos Gerenciáveis	(13.093)	(18.825)	-30,4%	(23.781)	(30.054)	-20,9%
Total do PMSO	(11.699)	(17.519)	-33,2%	(21.427)	(27.786)	-22,9%
Pessoal	(4.940)	(3.888)	27,1%	(9.500)	(7.506)	26,6%
Material	(542)	(1.673)	-67,6%	(1.067)	(3.134)	-66,0%
Serviços de Terceiros	(4.301)	(7.978)	-46,1%	(8.318)	(10.439)	-20,3%
Provisões	(1.513)	2	n.d.	(1.762)	(1)	n.d.
Outros	(403)	(3.982)	-89,9%	(780)	(6.706)	-88,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(30)	(282)	-89,4%	(47)	(730)	-93,6%
Outras	(373)	(3.700)	-89,9%	(733)	(5.976)	-87,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	344	-100,0%
EBITDA	(1.627)	(5.009)	-67,5%	(229)	(4.701)	-95,1%
Margem EBITDA	-13,5%	-33,7%	20,2 p.p.	-0,9%	-17,2%	16,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.394)	(1.306)	6,7%	(2.354)	(2.612)	-9,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.126)	(1.296)	-13,1%	(1.918)	(2.592)	-26,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(250)	-	n.d.	(403)	-	n.d.
Amortização	(18)	(10)	80,0%	(33)	(20)	65,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	(3.021)	(6.315)	-52,2%	(2.583)	(7.313)	-64,7%
Resultado Financeiro Líquido	(1.724)	(1.985)	-13,1%	(2.083)	(2.390)	-12,8%
Receitas Financeiras	1.026	144	612,5%	2.324	1.407	65,2%
Despesas Financeiras	(2.750)	(2.129)	29,2%	(4.407)	(3.797)	16,1%
LAIR	(4.745)	(8.300)	n.d.	(4.666)	(9.703)	-51,9%
IR e Contribuição Social	178	1.645	-89,2%	(711)	1.482	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.237)	(519)	138,3%	(2.395)	(1.026)	133,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.415	2.164	-34,6%	1.684	2.508	-32,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(4.567)	(6.655)	n.d.	(5.377)	(8.221)	n.d.
Lucro Líquido	(4.567)	(6.655)	n.d.	(5.377)	(8.221)	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Grid	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	285.613	221.253
Circulante	145.550	86.816
Caixa e Equivalentes de Caixa	62.016	13.943
Outros	83.534	72.873
Não Circulante	70.528	66.451
Ativo Permanente	69.535	67.986
Passivo	206.173	163.536
Circulante	39.354	43.174
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	2.102	4.145
Outros	37.252	39.029
Não Circulante	166.819	120.362
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	152.870	87.197
Outros	13.949	33.165
Patrimônio Líquido	79.440	57.717
Passivo + Patrimônio Líquido	285.613	221.253

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização + GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida	620.390	981.628	-36,8%	1.186.527	1.731.122	-31,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(600.696)	(914.732)	-34,3%	(1.140.533)	(1.615.436)	-29,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(594.513)	(908.262)	-34,5%	(1.127.315)	(1.602.347)	-29,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.724)	(3.653)	1,9%	(7.414)	(7.260)	2,1%
Outros	(2.459)	(2.817)	-12,7%	(5.804)	(5.829)	-0,4%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.970)	(2.346)	-16,0%	(3.853)	(4.559)	-15,5%
Outras	(489)	(471)	3,8%	(1.951)	(1.270)	53,6%
Margem Bruta	19.694	66.896	-70,6%	45.994	115.686	-60,2%
Gastos Gerenciáveis	(18.268)	(22.236)	-17,8%	(33.677)	(37.439)	-10,0%
Total do PMSO	(16.638)	(20.750)	-19,8%	(30.878)	(34.808)	-11,3%
Pessoal	(8.099)	(6.289)	28,8%	(15.231)	(12.446)	22,4%
Material	(579)	(1.689)	n.d.	(1.139)	(3.170)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.537)	(8.994)	-38,4%	(10.836)	(12.276)	-11,7%
Provisões	(1.661)	703	n.d.	(2.273)	560	n.d.
Outros	(762)	(4.481)	-83,0%	(1.399)	(7.476)	-81,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(46)	(550)	-91,6%	(111)	(1.109)	-90,0%
Outras	(716)	(3.931)	-81,8%	(1.288)	(6.367)	-79,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	344	-100,0%
EBITDA	3.056	46.146	-93,4%	15.116	81.222	-81,4%
Margem EBITDA	0,5%	4,7%	-4,2 p.p.	1,3%	4,7%	-3,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.630)	(1.486)	9,7%	(2.799)	(2.975)	-5,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.138)	(1.308)	-13,0%	(1.940)	(2.615)	-25,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(339)	-	n.d.	(574)	-	n.d.
Amortização	(153)	(178)	-14,0%	(285)	(360)	-20,8%
Resultado do serviço (EBIT)	1.426	44.660	-96,8%	12.317	78.247	-84,3%
Resultado Financeiro Líquido	(167)	(570)	-70,7%	(1.412)	2.569	n.d.
Receitas Financeiras	2.845	1.896	50,1%	5.065	7.004	-27,7%
Despesas Financeiras	(3.012)	(2.466)	22,1%	(6.477)	(4.435)	46,0%
LAIR	1.259	44.090	-97,1%	10.905	80.816	-86,5%
IR e Contribuição Social	(1.997)	(16.140)	-87,6%	(6.153)	(29.284)	-79,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(3.091)	(18.046)	-82,9%	(8.065)	(30.709)	-73,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.094	1.906	-42,6%	1.912	1.425	34,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(738)	27.950	n.d.	4.752	51.532	-90,8%
Lucro Líquido	(738)	27.950	n.d.	4.752	51.532	-90,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	716.316	725.573
Circulante	540.009	555.635
Caixa e Equivalentes de Caixa	87.191	40.576
Outros	452.818	515.059
Não Circulante	100.728	96.668
Ativo Permanente	75.579	73.270
Passivo	464.319	505.428
Circulante	282.219	366.060
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	2.102	4.145
Outros	280.117	361.915
Não Circulante	182.100	139.368
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	152.870	87.197
Outros	29.230	52.171
Patrimônio Líquido	251.997	220.145
Passivo + Patrimônio Líquido	716.316	725.573

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida ¹	33.323	3.196	942,6%	52.456	4.974	n.d.
Receita de Construção	473.217	50.608	835,1%	744.919	65.503	1037,2%
Margem Construção	3.415	(293)	n.d.	32.408	(459)	n.d.
Receita Líquida Total	509.955	53.511	853,0%	829.783	70.018	1085,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	36.738	2.903	n.d.	84.864	4.515	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(476.206)	(52.458)	n.d.	(751.344)	(69.019)	988,6%
Total do PMSO	(2.904)	(1.850)	57,0%	(6.257)	(3.516)	78,0%
Pessoal	(1.396)	(1.643)	-15,0%	(2.720)	(2.844)	-4,4%
Material	(37)	(9)	311,1%	(51)	(9)	466,7%
Serviços de Terceiros	(1.276)	(137)	831,4%	(3.281)	(497)	560,2%
Provisões	(54)	-	n.d.	18	-	n.d.
Outros	(141)	(61)	131,1%	(223)	(166)	34,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(39)	(43)	-9,3%	(30)	(113)	-73,5%
Outras	(102)	(18)	466,7%	(193)	(53)	264,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(473.217)	(50.608)	835,1%	(744.919)	(65.503)	1037,2%
EBITDA	33.834	1.053	3113,1%	78.607	999	7768,6%
Margem EBITDA	101,5%	32,9%	2,1 p.p.	149,9%	20,1%	6,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(85)	-	n.d.	(168)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(85)	-	n.d.	(168)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	33.749	1.053	3105,0%	78.439	999	7751,8%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(4.469)	18	n.d.	(8.482)	65	n.d.
Receitas financeiras	244	113	n.d.	530	263	101,5%
Despesas financeiras	(4.713)	(95)	n.d.	(9.012)	(198)	n.d.
LAIR	29.280	1.071	2633,9%	69.957	1.064	6474,9%
IR e Contribuição social	(9.971)	(518)	n.d.	(23.872)	(418)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(9.971)	(518)	n.d.	(23.872)	(418)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	19.309	553	n.d.	46.085	646	7033,9%
Participações de minoritários	(759)	1	n.d.	(1.096)	(5)	21820,0%
Lucro Líquido	18.550	554	3248,4%	44.989	641	6918,6%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	2.195.835	1.695.867
Circulante	842.429	1.254.543
Caixa e Equivalentes de Caixa	126.180	567.053
Outros	716.249	687.490
Não Circulante	1.352.806	441.315
Ativo Permanente	600	9
Passivo	2.053.573	1.639.431
Circulante	568.850	60.460
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	337.231	15.745
Outros	231.619	44.715
Não Circulante	1.484.723	1.578.971
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.308.325	1.473.423
Outros	176.398	105.548
Patrimônio Líquido	142.262	56.436
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	2.195.835	1.695.867

Nota: consolidação dos lotes detidos pela Companhia. Não considera o lote Q, que aguarda o closing da transação

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T19	2T18	Var	6M19	6M18	Var
Receita Operacional Líquida ¹	8.301	1.675	395,6%	14.971	2.556	485,7%
Receita de Construção	156	23.031	-99,3%	7.415	31.121	-76,2%
Margem Construção	(765)	(155)	393,5%	25.484	(237)	n.d.
Receita Líquida Total	7.692	24.551	-68,7%	47.870	33.440	43,2%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.536	1.520	395,8%	40.455	2.319	1644,5%
Gastos Gerenciáveis	(1.107)	(23.365)	-95,3%	(9.567)	(31.712)	-69,8%
Total do PMSO	(915)	(334)	174,0%	(2.082)	(591)	252,3%
Pessoal	51	(217)	n.d.	(85)	(364)	-76,6%
Material	(11)	(9)	22,2%	(17)	(9)	88,9%
Serviços de Terceiros	(890)	(83)	972,3%	(1.847)	(158)	1069,0%
Provisões	1	-	n.d.	1	-	n.d.
Outros	(66)	(25)	164,0%	(134)	(60)	123,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(9)	(11)	-18,2%	(11)	(39)	-71,8%
Outras	(57)	(14)	307,1%	(123)	(21)	485,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(156)	(23.031)	-99,3%	(7.415)	(31.121)	-76,2%
EBITDA	6.621	1.186	458,3%	38.373	1.728	2120,7%
Margem EBITDA	79,8%	70,8%	0,1 p.p.	256,3%	67,6%	2,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(36)	-	n.d.	(70)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	6.585	1.186	455,2%	38.303	1.728	2116,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(3.863)	(90)	4192,2%	(7.499)	(112)	6595,5%
Receitas financeiras	133	5	n.d.	337	86	n.d.
Despesas financeiras	(3.996)	(95)	n.d.	(7.836)	(198)	n.d.
LAIR	2.722	1.096	148,4%	30.804	1.616	1806,2%
IR e Contribuição social	(907)	(382)	n.d.	(10.456)	(566)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(907)	(382)	n.d.	(10.456)	(566)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	1.815	714	154,2%	20.348	1.050	1837,9%
Lucro Líquido	1.815	714	154,2%	20.348	1.050	1837,9%

¹Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/06/2019	31/12/2018
Ativo	205.994	171.267
Circulante	11.968	18.393
Caixa e Equivalentes de Caixa	7.839	17.886
Outros	4.129	507
Não Circulante	193.745	152.865
Ativo Permanente	281	9
Passivo	176.523	155.116
Circulante	13.175	13.992
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	13.175	13.992
Não Circulante	163.348	141.124
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	122.883	115.404
Outros	40.465	25.720
Patrimônio Líquido	29.471	16.151
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	205.994	171.267

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (Mil)
EDP Transmissão MA I	Cédula de Crédito Bancário	jan-19	45
		fev-19	700
		mar-19	7.150
		abr-19	20.950
		mai-19	3.198
		jun-19	950
EDP Transmissão MA II	Cédula de Crédito Bancário	jan-19	3.500
		fev-19	2.600
		mar-19	1.400
		abr-19	5.600
		mai-19	12.900
		jun-19	2.600
DP Transmissão SP-M	Debêntures - 1ª emissão	jan-19	250.000
EDP São Paulo	Debêntures - 10ª emissão	abr-19	200.000
EDP Espírito Santo	Debêntures - 8ª emissão	abr-19	300.000
EDP GRID	Cédula de Câmbio	abr-19	70.000

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

A revisão do CPC 06, em correlação à norma IFRS 16, introduziu novas regras para as operações de arrendamento mercantil. Desta maneira, a regra requer que os arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, com algumas exceções para arrendamentos de curto prazo e de baixo valor.

Nos casos em que a Companhia ou suas controladas são arrendatárias, as mesmas reconheceram: (i) pelo direito de uso do objeto dos arrendamentos, um ativo; (ii) pelos pagamentos estabelecidos nos contratos, trazidos a valor presente, um passivo; (iii) despesas com depreciação/amortização dos ativos; e (iv) despesas financeiras com os juros sobre obrigações do arrendamento. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas deixaram de registrar no resultado os gastos relativos à aluguéis e arrendamentos enquadrados no CPC 06.

2Q19 Release

NET INCOME
R\$ 189.0 MM

NET DEBT
R\$ 4,585.6 MM

EBITDA
R\$ 555.8 MM



MARKET CAP
R\$ 11.5 bi



TREASURY STOCK
1,665,736



TOTAL SHARES
606,850,394



FREE FLOAT
48.5%



EARNINGS CONFERENCE CALL AND WEBCAST

June 25, 2019

The Conference will be held in Portuguese with simultaneous translation into English.

Portuguese

11:00 a.m. (BRA)
+55 (11) 3193 1001
+55 (11) 2820 4001

English

10:00 a.m. (Eastern Time)
3:00 p.m. (GMT)
EUA: +1 (646) 828 8246
Outros: +1 (800) 492 3904

ISEB3
2019



INVESTOR RELATIONS

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

São Paulo, July 24th, 2019 - EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Company" or "Group"), a listed company of B3's Novo Mercado (ticker: ENBR3) announces today its financial and operational results for the second quarter of 2019 and first half of 2019. The information is shown in consolidated form, pursuant to the accounting practices adopted in Brazil and the International Financial Reporting Standards (IFRS), based on reviewed financial information. The independent auditors did not review the operational information..

A MESSAGE FROM THE CHIEF EXECUTIVE OFFICER

The first half of 2019 was marked by consistent results with respect to all strategic priorities, an ongoing effort that has been producing constant results for the Company, reflected in EBITDA ending the first half at R\$ 1.3 billion and Net Income, R\$ 485 million, representing variations of 1.6% and 9.7% over the same period of 2018.

The second quarter was marked by relevant developments in the Company's activities: the acquisition of Transmission Lot Q (auctioned off at the 1st phase of the 13/2015 transmission auction), located in the states of Santa Catarina and Rio Grande do Sul, bear witness to the Company's dedication to this new business with attractive returns above market average. Another highlight was the disclosure of the preliminary figures for EDP Espírito Santo's revision, which were in line with expectations, justifying the investments made during the course of the tariff cycle. Similarly, the preliminary revision figures for EDP São Paulo will be disclosed in the next quarter.

In the transmission segment, construction work on the projects is proceeding on schedule. Since the investments began, R\$ 1.1 billion has been disbursed, equivalent to 29% of the agreed amount.

Operationally, the volume of energy distributed in the quarter was up 2.5%, driven essentially by the period's high temperatures, particularly in Espírito Santo, in addition to retail trade gains. Also on the Distribution front, losses remain as one of the Company's main priorities. In the quarter, loss levels continued to follow a decreasing trend, albeit with a slight increase in low-voltage losses in Espírito Santo due to unbilled consumption stemming from increased volume.

In the Trading and Generation segments, integration of energy management of the two units is proceeding, which has allowed the mitigation of the impact of hydrological risk in the Company's consolidated Gross Margin. In the first half of 2019, the effects of a lower GSF and spot price scenario were felt. However, the Company is conserving a 20% hedge for 2019 with significant allocation being allotted to the 2nd half, when an even greater hydro generation deficit is expected. Costs control remains on target, with PMTO rising below inflation. In 2019, we began a complete Digitalization project for our Corporate area, groundbreaking for the domestic electric energy sector and focused on embracing the best international practices in this area. The program is incorporating cutting-edge technologies in automation and digitization of support activities for greater efficiency, effectiveness and sustainability for our costs, providing an improved experience for our employees, suppliers and customers.

With a focus on optimizing its capital structure, EDP Brasil's consolidated leverage reached 2.0x Net Debt/Adjusted EBITDA at the end of the first half, ex- non-recurring effects of the past 12 months. The improved credit rating of EDP and its subsidiaries add even greater predictability to the results that we are building.

In line with the EDP Group's global vision, EDP Brasil continues to work towards the sector's energy transition, ranking as a leader in this movement. In this context, we have been making significant investment in the new technologies that have been transforming the electric energy sector. EDP recently created a new brand called EDP Smart, which will combine the entire portfolio of services provided to corporate and residential customers, offering integrated solutions in the areas of Free-Market Trading, Retail Trading, Energy Efficiency, Electric Energy Mobility, and End-Consumer Services.

By mid-2019, we reiterate our commitments to every stakeholder: our shareholders, our people, our customers, our partners and society in general. We stand as agents of corporate change, focused on our value-creation agenda for all stakeholders, delivering profitability, efficiency and innovation, always based on the principles of sustainable development.

Miguel Setas | CEO

Highlights of the Period (R\$ thousands)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Gross Margin	889,549	957,418	-7.1%	1,911,810	1,912,407	0.0%
PMSO	(316,393)	(336,364)	-5.9%	(613,030)	(634,891)	-3.4%
EBITDA	555,757	596,294	-6.8%	1,261,391	1,241,093	1.6%
Adjusted EBITDA ¹	519,055	464,315	11.8%	1,165,533	1,058,065	10.2%
Net Income	188,960	227,676	-17.0%	484,595	441,792	9.7%
Adjusted Net Income ²	164,736	140,570	17.2%	421,342	320,994	31.3%
Capex ²	611,597	214,790	184.7%	1,069,390	345,774	209.3%
Net Debt ³	4,585,635	4,395,500	4.3%	4,585,635	4,395,500	4.3%

1 Excluded effects: restatement of the indemnifiable financial asset (VNR), IFRS accounting for transmission, the exclusion of the PCH, Costa Rica and Santa Fé sales and the reimbursement due to the revision of FID in Pecém. 2 Capex considers consolidated assets 3 Net debt balance as of 06/30/2019 and 12/31/2018. Cash considers cash, securities, and the transmission financing security deposit.

Contents

1.	SIGNIFICANT EVENTS IN THE QUARTER	4
2.	CONSOLIDATED	4
2.1	Consolidated Result	4
2.1.1	Non-Recurring Events	6
2.1.2	Revenues and Gross Margin	6
2.1.3	Manageable Expenditures	7
2.1.4	Results from Minority Stakes	8
2.1.5	EBITDA	8
2.1.6	Financial Result	9
2.1.7	Income Tax and Social Contribution (IR/CS)	9
2.2	Debt	10
2.2.1	GROSS Debt	10
2.2.2	Operating Cash Flow, Net Debt and Leverage	12
2.3	Variation in Fixed Assets	12
3.	PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT	14
3.1	Distribution	14
3.1.1	Result	14
3.1.2	Consolidated Energy Balance	16
3.1.3	Losses	17
3.1.4	Quality indicators	17
3.1.5	PECLD – Estimated Losses from Delinquency and Default	17
3.1.6	Regulatory Assets and Liabilities	18
3.2	Generation	19
3.2.1	Installed Capacity	19
3.2.2	Integrated Energy Management	19
3.2.3	Hydroelectric Generation (Consolidated Projects)	20
3.2.4	Unconsolidated Projects	22
3.2.4.1	Santo Antônio Do Jari HPP	22
3.2.4.2	Cachoeira CALDEIRÃO HPP	22
3.2.5	Thermal Generation	23
3.3	EDP Comercialização and Services	24
3.4	Transmission	25
4.	SUSTAINABILITY PERFORMANCE	26
4.1	Performance Relative to Sustainable Development Commitments	26
4.2	Sustainability Indicators	26
5.	CAPITAL MARKETS	27
5.1	Share Performance	27
5.2	Capital Stock	27
6.	ANNEXES	28

1. SIGNIFICANT EVENTS IN THE QUARTER

Exclusion of the ICMS from the PIS/COFINS taxable base - EDP Espírito Santo

On April 03, EDP Espírito Santo saw the Regional Federal Court of Appeals of the 2nd Region hand down a final and unappealable ruling in connection with a lawsuit that recognized the right to not include own ICMS in the taxable base for PIS and COFINS, and to recover previously paid amounts. The recoverable amount is R\$ 743.1 million¹ and has been recognized in the income tax, social contributions and other taxes; at the same time, the Company recognized sectoral financial liabilities.

Dismissal of the request for a Public Shares Offering on EDP – Energias de Portugal, S.A.

On April 30, a meeting of the Board of Directors of the Portugal Securities and Exchange Commission resolved to deny the request for registration of a public acquisition offer announced preliminarily by China Three Gorges (Europe) S.A. for EDP Energias de Portugal.

Acquisition of transmission lines in Santa Catarina/Rio Grande do Sul

On May 28, EDP executed a purchase agreement with CEE Power and Brafer for the acquisition of lot Q of the 1st phase of transmission auction 13/2015, held in April 2016. The lot comprises 2 substations and 142 km of power lines divided into two stretches.

Shares Repurchase Program

On June 19, the Board of Directors of EDP approved the Company Shares Repurchase Program to address the distribution of shares under the current Stock Compensation Policy. 1,500,000 shares were purchased at market prices between June 24 and July 05.

EDP Transmissão MA I (Lot 07) – financing contract and installation license

June 28 saw execution of the Financing Contract between EDP Transmissão MA I and Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB), to enable a R\$ 252 million credit line. The cost of the issue is IPCA + 2.54² and IPCA + 2.16%², considering the non-default bonus³. The Installation License was granted on July 16.

EDP Transmissão SP- MG (Lot 18) – Preliminary License

The Preliminary License was secured on July 16.

The information next concerns the second quarter and first half of 2019, compared with the same periods in 2018.

2. CONSOLIDATED

2.1 CONSOLIDATED RESULT

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ³
	2Q19	2Q19	2Q19	2Q19	2Q19	2Q19	2Q19	2Q19
Net Revenue¹	286,214	400,215	1,684,211	620,390	33,323	1,060	(349,401)	2,676,012
Infrastructure Construction Revenue	-	-	129,192	-	473,217	-	-	602,409
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	3,415	-	-	3,415
Non-Manageable Expenditures	(92,661)	(230,047)	(1,216,576)	(600,696)	-	-	350,102	(1,789,878)
Gross Margin	193,553	170,168	467,635	19,694	36,738	1,060	701	889,549
Manageable Expenditures	(56,605)	(78,229)	(449,656)	(18,268)	(476,206)	(7,080)	(12,294)	(1,098,338)
PMTO	(19,797)	(27,870)	(245,951)	(16,638)	(2,904)	(2,513)	(720)	(316,393)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	125	(17,524)	-	-	-	-	(17,399)
EBITDA	173,756	142,423	204,160	3,056	30,419	(1,453)	3,396	555,757
Depreciation and Amortization	(36,808)	(50,484)	(56,989)	(1,630)	(85)	(4,567)	(11,574)	(162,137)
Result of Statutory Participation	11,134	-	-	-	-	192,792	(188,941)	14,985
Net Financial Result	(34,794)	(33,034)	(45,288)	(167)	(4,469)	1,646	165	(115,941)
Net Income Before Minority Interests	83,839	48,397	69,881	(738)	19,309	188,960	(196,535)	213,113
Minority Interests	(23,394)	-	-	-	(759)	-	-	(24,153)
Net Income	60,445	48,397	69,881	(738)	18,550	188,960	(196,535)	188,960

¹ Amounts referring to the period from January 2012 to March 2019

² The rate disregards costs associated with accessory obligations.

³ Non-delinquent customers of Banco do Nordeste, which manages the FNE, earn a bonus in the form of a 15% discount on the fixed-rate tranche of the Long-Term Rate (TLP) for non-delinquent financings.

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation ²	Thermal Generation	Distribution	Trading + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ²
	2Q18	2Q18	2Q18	2Q18	2Q18	2Q18	2Q18	2Q18
Net Revenue¹	312,312	500,962	1,777,553	981,628	3,196	1,023	(320,558)	3,256,116
Infrastructure Construction Revenue	-	-	147,043	-	50,608	-	-	197,651
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(293)	-	-	(293)
Non-Manageable Expenditures	(70,301)	(301,211)	(1,333,414)	(914,732)	-	-	321,253	(2,298,405)
Gross Margin	242,011	199,751	444,139	66,896	2,903	1,023	695	957,418
Manageable Expenditures	(60,836)	(67,751)	(454,291)	(22,236)	(52,458)	(35,816)	(11,841)	(705,229)
PMTO	(22,033)	(27,298)	(233,505)	(20,750)	(1,850)	(32,274)	1,346	(336,364)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(140)	3	(22,827)	-	-	-	(1,796)	(24,760)
EBITDA	219,838	172,456	187,807	46,146	1,053	(31,251)	245	596,294
Depreciation and Amortization	(38,663)	(40,456)	(50,916)	(1,486)	-	(3,542)	(11,391)	(146,454)
Result of Statutory Participation	(5,412)	-	-	-	-	225,931	(228,447)	(7,928)
Net Financial Result	(69,492)	(31,809)	(29,902)	(570)	-	57,660	96	(74,017)
Net Income Before Minority Interests	75,753	77,769	71,824	27,950	553	227,676	(235,667)	245,858
Minority Interests	(18,183)	-	-	-	1	-	-	(18,182)
Net Income	57,570	77,769	71,824	27,950	554	227,676	(235,667)	227,676

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Net Revenue¹	-8.4%	-20.1%	-5.3%	-36.8%	942.6%	3.6%	9.0%	-17.8%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	-12.1%	n.a.	835.1%	n.a.	n.a.	204.8%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Non-manageable Expenditures	31.8%	-23.6%	-8.8%	-34.3%	n.a.	n.a.	9.0%	-22.1%
Gross Margin	-20.0%	-14.8%	5.3%	-70.6%	1165.5%	3.6%	0.9%	-7.1%
Manageable Expenditures	-7.0%	15.5%	-1.0%	-17.8%	807.8%	-80.2%	3.8%	55.7%
PMTO	-10.1%	2.1%	5.3%	-19.8%	57.0%	-92.2%	n.a.	-5.9%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-100.0%	4066.7%	-23.2%	n.a.	n.a.	n.a.	-100.0%	-29.7%
EBITDA	-21.0%	-17.4%	8.7%	-93.4%	2788.8%	-95.4%	1286.1%	-6.8%
Depreciation and Amortization	-4.8%	24.8%	11.9%	9.7%	n.a.	28.9%	1.6%	10.7%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-14.7%	-17.3%	n.a.
Net Financial Result	-49.9%	3.9%	51.5%	-70.7%	n.a.	-97.1%	71.9%	56.6%
Net Income Before Minority Interests	10.7%	-37.8%	-2.7%	n.a.	3391.7%	-17.0%	-16.6%	-13.3%
Net Income	5.0%	-37.8%	-2.7%	n.a.	3248.4%	-17.0%	-16.6%	-17.0%

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Comerc. + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ¹
	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19	6M19
Net Revenue¹	676,675	765,080	3,495,152	1,186,527	52,456	1,847	(673,902)	5,503,835
Infrastructure Construction Revenue	-	-	291,405	-	744,919	-	-	1,036,324
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	32,408	-	-	32,408
Non-Manageable Expenditures	(209,531)	(458,002)	(2,491,635)	(1,140,533)	-	-	675,268	(3,624,433)
Gross Margin	467,144	307,078	1,003,517	45,994	84,864	1,847	1,366	1,911,810
Manageable Expenditures	(112,610)	(137,345)	(921,583)	(33,677)	(751,344)	(26,612)	(25,098)	(2,008,269)
PMTO	(39,586)	(41,360)	(475,404)	(30,878)	(6,257)	(17,595)	(1,950)	(613,030)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	2	238	(37,629)	-	-	-	-	(37,389)
EBITDA	427,560	265,956	490,484	15,116	78,607	(15,748)	(584)	1,261,391
Depreciation and Amortization	(73,026)	(96,223)	(117,145)	(2,799)	1	(9,017)	(23,317)	(321,526)
Result of Statutory Participation	17,328	-	-	-	-	504,674	(505,995)	16,007
Net Financial Result	(68,094)	(50,895)	(95,877)	(1,412)	-	3,601	(8,238)	(220,915)
Net Income Before Minority Interests	238,458	101,214	206,014	4,752	46,085	484,595	(521,818)	559,300
Minority Interests	(73,609)	-	-	-	(1,096)	-	-	(74,705)
Net Income	164,849	101,214	206,014	4,752	44,989	484,595	(521,818)	484,595

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Comerc. + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ³
	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18	6M18
Net Revenue¹	636,097	922,853	3,354,372	1,731,122	4,974	2,746	(561,589)	6,090,575
Infrastructure Construction Revenue	-	-	251,643	-	65,503	-	-	317,146
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(459)	-	-	(459)
Non-Manageable Expenditures	(117,269)	(565,437)	(2,440,823)	(1,615,436)	-	-	561,256	(4,177,709)
Gross Margin	518,828	357,416	913,549	115,686	4,515	2,746	(333)	1,912,407
Manageable Expenditures	(121,748)	(134,878)	(838,798)	(37,439)	(69,019)	(72,379)	(21,086)	(1,295,347)
PMTO	(44,277)	(54,028)	(450,891)	(34,808)	(3,516)	(49,073)	1,702	(634,891)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(138)	-	(36,629)	344	-	-	-	(36,423)
EBITDA	474,413	303,388	426,029	81,222	999	(46,327)	1,369	1,241,093
Depreciation and Amortization	(77,333)	(80,850)	(99,635)	(2,975)	-	(23,306)	(22,788)	(306,887)
Result of Statutory Participation	(4,355)	-	-	-	-	478,465	(481,120)	(7,010)
Net Financial Result	(111,257)	(64,473)	(56,554)	2,569	-	53,708	309	(175,698)
Net Income Before Minority Interests	206,289	122,137	181,547	51,532	646	441,792	(495,819)	508,124
Minority Interests	(66,327)	-	-	-	(5)	-	-	(66,332)
Net Income	139,962	122,137	181,547	51,532	641	441,792	(495,819)	441,792

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Comerc. + EDP GRID	Transmission	Holding	Others ² / Eliminations	Consolidated ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Net Revenue¹	6.4%	-17.1%	4.2%	-31.5%	n.a.	-32.7%	20.0%	-9.6%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	15.8%	n.a.	1037.2%	n.a.	n.a.	226.8%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Non-manageable Expenditures	78.7%	-19.0%	2.1%	-29.4%	n.a.	n.a.	20.3%	-13.2%
Gross Margin	-10.0%	-14.1%	9.8%	-60.2%	n.a.	-32.7%	n.a.	0.0%
Manageable Expenditures	-7.5%	1.8%	9.9%	-10.0%	988.6%	-63.2%	19.0%	55.0%
PMTO	-10.6%	-23.4%	5.4%	-11.3%	78.0%	-64.1%	-214.6%	-3.4%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	n.a.	n.a.	2.7%	-100.0%	n.a.	n.a.	n.a.	2.7%
EBITDA	-9.9%	-12.3%	15.1%	-81.4%	7768.6%	-66.0%	-142.7%	1.6%
Depreciation and Amortization	-5.6%	19.0%	17.6%	-5.9%	n.a.	-61.3%	2.3%	4.8%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	5.5%	5.2%	n.a.
Net Financial Result	-38.8%	-21.1%	69.5%	n.a.	n.a.	-93.3%	n.a.	25.7%
Net Income Before Minority Interests	15.6%	-17.1%	13.5%	-90.8%	7033.9%	9.7%	5.2%	10.1%
Minority interests	11.0%	n.a.	n.a.	n.a.	21820.0%	n.a.	n.a.	12.6%
Net Income	17.8%	-17.1%	13.5%	-90.8%	6918.6%	9.7%	5.2%	9.7%

¹ Excludes construction revenues. ² considering Venture and Varejista. ³ considering group intercompany elimination.

2.1.1 NON-RECURRING EVENTS

Non-recurring events which impact analysis of the Company's results are discussed under EBITDA. Accounting changes made in the period are discussed in Attachment X.

2.1.2 REVENUES AND GROSS MARGIN

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	2,679,427	3,255,823	-17.7%	5,536,243	6,090,116	-9.1%
Non-Manageable Expenditures	(1,789,878)	(2,298,405)	-22.1%	(3,624,433)	(4,177,709)	-13.2%
Energy Purchased to Resell	(1,460,738)	(1,833,395)	-20.3%	(2,883,254)	(3,235,579)	-10.9%
Charges for Usage of Basic Network	(223,089)	(266,973)	-16.4%	(447,293)	(527,694)	-15.2%
Others	(106,051)	(198,037)	-46.4%	(293,886)	(414,436)	-29.1%
Gross Margin	889,549	957,418	-7.1%	1,911,810	1,912,407	0.0%

Notae Gross Margin excludes Construction Revenues.

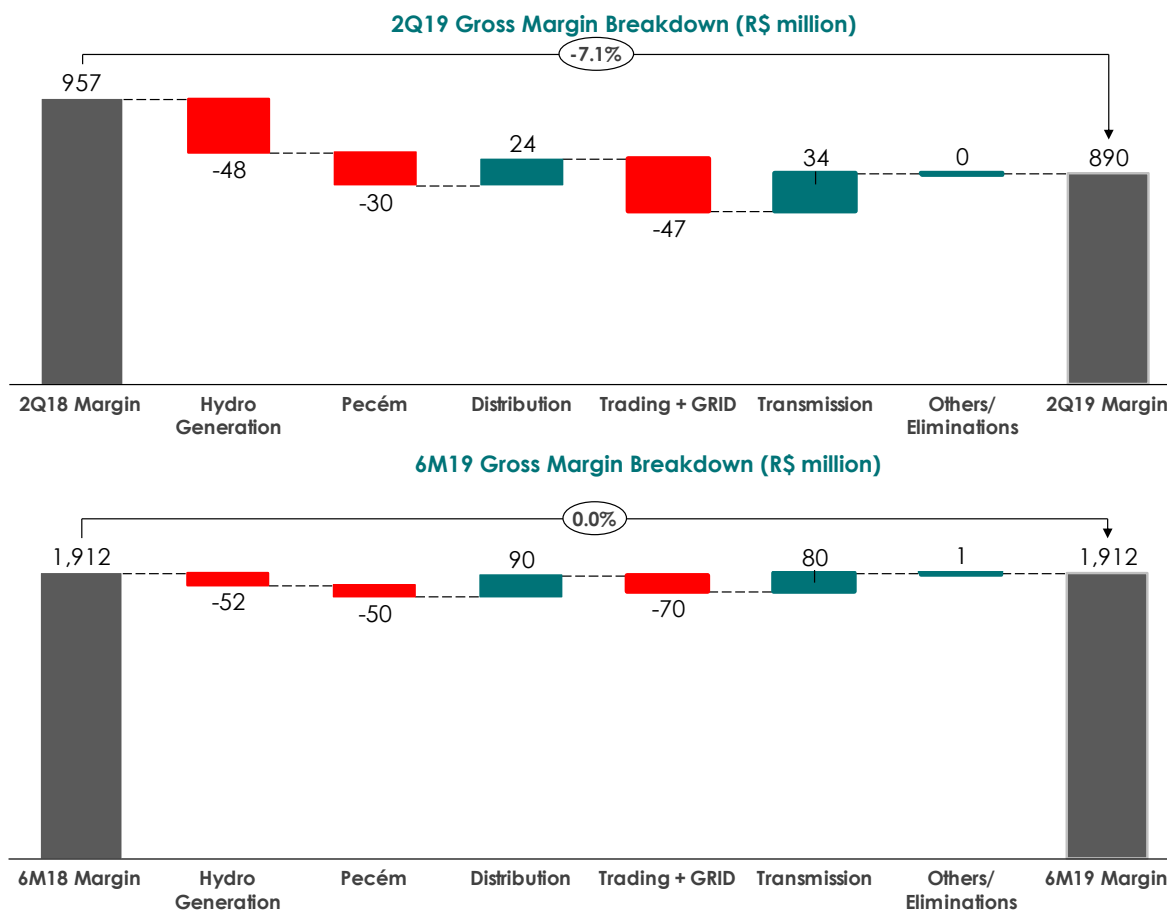
Consolidated Net Revenue was down 17.7% in the quarter and 9.1% in the first half, due to:

- (i) **Hydro:** negative effect associated with the period's lower PLD (Price for Settlement of Differences) compared with the previous year, in addition to the sale of EDP PCH, Costa Rica and Santa Fé;
- (ii) **Pecém:** effect of reduced dispatching because of the changed energy scenario, partly offset by revenues from ancillary services (dispatching outside order of merit), in addition to the positive effect in the first half of 2018 from the booking ADOMP in the amount of R\$ 73,4 million⁴;
- (iii) **Distribution:** lower recognition of VNR due to reduced inflation and over-contracting effects; and
- (iv) **Trading:** reduced volume of energy sold and lower market liquidity.

Non-manageable expenditures were down 22.1% in the quarter and 13.2% in the first half, due to:

- (i) **Pecém:** reduced cost of energy purchased for inventories replenishment and acquisition of raw materials due to lower dispatching;
- (ii) **Distribution:** reduced cost of energy purchased for resale and power grid charges; and
- (iii) **Trading:** lower volume of energy purchased and lower short-term market liquidity.

⁴ 1Q18 value of R\$ 10.8 million and 2Q18 value of R\$ 62.6 million, net of PIS/COFINS



Note: Gross Margin for the Transmission segment relates to Revenue from the Indemnifiable Financial Asset.

Gross Margin was R\$ 889.6 million in the quarter and R\$ 1.9 billion in the first half, reflecting the effects discussed above.

2.1.3 MANAGEABLE EXPENDITURES

The Company is proceeding with its Zero-Base Budget ("OBZ") program, begun in 2015, reporting a trajectory of expenditure control and management, underlining its commitment to maintain overheads below inflation. In this sense, recurring PMTO was R\$ 281.6 million in the quarter and R\$ 539.1 million in the first half, growth of 3.3% and 1.5%, respectively.

	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
PMTO	(271,560)	(291,525)	-6.8%	(533,448)	(560,974)	-4.9%
IFRS 16 Accountability (Rental)	(5,270)	-	n.a.	(10,807)	-	n.a.
New Businesses ¹	7,622	13,853	-45.0%	15,155	19,637	-22.8%
Sale of SHPPs effects	(14,388)	-	n.a.	(14,388)	-	n.a.
PMTO sale of SHPP	-	4,132	n.a.	-	7,556	n.a.
Costs with Associated Revenue	1,983	1,051	88.7%	4,405	2,647	66.4%
Other	(281,613)	(272,489)	3.3%	(539,083)	(531,134)	1.5%

¹ B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista and EDP Ventures.

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated (Excluding Provisions)					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Personnel	(128,810)	(121,647)	5.9%	(252,527)	(237,992)	6.1%
Material	(14,257)	(14,908)	-4.4%	(24,761)	(26,744)	-7.4%
Third-Party Services	(118,212)	(121,353)	-2.6%	(221,453)	(231,002)	-4.1%
Provision	(44,833)	(44,839)	0.0%	(79,582)	(73,917)	7.7%
Other	(10,281)	(33,617)	-69.4%	(34,707)	(65,236)	-46.8%
PMTO	(316,393)	(336,364)	-5.9%	(613,030)	(634,891)	-3.4%
PMTO (Excluding Provisions)	(271,560)	(291,525)	-6.8%	(533,448)	(560,974)	-4.9%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(17,399)	(24,760)	-29.7%	(37,389)	(36,423)	2.7%
Infrastructure Construction Costs	(602,409)	(197,651)	204.8%	(1,036,324)	(317,146)	226.8%
Depreciation and Amortization	(162,137)	(146,454)	10.7%	(321,526)	(306,887)	4.8%
Manageable Expenditures	(1,098,338)	(705,229)	55.7%	(2,008,269)	(1,295,347)	55.0%

The main items impacting PMTO in the quarter were:

- (i) Personnel – up 5.9% (+R\$ 7.2 million), due to the annual salary adjustment, the insourcing of distribution company staff, and transportation costs transferred from the Others line to Personnel;

- (ii) Others – down 69.4% (-R\$ 23.3 million), reflecting the revised sale of EDP PCH and Santa Fé and incremental physical guarantee of EDP PCH, generating a refund for the company post sale.

The main items impacting PMTO in the first half, in addition to the foregoing, were:

- (i) Personnel – up 6.1% (+R\$ 14.5 million), from increased health care plan expenditures and increased overtime, particularly in the distribution companies, due to the increase in average temperatures in the period;
- (ii) Third-Party Services – down 4.1% (-R\$ 9.5 million), reflecting lower expenditures on software purchases and consultancy, in addition to the booking of the previous quarter's PIS/COFINS credit from Pecém;
- (iii) Others – down 46.8% (-R\$ 30.5 million), reflecting the revised sale of EDP PCH and Santa Fé and incremental physical guarantee of EDP PCH, generating a refund for the Company post sale.

The **Provisions** account remained stable, as the increase in the PECLD line was offset by the reduction in the civil, fiscal and labor lawsuits provisions line. In the first half, the provisions line was up 7.7%, reflecting the increased PECLD explained in the distribution section.

The R\$ 7.4 million decrease in the **Gains and losses from deactivation and disposal of assets** line was due to the reduced level of meter and reconector replacement at EDP ES. In the first half, the line was up 2.7%, due to grid efficiency investments.

The **Depreciation and Amortization** line was up R\$ 15.7 million, due to the effects of IFRS 16, in addition to increased service depreciation in Pecém because of a change in the machinery booking classification.

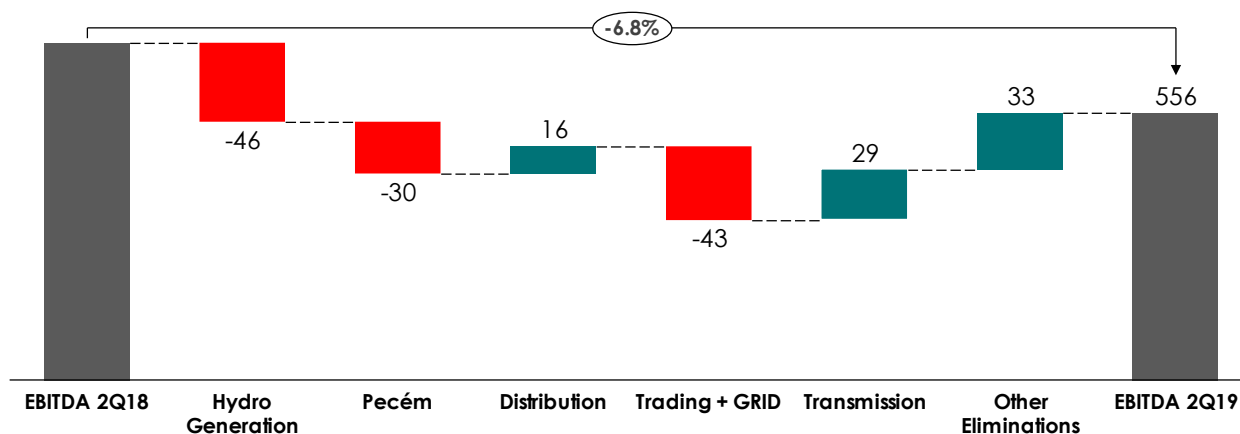
2.1.4. RESULTS FROM MINORITY STAKES

Items in R\$ Thousand or %	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Santo Antônio do Jari (50.0%) ¹	11,102	4,882	127.4%	22,189	9,216	140.8%
Cachoeira Caldeirão (50.0%) ¹	(2,676)	(2,544)	5.2%	(3,857)	(3,496)	10.3%
São Manoel (33.3%) ¹	(10,402)	(7,750)	34.2%	(14,113)	(10,075)	40.1%
Celesc (23.56%) ¹	17,120	-	n.a.	13,109	-	n.a.
Others ²	(159)	(2,515)	-93.7%	(1,321)	(2,652)	-50.2%
Minority Interests Result	14,985	(7,928)	n.a.	16,007	(7,010)	n.a.

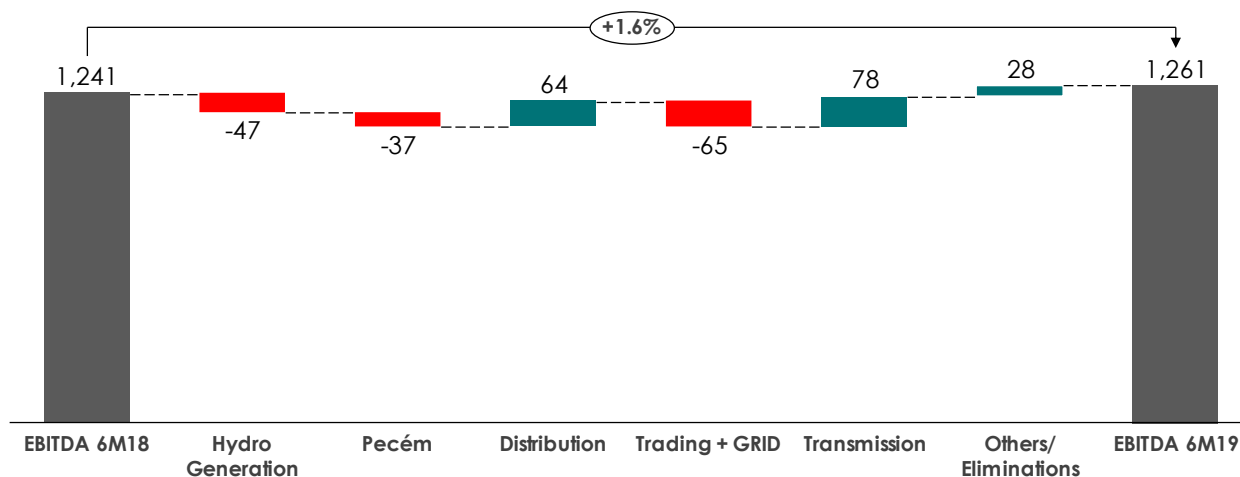
¹ Considers stake in assets; ² Considers equity income from Pecém TM, Pecém OM and Mabe.

2.1.5 EBITDA

2Q19 EBITDA Breakdown (R\$ million)



6M19 EBITDA Breakdown (R\$ million)



Note: Booking of the Transmission segment's results is in line with ICPC 01, IFRIC12

Items in R\$ Thousand or %	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
EBITDA	555,757	596,294	-6.8%	1,261,391	1,241,093	1.6%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(11,856)	(35,929)	-67.0%	(28,714)	(44,663)	-35.7%
Transmission EBITDA (IFRS)	(30,419)	(1,053)	2788.8%	(78,607)	(999)	7768.6%
Transmission RAP ¹ (IFRS)	5,573	-	n.a.	11,483	-	n.a.
Sale of PCH + Santa Fé and Costa Rica	-	(32,440)	n.a.	-	(63,945)	n.a.
Reimbursement do to the revision of FID ¹	-	(62,557)	n.a.	-	(73,421)	n.a.
Adjusted EBITDA	519,055	464,315	11.8%	1,165,553	1,058,065	10.2%
Minority Interests Result	14,985	(7,928)	-289.0%	16,007	(7,010)	n.a.
EBITDA in Accordance with CVM 527 Instruction	570,742	588,366	-3.0%	1,277,398	1,234,083	3.5%

¹Generation Uptime factor

Adjusted EBITDA was R\$ 519.1 million in the quarter and R\$ 1.2 billion in the first half, up 11.8% and 10.2%, respectively.

Pursuant to CVM Instruction 527, EBITDA adjusted for minority stakes' equity income was R\$ 570.7 million in the quarter, down 3.0%, and R\$ 1.3 billion in the first half, up 3.5%.

2.1.6. FINANCIAL RESULT

Financial Results (R\$ Thousand)	Consolidated					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Financial Revenue	269,364	194,921	38.2%	364,445	309,026	17.9%
Interest and Monetary Variation	289,922	93,777	209.2%	406,366	211,468	92.2%
Hedge and Swap Operations	(490)	30,582	n.a.	-	30,582	-100.0%
Gain with Investment Acquisition	-	63,694	n.a.	-	63,694	n.a.
Variações em moeda estrangeira	813	112	625.9%	1,167	589	98.1%
Adjustments to Present Value	(139)	8,555	n.a.	1,234	9,647	-87.2%
(-) Capitalized Interests	(14,568)	(383)	3703.7%	(32,128)	(383)	8288.5%
(-) Taxes on Financial Income	(6,972)	(5,953)	17.1%	(13,711)	(12,437)	10.2%
Other Financial Revenues	798	4,537	-82.4%	1,517	5,866	-74.1%
Financial Expenditures	(385,305)	(268,938)	43.3%	(585,360)	(484,724)	20.8%
Debt Charges	(141,730)	(163,809)	-13.5%	(274,136)	(303,019)	-9.5%
Interest and Monetary Variations	(236,536)	(96,697)	144.6%	(296,386)	(159,607)	85.7%
Variations in Foreign Currency	-	(1,281)	n.a.	-	(1,690)	n.a.
Swap and Hedge Operations	-	(290)	n.a.	-	(313)	n.a.
Adjustments to Present Value	(154)	(760)	-79.7%	(313)	(3,343)	-90.6%
(-) Capitalized Interests	33	-	n.a.	33	-	n.a.
Other Financial Expenditures	(6,918)	(6,101)	13.4%	(14,558)	(16,752)	-13.1%
Total	(115,941)	(74,017)	56.6%	(220,915)	(175,698)	25.7%

Financial Revenue was up 38.2% in the quarter and 17.9% in the first half, due to:

- (i) An increase in the interest and monetary variation line, reflecting an increase in tax-related interest and penalties associated with the non-inclusion of ICMS in the PIS and COFINS taxable base. The line was also affected by an increase in return from financial investments arising from the higher cash balance; and
- (ii) A reduction in the gains from investment acquisitions line due to the positive effect booked in 2Q18, associated with gains from the purchase of a stake in Celesc.

Financial Expense was up 43.3% in the quarter and 20.8% in the first half, due to:

- (i) An increase in the debt charges line arising from funds raised for the funding of transmission lines, partly offset by capitalized interest; and
- (ii) An increase in the interest and monetary variations line, due mainly to the sectoral financial assets/liabilities line, arising from the results of booking of the exclusion of ICMS from the PIS/COFINS taxable base.

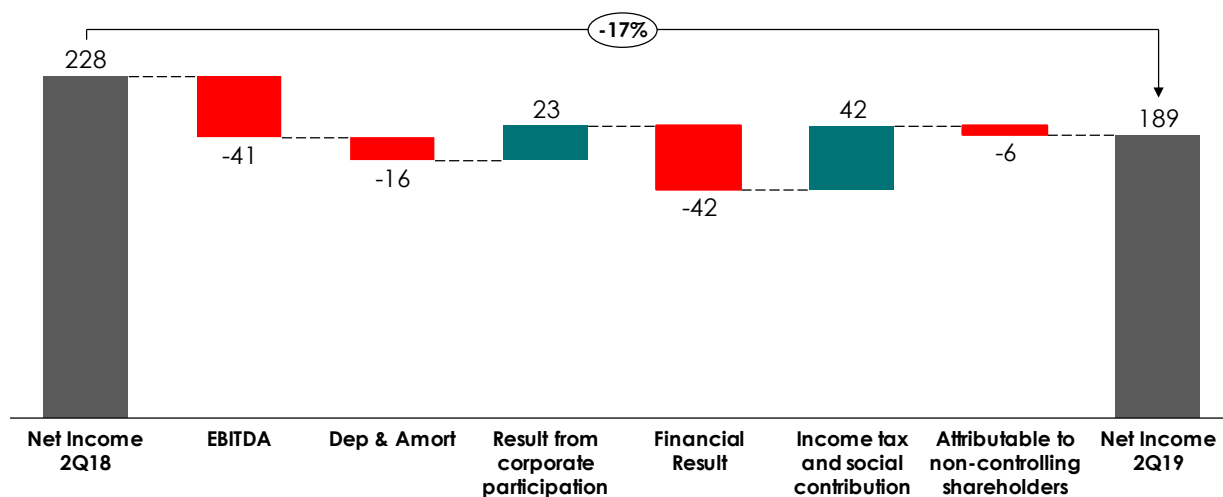
2.1.7. INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (IR/CS)

	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Income Before Taxes on Profit	292,664	367,895	-20.4%	734,957	751,498	-2.2%
Tax Rate	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(99,506)	(125,084)	-20.4%	(249,885)	(255,509)	-2.2%
Additions/Eliminations						
Unrecognized Deferred Taxes	(3,251)	(15,323)	-78.8%	(10,442)	(30,744)	-66.0%
Adjustment to Prior Years	-	1,627	-100.0%	30,690	1,980	1450.0%
Adjustment Presumed Income	(1,432)	2,039	-170.2%	(2,357)	3,925	-160.1%
Results from Corporate Participation	5,094	(2,695)	-289.0%	5,442	(2,383)	-328.4%
SUDAM/SUDENE (Tax Benefits)	20,682	18,962	9.1%	54,229	43,161	25.6%
Others	(1,138)	(1,563)	-27.2%	(3,334)	(3,804)	-12.4%
Total	(79,551)	(122,037)	-34.8%	(175,657)	(243,374)	-27.8%
Effective Tax Rate	27.2%	33.2%	-6.0%	23.9%	32.4%	-8.5%

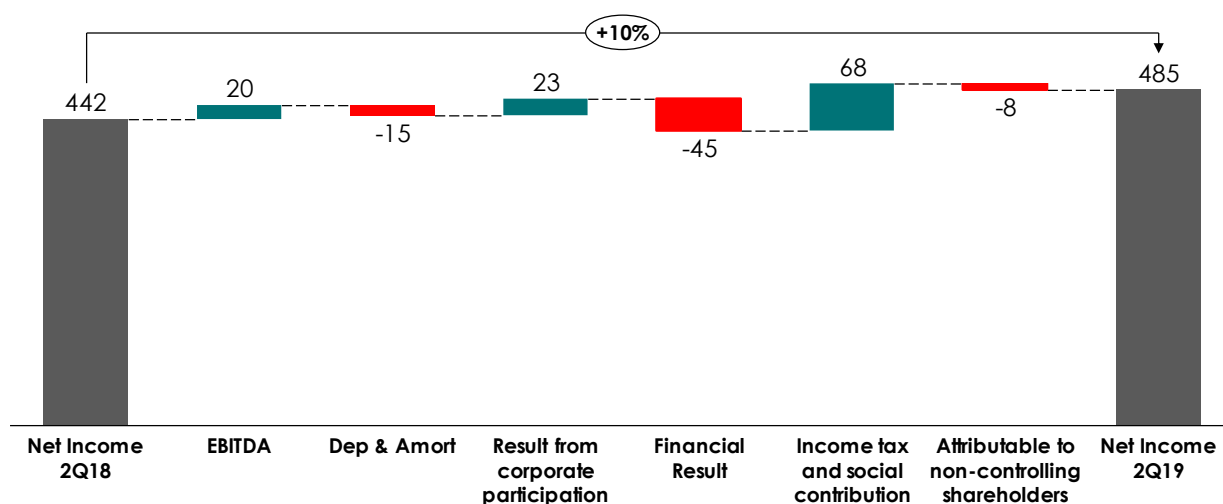
IR/CS was R\$ 79.6 million in the quarter and R\$ 175.7 million in the first half, down 34.8% and 27.8%, respectively. In addition to income, the effects of additions and eliminations reduced the taxable base because of the following effects: i) deferred taxes not recognized at the Holding company; ii) adjustments from previous fiscal years; and iii) SUDAM and SUDENE tax breaks.

2.1.8. Net Income

2Q19 Net Income Breakdown (R\$ million)



6M19 Net Income Breakdown (R\$ million)



Net Income was R\$189.0 million in the quarter, down 17.0%, and R\$ 484.6 million in the first half, up 9.7%.

Items in R\$ Thousand or %	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Income	188,960	227,676	-17.0%	484,595	441,792	9.7%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(7,825)	(23,713)	-67.0%	(18,951)	(29,478)	-35.7%
Transmission EBITDA (IFRS)	(20,077)	(695)	n.a.	(51,881)	(659)	n.a.
Transmission RAP (In Operation)	3,678	-	n.a.	7,579	-	n.a.
Sale of PCH + Santa Fé and Costa Rica	-	(21,410)	n.a.	-	(42,204)	n.a.
Reimbursement due to the revision of FID	-	(41,288)	n.a.	-	(48,458)	n.a.
Adjusted Net Income	164,736	140,570	17.2%	421,342	320,994	31.3%

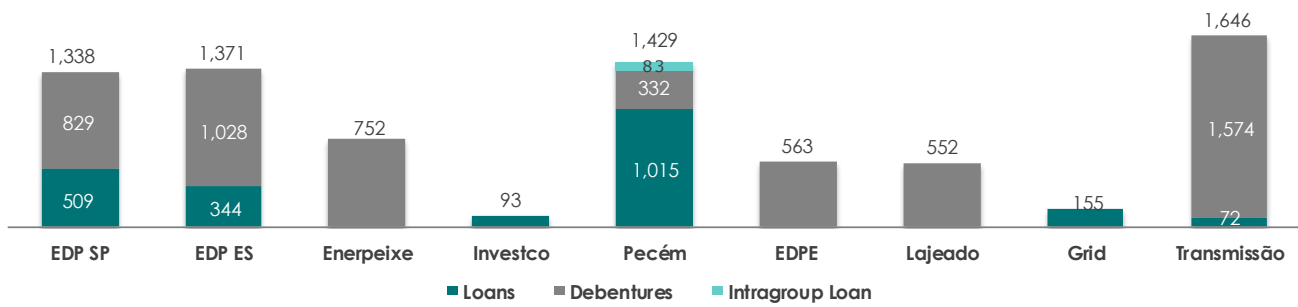
Net income adjusted for the effects mentioned in the EBITDA section was R\$ 164.7 million in the quarter, an increase of 17.2% and R\$ 421.3 million in the first half, up 31.3%.

2.2. DEBT

2.2.1. GROSS DEBT

The Company reached the end of the period with R\$ 7.8 billion in Gross Debt. This excludes the debts on unconsolidated assets, which is R\$ 1.3 billion. The period's main funding operations can be seen in attachment IX.

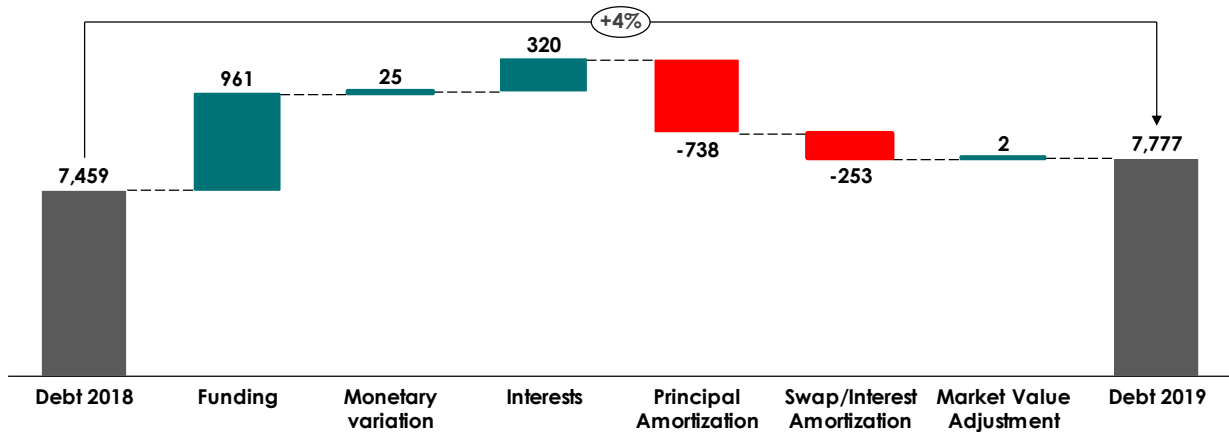
Gross Debt by company (R\$ million)



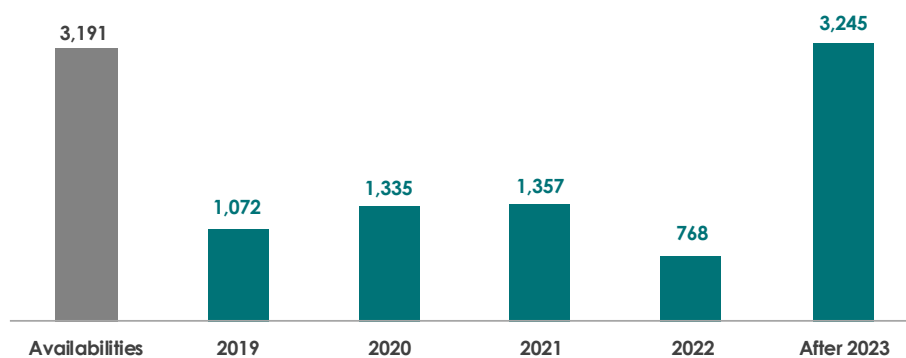
Note: does not include intra-group intercompany eliminations in the amount of R\$ 123.2 million (Investco preferred shares categorized as debt and group intercompany loans).

Amortization of Principal and Interest shown in the chart next concern: (i) BNDES, FINEM line, for the distribution companies and Pecém; (ii) Bridge Loan for the Santa Catarina transmission line; (iii) 5th, 7th, 8th and 9th Debentures issues of EDP SP; (iv) 3rd, 5th, 6th and 7th Debenture Issues of EDP ES; (v) EDP SP Bill of Exchange; and (vi) EDP ES Bill of Exchange.

Consolidated Gross Debt Breakdown (2019 in R\$ million)



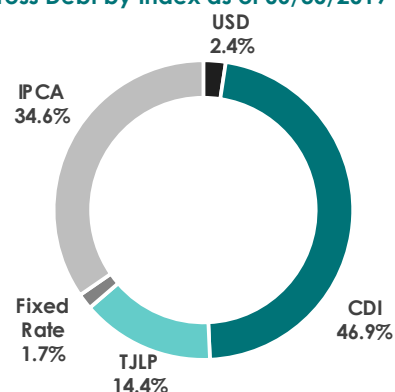
Note: Funding includes transaction costs incurred with debenture issues.

Debt Maturity Profile ¹ (R\$ million)

Note: Amounts take into account principal + charges + results from hedge operations

The average cost of debt in the period was 8.9% p.a., versus 8.6% as of year-end 2018, considering the capitalized interest and charges incurred on the debt. The change in average cost reflects the IPCA increase (from 3.7% p.a. in Dec/2018 to 4.7% p.a. in May/2019). Average debt maturity was 3.4 years. Considering the debts of the companies where the Company has a stake, average maturity would be 4.1 years and average cost would remain unchanged.

Gross Debt by Index as of 06/30/2019

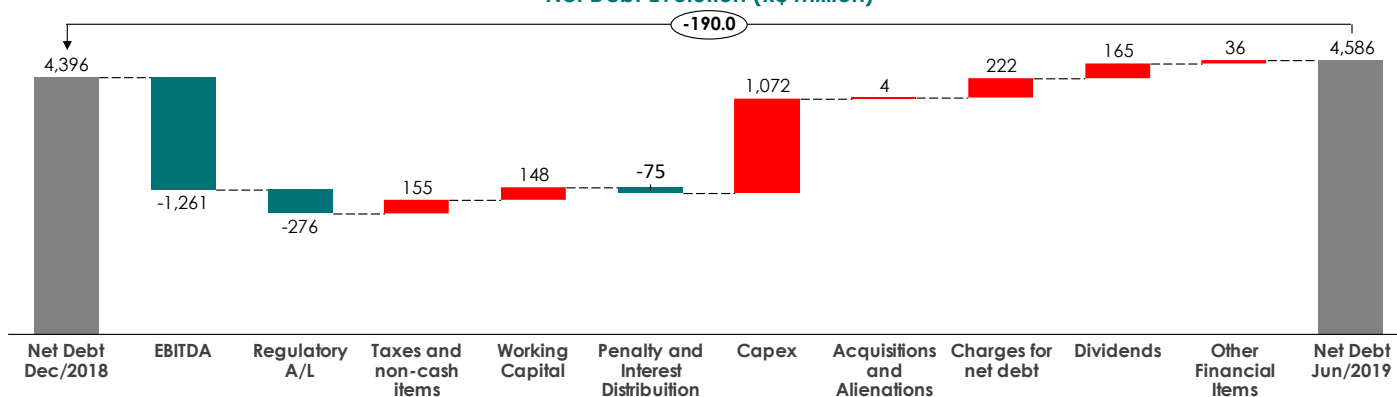


Note: Loans denominated in foreign currency are hedged against USD FX risk. Therefore, the CDI would be 49.3% without changes to other indices.

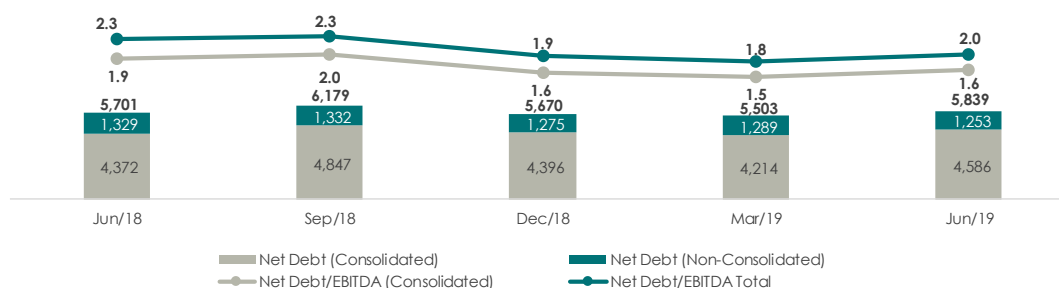
2.2.2 OPERATING CASH FLOW, NET DEBT AND LEVERAGE

Considering operating cash generation and cash outlays in the period, in addition to the pledge associated with the Transmission debt, Net Debt was R\$ 4.6 billion up 4.3% from the balance as of year-end 2018.

Net Debt Evolution (R\$ million)



Net Debt-to-EBITDA of the consolidated assets was 1.6X and 2.0X, considering the proportional stake in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Ex- non-recurring effects of the past 12 months, Net Debt-to-EBITDA would be 2.0X.



Note: Considers EDP's proportional stake in unconsolidated projects. Cash considers cash, securities and the security deposit associated with funding for the Santa Catarina Transmission Line.

2.3. VARIATION IN FIXED ASSETS

Fixed Assets were up R\$ 396.8 million and R\$ 723.6 million in the quarter and the first half, respectively, due to the advancing Transmission construction works.

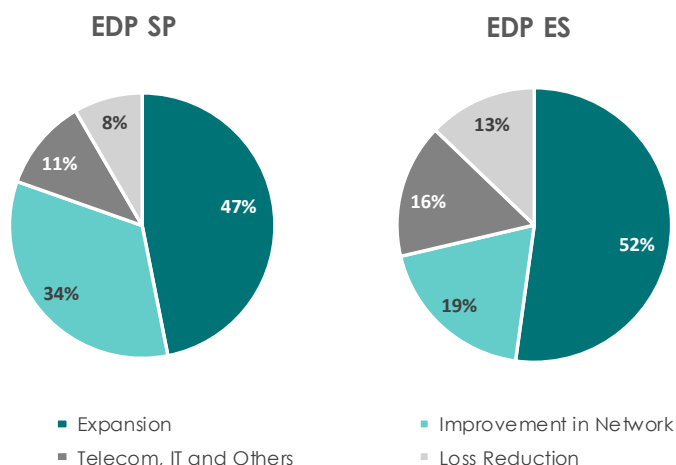
Total						
Capex (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Distribution	129,192	147,043	-12.1%	291,405	251,643	15.8%
EDP São Paulo	70,334	66,366	6.0%	136,634	121,455	12.5%
EDP Espírito Santo	58,858	80,677	-27.0%	154,771	130,188	18.9%
Generation	5,534	16,133	-65.7%	25,074	26,479	-5.3%
Enerpeixe	730	1,836	-60.2%	1,560	2,269	-31.2%
Energest	250	307	-18.6%	728	539	35.1%
EDP PCH	-	1,270	-100.0%	-	4,344	-100.0%
Lajeado / Investco	946	894	5.8%	1,323	2,421	-45.4%
Pecém	3,608	11,816	-69.5%	21,463	16,681	28.7%
Costa Rica	-	-	n.a.	-	44	-100.0%
Santa Fé	-	10	-100.0%	-	181	-100.0%
Transmission	473,217	50,609	835.1%	744,919	65,504	1037.2%
Others	3,654	1,005	263.6%	7,992	2,149	271.9%
Total	611,597	214,790	184.7%	1,069,390	345,774	209.3%

In the Distribution segment, investments were R\$ 129.2 million⁵ in the quarter, down 12.1%, due to reduced investment in EDP ES. In EDP SP, the increase in investments reflects the execution of projects focusing on reducing non-technical losses. In the first half, investments were R\$ 291.4 million, up 15.8%.

EDP São Paulo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Total Capex Net of Special Obligations	73,600	68,260	7.8%	147,875	126,172	17.2%
(+) Special Obligations	465	506	-8.1%	1,344	871	54.3%
Gross Value	74,065	68,766	7.7%	149,219	127,043	17.5%
(-) Interest Capitalization	(3,731)	(2,399)	55.5%	(12,584)	(5,587)	125.2%
Value net of Interest Cap.	70,334	66,367	6.0%	136,634	121,455	12.5%

EDP Espírito Santo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Total Capex Net of Special Obligations	78,048	83,337	-6.3%	169,397	140,624	20.5%
(+) Special Obligations	628	719	-12.7%	1,329	1,492	-10.9%
Gross Value	79,377	84,056	-5.6%	170,726	142,116	20.1%
(-) Interest Capitalization	(20,519)	(3,379)	507.3%	(15,956)	(11,928)	33.8%
Value net of Interest Cap.	58,857	80,677	-27.0%	154,771	130,188	18.9%
Distribution	129,192	147,043	-12.1%	291,405	251,643	15.8%

The distribution companies investments the first half were allocated as follows:



The change in Generation concerns maintenance (major overhaul) investments made in Pecém over the course of the first half of 2018. The change in Transmission reflects advancing construction works, in particular, work on lots 11 and 21. In other segments (Holding, Services and Grid), investments in new energy efficiency projects are noteworthy.

The Company's investments including unconsolidated assets were R\$ 618.4 million, up 161.9%.

⁵ Net of special obligations and excess-demand revenues.

Capex (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Distribution	129,192	147,043	-12.1%	291,405	251,643	15.8%
Generation	12,389	37,485	-66.9%	34,077	85,310	-60.1%
Generation Others	5,534	16,133	-65.7%	25,074	26,479	-5.3%
Santo Antonio do Jari HPP ¹	78	45	72.3%	217	294	-26.1%
Cachoeira Caldeirão HPP ¹	564	371	52.0%	963	864	11.4%
São Manoel HPP ¹	6,214	20,936	-70.3%	7,824	57,673	-86.4%
Transmission	473,217	50,609	835.1%	744,919	65,504	1037.2%
Others	3,654	1,005	263.6%	7,992	2,149	271.9%
Total	618,452	236,142	161.9%	1,078,393	404,606	166.5%

¹ Considers EDP participation.

3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT

3.1. DISTRIBUTION

3.1.1. RESULT

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Net Operating Revenue	907,839	1,002,874	-9.5%	776,372	774,679	0.2%	1,684,211	1,777,553	-5.3%
Non-Manageable Expenditures	(674,804)	(772,690)	-12.7%	(541,772)	(560,724)	-3.4%	(1,216,576)	(1,333,414)	-8.8%
Energy Purchased to Resell	(563,092)	(628,398)	-10.4%	(467,352)	(475,827)	-1.8%	(1,030,444)	(1,104,225)	-6.7%
Charges for Usage of Basic Network	(111,472)	(143,992)	-22.6%	(74,231)	(84,601)	-12.3%	(185,703)	(228,593)	-18.8%
Other	(240)	(300)	-20.0%	(189)	(296)	-36.1%	(429)	(596)	-28.0%
Gross Margin	233,035	230,184	1.2%	234,600	213,955	9.6%	467,635	444,139	5.3%
Manageable Expenditures	(237,256)	(218,600)	8.5%	(212,400)	(235,691)	-9.9%	(449,656)	(454,291)	-1.0%
PMTO	(129,303)	(117,763)	9.8%	(116,648)	(115,742)	0.8%	(245,951)	(233,505)	5.3%
Personnel	(46,930)	(42,239)	11.1%	(41,062)	(34,329)	19.6%	(87,992)	(76,568)	14.9%
Material	(5,300)	(4,723)	12.2%	(3,258)	(3,422)	-4.8%	(8,558)	(8,145)	5.1%
Third-Party Services	(41,852)	(39,819)	5.1%	(45,432)	(42,074)	8.0%	(87,284)	(81,893)	6.6%
Provision	(24,732)	(17,476)	41.5%	(20,073)	(26,568)	-24.4%	(44,805)	(44,044)	1.7%
Other	(10,489)	(13,506)	-22.3%	(6,823)	(9,349)	-27.0%	(17,312)	(22,855)	-24.3%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8,504)	(9,223)	-7.8%	(9,020)	(13,604)	-33.7%	(17,524)	(22,827)	-23.2%
EBITDA	95,228	103,198	-7.7%	108,932	84,609	28.7%	204,160	187,807	8.7%
EBITDA Margin	10.5%	10.3%	0.2%	14.0%	10.9%	3.1%	12.1%	10.6%	1.6%

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	1,858,414	1,869,360	-0.6%	1,636,738	1,485,012	10.2%	3,495,152	3,354,372	4.2%
Non-Manageable Expenditures	(1,356,497)	(1,389,577)	-2.4%	(1,135,138)	(1,051,246)	8.0%	(2,491,635)	(2,440,823)	2.1%
Energy Purchased to Resell	(1,133,026)	(1,105,400)	2.5%	(985,134)	(883,205)	11.5%	(2,118,160)	(1,988,605)	6.5%
Charges for Usage of Basic Network	(222,984)	(283,606)	-21.4%	(149,623)	(167,547)	-10.7%	(372,607)	(451,153)	-17.4%
Other	(487)	(571)	-14.7%	(381)	(494)	-22.9%	(868)	(1,065)	-18.5%
Gross Margin	501,917	479,783	4.6%	501,600	433,766	15.6%	1,003,517	913,549	9.8%
Manageable Expenditures	(462,623)	(417,403)	10.8%	(458,960)	(421,395)	8.9%	(921,583)	(838,798)	9.9%
PMTO	(249,927)	(230,401)	8.5%	(225,477)	(220,490)	2.3%	(475,404)	(450,891)	5.4%
Personnel	(94,000)	(85,151)	10.4%	(78,041)	(68,911)	13.2%	(172,041)	(154,062)	11.7%
Material	(9,607)	(7,790)	23.3%	(7,198)	(6,308)	14.1%	(16,805)	(14,098)	19.2%
Third-Party Services	(83,000)	(79,692)	4.2%	(90,766)	(86,294)	5.2%	(173,766)	(165,986)	4.7%
Provision	(39,027)	(31,772)	22.8%	(36,854)	(43,103)	-14.5%	(75,881)	(74,875)	1.3%
Other	(24,293)	(25,996)	-6.6%	(12,618)	(15,874)	-20.5%	(868)	(1,065)	-18.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(18,872)	(16,138)	16.9%	(18,757)	(20,491)	-8.5%	(37,629)	(36,629)	2.7%
EBITDA	233,118	233,244	-0.1%	257,366	192,785	33.5%	490,484	426,029	15.1%
EBITDA Margin	12.5%	12.5%	0.1%	15.7%	13.0%	2.7%	14.0%	12.7%	1.3%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Net Revenue except for Construction Revenues was R\$ 1.7 billion in the quarter, down 5.3%. Despite the higher volume and tariffs in both distribution companies, the result endured the effects of lower recognized VNR, reflecting the difference in IPCA adjustment between periods, in addition to the over-contracting gains in 2Q18. In the first half, Net Revenue was R\$ 3.5 billion (+4.2%), reflecting increased volume in the distribution companies, in addition to the period's tariff effect.

The distributed volume of energy was up 2.5% in the quarter and 3.8% in the first half, according to the market report available at: [2Q19 Market Report](#). Average tariff was up 13.9% for EDP SP and 13.0% for EDP ES, due to the tariff adjustments in 2Q18.

Average Tariff (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Residential	558.40	484.37	15.3%	551.50	476.79	15.7%
Industrial	523.31	469.19	11.5%	546.52	477.89	14.4%
Commercial	555.45	489.64	13.4%	568.83	504.67	12.7%
Rural	430.53	359.19	19.9%	368.31	332.52	10.8%
Others	536.46	474.98	12.9%	438.09	392.75	11.5%
Total	535.98	470.5	13.9%	511.1	452.2	13.0%

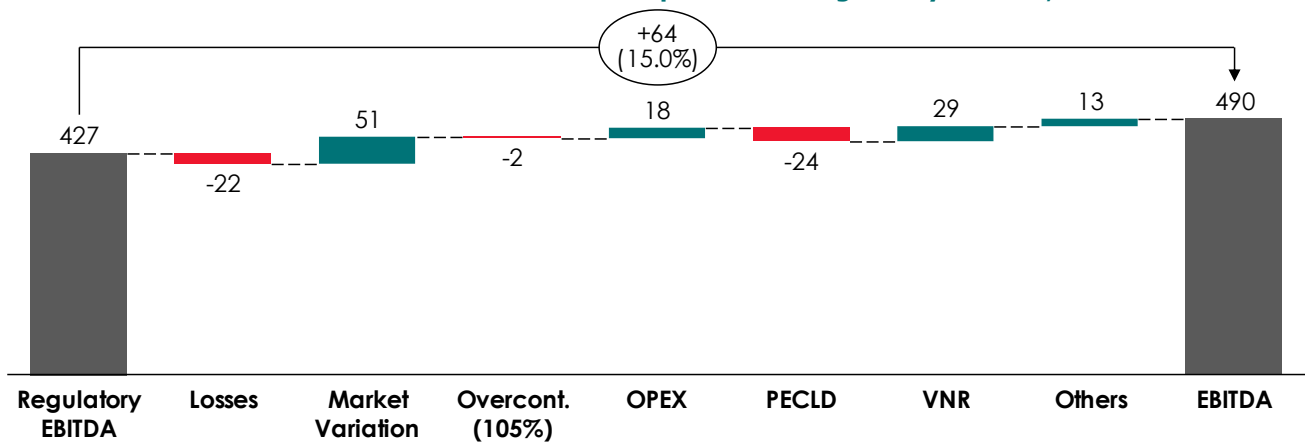
Non-manageable expenditures were R\$ 1.2 billion, down 8.8% due to the lower cost of electric energy purchased for resale, reflecting the lower average purchasing price at distribution companies (EDP SP R\$ 187.5/MWh and EDP ES R\$ 196.3/MWh), due to the improved energy scenario and reduced dispatching from thermal plants, in addition to lower grid usage charges. In the first half, expenditures were R\$ 2.5 billion, under impact from 1Q19's expenditures. Gross Margin was R\$ 467.6 million in the quarter and R\$ 1.0 billion in the first half, due to the effects mentioned before, plus:

R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Non-Indemnified Financial Asset	3.2	14.0	(10.8)	8.6	22.0	(13.3)	11.9	35.9	(24.1)
Losses	(4.2)	(4.9)	0.7	(3.5)	(5.0)	1.4	(7.7)	(9.8)	2.1
Overcontracting	(2.2)	1.3	(3.5)	-	4.9	(4.9)	(2.2)	6.2	(8.4)
Market	(4.6)	-	(4.6)	15.9	-	15.9	11.2	-	11.2
Tariff Effect	24.4	-	24.4	6.0	-	6.0	30.5	-	30.5
Other Revenues	17.1	15.2	1.9	8.9	8.4	0.5	26.0	23.6	2.4
Other Effects	(5.3)	-	(5.3)	15.0	-	15.0	9.7	-	9.7
Total	28.4	25.6	2.9	50.9	30.3	20.6	79.3	55.8	23.5

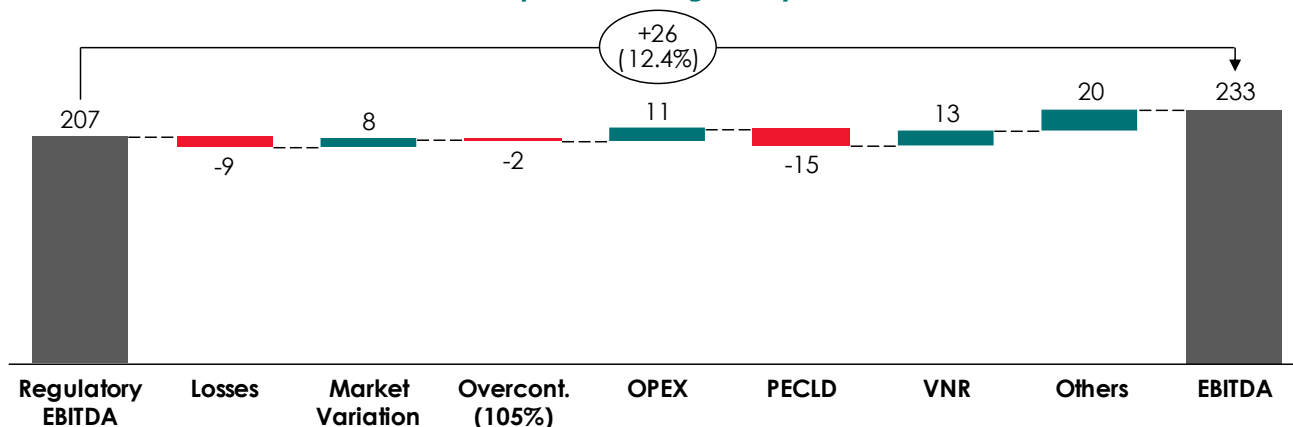
R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Non-Indemnified Financial Asset	13.0	16.5	(3.5)	15.7	28.1	(12.4)	28.7	44.6	(15.9)
Losses	(9.2)	(8.8)	(0.4)	(12.3)	(10.7)	(1.6)	(21.5)	(19.6)	(2.0)
Overcontracting	(1.6)	1.3	(2.9)	-	9.2	(9.2)	(1.6)	10.4	(12.0)
Market	7.7	-	7.7	43.8	-	43.8	51.4	-	51.4
Tariff Effect	59.5	-	59.5	23.6	-	23.6	83.1	-	83.1
Other Revenues	33.1	31.4	1.6	16.9	16.4	0.6	50.0	47.8	2.2
Other Effects	(39.9)	-	(39.9)	22.9	-	22.9	(17.0)	-	(17.0)
Total	62.5	40.3	22.2	110.6	42.9	67.7	173.1	83.2	89.9

The quarter's manageable expenditures were R\$ 449.7 million down 1.0%, due to reduced replacement of meters and reconnectors, particularly at EDP ES. In the first half, expenditures were up 9.9%, due mainly to an increase in the personnel account reflecting team rebuilding (insourcing) and the annual wage adjustment.

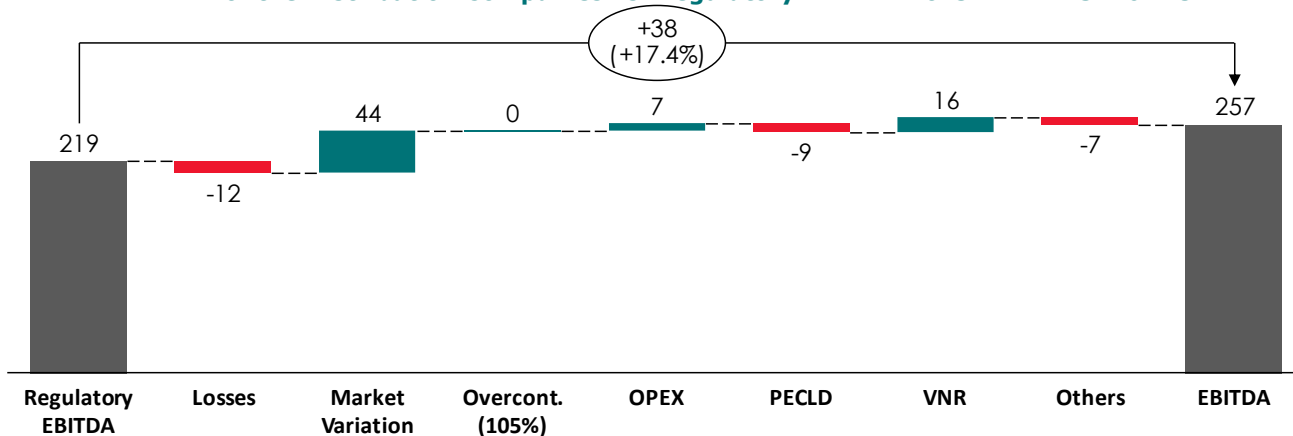
Consolidated EBITDA of the Distribution Companies' vs. Regulatory EBITDA, 2019 – 6M19



EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA 2019 – EDP SP – 6M19



EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA 2019 – EDP ES – 6M19



3.1.2 CONSOLIDATED ENERGY BALANCE

Out of the total Required Energy, 58.1% were allocated to EDP SP and 41.9% to EDP ES.

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	608,891	388,102	996,993
Auction	2,189,807	1,657,111	3,846,917
Others ¹	3,039	116,438	119,477
Energy in Transit	1,835,025	1,047,930	2,882,955
Total Required Energy	4,636,762	3,209,581	7,846,343
Transmission Losses (+)	55,278	28,349	83,627
Losses from Itaipu (+)	33,509	21,115	54,624
Short Term Sales (-)	-126,652	-51,419	-178,071
Short Term Adjustments (-)	-3,668	1,267	-2,401
Total Losses	219,107	99,616	318,723
MCSD New Energy Assignment (+)	38,185	-28,939	9,246
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	243,032	155,626	398,658
Total Sales	281,217	126,686	407,904
Required Energy	4,136,439	2,983,278	7,119,717
Wholesale Supply	11,951	51,326	63,277
Retail Supply	1,993,439	1,541,599	3,535,037
Losses and Differences	296,024	342,423	638,447
Energy in Transit	1,835,025	1,047,930	2,882,955
Total Energy Distributed	4,136,439	2,983,278	7,119,717

¹ Bilateral agreements and short-term purchases. Note: the energy balance considers metered energy.

3.1.3 LOSSES

Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-18	Sep-18	Dec-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL	Jun-18	Sep-18	Dec-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL
Input of Energy in Grid (A)	16,547	16,585	16,595	16,680	16,696	-	11,309	11,519	11,655	11,886	12,116	-
Technical (B)	923	927	928	936	938	-	892	885	878	899	925	-
Non-technical (C)	479	472	472	438	444	-	528	537	513	557	585	-
Total (B+C)	1,402	1,399	1,400	1,374	1,382	-	1,420	1,422	1,391	1,455	1,510	-
Technical (B/A)	5.58%	5.59%	5.59%	5.61%	5.62%	4.59%	7.89%	7.69%	7.53%	7.56%	7.63%	7.14%
Non-technical (C/A)	2.89%	2.85%	2.84%	2.63%	2.66%	3.02%	4.67%	4.66%	4.40%	4.68%	4.83%	4.61%
Total (B+C/A)	8.47%	8.43%	8.43%	8.24%	8.28%	7.61%	12.56%	12.35%	11.94%	12.24%	12.46%	11.75%
Low Tension Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-18	Sep-18	Dec-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL	Jun-18	Sep-18	Dec-18	Mar-19	Jun-19	ANEEL
Low Tension Demand (D)	5,548	5,551	5,577	5,634	5,644	-	4,433	4,535	4,604	4,723	4,847	-
Low Tension Commercial Losses (C/D)	8.63%	8.51%	8.46%	7.78%	7.88%	8.87%	11.91%	11.84%	11.15%	11.78%	12.07%	11.45%
Total (C/D)	8.63%	8.51%	8.46%	7.78%	7.88%	8.87%	11.91%	11.84%	11.15%	11.78%	12.07%	11.45%

Total losses at EDP SP were down 0.19 p.p. YoY; as for technical losses, the system's load has been stabilized. Expansion work conducted over the course of 2018 contributed to the stabilization of losses and ensuring demand was met, leading to improved quality indicators.

Non-technical low-voltage losses were down 0.75 p.p. YoY, due to intensified investments in the loss combat program and meters and telemetering modernization. The Company invested R\$ 13.0 million in the period and completed more than 16 thousand inspections, in the process recovering R\$ 6.3 million in revenues.

At EDP ES, total losses were down 0.10 p.p. YoY reflecting increased load fed into the system because of the period's high temperatures.

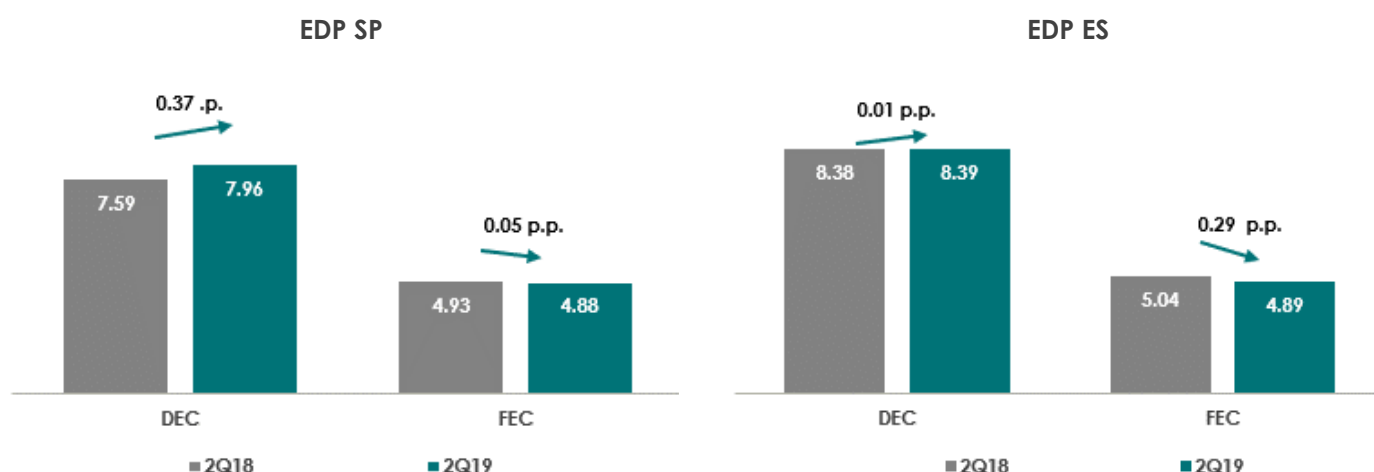
Non-technical low-voltage losses were up 0.16 p.p. YoY, due to the impacts mentioned before, despite the intensified loss-combat program. Investments in the program were R\$ 18.3 million in the period, with more than 17 thousand inspections conducted, enabling the recovery of R\$ 11.3 million in revenues.

3.1.4. QUALITY INDICATORS

EDP ES's service quality indicators remained within ANEEL standards. At EDP SP, the high rainfall experienced in the early months of the year impacted DEC, which was slightly above regulatory levels. The Company expects normalization by the end of the year.

Despite the massive impact of weather-related factors, indicators were kept at these levels because of steps taken, including:

- Structuring the "DEC Down Project" which led, over the course of the quarter, to 90 new actions intended to ensure the positive trend in continuity indicators;
- Investment in structural construction works for predictive and preventive maintenance, where such funds are strategically allocated and prioritized based on the market's conditions and the system's performance.
- Hiring of new teams and purchase of new vehicles for service and maintenance actions.



ANEEL Annual Regulatory Target for 2018

EDP São Paulo: DEC 7.68 / FEC: 6.04

EDP Espírito Santo: DEC: 9.55 / FEC: 6.85

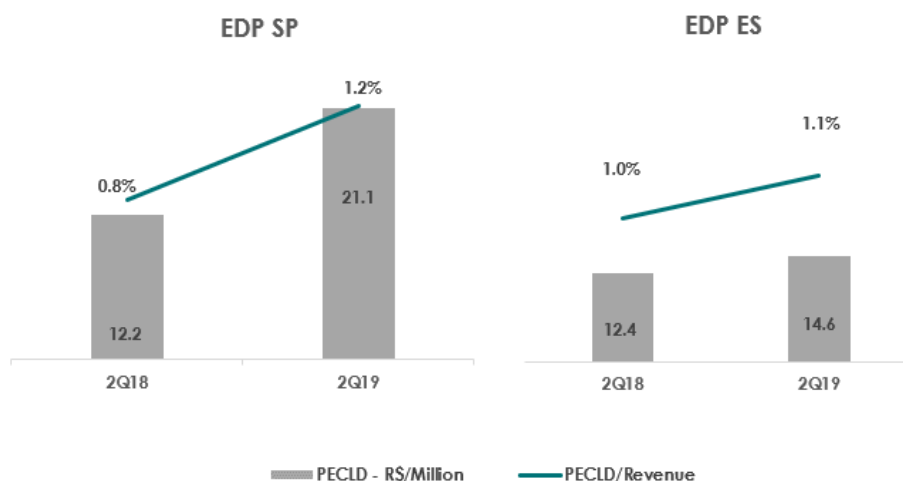
Note: Previous DEC and FEC

3.1.5. PECLD – ESTIMATED LOSSES FROM DELINQUENCY AND DEFAULT

PECLD was R\$ 35.8 million in the quarter and R\$ 58.1 million in the first half, up R\$ 11.2 million and R\$ 8.7 million, respectively, according to the Estimated Losses and Delinquency and Default (PECLD) methodology as defined by IFRS 9.

The increase is the result of the creation of a new expected losses table for Irregular Consumption, with provision percentages higher than applicable to Regular Consumption (see Explanatory Notes 7.6). As a result, a specific provisioning table came into effect in 2019, whereas in 2018 Irregular Consumption billings were provisioned under the general expected losses table.

Consumers	Estimated PECLD							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Non-regular Consumption		Regular Consumption		Non-regular Consumption		Regular Consumption	
	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage
Residential	29.86%	n/a	0.92%	0.00%	26.55%	n/a	1.16%	0.00%
Industrial	23.18%	79.62%	1.39%	0.49%	32.82%	1.50%	1.23%	0.19%
Commercial, Services and Others	11.27%	n/a	0.66%	0.46%	7.65%	n/a	0.63%	0.45%
Rural	26.80%	n/a	0.38%	0.00%	10.51%	n/a	1.47%	0.34%
Public Authority	n/a	n/a	0.04%	0.04%	n/a	n/a	0.00%	0.00%
Public Illumination	n/a	n/a	0.00%	0.00%	n/a	n/a	0.08%	0.03%
Public Service	n/a	n/a	0.01%	0.02%	n/a	n/a	0.15%	0.03%



3.1.6. REGULATORY ASSETS AND LIABILITIES

As of June 30, the balance of regulatory assets was R\$ 43.4 million, due to:

- Purchase of energy: reduction due to realized CCEAR energy costs lower than the cost of energy recognized under the tariff readjustment, particularly in the energy availability category, impacted by low thermal dispatching. In addition, the cost of power purchasing agreements is lower than the certified coverage tariff, leading to a reduction in the sectoral asset component;
- Cost of energy from Itaipu: difference in US Dollar exchange rate between periods;
- Charges (ESS/EER): constitution of regulatory liability, as the cost of ESS/ERR was below projections in relation with the respective tariff covers for the period under analysis. A portion of the liability is already covered by the October 2018 tariffs adjustment, and another portion will be covered in the 2019 tariff review.
- Over-contracting: the change is due to the distribution companies' participation in the MVE, a mechanism under which energy was decontracted for the Feb-Dec 2019 period; and
- Other: the change includes the balances of Excess Demand and Sectoral Charges Neutrality.

	EDP Consolidated						
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Jun-19	Accumulated Variation
Energy Acquisition / Cost of Energy Itaipu	911,732	17,694	(386,442)	26,735	-	569,719	(342,013)
Charges	(179,049)	(51,506)	91,934	(4,709)	-	(143,330)	35,719
Overcontracting (100% to 105%)	(105,179)	39,633	41,170	(3,586)	-	(27,962)	77,217
Others	(311,923)	(90,641)	62,109	(14,557)	-	(355,012)	(43,089)
Total	315,581	(84,820)	(191,229)	3,883	-	43,415	(272,166)

	EDP São Paulo						
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Jun-19	Accumulated Variation
Energy Acquisition / Cost of Energy Itaipu	513,127	(4,384)	(209,353)	16,449	-	315,839	(197,288)
Charges	(86,523)	(25,913)	39,160	(2,252)	-	(75,528)	10,995
Overcontracting (100% to 105%)	3,973	10,289	(5,579)	(113)	-	8,570	4,597
Others	(228,736)	(24,670)	36,271	(10,730)	-	(227,865)	871
Total	201,841	(44,678)	(139,501)	3,354	-	21,016	(180,825)

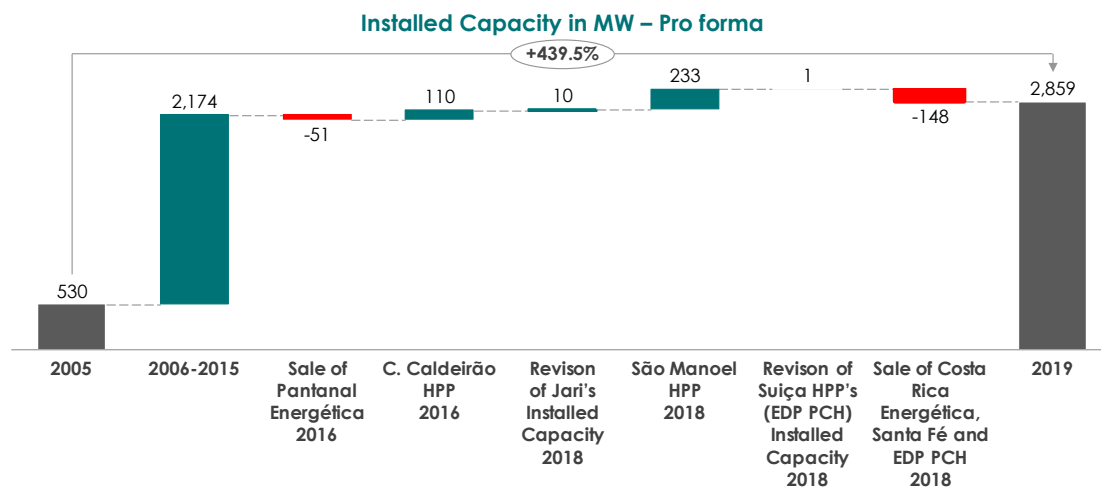
	EDP Espírito Santo						Accumulated Variation
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Jun-19	
Energy Acquisition / Cost of Energy Itaipu	398,605	22,078	(177,089)	10,286	-	253,880	(144,725)
Charges	(92,526)	(25,593)	52,774	(2,457)	-	(67,802)	24,724
Overcontracting (100% to 105%)	(109,152)	29,344	46,749	(3,473)	-	(36,532)	72,620
Others	(83,187)	(65,971)	25,838	(3,827)	-	(127,147)	(43,960)
Total	113,740	(40,142)	(51,728)	529	-	22,399	(91,341)

¹ Adjusted balance of R\$ 743 million, associated with PIS/Cofins on financial assets (of which R\$ 564.7 million in principal and R\$178.3 million in financial restatement)

3.2. GENERATION

3.2.1 INSTALLED CAPACITY

The company has 2.9 GW in installed capacity and physical guarantee of 1.9 aGW.

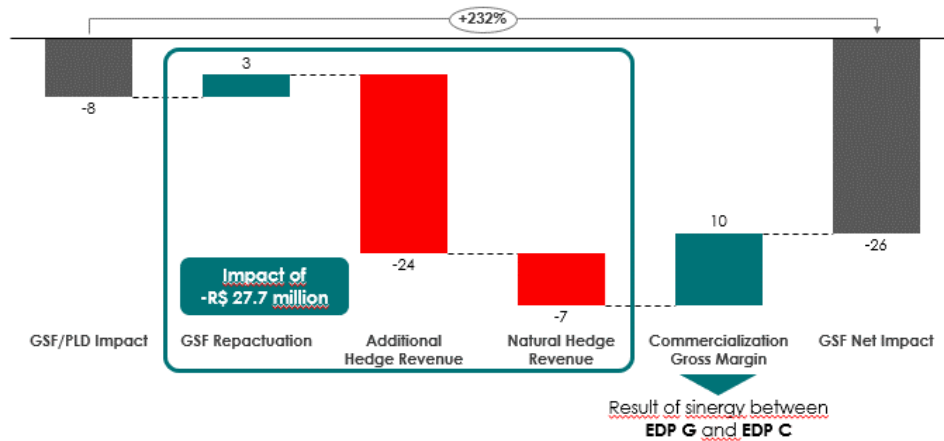


Note: Considers the proportional share of Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel.
Installed capacity does not use the percentage stakes in the Lajeado and Enerpeixe HPPs according to the consolidation criteria.

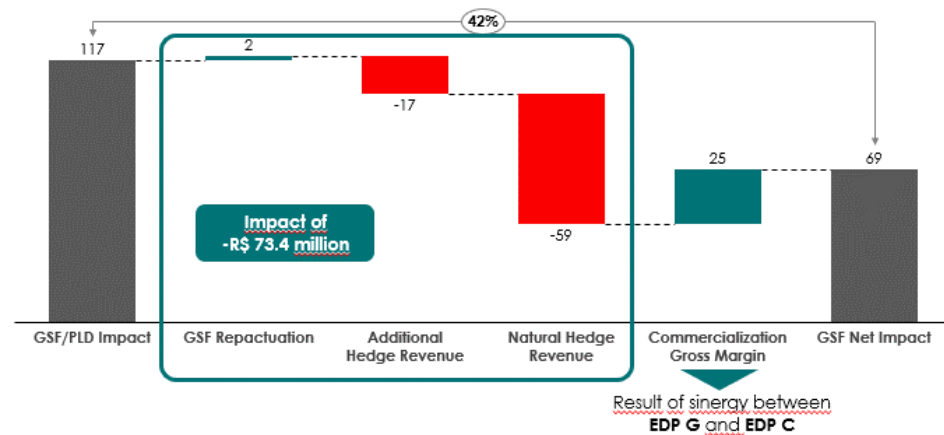
3.2.2 INTEGRATED ENERGY MANAGEMENT

The Trading Company served as a management instrument for the Company's energy portfolio, operating in concert with generation companies in energy purchase and sale transactions. The energy-allocation strategy considers the annual seasonalization of both sale agreements and physical guarantee. In the quarter, physical guarantee seasonalization was below sales agreements, with increased allocation to the second half, when low GSF values are expected. This mitigates the risk associated with higher PLD values.

Energy Impact on Generation and Trading – 2Q19 (R\$ million)



Energy Impact on Generation and Trading – 6M19 (R\$ million)



3.2.3 HYDROELECTRIC GENERATION (CONSOLIDATED PROJECTS)

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	286,214	312,312	-8.4%	676,675	636,097	6.4%
Non-Manageable Expenditures	(92,661)	(70,301)	31.8%	(209,531)	(117,269)	78.7%
Energy Purchased to Resell	(71,234)	(48,139)	48.0%	(166,706)	(73,122)	128.0%
Charges for Usage of Basic Network	(21,254)	(22,023)	-3.5%	(42,492)	(43,883)	-3.2%
Other	(173)	(139)	24.5%	(333)	(264)	26.1%
Gross Margin	193,553	242,011	-20.0%	467,144	518,828	-10.0%
Manageable Expenditures	(56,605)	(60,836)	-7.0%	(112,610)	(121,748)	-7.5%
PMTO	(19,797)	(22,033)	-10.1%	(39,586)	(44,277)	-10.6%
Personnel	(11,389)	(10,204)	11.6%	(21,953)	(21,753)	0.9%
Material	(753)	(1,688)	-55.4%	(1,176)	(2,334)	-49.6%
Third-Party Services	(7,169)	(7,642)	-6.2%	(13,250)	(15,807)	-16.2%
Provision	903	(381)	n.a.	(634)	1,318	n.a.
Other	(1,389)	(2,118)	-34.4%	(2,573)	(5,701)	-54.9%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	(140)	-100.0%	2	(138)	n.a.
EBITDA	173,756	219,838	-21.0%	427,560	474,413	-9.9%
EBITDA Margin	61%	70%	-13.8%	63%	75%	-15.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Lajeado	874,271	713,072	22.6%	195.3	178.5	9.4%
Investco	8,711	8,328	4.6%	199.1	183.4	8.6%
Enerpeixe	447,126	477,410	-6.3%	175.2	178.3	-1.8%
Energest	416,240	420,158	-0.9%	204.5	181.0	13.0%
PCH	-	102,401	n.a.	-	248.3	n.a.
Santa Fé	-	34,100	n.a.	-	237.1	n.a.
Costa Rica	-	26,203	n.a.	-	110.4	n.a.
Total HPPs	1,746,348	1,781,672	-2.0%	192.4	183.2	5.0%

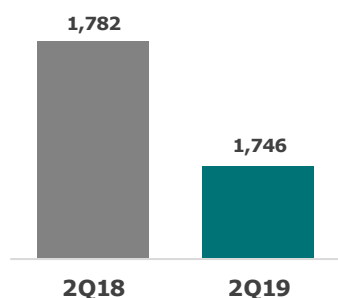
Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Lajeado	2,071,060	3,396,820	-39.0%	183.6	76.1	141.0%
Investco	16,946	34,793	-51.3%	194.7	88.0	121.3%
Enerpeixe	1,159,947	3,285,832	-64.7%	140.0	50.5	177.4%
Energest	708,795	1,317,466	-46.2%	200.7	94.1	113.2%
PCH	-	441,109	n.a.	0.0	118.8	n.a.
Santa Fé	-	140,160	n.a.	0.0	120.0	n.a.
Costa Rica	-	70,888	n.a.	0.0	109.2	n.a.
Total HPPs	3,956,747	8,687,068	-54.5%	173.9	72.4	140.3%

¹ Total Tariff of the hydro plants does not consider intragroup exclusions and concerns the average tariff for the quarter and year.

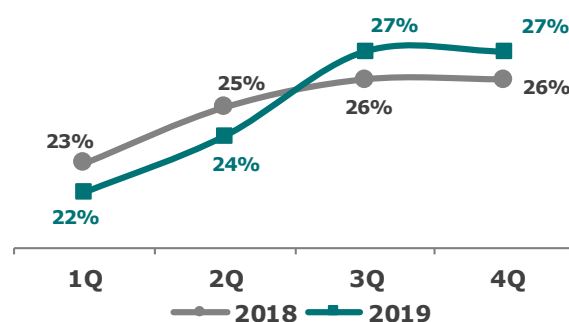
Net Revenue was R\$ 286.2 million in the quarter, due to the Company's chosen seasonal weighting strategy, with more energy allocated to the second half of the year, compared with the previous year. In addition, the quarter's revenues reflect the average PLD of R\$ 131.4/MWh (SE/CO sub-market) versus R\$ 302.7/MWh in the same period in 2018. This was minimized by the weighted average GSF 89.7%, greater than in the previous period. The volume of energy sold was down 2.0% due to the sale of EDP PCH, Santa Fé and Costa Rica in 2018. Excluding the effects of the divested plants, the volume of energy would have been up 7.9% in the quarter.

In the first half, Net Revenue was R\$ 676.7 million, due mainly to 1Q19 results, when, in addition to an increase in the volume of energy sold, there was secondary energy from a weighted average GSF of 148.5% and average PLD of R\$ 290.1/MWh.

Consolidated Sales of Hydroelectric Generation (GWh)

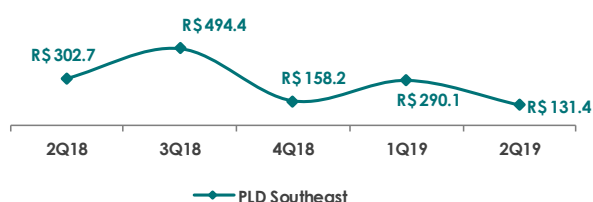


Seasonal Weighting of Hydro Sales Agreements (%)

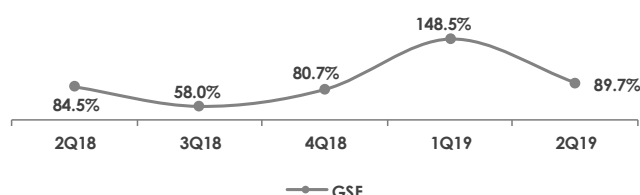


Non-manageable expenditures were up 31.8% in the quarter and 78.7% in the first half, due to the YoY PLD change and the greater volume of energy purchased for hedging purposes, particularly at Energest. In addition, there were reduced refunds for GSF renegotiations due to secondary energy in 1Q19. Gross Margin was down 20.0% in the quarter and 10.0% in the first half.

PLD Evolution (MWh)



GSF Evolution ⁶ (%)



⁶ Weighted average calculations

EDP has in place a portfolio-protection strategy hedge based on the de-contracting and/or purchase of energy to mitigate GSF risks and the oscillation of PLD. In 2019, the Company is maintaining decontracted energy at around 20%.

3.2.4 UNCONSOLIDATED PROJECTS

3.2.4.1 SANTO ANTÔNIO DO JARI HPP

Consolidated Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	32,394	30,430	6.5%	64,847	61,793	4.9%
Non-Manageable Expenditures	(4,125)	(3,689)	11.8%	(7,386)	(8,932)	-17.3%
Gross Margin	28,269	26,741	5.7%	57,461	52,861	8.7%
Manageable Expenditures	(7,607)	(8,275)	-8.1%	(15,456)	(17,026)	-9.2%
EBITDA	26,912	25,138	7.1%	54,464	49,414	10.2%
EBITDA Margin	83.1%	82.6%	0.5 p.p.	84.0%	80.0%	4.0 p.p.
Net Financial Result	(6,091)	(8,599)	-29.2%	(12,903)	(16,929)	-23.8%
Net Income	12,782	6,540	94.9%	25,550	12,574	103.2%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Jari.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Jari (50%)	223,996	224,859	-0.4%	164.4	154.2	6.6%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Jari (50%)	455,851	457,432	-0.3%	161.3	153.6	5.1%

Net Revenue was up 6.5%, reflecting the 6.6% increase in the energy sale tariff because of the contracts' annual adjustment. Non-manageable expenditures were up 11.8% because of the increased expenditures with energy purchased for resale. Gross Margin was up 5.7% and reached R\$ 28.3 million.

EBITDA was R\$ 26.9 million, up 7.1%. The financial result indicates expenses of R\$ 6.0 million, down 29.2%, because of the settlement of debentures in September 2018.

In the first half, Net Revenue was R\$ 64.8 million, reflecting the 5.1% increase in the energy sale tariff. Non-manageable expenditures were down 17.3%, due to reduced expenditures with short-term energy purchases to replenish inventories in 1Q19. Gross Margin was up 8.7%, and financial result was expenditures of R\$ 12.9 million, down 23.8%.

3.2.4.2 CACHOEIRA CALDEIRÃO HPP

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	16,427	15,794	4.0%	34,372	31,961	7.5%
Non-Manageable Expenditures	(3,094)	(3,127)	-1.1%	(5,946)	(6,355)	-6.4%
Gross Margin	13,333	12,667	5.3%	28,426	25,607	11.0%
Manageable Expenditures	(7,812)	(7,474)	4.5%	(15,125)	(15,061)	0.4%
EBITDA	11,231	11,222	0.1%	24,510	22,642	8.3%
EBITDA Margin	68.4%	71.1%	-2.7 p.p.	71.3%	70.8%	0.5 p.p.
Net Financial Result	(9,555)	(9,028)	5.8%	(19,216)	(18,028)	6.6%
Net Income	(2,663)	(2,530)	5.3%	(3,830)	(4,937)	-22.4%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Cachoeira Caldeirão.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	137,863	138,246	-0.3%	137.4	130.1	5.6%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	281,428	282,070	-0.2%	136.1	130.1	4.7%

Net Revenue was up 4.0% in the quarter, reflecting a 5.6% increase in average tariffs because of the contracts' annual adjustment. Non-manageable expenditures were down 1.1% because of reduced energy grid usage charges. Gross margin was R\$ 13.3 million, up 5.3%. EBITDA was R\$ 11.2 million, and stable in the period.

In the first half, Net Revenue was up 7.5%, Non-manageable expenditures were down 6.4% due to a reduction in the electric energy purchased for resale entry, leading to an 11.0% increase in Gross Margin, which reached R\$ 28.4 million. EBITDA was R\$ 24.5 million (+8.3%).

3.2.4.3 São Manoel HPP

São Manoel						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	34,780	24,626	41.2%	67,538	47,774	41.4%
Non-Manageable Expenditures	(21,084)	(9,138)	130.7%	(28,837)	(14,110)	104.4%
Gross Margin	13,697	15,488	-11.6%	38,701	33,665	15.0%
Manageable Expenditures	(13,857)	(12,797)	8.3%	(27,768)	(23,533)	18.0%
EBITDA	11,092	12,941	-14.3%	32,928	29,621	11.2%
EBITDA Margin	31.9%	52.5%	-39.3%	48.8%	62.0%	-21.4%
Net Financial Result	(15,594)	(14,434)	8.0%	(32,309)	(25,386)	27.3%
Net Income	(10,402)	(7,750)	34.2%	(14,114)	(10,075)	40.1%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 33.3% stake in São Manoel.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
São Manoel (33.3%)	309,905	256,817	20.7%	127.1	111.2	14.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
São Manoel (33.3%)	574,056	448,514	28.0%	122.1	121.4	0.6%

Net Revenue was R\$ 34.8 million in the quarter, up 41.2%, reflecting the increased volume of energy sold due to the Plant's staggered entry into operation and completed on April 26, 2018, the same date on which the CCEAR agreement became effective.

Gross margin was R\$ 13.7 million in the quarter, down 11.6% due to higher non-manageable expenditures associated with increased expenditures with energy purchased for resale.

EBITDA was down 14.3%, at R\$ 11.1 million in the quarter and an increase of 11.2% in the first half, totaling R\$ 32.9 million. Financial result had a negative impact of R\$ 1.2 million in the quarter and R\$ 7.0 million in the first half, reflecting the Debenture contracted in September 2018 and the UBP increase in 2018.

In the first half, Net Revenue was R\$ 67.5 million, up 41.4% due to the plant's entry into operation, as already mentioned. Non-Manageable Expenses increased R\$ 38.7 million due to the increase in energy purchased for resale, particularly in the 1Q19. EBITDA was R\$ 32.9 million, +11.2%.

3.2.5 THERMAL GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Thermal Generation					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	400,215	500,962	-20.1%	765,080	922,853	-17.1%
Non-Manageable Expenditures	(230,047)	(301,211)	-23.6%	(458,002)	(565,437)	-19.0%
Energy Purchased to Resell	(107,502)	(87,109)	23.4%	(132,303)	(120,213)	10.1%
Charges for Usage of Basic Network	(18,836)	(18,462)	2.0%	(37,499)	(36,791)	1.9%
Other	(103,709)	(195,640)	-47.0%	(288,200)	(408,433)	-29.4%
Gross Margin	170,168	199,751	-14.8%	307,078	357,416	-14.1%
Manageable Expenditures	(78,229)	(67,751)	15.5%	(137,345)	(134,878)	1.8%
PMTO	(27,870)	(27,298)	2.1%	(41,360)	(54,028)	-23.4%
Personnel	(10,680)	(10,193)	4.8%	(22,352)	(20,266)	10.3%
Material	(4,289)	(3,307)	29.7%	(5,429)	(6,770)	-19.8%
Third-Party Services	(9,474)	(9,397)	0.8%	(9,169)	(18,396)	-50.2%
Provision	(863)	(19)	4442.1%	(834)	18	n.a.
Other	(2,564)	(4,382)	-41.5%	(3,576)	(8,614)	-58.5%
Gains and Losses on Disposal of Property	125	3	4066.7%	238	-	n.a.
EBITDA	142,423	172,456	-17.4%	265,956	303,388	-12.3%
EBITDA Margin	36%	34%	3.4%	35%	33%	5.7%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Pecém	1,343,160	1,343,160	0.0%	175.6	279.8	-37.2%

Net Revenue was R\$ 400.2 million in the quarter, down 20.1%, due to the booking of R\$ 62.6 million in 2Q18 following the revising down of the Unavailability Factor - FID⁷ from 90.14% to 83.75%. Reduced dispatching from the ONS because of the changed energy scenario contributed to the reduction of variable revenues, partly mitigated by revenues from ancillary services (R\$ 116.6 million).

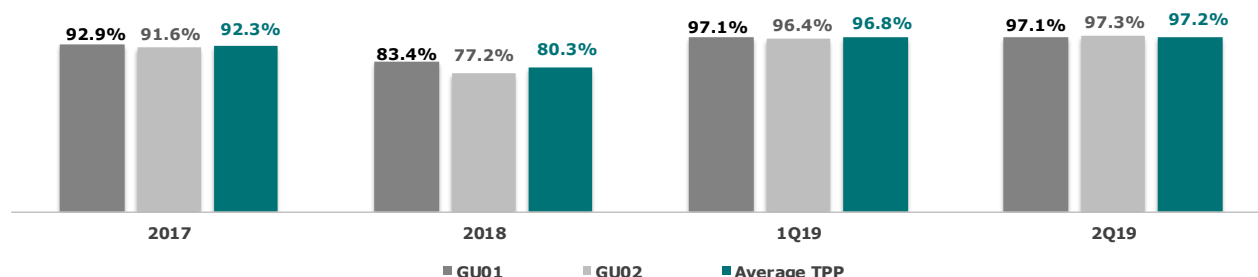
The 23.6% reduction in non-manageable expenditures reflects lower expenditures with the purchase of energy for inventory replenishment, reduced coal consumption, and the lower price of the input between quarters. Manageable expenditures were up 15.5%, reflecting the increase of service fixedness, which led to greater depreciation. EBITDA was R\$ 142.4 million, down 17.4%. The recurring EBITDA, disregarding the impact of the FID reimbursement in 1Q18, grew by 29.6%.

⁷ Pursuant to ANEEL Official Letter No. 252/2016 – SRG/ANEEL

In the first half, Net Revenue was R\$ 765.1 million, down 17.1%, due to the R\$ 74.9 million associated with the recalculation of FID, as mentioned before, in addition to reduced dispatching from the ONS. Non-manageable expenditures were down 19.0%, due to reduced spending on raw-materials purchases. EBITDA was R\$ 266.0 million, down 12.3%. The recurring EBITDA grew 15.7%.

UPTIME

Pecém's uptime was 97.2%, higher than the 83.75% benchmark. In 2019, FID⁸ is above 100%, and will not cause a deficit for the year.



3.3 EDP COMERCIALIZAÇÃO AND SERVICES

Items in R\$ Thousand or %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Net Operating Revenue	608,348	966,772	-37.1%	12,042	14,856	-18.9%	620,390	981,628	-36.8%
Non-Manageable Expenditures	(598,726)	(912,386)	-34.4%	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(600,696)	(914,732)	-34.3%
Energy Purchased to Resell	(594,513)	(908,262)	-34.5%	-	-	n.a.	(594,513)	(908,262)	-34.5%
Charges for Usage of Basic Network	(3,724)	(3,653)	1.9%	-	-	n.a.	(3,724)	(3,653)	1.9%
Others	(489)	(471)	3.8%	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(2,459)	(2,817)	-12.7%
Gross Margin	9,622	54,386	-82.3%	10,072	12,510	-19.5%	19,694	66,896	-70.6%
Manageable Expenditures	(5,175)	(3,411)	51.7%	(13,093)	(18,825)	-30.4%	(18,268)	(22,236)	-17.8%
PMTO	(4,939)	(3,231)	52.9%	(11,699)	(17,519)	-33.2%	(16,638)	(20,750)	-19.8%
Personnel	(3,159)	(2,401)	31.6%	(4,940)	(3,888)	27.1%	(8,099)	(6,289)	28.8%
Material	(37)	(16)	131.3%	(542)	(1,673)	-67.6%	(579)	(1,689)	-65.7%
Third-Party Services	(1,236)	(1,016)	21.7%	(4,301)	(7,978)	-46.1%	(5,537)	(8,994)	-38.4%
Provision	(148)	701	n.a.	(1,513)	2	-75750.0%	(1,661)	703	n.a.
Others	(359)	(499)	-28.1%	(403)	(2,346)	-82.8%	(762)	(2,845)	-73.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	4,683	51,155	-90.8%	(1,627)	(5,009)	-67.5%	3,056	46,146	-93.4%
EBITDA Margin	0.8%	5.3%	-85.5%	-13.5%	-33.7%	-59.9%	0.5%	4.7%	-89.5%

Items in R\$ Thousand or %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	1,161,476	1,703,822	-31.8%	25,051	27,300	-8.2%	1,186,527	1,731,122	-31.5%
Non-Manageable Expenditures	(1,136,680)	(1,610,877)	-29.4%	(3,853)	(4,559)	-15.5%	(1,140,533)	(1,615,436)	-29.4%
Energy Purchased to Resell	(1,127,315)	(1,602,347)	-29.6%	-	-	n.a.	(1,127,315)	(1,602,347)	-29.6%
Charges for Usage of Basic Network	(7,414)	(7,260)	2.1%	-	-	n.a.	(7,414)	(7,260)	2.1%
Others	(1,951)	(1,270)	53.6%	(3,853)	(4,559)	-15.5%	(5,804)	(5,829)	-0.4%
Gross Margin	24,796	92,945	-73.3%	21,198	22,741	-6.8%	45,994	115,686	-60.2%
Manageable Expenditures	(9,896)	(7,385)	34.0%	(23,781)	(30,054)	-20.9%	(33,677)	(37,439)	-10.0%
PMTO	(9,451)	(7,022)	34.6%	(21,427)	(27,786)	-22.9%	(30,878)	(34,808)	-11.3%
Personnel	(5,731)	(4,940)	16.0%	(9,500)	(7,506)	26.6%	(15,231)	(12,446)	22.4%
Material	(72)	(36)	100.0%	(1,067)	(3,134)	-66.0%	(1,139)	(3,170)	-64.1%
Third-Party Services	(2,518)	(1,837)	37.1%	(8,318)	(10,439)	-20.3%	(10,836)	(12,276)	-11.7%
Provision	(511)	561	n.a.	(1,762)	(1)	n.a.	(2,273)	560	n.a.
Others	(619)	(770)	-19.6%	(780)	(6,706)	-88.4%	(1,399)	(7,476)	-81.3%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	344	-100.0%	-	344	-100.0%
EBITDA	15,345	85,923	-82.1%	(229)	(4,701)	-95.1%	15,116	81,222	-81.4%
EBITDA Margin	1.3%	5.0%	-73.8%	-0.9%	-17.2%	-94.7%	1.3%	4.7%	-72.8%

Note: EDP GRID includes EDP GRID and EDP Soluções.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Related Parties	193,418	387,327	-50.1%	461,308	660,151	-30.1%
Others	2,836,512	4,009,553	-29.3%	5,440,842	7,822,293	-30.4%
Total Commercialization	3,029,929	4,396,880	-31.1%	5,902,150	8,482,444	-30.4%
Average Tariff (R\$/MWh)	229.9	246.5	-6.7%	225.5	226.3	-0.3%

⁸ Moving average of the past 60 months' uptime, calculated annually in July for the subsequent calendar year.

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

EDP Comercialização's Net Revenue was R\$ 608.3 million in the quarter and R\$ 1.2 billion in the first half, down 37.1% and 31.8%, respectively, due to the smaller volume of energy traded, as discussed in the [Market Report](#).

Non-manageable expenditures were down 34.4% and 29.4%, in the quarter and first half, respectively, due to the reduced volume of energy purchased for resale, reflecting lower volatility in the short-term market. Gross Margin was down 82.3% in the quarter and 73.3% in the first half.

Manageable expenditures were up R\$ 1.8 million in the quarter, because of the seasonal salary adjustment and provisions following a reversal in 2Q18. EBITDA was R\$ 4.7 million in the quarter and R\$ 15.3 million in the first half, down 90.8% and 82.1%, respectively.

EDP GRID:

Net Revenue was R\$ 12.0 million in the quarter and R\$ 25.1 million in the first half, down 18.9% and 8.2%, respectively, reflecting changes in the scope of projects - with a greater number of financially smaller projects - and nature of them. The projects currently under construction concern solar complexes for leasing (rental and services), whose revenues will be booked after completion. Gross Margin was down 19.5% and 6.8% in the quarter and first half, respectively, influenced by lower revenues in the period.

The 30.4% decrease in manageable expenses in the quarter, reflects the same impacts discussed in connection with revenues. Because the projects currently under construction are assets for lease, they are being capitalized and do not impact the period's expenditures. EBITDA was -R\$ 1.6 million in the quarter, a +R\$ 3.4 million change from 2Q18, and -R\$ 0.2 million, +R\$ 4.5 million from 1H18.

3.4. TRANSMISSION

Items in R\$ thousand or %	Consolidated Transmission					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Total Revenue	509,955	53,511	853.0%	829,783	70,018	n.a.
Construction Revenue	473,217	50,608	835.1%	744,919	65,503	n.a.
Construction Margin	3,415	(293)	n.a.	32,408	(459)	n.a.
Net Operating Revenue	33,323	3,196	942.6%	52,456	4,974	954.6%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	36,738	2,903	n.a.	84,864	4,515	n.a.
Manageable Expenditures	(476,206)	(52,458)	n.a.	(751,344)	(69,019)	n.a.
PMTO	(2,904)	(1,850)	57.0%	(6,257)	(3,516)	78.0%
Personnel	(1,396)	(1,643)	-15.0%	(2,720)	(2,844)	-4.4%
Material	(37)	(9)	311.1%	(51)	(9)	466.7%
Third-Party Services	(1,276)	(137)	831.4%	(3,281)	(497)	560.2%
Provision	(54)	-	n.a.	18	-	n.a.
Other	(141)	(61)	131.1%	(223)	(166)	34.3%
Construction Cost	(473,217)	(50,608)	n.a.	(744,919)	(65,503)	n.a.
EBITDA	33,834	1,053	n.a.	78,607	999	n.a.
EBITDA Margin	92.1%	36.3%	153.9%	92.6%	22.1%	318.6%

Transmission Net Revenue - 2Q19						
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Total
Construction Revenue	206	6,437	35,752	256,304	229,943	528,642
Update of Concession Assets	6,637	1,924	1,765	13,642	7,691	31,659
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	1,770	-	-	-	-	1,770
PIS/COFINS	(815)	(774)	(3,470)	(24,970)	(21,981)	(52,010)
R&D	(52)	-	-	-	-	(52)
Other Charges	(54)	-	-	-	-	(54)
Total	7,692	7,587	34,047	244,976	215,653	509,955

For accounting purposes, the results are the product of the booking of construction costs and revenues based on the progress of construction works. It is worth emphasizing that revenue has a margin over the amounts invested (costs) and yield on the investment calculated based on its WACC. During the construction phase, expenses are capitalized, except for corporate expenditures.

Lot 24 became operational in December 2018 with a RAP in the quarter of R\$ 5.6 million and R\$ 11.5 million in the first half.

Other lots, with the exception of lot Q, which was purchased in the secondary market in May 2018, are in their construction phase, and ahead of schedule given the dates of entry into operation as defined in the bidding documents.

Manageable expenditures are concentrated in the "Infrastructure Construction Cost" line, reflecting the progress of projects underway. In the first half, R\$ 744.9 million have been invested in land surveys, engineering projects and construction works. To date, R\$ 1.1 billion have been invested in the transmission projects.

Capex (R\$ Thousand)						
Transmission Lines (Lot)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Transmissão	156	23,031	-99.3%	7,415	31,121	-76.2%
MAI Transmission MAI	5,808	739	685.9%	37,737	2,402	1471.1%
MAII Transmission	30,820	4,006	669.3%	54,148	4,486	1107.0%
Aliança SC Transmission	232,037	15,473	1399.6%	334,361	16,264	1955.8%
SP-MG Transmission	204,396	7,359	2677.5%	311,258	11,230	2671.7%
Total	473,217	50,608	835.1%	744,919	65,503	1037.2%

4. SUSTAINABILITY PERFORMANCE

EDP's commitment to sustainable development is illustrated by transparent communication with all stakeholders and the internalization of best environmental, social and economic management practices. The Company has for thirteen years been listed in B3's Corporate Sustainability (SE) Stock Index, substantiating the robustness of the Group's sustainability strategy and reinforcing the alignment with the United Nations' Sustainable Development Goals (SDG). The Company also aims to align its commitments to IIRC guidelines, extending the EDP Purpose – Our Energy for Better and Better Care – to all of our stakeholders.

4.1. PERFORMANCE RELATIVE TO SUSTAINABLE DEVELOPMENT COMMITMENTS

The Company's performance relative to its [commitments to Sustainability](#) and in line with the 2020 vision is as follows:

4.1.1. The Environment



In June, EDP Smart took another step forward fostering clean energy generation with the unveiling in the state of Minas Gerais of the largest solar power complex ever implemented by EDP with a capacity of 8.33 MWp.

The complex has over 25 thousand photovoltaic modules using tracking technology – the structure shifts in line with the angle of sun's rays, ensuring maximum radiation absorption. The site will avoid emissions of 227,655 CO₂eq tons over 25 years of operations, equivalent to planting more than 418 thousand trees.

As to "The Environment", EDP's commitment also is to guarantee the most efficient use of natural resources possible and best environmental practices as a key element of the Company's operations. In the period, EDP reinforced its contribution to the 100% environmental asset certification goal by 2020 by earning the ISO 14.001 certificate for all of EDP SP's substations, thereby substantiating its initiatives in the area at a practical level.

4.1.2. People



One of EDP's commitments concerns keeping employee engagement levels above 75% until 2020. The latest Organizational Climate survey found 84% internal engagement, substantiating the effects of the internalization of the Principles of EDP Culture for the purposes of creating a more collaborative and integrated workplace.

The first EDP Culture principle concerns safety and the value of each employee to the Organization. As such, we set a new record for the absence of accidents at three of the Group's plants. At the Peixe Angical HPP, records show 10 years with no accidents involving inhouse employees; the achievement exceeds that of the Luis Eduardo Magalhães HPP's 9 years. The Cachoeira Caldeirão HPP, completed in 2016 with 3 years without accidents involving direct employees, and is the third plant to secure positive results.

4.1.3. Society



Within the sustainable development arena, EDP Brasil is committed to investing R\$ 50.0 million by 2020 in fostering social out-reach businesses and sustainable lifestyle initiatives. The EDP Institute invested R\$ 5.0 million in socio-environmental projects in the first half of 2019.

In April, EDP was recognized as the top-ranking Latin American company in Social Responsibility by the Latin Trade Index Americas Sustainability Awards, a recognition launched by the Inter-American Development Bank (IABD) in partnership with Latin Trade. According to the study upon which the award was based, the selected companies' actions contributed in various ways to Latin America's development.

As a means to contribute to sustainable lifestyles, EDP once again hosted the EDP Community Cup, a soccer championship involving men's and women's categories that, in addition to encouraging the sport in participating communities, also benefits the winning communities by revitalizing public spaces for community fraternization.

4.1.4. Knowledge



In its permanent commitment to boosting an innovative ecosystem, EDP was among the most innovative companies in Brazil according to the Valor Inovação Award, gaining 37 positions in the overall ranking, and was in the 2nd place in the utilities sector. The Company is committed to investing R\$ 100 million in innovative projects by 2020, expending R\$ 24.4 million in R&D projects in the quarter.

4.2 SUSTAINABILITY INDICATORS

As part of its commitment to transparency, the Company provides its main tracked socio-environmental indicators, relating with the principal themes under the [Annual Sustainability Report](#) (link):

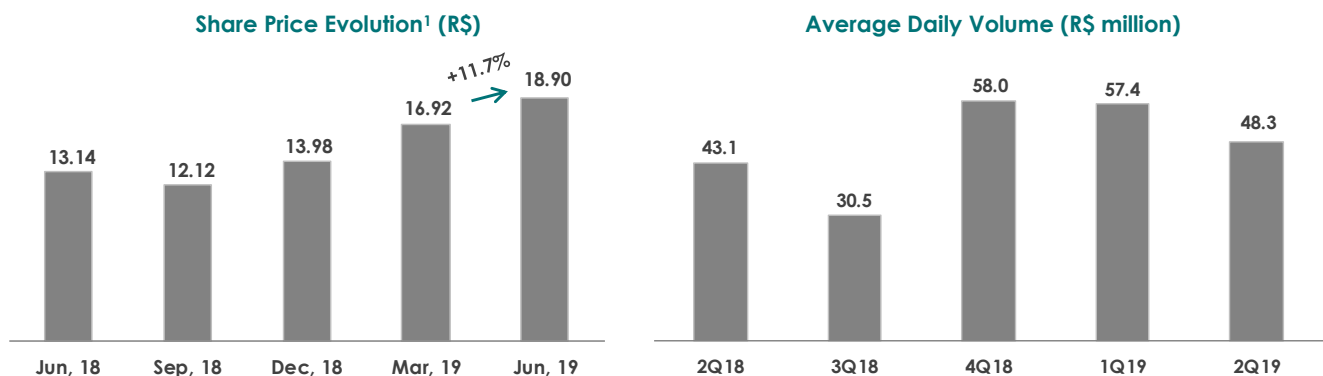
Indicator ¹	Unit	1Q18	1Q19
Water consumption	m ³	5,854,326	3,686,053
Energy savings at clients	MWh	19,417	2,593
Hazardous waste	Ton	858	1,273
Non-hazardous waste	Ton	81,912	45,562
Direct CO2 emissions (scope 1)	Ton CO2e	2,580,511	1,724,430
Indirect CO2 emissions (scope 2)	Ton CO2e	97,503	98,947
NOX emission	Ton	2,369	1,406
SO2 emissions	Ton	6,918	4,852
Particulate materials emissions	Ton	842	577
Frequency rate – Own employees	Rate	0.87	0
Frequency rate – Third-party employees	Rate	1.32	0.69
Severity rate – Own employees	Rate	59	0
Severity rate – Third-party employees	Rate	695	28
Supplier Performance Index (IDF)	Index	80	89 ²
Private Social Investment	R\$ thousand	3,106.65	5,860.80

¹ The above indicators do not include the Sto Antonio do Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel HPPs quarterly quantas. ² Concerns the latest Supplier Evaluation Report (1Q 2019). 2Q19 results will be fully compiled by late July.

5. CAPITAL MARKETS

5.1. SHARE PERFORMANCE

On June 30, the Company's market capitalization was R\$ 11.5 billion, with shares (ENBR3) trading at R\$ 18.90, representing 11.7% appreciation in the quarter, exceeding the performance of Ibovespa (+5.8%) and IEE (+11.1%). In the first half, the Company's shares were up 35.2%, whereas Ibovespa and IEE appreciated by 14.9% and 29.6%, respectively. EDP's shares were traded in all days the stock market was open for business, totaling 164.2 million shares in the quarter and 367.5 million shares in the first half. The daily average was 2.6 million and 3.0 million de shares the quarter and in the first half, respectively. Financial volume was R\$ 6.4 billion YTD 2019, with R\$ 52.8 million average daily volume.



¹ Considering adjustments for proceeds up to 06/31/2019

5.2. CAPITAL STOCK

On June 30, the Company's capital stock was fully represented by 606,850,394 common nominative shares. Of the total, 294,338,725 shares made up the free float pursuant to the Novo Mercado Listing Regulations of B3, and 1,665,736 shares were held as treasury shares within the context of the Company's Stock-Based Compensation Policy.

6. ANNEXES

ANNEX I
CORPORATE PROFILE

Controlled by EDP in Portugal, one of the leading European operators in the energy sector, EDP Energias do Brasil is a holding company which has investments in the segments of Electric Energy Generation, Distribution, Trading, Transmission and Services. In the Generation segment, it controls operations involving plants using conventional sources (hydroelectric plants, small hydroelectric plants and a thermoelectric plant) in 6 Brazilian states (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará and Amapá) with 2.9 GW in installed capacity. In the Distribution segment, the Company operates with two distributors in the states of São Paulo and Espírito Santo, in addition to holding a 23,56% stake in the equity of Celesc, in the state of Santa Catarina. In the Trading segment, it negotiates energy purchase and sale agreements with clients located throughout Brazil. In the Transmission segment, the Company began operations in 2016 and now has 5 projects with a total extension of 1,297 km in transmission lines. Through EDP Grid and EDP Soluções, in the Services segment it provides technical and commercial services including transmission and distribution systems and maintenance for corporate clients, as well as energy efficiency and distributed photovoltaic generation projects.

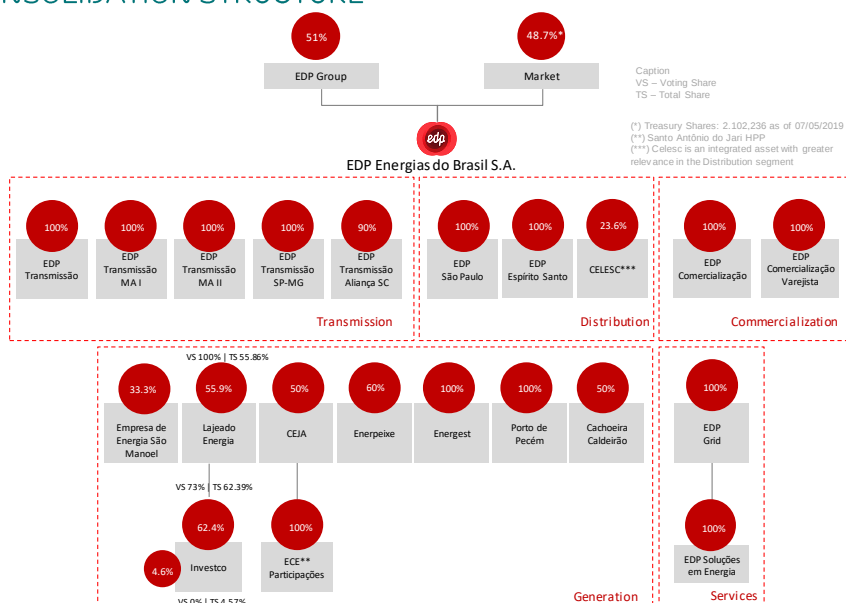
CONSOLIDATION STRUCTURE

According to the consolidation structure, the Company holds three hydro assets (Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel) and one integrated asset (Celesc), all of which are booked via "equity income" proportionally with the stake held.

The Company has 2 hydroelectric assets with minority partners which are fully consolidated (Enerpeixe and Lajeado) and excluding the participations in the "minority interests" line.

Lajeado Energia is a holding company owning 73% of the energy generated by the Luis Eduardo Magalhães Plant (Investco). The remaining 27% of the energy is divided among the other partners but is not included in the result of the Company, since the PPAs are separate in the Consortium. Additionally, Lajeado Energia has a leasing agreement with Investco proportional to its participation. Lajeado Energia has EDP and Eletrobras as its partners.

The remaining companies are 100% consolidated.



ANNEX II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – ASSETS

Assets (R\$ thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	6/30/2019	12/31/2018	6/30/2019	12/31/2018
Current Assets	1,872,847	1,282,485	7,295,757	7,017,730
Cash and cash equivalents	1,183,981	907,984	2,325,380	2,203,392
Investments receivable	1,141	1,562	-	-
Accounts receivable	-	-	2,634,623	2,486,112
Income and social contribution taxes	55,086	99,536	150,328	350,533
Others compensable taxes	55,179	74,917	268,694	282,349
Deferred taxes	-	-	-	-
Loans receivable	-	-	-	-
Dividends receivable	307,853	180,421	10,403	5,717
Inventories	-	-	198,088	266,965
Collaterals and committed deposits	222	222	705,098	687,232
Risk Premium - GSF	-	-	2,750	3,291
Non-current assets held for sale	209,040	-	334,468	-
Marketable securities	-	-	164,236	174,463
Income receivable	-	-	4,475	3,424
Sectorial Financial Assets	-	-	263,153	366,149
Other credits	60,345	17,843	234,061	188,103
Non-Current Assets				
Long Term Assets	160,717	368,650	6,396,356	4,729,324
Investments receivable	24,903	24,529	-	-
Financial asset to be indemnified	-	-	2,590,781	2,308,855
Accounts receivable	-	-	93,528	92,246
Income and social contribution taxes	-	-	-	-
Others compensable taxes	-	-	995,501	238,768
Deferred taxes	-	-	732,857	741,134
Loans receivable	113,330	225,556	24,959	22,809
Advances for future capital increase	-	95,170	-	36,000
Collaterals and committed deposits	9,239	8,840	294,667	282,458
Risk Premium - GSF	-	-	24,057	27,685
Sectorial Financial Assets	-	-	5,613	122,438
Concession Assets	-	-	1,595,552	818,662
Other credits	13,245	14,555	38,841	38,269
Permanent Assets	8,211,777	8,218,706	10,743,251	11,025,017
Investments	8,134,495	8,147,406	2,037,041	2,024,618
Properties for investment	9,901	9,901	12,066	12,163
Fixed assets	36,779	31,734	6,376,240	6,661,984
Intangible assets	30,602	29,665	2,317,904	2,326,252
Total Assets	10,245,341	9,869,841	24,435,364	22,772,071

ANNEX III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – LIABILITIES

Liabilities and Shareholders' Equity (R\$ Thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	6/30/2019	12/31/2018	6/30/2019	12/31/2018
Current Liabilities	570,298	615,529	5,071,270	4,567,831
Suppliers	10,138	18,542	1,696,457	1,610,976
Income and social contribution taxes	-	-	50,583	58,994
Other taxes	12,437	94,022	363,872	509,449
Deferred taxes	-	-	1,365	1,214
Dividends	415,978	378,795	452,460	429,957
Debentures	82,360	80,256	1,127,296	586,067
Loans, financings and charges	-	-	698,371	805,169
Post-employment benefits	17	13	48,905	49,442
Non-current liabilities held for sale	-	-	78,354	-
Estimated obligations with staff	8,989	12,423	76,658	83,041
Regulations and sectorial charges	-	-	124,372	154,262
Charge for use of public good	-	-	28,565	28,405
Reimbursement for downtime	-	-	64,217	64,534
Provisions	-	-	42,428	29,871
Reserve for reversion and amortization	-	-	1,944	1,944
Sector financial liabilities	-	-	1,470	1,122
Other accounts payable	40,379	31,478	213,953	153,384
Non-Current Liabilities				
Long-Term Liabilities	738,681	730,605	9,319,347	8,529,659
Income and social contribution taxes	-	-	-	-
Other taxes	24,219	26,471	368,979	389,341
Deferred taxes	206,297	207,372	536,148	436,207
Debentures	480,707	468,622	4,502,617	4,317,478
Loans, financings and charges	-	-	1,448,322	1,750,083
Post-employment benefits	-	-	699,395	723,788
Regulatory and sector charges	-	-	12,191	14,617
Advances for future capital increase	-	-	-	1,350
Charge for use of public good	-	-	292,618	285,707
Provisions	11,711	13,729	404,612	387,092
Provisions for unsecured liabilities	9,153	7,923	9,153	7,857
Reversal and amortization reserve	-	-	12,633	13,605
Sectoral financial liabilities	-	-	966,936	171,884
Other accounts payable	6,594	6,488	65,743	30,650
Net worth	8,936,362	8,523,707	8,936,362	8,523,707
Social Capital	4,682,716	4,682,716	4,682,716	4,682,716
Capital reserves	137,897	136,733	137,897	136,733
Profit reserves	4,073,763	4,110,950	4,073,763	4,110,950
Other comprehensive income	(422,199)	(401,954)	(422,199)	(401,954)
Treasury shares	(21,884)	(4,738)	(21,884)	(4,738)
Retained earnings	486,069	-	486,069	-
Attributable to non-controlling shareholders	-	-	1,108,385	1,150,874
Total Liabilities	10,245,341	9,869,841	24,435,364	22,772,071

ANNEX IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
QUARTERLY INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	2Q19	2Q18	Var	2Q19	2Q18	Var
Net Operating Revenue	1,060	1,023	3.6%	2,676,012	3,256,116	-17.8%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	602,409	197,651	204.8%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	3,415	(293)	n.a.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(1,789,878)	(2,298,405)	-22.1%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(1,460,738)	(1,833,395)	-20.3%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(223,089)	(266,973)	-16.4%
Other	-	-	n.a.	(106,051)	(198,037)	-46.4%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(104,708)	(196,831)	-46.8%
Other	-	-	n.a.	(1,343)	(1,206)	11.4%
Gross Margin	1,060	1,023	3.6%	889,549	957,418	-7.1%
Manageable Expenditures	(7,080)	(35,816)	-80.2%	(1,098,338)	(705,229)	55.7%
PMTO	(2,513)	(32,274)	-92.2%	(316,393)	(336,364)	-5.9%
Personnel	(8,730)	(16,433)	-46.9%	(128,810)	(121,647)	5.9%
Material	(37)	(70)	-47.1%	(14,257)	(14,908)	-4.4%
Third-party Services	(7,317)	(13,189)	-44.5%	(118,212)	(121,353)	-2.6%
Provision	1,653	(1,084)	n.a.	(44,833)	(44,839)	0.0%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(36,945)	(23,755)	55.5%
Provision for Contingencies	1,653	(1,084)	n.a.	(7,888)	(21,084)	-62.6%
Other	11,918	(1,498)	n.a.	(10,281)	(33,617)	-69.4%
Rent	(106)	1,919	n.a.	(2,372)	(8,179)	-71.0%
Other	12,024	(3,417)	n.a.	(7,909)	(25,438)	-68.9%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	-	-	n.a.	(17,399)	(24,760)	-29.7%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(602,409)	(197,651)	204.8%
EBITDA	(1,453)	(31,251)	-95.4%	555,757	596,294	-6.8%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	20.8%	18.3%	2.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(4,567)	(3,542)	28.9%	(162,137)	(146,454)	10.7%
Depreciation - Construction in Service	(1,066)	(923)	15.5%	(87,137)	(81,965)	6.3%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(759)	-	n.a.	(6,343)	-	n.a.
Amortization	(2,742)	(2,619)	4.7%	(68,657)	(64,489)	6.5%
EBIT	(6,020)	(34,793)	-82.7%	393,620	449,840	-12.5%
Result from Corporate Participation	192,792	225,931	-14.7%	14,985	(7,928)	n.a.
Net Financial Result	1,646	57,660	-97.1%	(115,941)	(74,017)	56.6%
Financial Revenue	20,477	82,733	-75.2%	269,364	194,921	38.2%
Financial Expense	(18,831)	(25,073)	-24.9%	(385,305)	(268,938)	43.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	188,418	248,798	-24.3%	292,664	367,895	-20.4%
Income Tax and Social Contribution	542	(21,122)	n.a.	(79,551)	(122,037)	-34.8%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(66,882)	(82,324)	-18.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	542	(21,122)	n.a.	(12,669)	(39,713)	-68.1%
Net Income Before Minority Interests	188,960	227,676	-17.0%	213,113	245,858	-13.3%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(24,153)	(18,182)	32.8%
Net Income	188,960	227,676	-17.0%	188,960	227,676	-17.0%

6M19 INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	6M19	6M18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	1,847	2,746	-32.7%	5,503,835	6,090,575	-9.6%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	1,036,324	317,146	226.8%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	32,408	(459)	n.a.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(3,624,433)	(4,177,709)	-13.2%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(2,883,254)	(3,235,579)	-10.9%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(447,293)	(527,694)	-15.2%
Other	-	-	n.a.	(293,886)	(414,436)	-29.1%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(290,482)	(411,837)	-29.5%
Other	-	-	n.a.	(3,404)	(2,599)	31.0%
Gross Margin	1,847	2,746	-32.7%	1,911,810	1,912,407	0.0%
Manageable Expenditures	(26,612)	(72,379)	-63.2%	(2,008,269)	(1,295,347)	55.0%
PMTO	(17,595)	(49,073)	-64.1%	(613,030)	(634,891)	-3.4%
Personnel	(16,665)	(26,106)	-36.2%	(252,527)	(237,992)	6.1%
Material	(144)	(363)	-60.3%	(24,761)	(26,744)	-7.4%
Third-party Services	(10,844)	(18,141)	-40.2%	(221,453)	(231,002)	-4.1%
Provision	31	(924)	n.a.	(79,582)	(73,917)	7.7%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(59,769)	(48,745)	22.6%
Provision for Contingencies	31	(924)	n.a.	(19,813)	(25,172)	-21.3%
Other	10,027	(3,539)	n.a.	(34,707)	(65,236)	-46.8%
Rent	(125)	727	n.a.	(3,241)	(15,250)	-78.7%
Other	10,152	(4,266)	n.a.	(31,466)	(49,986)	-37.1%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	-	-	n.a.	(37,389)	(36,423)	2.7%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(1,036,324)	(317,146)	226.8%
Gain on Asset Sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	(15,748)	(46,327)	-66.0%	1,261,391	1,241,093	1.6%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	22.9%	20.4%	2.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(9,017)	(23,306)	-61.3%	(321,526)	(306,887)	4.8%
Depreciation - Construction in Service	(2,116)	(1,847)	14.6%	(169,648)	(163,881)	3.5%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,437)	-	n.a.	(15,176)	-	n.a.
Amortization	(5,464)	(21,459)	-74.5%	(136,702)	(143,006)	-4.4%
EBIT	(24,765)	(69,633)	-64.4%	939,865	934,206	0.6%
Result from Corporate Participation	504,674	478,465	5.5%	16,007	(7,010)	328.3%
Net Financial Result	3,601	53,708	-93.3%	(220,915)	(175,698)	25.7%
Financial Revenue	40,489	104,776	-61.4%	364,445	309,026	17.9%
Financial Expense	(36,888)	(51,068)	-27.8%	(585,360)	(484,724)	20.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	483,510	462,540	4.5%	734,957	751,498	-2.2%
Income Tax and Social Contribution	1,085	(20,748)	n.a.	(175,657)	(243,374)	-27.8%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(167,143)	(188,092)	-11.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,085	(20,748)	n.a.	(8,514)	(55,282)	-84.6%
Net Income Before Minority Interests	484,595	441,792	9.7%	559,300	508,124	10.1%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(74,705)	(66,332)	12.6%
Net Income	484,595	441,792	9.7%	484,595	441,792	9.7%

ANNEX V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GENERATION

Consolidated Generation*						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	686,429	813,274	-15.6%	1,441,755	1,558,950	-7.5%
Non-Manageable Expenditures	(322,708)	(371,512)	-13.1%	(667,533)	(682,706)	-2.2%
Energy Purchased to Resell	(178,736)	(135,248)	32.2%	(299,009)	(193,335)	54.7%
Charges for Usage of Basic Network	(40,090)	(40,485)	-1.0%	(79,991)	(80,674)	-0.8%
Other	(103,882)	(195,779)	-46.9%	(288,533)	(408,697)	-29.4%
Cost of Raw Material Consumed	(103,457)	(195,640)	-47.1%	(287,948)	(408,433)	-29.5%
Other	(425)	(139)	205.8%	(585)	(264)	121.6%
Gross Margin	363,721	441,762	-17.7%	774,222	876,244	-11.6%
Manageable Expenditures	(134,834)	(128,587)	4.9%	(249,955)	(256,626)	-2.6%
PMTO	(47,667)	(49,331)	-3.4%	(80,946)	(98,305)	-17.7%
Personnel	(22,069)	(20,397)	8.2%	(44,305)	(42,019)	5.4%
Material	(5,042)	(4,995)	0.9%	(6,605)	(9,104)	-27.4%
Third-Party Services	(16,643)	(17,039)	-2.3%	(22,419)	(34,203)	-34.5%
Provision	40	(400)	n.a.	(1,468)	1,336	n.a.
Other	(3,953)	(6,500)	-39.2%	(6,149)	(14,315)	-57.0%
Rent	(386)	(2,673)	-85.6%	482	(4,527)	n.a.
Others	(3,567)	(3,827)	-6.8%	(6,631)	(9,788)	-32.3%
Gains and Losses on Deactivation/Asset Sale	125	(137)	n.a.	240	(138)	n.a.
EBITDA	316,179	392,294	-19.4%	693,516	777,801	-10.8%
EBITDA Margin	46.1%	48.2%	-2.2 p.p.	48.1%	49.9%	-1.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(87,292)	(79,119)	10.3%	(169,249)	(158,183)	7.0%
Depreciation - Construction in Service	(72,881)	(68,155)	6.9%	(140,445)	(136,259)	3.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(3,107)	-	n.a.	(6,208)	-	n.a.
Amortization	(11,304)	(10,964)	3.1%	(22,596)	(21,924)	3.1%
EBIT	228,887	313,175	-26.9%	524,267	619,618	-15.4%
Result from Corporate Participation	11,134	(5,412)	n.a.	17,328	(4,355)	n.a.
Net Financial Result	(67,828)	(101,301)	-33.0%	(118,989)	(175,730)	-32.3%
Financial Revenue	18,598	51,369	-63.8%	51,413	71,622	-28.2%
Financial Expense	(86,426)	(152,670)	-43.4%	(170,402)	(247,352)	-31.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	172,193	206,462	-16.6%	422,606	439,533	-3.9%
Income Tax and Social Contribution	(39,957)	(52,940)	-24.5%	(82,934)	(111,107)	-25.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(33,773)	(37,992)	-11.1%	(75,799)	(82,884)	-8.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(6,184)	(14,948)	-58.6%	(7,135)	(28,223)	-74.7%
Net Income Before Minority Interests	132,236	153,522	-13.9%	339,672	328,426	3.4%
Minority Interests	(23,394)	(18,183)	28.7%	(73,609)	(66,327)	11.0%
Net Income	108,842	135,339	-19.6%	266,063	262,099	1.5%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Enerpeixe*					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	71,550	75,181	-4.8%	188,675	166,043	13.6%
Non-Manageable Expenditures	(7,625)	(13,605)	-44.0%	(29,680)	(19,935)	48.9%
Energy Purchased to Resell	919	(5,290)	n.a.	(12,577)	(3,355)	274.9%
Charges for Usage of Basic Network	(8,492)	(8,315)	2.1%	(17,003)	(16,580)	2.6%
Other	(52)	-	n.a.	(100)	-	n.a.
Gross Margin	63,925	61,576	3.8%	158,995	146,108	8.8%
Manageable Expenditures	(19,756)	(19,524)	1.2%	(38,693)	(37,442)	3.3%
PMTO	(6,544)	(6,398)	2.3%	(12,274)	(11,191)	9.7%
Personnel	(2,480)	(2,888)	-14.1%	(4,781)	(5,335)	-10.4%
Material	(84)	(909)	-90.8%	(187)	(1,054)	-82.3%
Third-Party Services	(3,462)	(1,917)	80.6%	(5,177)	(3,709)	39.6%
Other	(267)	(684)	-61.0%	(669)	(1,093)	-38.8%
Gain and Losses on Alienation of Property	-	(76)	-100.0%	-	(74)	-100.0%
EBITDA	57,381	55,102	4.1%	146,721	134,843	8.8%
EBITDA Margin	80.2%	73.3%	6.9 p.p.	77.8%	81.2%	-3.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,212)	(13,050)	1.2%	(26,419)	(26,177)	0.9%
Depreciation - Construction in Service	(11,202)	(11,142)	0.5%	(22,405)	(22,365)	0.2%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(105)	-	n.a.	(204)	-	n.a.
Amortization	(1,905)	(1,908)	-0.2%	(3,810)	(3,812)	-0.1%
EBIT	44,169	42,052	5.0%	120,302	108,666	10.7%
Net Financial Result	(22,580)	(50,826)	-55.6%	(40,675)	(72,803)	-44.1%
Financial Revenue	10,429	12,346	-15.5%	20,226	26,160	-22.7%
Financial Expense	(33,009)	(63,172)	-47.7%	(60,901)	(98,963)	-38.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	21,589	(8,774)	n.a.	79,627	35,863	122.0%
Income Tax and Social Contribution	(3,319)	1,471	n.a.	(2,384)	(5,454)	-56.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,105)	(1,569)	225.4%	(6,073)	(7,889)	-23.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,786	3,040	-41.3%	3,689	2,435	51.5%
Net Income Before Minority Interests	18,270	(7,303)	n.a.	77,243	30,409	154.0%
Net Income	18,270	(7,303)	n.a.	77,243	30,409	154.0%

* Consolidates 100% of the plant. EDP Energias do Brasil holds 60% of Enerpeixe.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Enerpeixe	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	2,138,933	2,126,044
Current	531,669	500,506
Cash and Cash Equivalents	328,954	307,780
Others	202,715	192,726
Non-Current	161,868	154,532
Permanent Assets	1,445,396	1,471,006
Liabilities	1,510,280	1,474,546
Current	672,925	590,719
Short Term Loans and Financings	231,066	176,508
Others	441,859	414,211
Non-Current	837,355	883,827
Long Term Loans and Financings	520,599	573,087
Others	316,756	310,740
Shareholders' Equity	628,653	651,498
Liabilities + Shareholders' Equity	2,138,933	2,126,044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Energest*					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	79,198	68,479	15.7%	150,070	125,446	19.6%
Non-Manageable Expenditures	(49,546)	(22,004)	125.2%	(65,514)	(30,001)	118.4%
Energy Purchased to Resell	(48,335)	(20,453)	136.3%	(63,026)	(26,914)	134.2%
Charges for Usage of Basic Network	(1,178)	(1,518)	-22.4%	(2,422)	(3,027)	-20.0%
Other	(33)	(33)	0.0%	(66)	(60)	10.0%
Gross Margin	29,652	46,475	-36.2%	84,556	95,445	-11.4%
Manageable Expenditures	(9,513)	(7,564)	25.8%	(18,276)	(15,746)	16.1%
PMTO	(7,056)	(5,602)	26.0%	(13,458)	(11,818)	13.9%
Personnel	(4,351)	(3,140)	38.6%	(8,364)	(6,656)	25.7%
Material	(472)	(153)	208.5%	(568)	(339)	67.6%
Third-Party Services	(1,525)	(1,203)	26.8%	(3,302)	(2,761)	19.6%
Provision	(25)	(408)	-93.9%	(95)	(461)	-79.4%
Other	(683)	(698)	-2.1%	(1,129)	(1,601)	-29.5%
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	n.a.	2	-	n.a.
EBITDA	22,596	40,873	-44.7%	71,100	83,627	-15.0%
EBITDA Margin	28.5%	59.7%	-31.2 p.p.	47.4%	66.7%	-19.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(2,457)	(1,962)	25.2%	(4,820)	(3,928)	22.7%
Depreciation - Construction in Service	(2,056)	(1,955)	5.2%	(4,040)	(3,908)	3.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(361)	-	n.a.	-	-	-
Amortization	(40)	(7)	471.4%	(76)	(20)	280.0%
EBIT	20,139	38,911	-48.2%	66,280	79,699	-16.8%
Net Financial Result	(324)	(1,120)	-71.1%	(651)	(2,662)	-75.5%
Financial Revenue	1,268	823	54.1%	1,821	2,119	-14.1%
Financial Expense	(1,592)	(1,943)	-18.1%	(2,472)	(4,781)	-48.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	19,815	37,791	-47.6%	65,629	77,037	-14.8%
Income Tax and Social Contribution	(3,038)	(5,720)	-46.9%	(9,637)	(11,734)	-17.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(2,930)	(6,042)	-51.5%	(9,136)	(11,969)	-23.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(108)	322	n.a.	(501)	235	n.a.
Net Income Before Minority Interests	16,777	32,071	-47.7%	55,992	65,303	-14.3%
Net Income	16,777	32,071	-47.7%	55,992	65,303	-14.3%

* Includes UHE Macarenhas (Public Service).

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Energest	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	334,468	314,727
Current	101,095	74,290
Cash and Cash Equivalents	46,118	19,065
Others	54,977	55,225
Non-Current	27,926	33,968
Permanent Assets	205,447	206,469
Liabilities	125,429	122,382
Current	90,415	71,285
Short Term Loans and Financings	-	22,047
Others	90,415	49,238
Non-Current	35,014	51,097
Long Term Loans and Financings	-	10,786
Others	35,014	40,311
Shareholders' Equity	209,039	192,345
Liabilities + Shareholders' Equity	334,468	314,727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Lajeado*						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	176,114	133,382	32.0%	385,831	271,304	42.2%
Non-Manageable Expenditures	(76,138)	(35,237)	116.1%	(162,238)	(65,728)	146.8%
Energy Purchased to Resell	(64,466)	(23,819)	170.6%	(139,004)	(42,978)	223.4%
Charges for Usage of Basic Network	(11,584)	(11,330)	2.2%	(23,067)	(22,582)	2.1%
Other	(88)	(88)	0.0%	(167)	(168)	-0.6%
Gross Margin	99,976	98,145	1.9%	223,593	205,576	8.8%
Manageable Expenditures	(27,333)	(26,108)	4.7%	(55,634)	(52,324)	6.3%
PMTO	(6,194)	(6,719)	-7.8%	(13,847)	(13,571)	2.0%
Personnel	(4,558)	(3,606)	26.4%	(8,808)	(7,395)	19.1%
Material	(197)	(280)	-29.6%	(421)	(443)	-5.0%
Third-Party Services	(2,182)	(2,478)	-11.9%	(4,771)	(5,272)	-9.5%
Provision	1,179	-	n.a.	921	1,805	-49.0%
Other	(436)	(355)	22.8%	(768)	(2,266)	-66.1%
Rental and Leasing	(6)	(144)	-95.8%	(5)	(238)	-97.9%
Others	(430)	(211)	103.8%	(763)	(2,028)	-62.4%
EBITDA	93,782	91,426	2.6%	209,746	192,005	9.2%
EBITDA Margin	53.3%	68.5%	-15.3 p.p.	54.4%	70.8%	-16.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(21,139)	(19,389)	9.0%	(41,787)	(38,753)	7.8%
Depreciation - Construction in Service	(13,036)	(11,493)	13.4%	(25,577)	(22,958)	11.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(207)	-	n.a.	(415)	-	n.a.
Amortization	(7,896)	(7,896)	0.0%	(15,795)	(15,795)	0.0%
EBIT	72,643	72,037	0.8%	167,959	153,252	9.6%
Net Financial Result	(11,890)	(15,023)	-20.9%	(26,768)	(30,567)	-12.4%
Financial Revenue	2,553	1,113	129.4%	4,600	3,666	25.5%
Financial Expense	(14,443)	(16,136)	-10.5%	(31,368)	(34,233)	-8.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	60,753	57,014	6.6%	141,191	122,685	15.1%
Income Tax and Social Contribution	(23,092)	(20,190)	14.4%	(53,289)	(45,987)	15.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(22,222)	(19,883)	11.8%	(52,271)	(44,177)	18.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(870)	(307)	183.4%	(1,018)	(1,810)	-43.8%
Net Income Before Minority Interests	37,661	36,824	2.3%	87,902	76,698	14.6%
Minority Interests	(4,164)	(6,067)	-31.4%	(7,571)	(11,828)	-36.0%
Net Income	33,497	30,757	8.9%	80,331	64,870	23.8%

* Financial statement above represents 100% of Lajeado Energia and 100% of Investco with respective intra-Group eliminations, minority interest in Investco, and founder's shares of Lajeado.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Lajeado	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	1,703,350	1,792,708
Current	160,647	206,320
Cash and Cash Equivalents	60,476	105,777
Others	100,171	100,543
Non-Current	86,531	90,864
Permanent Assets	1,456,172	1,495,524
Liabilities	856,462	887,913
Current	277,479	310,800
Short Term Loans and Financings	157,050	157,914
Others	120,429	152,886
Non-Current	578,983	577,113
Long Term Loans and Financings	480,871	479,494
Others	98,112	97,619
Shareholders' Equity	599,978	662,908
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	246,910	241,887
Liabilities + Shareholders' Equity	1,703,350	1,792,708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Lajeado Energia						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	162,236	122,428	32.5%	357,716	249,150	43.6%
Non-Manageable Expenditures	(75,658)	(35,195)	115.0%	(161,292)	(65,297)	147.0%
Energy Purchased to Resell	(64,417)	(24,185)	166.4%	(138,918)	(43,362)	220.4%
Charges for Usage of Basic Network	(11,154)	(10,923)	2.1%	(22,209)	(21,769)	2.0%
Other	(87)	(87)	0.0%	(165)	(166)	-0.6%
Gross Margin	86,578	87,233	-0.8%	196,424	183,853	6.8%
Manageable Expenditures	(40,763)	(33,215)	22.7%	(82,303)	(66,297)	24.1%
PMTO	(33,561)	(26,035)	28.9%	(67,900)	(51,935)	30.7%
Personnel	(610)	(518)	17.8%	(1,126)	(818)	37.7%
Material	(4)	(6)	-33.3%	(7)	(7)	n.a.
Third-Party Services	(205)	(261)	-21.5%	(778)	(612)	27.1%
Other	(32,985)	(25,250)	30.6%	(65,975)	(50,498)	30.6%
EBITDA	53,017	61,198	-13.4%	128,524	131,918	-2.6%
EBITDA Margin	32.7%	50.0%	-17.3 p.p.	35.9%	52.9%	-17.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(7,202)	(7,180)	0.3%	(14,403)	(14,362)	0.3%
Depreciation - Construction in Service	(1)	(1)	0.0%	(2)	(2)	0.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(20)	-	n.a.	(39)	-	n.a.
Amortization	(7,181)	(7,179)	0.0%	(14,362)	(14,360)	0.0%
EBIT	45,815	54,018	-15.2%	114,121	117,556	-2.9%
Result from Corporate Participation	11,258	7,161	57.2%	20,469	12,490	63.9%
Net Financial Result	(8,424)	(9,389)	-10.3%	(16,322)	(19,874)	-17.9%
Financial Revenue	2,012	1,695	18.7%	3,921	3,274	19.8%
Financial Expense	(10,436)	(11,084)	-5.8%	(20,243)	(23,148)	-12.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	48,649	51,790	-6.1%	118,268	110,172	7.3%
Income Tax and Social Contribution	(15,152)	(17,615)	n.a.	(37,937)	(38,094)	-0.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(13,633)	(16,086)	-15.2%	(35,027)	(34,891)	0.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,519)	(1,529)	-0.7%	(2,910)	(3,203)	-9.1%
Net Income Before Minority Interests	33,497	34,175	-2.0%	80,331	72,078	11.5%
Net Income	33,497	34,175	-2.0%	80,331	72,078	11.5%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lajeado Energia	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	1,257,252	1,346,202
Current	109,308	193,336
Cash and Cash Equivalents	28,188	104,016
Others	81,120	89,320
Non-Current	92,460	96,741
Permanent Assets	1,055,484	1,056,125
Liabilities	657,274	683,294
Current	253,302	281,294
Short Term Loans and Financings	153,311	152,793
Others	99,991	128,501
Non-Current	403,972	402,000
Long Term Loans and Financings	398,990	398,842
Others	4,982	3,158
Shareholders' Equity	599,978	662,908
Liabilities + Shareholders' Equity	1,257,252	1,346,202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Investco					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	46,825	36,159	29.5%	94,008	72,564	29.6%
Non-Manageable Expenditures	(480)	(42)	1042.9%	(946)	(431)	119.5%
Energy Purchased to Resell	(49)	366	n.a.	(86)	384	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	(430)	(407)	5.7%	(858)	(813)	5.5%
Other	(1)	(1)	0.0%	(2)	(2)	0.0%
Gross Margin	46,345	36,117	28.3%	93,062	72,133	29.0%
Manageable Expenditures	(19,517)	(18,098)	7.8%	(39,224)	(36,437)	7.6%
PMTO	(5,580)	(5,889)	-5.2%	(11,840)	(12,046)	-1.7%
Personnel	(3,948)	(3,088)	27.8%	(7,682)	(6,577)	16.8%
Material	(193)	(274)	-29.6%	(414)	(436)	-5.0%
Third-Party Services	(1,977)	(2,217)	-10.8%	(3,993)	(4,660)	-14.3%
Provision	936	-	n.a.	935	1,805	-48.2%
Other	(398)	(310)	28.4%	(686)	(2,178)	-68.5%
Rental and Leasing	(8)	(129)	-93.8%	(11)	(201)	-94.5%
Others	(390)	(181)	115.5%	(675)	(1,977)	-65.9%
EBITDA	40,765	30,228	34.9%	81,222	60,087	35.2%
EBITDA Margin	87.1%	83.6%	3.5 p.p.	86.4%	82.8%	3.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,937)	(12,209)	14.2%	(27,384)	(24,391)	12.3%
Depreciation - Construction in Service	(13,035)	(11,492)	13.4%	(25,575)	(22,956)	11.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(187)	-	n.a.	(376)	-	n.a.
Amortization	(715)	(717)	-0.3%	(1,433)	(1,435)	-0.1%
EBIT	26,828	18,019	48.9%	53,838	35,696	50.8%
Net Financial Result	(3,466)	(5,634)	-38.5%	(10,446)	(10,693)	-2.3%
Financial Revenue	692	(436)	n.a.	1,136	816	39.2%
Financial Expense	(4,158)	(5,198)	-20.0%	(11,582)	(11,509)	0.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	23,362	12,385	88.6%	43,392	25,003	73.5%
Income Tax and Social Contribution	(7,940)	(2,575)	208.3%	(15,352)	(7,893)	94.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(8,589)	(3,797)	126.2%	(17,244)	(9,286)	85.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	649	1,222	-46.9%	1,892	1,393	35.8%
Net Income Before Minority Interests	15,422	9,810	57.2%	28,040	17,110	63.9%
Net Income	15,422	9,810	57.2%	28,040	17,110	63.9%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Investco	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	1,137,454	1,131,991
Current	67,885	37,348
Cash and Cash Equivalents	32,288	1,761
Others	35,597	35,587
Non-Current	1,309	1,253
Permanent Assets	1,068,260	1,093,390
Liabilities	222,972	236,113
Current	40,723	53,870
Short Term Loans and Financings	4,033	5,529
Others	36,690	48,341
Non-Current	182,249	182,243
Long Term Loans and Financings	89,119	87,782
Others	93,130	94,461
Shareholders' Equity	914,482	895,878
Liabilities + Shareholders' Equity	1,137,454	1,131,991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Pecém					
	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	400,215	500,962	-20.1%	765,080	922,853	-17.1%
Non-Manageable Expenditures	(230,047)	(301,211)	-23.6%	(458,002)	(565,437)	-19.0%
Energy Purchased to Resell	(107,502)	(87,109)	23.4%	(132,303)	(120,213)	10.1%
Charges for Usage of Basic Network	(18,836)	(18,462)	2.0%	(37,499)	(36,791)	1.9%
Other	(103,709)	(195,640)	-47.0%	(288,200)	(408,433)	-29.4%
Cost of Raw Material Consumed	(103,457)	(195,640)	-47.1%	(287,948)	(408,433)	-29.5%
Gross Margin	170,168	199,751	-14.8%	307,078	357,416	-14.1%
Manageable Expenditures	(78,229)	(67,751)	15.5%	(137,345)	(134,878)	1.8%
PMTO	(27,870)	(27,298)	2.1%	(41,360)	(54,028)	-23.4%
Personnel	(10,680)	(10,193)	4.8%	(22,352)	(20,266)	10.3%
Material	(4,289)	(3,307)	29.7%	(5,429)	(6,770)	-19.8%
Third-Party Services	(9,474)	(9,397)	0.8%	(9,169)	(18,396)	-50.2%
Provision	(863)	(19)	4442.1%	(834)	18	-4733.3%
Other	(2,564)	(4,382)	-41.5%	(3,576)	(8,614)	-58.5%
Gain and Losses on Alienation of Property	125	3	4066.7%	238	-	n.a.
EBITDA	142,423	172,456	-17.4%	265,956	303,388	-12.3%
EBITDA Margin	35.6%	34.4%	0.0 p.p.	34.8%	32.9%	0.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(50,484)	(40,456)	24.8%	(96,223)	(80,850)	19.0%
Depreciation - Construction in Service	(46,587)	(39,696)	17.4%	(88,423)	(79,331)	11.5%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(2,434)	-	n.a.	(4,885)	-	n.a.
Amortization	(1,463)	(760)	92.5%	(2,915)	(1,519)	91.9%
EBIT	91,939	132,000	-30.3%	169,733	222,538	-23.7%
Net Financial Result	(33,034)	(31,809)	3.9%	(50,895)	(64,473)	-21.1%
Financial Revenue	4,348	29,361	-85.2%	24,766	37,411	-33.8%
Financial Expense	(37,382)	(61,170)	-38.9%	(75,661)	(101,884)	-25.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	58,905	100,191	-41.2%	118,838	158,065	-24.8%
Income Tax and Social Contribution	(10,508)	(22,422)	-53.1%	(17,624)	(35,928)	-50.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(3,516)	(4,200)	-16.3%	(8,319)	(6,435)	29.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(6,992)	(18,222)	-61.6%	(9,305)	(29,493)	-68.5%
Net Income Before Minority Interests	48,397	77,769	-37.8%	101,214	122,137	-17.1%
Net Income	48,397	77,769	-37.8%	101,214	122,137	-17.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Pecém	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	4,207,633	4,246,323
Current	726,117	712,968
Cash and Cash Equivalents	1,644	29,075
Others	724,473	683,893
Non-Current	421,672	428,771
Permanent Assets	3,059,844	3,104,584
Liabilities	1,707,482	1,847,360
Current	513,055	503,618
Short Term Loans and Financings	281,690	282,486
Others	231,365	221,132
Non-Current	1,194,427	1,343,742
Long Term Loans and Financings	1,147,798	1,319,859
Others	46,629	23,883
Shareholders' Equity	2,500,151	2,398,963
Liabilities + Shareholders' Equity	4,207,633	4,246,323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	64,787	60,859	6.5%	129,693	123,585	4.9%
Non-Manageable Expenditures	(8,249)	(7,378)	11.8%	(14,771)	(17,863)	-17.3%
Energy Purchased to Resell	(2,831)	(1,387)	104.1%	(3,982)	(5,903)	-32.5%
Charges for Usage of Basic Network	(5,375)	(5,945)	-9.6%	(10,703)	(11,872)	-9.8%
Other	(43)	(46)	-6.5%	(86)	(88)	-2.3%
Gross Margin	56,538	53,481	5.7%	114,922	105,722	8.7%
Manageable Expenditures	(15,214)	(16,549)	-8.1%	(30,912)	(34,051)	-9.2%
PMTO	(2,714)	(3,205)	-15.3%	(5,995)	(6,895)	-13.1%
Personnel	(1,313)	(1,206)	8.9%	(2,445)	(2,189)	11.7%
Material	(250)	(130)	92.3%	(390)	(237)	64.6%
Third-Party Services	(968)	(1,294)	-25.2%	(2,368)	(3,189)	-25.7%
Provision	236	(60)	n.a.	182	(118)	n.a.
Other	(419)	(515)	-18.6%	(974)	(1,162)	-16.2%
Rent	(10)	(49)	-79.6%	(22)	(60)	-63.3%
Others	(409)	(466)	-12.2%	(952)	(1,102)	-13.6%
EBITDA	53,824	50,276	7.1%	108,927	98,827	10.2%
EBITDA Margin	83.1%	82.6%	0.5 p.p.	84.0%	80.0%	4.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(12,500)	(13,344)	-6.3%	(24,917)	(27,156)	-8.2%
Depreciation - Construction in Service	(9,148)	(9,091)	0.6%	(17,992)	(18,201)	-1.1%
Amortization	(3,352)	(4,253)	-21.2%	(6,925)	(8,955)	-22.7%
EBIT	41,324	36,932	11.9%	84,010	71,671	17.2%
Net Financial Result	(12,181)	(17,198)	-29.2%	(25,805)	(33,858)	-23.8%
Financial Revenue	2,957	1,545	91.4%	4,062	2,446	66.1%
Financial Expense	(15,138)	(18,743)	-19.2%	(29,867)	(36,304)	-17.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	29,143	19,734	47.7%	58,205	37,813	53.9%
Income Tax and Social Contribution	(3,579)	(6,615)	-45.9%	(7,105)	(12,666)	-43.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(4,837)	(9,157)	-47.2%	(8,851)	(17,611)	-49.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,258	2,542	-50.5%	1,746	4,945	-64.7%
Net Income Before Minority Interests	25,564	13,119	n.a.	51,100	25,147	103.2%
Net Income	25,564	13,119	n.a.	51,100	25,147	103.2%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Jari	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	1,852,460	1,827,919
Current	156,696	97,198
Cash and Cash Equivalents	66,495	34,223
Others	90,201	62,975
Non-Current	103,754	111,496
Permanent Assets	1,592,010	1,619,225
Liabilities	902,882	1,001,441
Current	133,450	139,064
Short Term Loans and Financings	54,660	54,695
Others	78,790	84,369
Non-Current	769,432	862,377
Long Term Loans and Financings	571,253	595,889
Others	198,179	266,488
Shareholders' Equity	949,578	826,478
Liabilities + Shareholders' Equity	1,852,460	1,827,919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	32,853	31,587	4.0%	68,744	63,922	7.5%
Non-Manageable Expenditures	(6,187)	(6,254)	-1.1%	(11,892)	(12,709)	-6.4%
Energy Purchased to Resell	(2,385)	(2,159)	10.5%	(4,322)	(4,549)	-5.0%
Charges for Usage of Basic Network	(3,774)	(4,068)	-7.2%	(7,514)	(8,107)	-7.3%
Other	(28)	(27)	3.7%	(56)	(53)	5.7%
Gross Margin	26,666	25,333	5.3%	56,852	51,213	11.0%
Manageable Expenditures	(15,624)	(14,948)	4.5%	(30,249)	(30,122)	0.4%
PMTO	(4,205)	(2,890)	45.5%	(7,833)	(5,930)	32.1%
Personnel	(1,223)	(789)	55.0%	(2,422)	(1,755)	38.0%
Material	(764)	(102)	649.0%	(1,070)	(183)	484.7%
Third-Party Services	(1,711)	(1,292)	32.4%	(3,274)	(2,308)	41.9%
Provision	(117)	(154)	-24.0%	28	(315)	n.a.
Other	(390)	(553)	-29.5%	(1,095)	(1,369)	-20.0%
Rent	(47)	(31)	51.6%	(101)	(71)	42.3%
Others	(343)	(522)	-34.3%	(994)	(1,298)	-23.4%
EBITDA	22,461	22,443	0.1%	49,019	45,283	8.3%
EBITDA Margin	68.4%	71.1%	-2.7 p.p.	71.3%	70.8%	0.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,419)	(12,058)	-5.3%	(22,416)	(24,192)	-7.3%
Depreciation - Construction in Service	(10,960)	(10,847)	1.0%	(21,498)	(21,769)	-1.2%
Amortization	(459)	(1,211)	-62.1%	(918)	(2,423)	-62.1%
EBIT	11,042	10,385	6.3%	26,603	21,091	26.1%
Net Financial Result	(19,110)	(18,056)	5.8%	(38,432)	(36,056)	6.6%
Financial Revenue	1,956	1,449	35.0%	2,810	3,298	-14.8%
Financial Expense	(21,066)	(19,505)	8.0%	(41,242)	(39,354)	4.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(8,068)	(7,671)	5.2%	(11,829)	(14,965)	-21.0%
Income Tax and Social Contribution	2,743	2,612	5.0%	4,169	5,092	-18.1%
Net Income Before Minority Interests	(5,325)	(5,059)	5.3%	(7,660)	(9,873)	-22.4%
Net Income	(5,325)	(5,059)	5.3%	(7,660)	(9,873)	-22.4%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Cachoeira Caldeirão	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	1,467,764	1,503,475
Current	114,941	124,358
Cash and Cash Equivalents	70,137	59,387
Others	44,804	64,971
Non-Current	109,612	110,054
Permanent Assets	1,243,211	1,269,063
Liabilities	845,954	874,005
Current	74,232	88,015
Short Term Loans and Financings	49,817	47,610
Others	24,415	40,405
Non-Current	771,722	785,990
Long Term Loans and Financings	746,121	753,999
Others	25,601	31,991
Shareholders' Equity	621,810	629,470
Liabilities + Shareholders' Equity	1,467,764	1,503,475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

São Manoel						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	104,341	73,879	n.a.	202,614	(16,075)	n.a.
Non-Manageable Expenditures	(63,251)	(27,414)	n.a.	(86,510)	(26,230)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(45,623)	(10,401)	338.6%	(51,420)	(16,075)	219.9%
Charges for Usage of Basic Network	(17,552)	(16,991)	n.a.	(34,944)	(26,230)	n.a.
Other	(76)	(22)	245.5%	(146)	(24)	508.3%
Gross Margin	41,090	46,465	n.a.	116,104	100,994	n.a.
Manageable Expenditures	(41,572)	(38,390)	n.a.	(83,303)	(70,600)	18.0%
PMTO	(7,689)	(7,643)	0.6%	(17,208)	(12,132)	41.8%
Personnel	(1,196)	(2,659)	-55.0%	(3,379)	(4,370)	-22.7%
Material	(115)	(92)	25.0%	(403)	(165)	144.2%
Third-Party Services	(4,331)	(1,460)	196.6%	(8,125)	(2,295)	254.0%
Provision	(266)	-	n.a.	(672)	-	n.a.
Other	(1,781)	(3,432)	n.a.	(4,629)	(5,302)	n.a.
Gains and Losses on Disposal of Property	(124)	-	n.a.	(113)	-	n.a.
EBITDA	33,277	38,822	n.a.	98,783	88,862	11.2%
EBITDA Margin	31.9%	52.5%	-20.7 p.p.	48.8%	62.0%	-0.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(33,759)	(30,747)	9.8%	(65,982)	(58,468)	n.a.
Depreciation - Construction in Service	(28,668)	(25,682)	11.6%	(55,798)	(48,341)	n.a.
Depreciation - Right-of-Use Asset	(30)	-	n.a.	(62)	-	n.a.
Amortization	(5,061)	(5,065)	-0.1%	(10,122)	(10,127)	n.a.
EBIT	(482)	8,075	n.d.	32,801	30,394	7.9%
Net Financial Result	(46,781)	(43,303)	n.a.	(96,928)	(76,158)	27.3%
Financial Revenue	3,541	2,599	n.a.	5,966	5,092	n.a.
Financial Expense	(50,322)	(45,902)	n.a.	(102,894)	(81,250)	n.a.
Income Before Income Tax and Social Contribution	(47,263)	(35,228)	n.a.	(64,127)	(45,764)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	16,057	11,979	n.a.	21,784	15,540	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	-	7,708	-100.0%	-	-	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	16,057	4,271	n.a.	21,784	15,540	n.a.
Net Income Before Minority Interests	(31,206)	(23,249)	n.a.	(42,343)	(30,224)	n.a.
Net Income	(31,206)	(23,249)	n.a.	(42,343)	(30,224)	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	São Manoel	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	3,922,204	3,967,520
Current	143,939	133,240
Cash and Cash Equivalents	49,444	45,143
Others	94,495	88,097
Non-Current	457,779	464,150
Permanent Assets	3,320,486	3,370,130
Liabilities	2,028,994	2,040,967
Current	175,509	174,940
Short Term Loans and Financings	106,478	105,693
Others	69,031	69,247
Non-Current	1,853,485	1,866,027
Long Term Loans and Financings	1,775,223	1,790,508
Others	78,262	75,519
Shareholders' Equity	1,893,210	1,926,553
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,922,204	3,967,520

ANNEX VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUTION

INCOME STATEMENT - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	907,839	1,002,874	-9.5%	1,858,414	1,869,360	-0.6%
Infrastructure Construction Revenue	70,334	66,366	6.0%	136,634	121,455	12.5%
Non-Manageable Expenditures	(674,804)	(772,690)	-12.7%	(1,356,497)	(1,389,577)	-2.4%
Energy Purchased to Resell	(563,092)	(628,398)	-10.4%	(1,133,026)	(1,105,400)	2.5%
Charges for Usage of Basic Network	(111,472)	(143,992)	-22.6%	(222,984)	(283,606)	-21.4%
Other	(240)	(300)	-20.0%	(487)	(571)	-14.7%
Gross Margin	233,035	230,184	1.2%	501,917	479,783	4.6%
Manageable Expenditures	(237,256)	(218,600)	8.5%	(462,623)	(417,403)	10.8%
PMTO	(129,303)	(117,763)	9.8%	(249,927)	(230,401)	8.5%
Personnel	(46,930)	(42,239)	11.1%	(94,000)	(85,151)	10.4%
Material	(5,300)	(4,723)	12.2%	(9,607)	(7,790)	23.3%
Third-Party Services	(41,852)	(39,819)	5.1%	(83,000)	(79,692)	4.2%
Provision	(24,732)	(17,476)	41.5%	(39,027)	(31,772)	22.8%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(21,149)	(12,212)	73.2%	(31,558)	(24,191)	30.5%
Civil, Tax and Labor Provisions	(3,583)	(5,264)	-31.9%	(7,469)	(7,581)	-1.5%
Other	(10,489)	(13,506)	-22.3%	(24,293)	(25,996)	-6.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8,504)	(9,223)	-7.8%	(18,872)	(16,138)	16.9%
Infrastructure Construction Costs	(70,334)	(66,366)	6.0%	(136,634)	(121,455)	12.5%
EBITDA	95,228	103,198	-7.7%	233,118	233,244	-0.1%
EBITDA Margin	10.5%	10.3%	0.2 p.p.	12.5%	12.5%	0.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(29,115)	(25,248)	15.3%	(57,190)	(49,409)	15.7%
Depreciation - Construction in Service	(205)	(84)	144.0%	(275)	(175)	57.1%
Depreciation - Asset Right of Usage	(2,114)	-	n.a.	(4,266)	-	n.a.
Amortization	(26,796)	(25,164)	6.5%	(52,649)	(49,234)	6.9%
EBIT	66,113	77,950	-15.2%	175,928	183,835	-4.3%
Net Financial Result	(17,352)	(14,935)	16.2%	(36,020)	(19,234)	87.3%
Financial Revenue	27,826	36,990	-24.8%	51,072	72,026	-29.1%
Financial Expense	(45,178)	(51,925)	-13.0%	(87,092)	(91,260)	-4.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	48,761	63,015	-22.6%	139,908	164,601	-15.0%
Income Tax and Social Contribution	(16,719)	(21,353)	-21.7%	(34,945)	(55,365)	-36.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(13,934)	(16,953)	-17.8%	(50,083)	(50,512)	-0.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(2,785)	(4,400)	-36.7%	15,138	(4,853)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	32,042	41,662	-23.1%	104,963	109,236	-3.9%
Net Income	32,042	41,662	-23.1%	104,963	109,236	-3.9%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP São Paulo	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	4,101,599	4,038,785
Current	1,638,837	1,601,961
Cash and Cash Equivalents	266,884	151,754
Others	1,371,953	1,450,207
Non-Current	1,586,195	1,589,989
Permanent Assets	876,567	846,835
Liabilities	2,919,400	2,841,376
Current	1,421,609	1,370,644
Short Term Loans and Financings	411,031	454,808
Others	1,010,578	915,836
Non-Current	1,497,791	1,470,732
Long Term Loans and Financings	927,378	902,445
Others	570,413	568,287
Shareholders' Equity	1,182,199	1,197,409
Liabilities + Shareholders' Equity	4,101,599	4,038,785

INCOME STATEMENT - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	776,372	774,679	0.2%	1,636,738	1,485,012	10.2%
Infrastructure Construction Revenue	58,858	80,677	-27.0%	154,771	130,188	18.9%
Non-Manageable Expenditures	(541,772)	(560,724)	-3.4%	(1,135,138)	(1,051,246)	8.0%
Energy Purchased to Resell	(467,352)	(475,827)	-1.8%	(985,134)	(883,205)	11.5%
Charges for Usage of Basic Network	(74,231)	(84,601)	-12.3%	(149,623)	(167,547)	-10.7%
Other	(189)	(296)	-36.1%	(381)	(494)	-22.9%
Other	(189)	(296)	-36.1%	(381)	(494)	-22.9%
Gross Margin	234,600	213,955	9.6%	501,600	433,766	15.6%
Manageable Expenditures	(212,400)	(235,691)	-9.9%	(458,960)	(421,395)	8.9%
PMTO	(116,648)	(115,742)	0.8%	(225,477)	(220,490)	2.3%
Personnel	(41,062)	(34,329)	19.6%	(78,041)	(68,911)	13.2%
Material	(3,258)	(3,422)	-4.8%	(7,198)	(6,308)	14.1%
Third-Party Services	(45,432)	(42,074)	8.0%	(90,766)	(86,294)	5.2%
Provision	(20,073)	(26,568)	-24.4%	(36,854)	(43,103)	-14.5%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(14,607)	(12,359)	18.2%	(26,553)	(25,227)	5.3%
Civil, Tax and Labor Provisions	(5,466)	(14,209)	-61.5%	(10,301)	(17,876)	-42.4%
Other	(6,823)	(9,349)	-27.0%	(12,618)	(15,874)	-20.5%
Rent	(1,004)	(4,368)	-77.0%	(1,793)	(5,992)	-70.1%
Other	(5,819)	(4,981)	16.8%	(10,825)	(9,882)	9.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(9,020)	(13,604)	-33.7%	(18,757)	(20,491)	-8.5%
Infrastructure Construction Costs	(58,858)	(80,677)	-27.0%	(154,771)	(130,188)	18.9%
EBITDA	108,932	84,609	28.7%	257,366	192,785	33.5%
EBITDA Margin	14.0%	10.9%	3.1 p.p.	15.7%	13.0%	2.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(27,874)	(25,668)	8.6%	(59,955)	(50,226)	19.4%
Depreciation - Construction in Service	(278)	(104)	167.3%	(1,734)	(197)	780.2%
Depreciation - Asset Right of Usage	66	-	n.a.	(2,513)	-	n.a.
Amortization	(27,662)	(25,564)	8.2%	(55,708)	(50,029)	11.4%
EBIT	81,058	58,941	37.5%	197,411	142,559	38.5%
Net Financial Result	(27,936)	(14,967)	86.7%	(59,857)	(37,320)	60.4%
Financial Revenue	203,159	34,272	492.8%	225,063	65,781	242.1%
Financial Expense	(231,095)	(49,239)	369.3%	(284,920)	(103,101)	176.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	53,122	43,974	20.8%	137,554	105,239	30.7%
Income Tax and Social Contribution	(15,283)	(13,812)	10.7%	(36,503)	(32,928)	10.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(15,981)	(9,239)	n.a.	(32,994)	(23,831)	38.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	698	(4,573)	n.a.	(3,509)	(9,097)	-61.4%
Net Income Before Minority Interests	37,839	30,162	25.5%	101,051	72,311	39.7%
Net Income	37,839	30,162	25.5%	101,051	72,311	39.7%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Espírito Santo	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	4,804,785	3,814,099
Current	1,293,952	1,113,702
Cash and Cash Equivalents	265,378	69,206
Others	1,028,574	1,044,496
Non-Current	2,827,279	2,026,745
Permanent Assets	683,554	673,652
Liabilities	3,861,836	2,889,066
Current	1,082,281	969,787
Short Term Loans and Financings	324,278	198,889
Others	758,003	770,898
Non-Current	2,779,555	1,919,279
Long Term Loans and Financings	1,046,910	979,924
Others	1,732,645	939,355
Shareholders' Equity	942,949	925,033
Liabilities + Shareholders' Equity	4,804,785	3,814,099

INCOME STATEMENT – CONSOLIDATED DISTRIBUTION

Distribution (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Income Statement (R\$ thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	1,684,211	1,777,553	-5.3%	3,495,152	3,354,372	4.2%
Infrastructure Construction Revenue	129,192	147,043	-12.1%	291,405	251,643	15.8%
Non-Manageable Expenditures	(1,216,576)	(1,333,414)	-8.8%	(2,491,635)	(2,440,823)	2.1%
Energy Purchased to Resell	(1,030,444)	(1,104,225)	-6.7%	(2,118,160)	(1,988,605)	6.5%
Charges for Usage of Basic Network	(185,703)	(228,593)	-18.8%	(372,607)	(451,153)	-17.4%
Other	(429)	(596)	-28.0%	(868)	(1,065)	-18.5%
Other	(429)	(596)	-28.0%	(868)	(1,065)	-18.5%
Gross Margin	467,635	444,139	5.3%	1,003,517	913,549	9.8%
Manageable Expenditures	(449,656)	(454,291)	-1.0%	(921,583)	(838,798)	9.9%
PMTO	(245,951)	(233,505)	5.3%	(475,404)	(450,891)	5.4%
Personnel	(87,992)	(76,568)	14.9%	(172,041)	(154,062)	11.7%
Material	(8,558)	(8,145)	5.1%	(16,805)	(14,098)	19.2%
Third-Party Services	(87,284)	(81,893)	6.6%	(173,766)	(165,986)	4.7%
Provision	(44,805)	(44,044)	1.7%	(75,881)	(74,875)	1.3%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(35,756)	(24,571)	45.5%	(58,111)	(49,418)	17.6%
Civil, tax and labor provisions	(9,049)	(19,473)	-53.5%	(17,770)	(25,457)	-30.2%
Other	(17,312)	(22,855)	-24.3%	(36,911)	(41,870)	-11.8%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(17,524)	(22,827)	-23.2%	(37,629)	(36,629)	2.7%
Infrastructure Construction Costs	(129,192)	(147,043)	-12.1%	(291,405)	(251,643)	15.8%
EBITDA	204,160	187,807	8.7%	490,484	426,029	15.1%
EBITDA Margin	12.1%	10.6%	14.7 p.p.	14.0%	12.7%	10.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(56,989)	(50,916)	11.9%	(117,145)	(99,635)	17.6%
Depreciation - Construction in Service	(483)	(188)	156.9%	(2,009)	(372)	440.1%
Depreciation - Asset Right of Usage	(2,048)	-	n.a.	(6,779)	-	n.a.
Amortization	(54,458)	(50,728)	7.4%	(108,357)	(99,263)	9.2%
EBIT	147,171	136,891	7.5%	373,339	326,394	14.4%
Net Financial Result	(45,288)	(29,902)	51.5%	(95,877)	(56,554)	69.5%
Financial Revenue	230,985	71,262	224.1%	276,135	137,807	100.4%
Financial Expense	(276,273)	(101,164)	173.1%	(372,012)	(194,361)	91.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	101,883	106,989	-4.8%	277,462	269,840	2.8%
Income Tax and Social Contribution	(32,002)	(35,165)	n.a.	(71,448)	(88,293)	-19.1%
Current Income Tax and Social Contribution	(29,915)	(26,192)	14.2%	(83,077)	(74,343)	11.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(2,087)	(8,973)	-76.7%	11,629	(13,950)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	69,881	71,824	-2.7%	206,014	181,547	13.5%
Net Income	69,881	71,824	-2.7%	206,014	181,547	13.5%

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

INCOME STATEMENT

EDP Comercialização						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	608,348	966,772	-37.1%	1,161,476	1,703,822	-31.8%
Non-manageable expenditures	(598,726)	(912,386)	-34.4%	(1,136,680)	(1,610,877)	-29.4%
Energy Purchased to Resell	(594,513)	(908,262)	-34.5%	(1,127,315)	(1,602,347)	-29.6%
Charges for Usage of Basic Network	(3,724)	(3,653)	1.9%	(7,414)	(7,260)	2.1%
Other	(489)	(471)	3.8%	(1,951)	(1,270)	53.6%
Other	(489)	(471)	3.8%	(1,951)	(1,270)	53.6%
Gross Margin	9,622	54,386	-82.3%	24,796	92,945	-73.3%
Manageable Expenditures	(5,175)	(3,411)	51.7%	(9,896)	(7,385)	34.0%
PMTO	(4,939)	(3,231)	52.9%	(9,451)	(7,022)	34.6%
Personnel	(3,159)	(2,401)	31.6%	(5,731)	(4,940)	16.0%
Material	(37)	(16)	131.3%	(72)	(36)	100.0%
Third-Party Services	(1,236)	(1,016)	21.7%	(2,518)	(1,837)	37.1%
Provision	(148)	701	n.a.	(511)	561	n.a.
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	227	828	-72.6%	37	688	-94.6%
Other	(359)	(499)	-28.1%	(619)	(770)	-19.6%
Rent	(16)	(268)	-94.0%	(64)	(379)	-83.1%
Other	(343)	(231)	48.5%	(555)	(391)	41.9%
EBITDA	4,683	51,155	-90.8%	15,345	85,923	-82.1%
EBITDA Margin	0.8%	5.3%	-4.5 p.p.	1.3%	5.0%	-3.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(236)	(180)	31.1%	(445)	(363)	22.6%
Depreciation - Construction in Service	(12)	(12)	0.0%	(22)	(23)	-4.3%
Depreciation - Rights of Usage	(89)	-	n.a.	(171)	-	n.a.
Amortization	(135)	(168)	-19.6%	(252)	(340)	-25.9%
EBIT	4,447	50,975	-91.3%	14,900	85,560	-82.6%
Net Financial Result	1,557	1,415	10.0%	671	4,959	-86.5%
Financial Revenue	1,819	1,752	3.8%	2,741	5,597	-51.0%
Financial Expense	(262)	(337)	-22.3%	(2,070)	(638)	224.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	6,004	52,390	-88.5%	15,571	90,519	-82.8%
Income Tax and Social Contribution	(2,175)	(17,785)	-87.8%	(5,442)	(30,766)	-82.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(1,854)	(17,527)	-89.4%	(5,670)	(29,683)	-80.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(321)	(258)	24.4%	228	(1,083)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	3,829	34,605	-88.9%	10,129	59,753	-83.0%
Net Income	3,829	34,605	-88.9%	10,129	59,753	-83.0%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Comercialização	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	430,703	504,320
Current	394,459	468,819
Cash and Cash Equivalents	25,175	26,633
Others	369,284	442,186
Non-Current	30,200	30,217
Permanent Assets	6,044	5,284
Liabilities	258,146	341,892
Current	242,865	322,886
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	242,865	322,886
Non-Current	15,281	19,006
Long Term Loans and Financings	-	-
Others	15,281	19,006
Shareholders' Equity	172,557	162,428
Liabilities + Shareholders' Equity	430,703	504,320

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

INCOME STATEMENT

EDP GRID						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	12,042	14,856	-18.9%	25,051	27,300	-8.2%
Non-Manageable Expenditures	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(3,853)	(4,559)	-15.5%
Other	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(3,853)	(4,559)	-15.5%
Cost of Raw Material Consumed	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(3,853)	(4,559)	-15.5%
Gross Margin	10,072	12,510	-19.5%	21,198	22,741	-6.8%
Manageable Expenditures	(13,093)	(18,825)	-30.4%	(23,781)	(30,054)	-20.9%
PMTO	(11,699)	(17,519)	-33.2%	(21,427)	(27,786)	-22.9%
Personnel	(4,940)	(3,888)	27.1%	(9,500)	(7,506)	26.6%
Material	(542)	(1,673)	-67.6%	(1,067)	(3,134)	-66.0%
Third-Party Services	(4,301)	(7,978)	-46.1%	(8,318)	(10,439)	-20.3%
Provision	(1,513)	2	n.a.	(1,762)	(1)	n.a.
Other	(403)	(3,982)	-89.9%	(780)	(6,706)	-88.4%
Rent	(30)	(282)	-89.4%	(47)	(730)	-93.6%
Other	(373)	(3,700)	-89.9%	(733)	(5,976)	-87.7%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	344	-100.0%
EBITDA	(1,627)	(5,009)	-67.5%	(229)	(4,701)	-95.1%
EBITDA Margin	-13.5%	-33.7%	20.2 p.p.	-0.9%	-17.2%	16.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,394)	(1,306)	6.7%	(2,354)	(2,612)	-9.9%
Depreciation - Construction in Service	(1,126)	(1,296)	-13.1%	(1,918)	(2,592)	-26.0%
Depreciation - Rights of Usage	(250)	-	n.a.	(403)	-	n.a.
Amortization	(18)	(10)	80.0%	(33)	(20)	65.0%
EBIT	(3,021)	(6,315)	-52.2%	(2,583)	(7,313)	-64.7%
Net Financial Result	(1,724)	(1,985)	-13.1%	(2,083)	(2,390)	-12.8%
Financial Revenue	1,026	144	612.5%	2,324	1,407	65.2%
Financial Expense	(2,750)	(2,129)	29.2%	(4,407)	(3,797)	16.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(4,745)	(8,300)	-42.8%	(4,666)	(9,703)	-51.9%
Income Tax and Social Contribution	178	1,645	-89.2%	(711)	1,482	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(1,237)	(519)	138.3%	(2,395)	(1,026)	133.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,415	2,164	-34.6%	1,684	2,508	-32.9%
Net Income Before Minority Interests	(4,567)	(6,655)	n.a.	(5,377)	(8,221)	n.a.
Net Income	(4,567)	(6,655)	n.a.	(5,377)	(8,221)	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Grid	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	285,613	221,253
Current	145,550	86,816
Cash and Cash Equivalents	62,016	13,943
Others	83,534	72,873
Non-Current	70,528	66,451
Permanent Assets	69,535	67,986
Liabilities	206,173	163,536
Current	39,354	43,174
Short Term Loans and Financings	2,102	4,145
Others	37,252	39,029
Non-Current	166,819	120,362
Long Term Loans and Financings	152,870	87,197
Others	13,949	33,165
Shareholders' Equity	79,440	57,717
Liabilities + Shareholders' Equity	285,613	221,253

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

INCOME STATEMENT

EDP Comercialização + GRID						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue	620,390	981,628	-36.8%	1,186,527	1,731,122	-31.5%
Non-Manageable Expenditures	(600,696)	(914,732)	-34.3%	(1,140,533)	(1,615,436)	-29.4%
Energy Purchased to Resell	(594,513)	(908,262)	-34.5%	(1,127,315)	(1,602,347)	-29.6%
Charges for Usage of basic network	(3,724)	(3,653)	1.9%	(7,414)	(7,260)	2.1%
Other	(2,459)	(2,817)	-12.7%	(5,804)	(5,829)	-0.4%
Cost of Raw Material Consumed	(1,970)	(2,346)	-16.0%	(3,853)	(4,559)	-15.5%
Other	(489)	(471)	3.8%	(1,951)	(1,270)	53.6%
Gross Margin	19,694	66,896	-70.6%	45,994	115,686	-60.2%
Manageable Expenditures	(18,268)	(22,236)	-17.8%	(33,677)	(37,439)	-10.0%
PMTO	(16,638)	(20,750)	-19.8%	(30,878)	(34,808)	-11.3%
Personnel	(8,099)	(6,289)	28.8%	(15,231)	(12,446)	22.4%
Material	(579)	(1,689)	n.a.	(1,139)	(3,170)	n.a.
Third-Party Services	(5,537)	(8,994)	-38.4%	(10,836)	(12,276)	-11.7%
Provision	(1,661)	703	n.a.	(2,273)	560	n.a.
Other	(762)	(4,481)	-83.0%	(1,399)	(7,476)	-81.3%
Rent	(46)	(550)	-91.6%	(111)	(1,109)	-90.0%
Other	(716)	(3,931)	-81.8%	(1,288)	(6,367)	-79.8%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	344	-100.0%
EBITDA	3,056	46,146	-93.4%	15,116	81,222	-81.4%
EBITDA Margin	0.5%	4.7%	-4.2 p.p.	1.3%	4.7%	-3.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,630)	(1,486)	9.7%	(2,799)	(2,975)	-5.9%
Depreciation - Construction in Service	(1,138)	(1,308)	-13.0%	(1,940)	(2,615)	-25.8%
Depreciation - Rights of Usage	(339)	-	n.a.	(574)	-	n.a.
Amortization	(153)	(178)	-14.0%	(285)	(360)	-20.8%
EBIT	1,426	44,660	-96.8%	12,317	78,247	-84.3%
Net Financial Result	(167)	(570)	-70.7%	(1,412)	2,569	-155.0%
Financial Revenue	2,845	1,896	50.1%	5,065	7,004	-27.7%
Financial Expense	(3,012)	(2,466)	22.1%	(6,477)	(4,435)	46.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	1,259	44,090	-97.1%	10,905	80,816	-86.5%
Income Tax and Social Contribution	(1,997)	(16,140)	-87.6%	(6,153)	(29,284)	-79.0%
Current Income Tax and Social Contribution	(3,091)	(18,046)	-82.9%	(8,065)	(30,709)	-73.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,094	1,906	-42.6%	1,912	1,425	34.2%
Net Income Before Minority Interests	(738)	27,950	n.a.	4,752	51,532	-90.8%
Net Income	(738)	27,950	n.a.	4,752	51,532	-90.8%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Comercialização + Grid	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	716,316	725,573
Current	540,009	555,635
Cash and Cash Equivalents	87,191	40,576
Others	452,818	515,059
Non-Current	100,728	96,668
Permanent Assets	75,579	73,270
Liabilities	464,319	505,428
Current	282,219	366,060
Short Term Loans and Financings	2,102	4,145
Others	280,117	361,915
Non-Current	182,100	139,368
Long Term Loans and Financings	152,870	87,197
Others	29,230	52,171
Shareholders' Equity	251,997	220,145
Liabilities + Shareholders' Equity	716,316	725,573

ANNEX VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSION

INCOME STATEMENT

Transmission						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue ¹	33,323	3,196	942.6%	52,456	4,974	954.6%
Infrastructure Construction Revenue	473,217	50,608	835.1%	744,919	65,503	1037.2%
Construction Margin	3,415	(293)	n.a.	32,408	(459)	n.a.
Net Operating Revenue Total	509,955	53,511	853.0%	829,783	70,018	1085.1%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	36,738	2,903	n.a.	84,864	4,515	n.a.
Manageable Expenditures	(476,206)	(52,458)	n.a.	(751,344)	(69,019)	988.6%
PMTO	(2,904)	(1,850)	57.0%	(6,257)	(3,516)	78.0%
Personnel	(1,396)	(1,643)	-15.0%	(2,720)	(2,844)	-4.4%
Material	(37)	(9)	311.1%	(51)	(9)	466.7%
Third-Party Services	(1,276)	(137)	831.4%	(3,281)	(497)	560.2%
Provision	(54)	-	n.a.	18	-	n.a.
Other	(141)	(61)	131.1%	(223)	(166)	34.3%
Rent	(39)	(43)	-9.3%	(30)	(113)	-73.5%
Other	(102)	(18)	466.7%	(193)	(53)	264.2%
Infrastructure Construction Costs	(473,217)	(50,608)	835.1%	(744,919)	(65,503)	1037.2%
EBITDA	33,834	1,053	3113.1%	78,607	999	7768.6%
EBITDA Margin	101.5%	32.9%	2.1 p.p.	149.9%	20.1%	6.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(85)	-	n.a.	(168)	-	n.a.
Depreciation - Rights of Usage	(85)	-	n.a.	(168)	-	n.a.
EBIT	33,749	1,053	3105.0%	78,439	999	7751.8%
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(4,469)	18	n.a.	(8,482)	65	n.a.
Financial Revenue	244	113	n.a.	530	263	101.5%
Financial Expense	(4,713)	(95)	n.a.	(9,012)	(198)	n.a.
Income before income tax and social contribution	29,280	1,071	2633.9%	69,957	1,064	6474.9%
Income tax and social contribution	(9,971)	(518)	n.a.	(23,872)	(418)	n.a.
Current income tax and social contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(9,971)	(518)	n.a.	(23,872)	(418)	n.a.
Net Income before minority interests	19,309	553	n.a.	46,085	646	7033.9%
Minority interests	(759)	1	n.a.	(1,096)	(5)	21820.0%
Net Income	18,550	554	3248.4%	44,989	641	6918.6%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Transmission	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	2,195,835	1,695,867
Current	842,429	1,254,543
Cash and Cash Equivalents	126,180	567,053
Others	716,249	687,490
Non-Current	1,352,806	441,315
Permanent Assets	600	9
Liabilities	2,053,573	1,639,431
Current	568,850	60,460
Short Term Loans and Financings	337,231	15,745
Others	231,619	44,715
Non-Current	1,484,723	1,578,971
Long Term Loans and Financings	1,308,325	1,473,423
Others	176,398	105,548
Shareholders' Equity	142,262	56,436
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	2,195,835	1,695,867

Note: consolidation of the lots held by the Company. Does not consider lot Q, which waits for the closing of the transaction

INCOME STATEMENT

EDP Transmissão - Lot 24						
Income Statement (R\$ Thousand)	2Q19	2Q18	Var	6M19	6M18	Var
Net Operating Revenue ¹	8,301	1,675	395.6%	14,971	2,556	485.7%
Infrastructure Construction Revenue	156	23,031	-99.3%	7,415	31,121	-76.2%
Construction Margin	(765)	(155)	393.5%	25,484	(237)	n.a.
Net Operating Revenue Total	7,692	24,551	-68.7%	47,870	33,440	43.2%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	7,536	1,520	395.8%	40,455	2,319	1644.5%
Manageable Expenditures	(1,107)	(23,365)	-95.3%	(9,567)	(31,712)	-69.8%
PMTO	(915)	(334)	174.0%	(2,082)	(591)	252.3%
Personnel	51	(217)	n.a.	(85)	(364)	-76.6%
Material	(11)	(9)	22.2%	(17)	(9)	88.9%
Third-Party Services	(890)	(83)	972.3%	(1,847)	(158)	1069.0%
Provision	1	-	n.a.	1	-	n.a.
Other	(66)	(25)	164.0%	(134)	(60)	123.3%
Rent	(9)	(11)	-18.2%	(11)	(39)	-71.8%
Other	(57)	(14)	307.1%	(123)	(21)	485.7%
Infrastructure Construction Costs	(156)	(23,031)	-99.3%	(7,415)	(31,121)	-76.2%
EBITDA	6,621	1,186	458.3%	38,373	1,728	2120.7%
EBITDA Margin	79.8%	70.8%	0.1 p.p.	256.3%	67.6%	2.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(36)	-	n.a.	(70)	-	n.a.
EBIT	6,585	1,186	455.2%	38,303	1,728	2116.6%
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(3,863)	(90)	4192.2%	(7,499)	(112)	6595.5%
Financial Revenue	133	5	n.a.	337	86	n.a.
Financial Expense	(3,996)	(95)	n.a.	(7,836)	(198)	n.a.
Income before income tax and social contribution	2,722	1,096	148.4%	30,804	1,616	1806.2%
Income tax and social contribution	(907)	(382)	n.a.	(10,456)	(566)	n.a.
Current income tax and social contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(907)	(382)	n.a.	(10,456)	(566)	n.a.
Net Income before minority interests	1,815	714	154.2%	20,348	1,050	1837.9%
Net Income	1,815	714	154.2%	20,348	1,050	1837.9%

¹Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lot 24	
	6/30/2019	12/31/2018
Asset	205,994	171,267
Current	11,968	18,393
Cash and Cash Equivalents	7,839	17,886
Others	4,129	507
Non-Current	193,745	152,865
Permanent Assets	281	9
Liabilities	176,523	155,116
Current	13,175	13,992
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	13,175	13,992
Non-Current	163,348	141,124
Long Term Loans and Financings	122,883	115,404
Others	40,465	25,720
Shareholders' Equity	29,471	16,151
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	205,994	171,267

ANNEX IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEBT TABLE

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Transmissão MA I	Bank Credit Bill	Jan-19	45
		Feb-19	700
		Mar-19	7,150
		Apr-19	20,950
		May-19	3,198
		Jun-19	950
EDP Transmissão MA II	Bank Credit Bill	Jan-19	3,500
		Feb-19	2,600
		Mar-19	1,400
		Apr-19	5,600
		May-19	12,900
		Jun-19	2,600
EDP Transmissão SP-MC	1st Debenture Issue	Jan-19	250,000
EDP São Paulo	10th Debenture Issue	Apr-19	200,000
EDP Espírito Santo	08th Debenture Issue	Apr-19	300,000
EDP GRID	Exchange Certificate	Apr-19	70,000

ANNEX X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NEW ACCOUNTING STANDARDS

The revision of CPC 06, in correlation with IFRS 16, introduced new rules for leasing operations. Accordingly, the rule requires tenants to recognize the liability for future payments and the right to use the leased asset for all leases, including operating leases, with some exceptions for short-term and low-value leases.

In cases where the Company or its subsidiaries are lessees, they have recognized: (i) the right to use the object of the leases, an asset; (ii) by the payments established in the contracts, brought at present value, a liability; (iii) assets depreciation / amortization expenses; and (iv) interest expense on interest on lease obligations. On the other hand, the Company and its subsidiaries no longer recorded in the statement of income the expenses related to rents and leases included in CPC 06.