

Release 1T19

LUCRO LÍQUIDO
R\$ 295,6 MM

DÍVIDA LÍQUIDA
R\$ 4.213,6 MM

EBITDA
R\$ 705,6 MM



VALOR DE MERCADO
R\$ 10,3 bi



AÇÕES EM TESOURARIA
602.236



TOTAL DE AÇÕES
606.850.394



FREE FLOAT
48,7%



TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

09 de maio 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, 08 de maio 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 primeiro trimestre 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

No 1º trimestre de 2019 demos continuidade à implementação do nosso Plano Estratégico, tendo sido marcado pela consistência de resultados. Avançamos em todas as frentes de nossos compromissos com o mercado. Como reflexo dessa evolução, o Lucro Líquido foi 38% acima do mesmo período de 2018, e o EBITDA, 9,4% superior.

Registramos avanços importantes nesse início de ano, com especial destaque para as obras de Transmissão. Registro, com satisfação, a conclusão 20 meses antes do prazo regulatório do Lote de Transmissão do Espírito Santo e o andamento dos demais lotes também adiantados. Já foram iniciadas as obras do lote 11 no estado do Maranhão e do lote 21 no estado de Santa Catarina. O lote 07, também no Maranhão, teve a emissão de sua Licença Prévia publicada no final do mês de abril, e o lote 18, ligando Minas Gerais e São Paulo, encontra-se em fase de licenciamento com previsão de início das obras no 2º semestre do ano corrente.

No segmento de Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou crescimento relevante de 5,1%, essencialmente impulsionado pelas elevadas temperaturas do período. Ainda neste segmento, é destaque do trimestre a evolução dos níveis de perdas, que seguem uma tendência de redução, demonstrando o esforço que vem sendo feito no combate as perdas e do reforço de investimento nas nossas redes de distribuição. No Espírito Santo registrou-se ligeira subida de perdas na baixa tensão, explicada pelo consumo não faturado, gerado pelo aumento de volumes. O ano de 2019 também é importante pela a revisão tarifária das Distribuidoras, dada a sua relevância para a sustentabilidade econômico-financeira das respectivas concessões. Gostaria de destacar que todas as ações planejadas para esse processo se encontram em andamento, de acordo com o planejado, antecipando-se o adequado reconhecimento dos ativos que devem compor a Base de Remuneração das Distribuidoras para o próximo ciclo Tarifário e a correspondente remuneração adequada.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, a integração da gestão energética de ambas as unidades continua trazendo resultados positivos. Atualmente, temos aproximadamente 20% de hedge para o ano de 2019, que está sendo alocado significativamente no início do 2º semestre, período em que se espera um déficit de geração hídrica maior.

Nosso controle de custos continua na direção certa. Desde o início do OBZ, em 2015, já obtivemos ganhos de mais de R\$ 260 milhões em eficiência e o PMSO segue abaixo da inflação. Em 2019, iniciamos o OBZ 4.0, que já demonstrou resultados na comparação com o 1T18.

Com foco na otimização da estrutura de capital, a alavancagem consolidada da EDP alcançou 2,1x Dívida Líquida / EBITDA ajustado no final do trimestre, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses. A melhora da avaliação de crédito da EDP e de suas controladas, associada à queda nas taxas de juros, refletiu-se na melhora do nosso Resultado Financeiro. Soma-se a este fator a progressiva desalavancagem da holding, com a melhoria da respectiva alocação.

Alinhados com a visão mundial do Grupo EDP, a EDP Brasil assume, com entusiasmo e determinação, um papel fundamental na transição energética do setor, se posicionando como um dos líderes desse movimento. É nesse contexto, que temos feito investimentos significativos nas novas tecnologias que transformam o setor elétrico. É o caso dos projetos de inteligência artificial em toda a nossa cadeia de valor, dos investimentos em redes inteligentes, em energia solar distribuída e em mobilidade elétrica. Temos consciência que os modelos de negócio do futuro se começam a estruturar agora e estaremos bem posicionados para participar desse novo mercado.

Reiteramos nossos compromissos com todas as partes interessadas: com nossos acionistas, nossas pessoas, nossos clientes e nossos parceiros. Assumimo-nos como um agente de transformação da sociedade, focados na nossa agenda de criação de valor para todos os stakeholders, entregando um crescimento rentável e tornando a nossa operação cada vez mais eficiente e competitiva.

Miguel Setas | Diretor-Presidente

Destaques do Período (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Margem Bruta	1.022.261	954.989	7,0%
PMSO	(296.637)	(298.527)	-0,6%
EBITDA	705.634	644.799	9,4%
EBITDA Ajustado ¹	649.913	636.119	2,2%
Lucro Líquido	295.635	214.116	38,1%
Lucro Líquido Ajustado ¹	258.859	208.387	24,2%
Capex ²	457.793	130.985	249,5%
Dívida Líquida ³	4.213.574	4.395.500	-4,1%

1 Excluindo efeitos: Atualização do ativo financeiro indenizável (VNR) e Contabilização IFRS da Transmissão. 2 Capex considera ativos consolidados 3 Saldo de dívida líquida referente a 31/03/2019 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	5
2.1.2 Receita e Margem Bruta	5
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	6
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	6
2.1.5 EBITDA	7
2.1.6. Resultado Financeiro	7
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	8
2.2. Endividamento	9
2.2.1. Dívida Bruta	9
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	10
2.3. Variação do Imobilizado	10
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	12
3.1. Distribuição	12
3.1.1. Resultado	12
3.1.2 Balanço Energético Consolidado	15
3.1.3 Perdas	15
3.1.4. Indicadores de Qualidade	16
3.1.5. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	16
3.1.6. Ativos e Passivos Regulatórios	17
3.2. Geração	18
3.2.1 Geração Hídrica	18
3.2.1.1 Resultado	18
3.2.1.2. Resultado da Gestão Energética Integrada (Geração Hídrica+Comercialização+Pecém)	19
3.2.1.3. Capacidade Instalada	19
3.2.2 Projetos Não Consolidados	20
3.2.2.1 Resultados	20
3.2.2.1.1 UHE Santo Antônio Do Jari	20
3.2.2.1.2 UHE Cachoeira Caldeirão	20
3.3. Geração Térmica	21
3.3.1. Resultado	21
3.4 Comercialização e Serviços	22
3.4.1. Resultado	22
3.5. Transmissão	23
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	24
4.1. Desempenho em relação aos compromissos com o Desenvolvimento Sustentável	24
4.2 Indicadores de Sustentabilidade	24
5. MERCADO DE CAPITAIS	25
5.1. Desempenho das Ações	25
5.2. Capital Social	25
5.3. Composição Acionária do Free Float- Região	26
6. ANEXOS	27

1. EVENTOS RELEVANTES DO TRIMESTRE

EDP Transmissão MA II (Lote 11): Contrato de Financiamento e Licença de Instalação

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

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 da COFINS, bem como de reaver valores recolhidos anteriormente. A EDP - Espírito Santo estima o valor a recuperar em aproximadamente R\$ 734,4 milhões (de acordo com a Solução de Consulta da RFB nº 13/2018) e está avaliando os respectivos impactos contábeis e financeiros da referida decisão em conjunto com seus assessores legais.

As informações a seguir referem-se ao primeiro trimestre do ano de 2019, em comparação ao período homólogo de 2018.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holdings	Eliminações	Consolidado ²
	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19
Receita Líquida¹	390.461	364.865	1.810.941	566.137	19.133	787	(324.501)	2.827.823
Receita de Construção	-	-	162.213	-	271.702	-	-	433.915
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	28.993	-	-	28.993
Gastos Não-Gerenciáveis	(116.870)	(227.955)	(1.275.059)	(539.837)	-	-	325.166	(1.834.555)
Margem Bruta	273.591	136.910	535.882	26.300	48.126	787	665	1.022.261
Gastos Gerenciáveis	(56.005)	(59.116)	(471.927)	(15.409)	(14)	(19.532)	(287.928)	(909.931)
PMSO	(19.789)	(13.490)	(229.453)	(14.240)	(3.353)	(15.082)	(1.230)	(296.637)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	2	113	(20.105)	-	-	-	-	(19.990)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	253.804	123.533	286.324	12.060	44.773	(14.295)	(565)	705.634
Depreciação e Amortização	(36.218)	(45.739)	(60.156)	(1.169)	(83)	(4.450)	(11.574)	(159.389)
Resultado das Participações Societárias	6.194	-	-	-	-	311.882	(317.054)	1.022
Resultado Financeiro Líquido	(33.300)	(17.861)	(50.589)	(1.245)	(4.013)	1.955	79	(104.974)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	154.619	52.817	136.133	5.490	26.776	295.635	(325.283)	346.187
Participações de Minoritários	(50.215)	-	-	-	(337)	-	-	(50.552)
Lucro Líquido do Exercício	104.404	52.817	136.133	5.490	26.439	295.635	(325.283)	295.635
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holdings	Eliminações	Consolidado ²
	1T18	1T18	1T18	1T18	1T18	1T18	1T18	1T18
Receita Líquida¹	323.785	421.891	1.576.819	749.494	1.778	1.723	(241.031)	2.834.459
Receita de Construção	-	-	104.600	-	14.895	-	-	119.495
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(166)	-	-	(166)
Gastos Não-Gerenciáveis	(46.968)	(264.226)	(1.107.409)	(700.704)	-	-	240.003	(1.879.304)
Margem Bruta	276.817	157.665	469.410	48.790	1.612	1.723	(1.028)	954.989
Gastos Gerenciáveis	(60.912)	(67.127)	(384.507)	(15.203)	(16.561)	(36.563)	(9.245)	(590.118)
PMSO	(22.244)	(26.730)	(217.386)	(14.058)	(1.666)	(16.799)	356	(298.527)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	2	(3)	(13.802)	344	-	-	1.796	(11.663)
EBITDA	254.575	130.932	238.222	35.076	(54)	(15.076)	1.124	644.799
Depreciação e Amortização	(38.670)	(40.394)	(48.719)	(1.489)	-	(19.764)	(11.397)	(160.433)
Resultado das Participações Societárias	1.057	-	-	-	-	252.534	(252.673)	918
Resultado Financeiro Líquido	(41.765)	(32.664)	(26.652)	3.139	47	(3.952)	166	(101.681)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	130.536	44.368	109.723	23.582	(6)	214.116	(260.053)	262.266
Participações de Minoritários	(48.144)	-	-	-	93	-	(99)	(48.150)
Lucro Líquido do Exercício	82.392	44.368	109.723	23.582	87	214.116	(260.152)	214.116

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + EDP GRID	Transmissão	Holding	Eliminações	Consolidado ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	20,6%	-13,5%	14,8%	-24,5%	976,1%	-54,3%	34,6%	-0,2%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	55,1%	n.d.	1724,1%	n.d.	n.d.	263,1%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	148,8%	-13,7%	15,1%	-23,0%	n.d.	n.d.	35,5%	-2,4%
Margem Bruta	-1,2%	-13,2%	14,2%	-46,1%	2885,5%	-54,3%	n.d.	7,0%
Gastos Gerenciáveis	-8,1%	-11,9%	22,7%	1,4%	-99,9%	-46,6%	3014,4%	54,2%
PMSO	-11,0%	-49,5%	5,6%	1,3%	101,3%	-10,2%	n.d.	-0,6%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	0,0%	n.d.	45,7%	-100,0%	n.d.	n.d.	-100,0%	71,4%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	-0,3%	-5,7%	20,2%	-65,6%	n.d.	-5,2%	n.d.	9,4%
Depreciação e Amortização	-6,3%	13,2%	23,5%	-21,5%	n.d.	-77,5%	1,6%	-0,7%
Resultado das Participações Societárias	486,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	23,5%	25,5%	11,3%
Resultado Financeiro Líquido	-20,3%	-45,3%	89,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-52,4%	3,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	18,4%	19,0%	24,1%	-76,7%	n.d.	38,1%	25,1%	32,0%
Lucro Líquido do Exercício	26,7%	19,0%	24,1%	-76,7%	30289,7%	38,1%	25,0%	38,1%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera eliminação intragrupo.

2.1.1 EVENTOS NÃO RECORRENTES

Os eventos não recorrentes que impactaram a análise dos resultados da Companhia estão destacados no EBITDA. 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		
	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	2.856.816	2.834.293	0,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.834.555)	(1.879.304)	-2,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.422.516)	(1.402.184)	1,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(224.204)	(260.721)	-14,0%
Outros	(187.835)	(216.399)	-13,2%
Margem Bruta	1.022.261	954.989	7,0%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

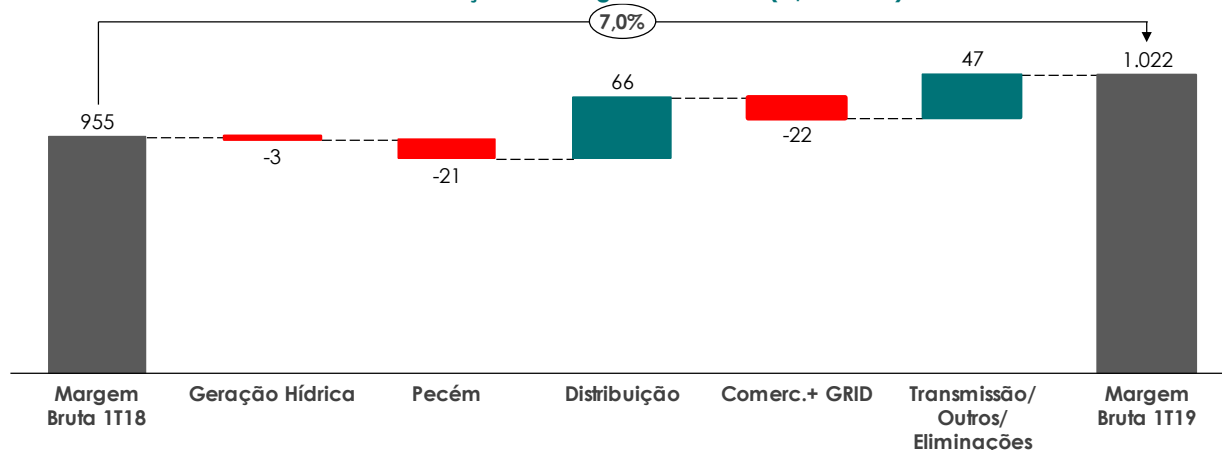
A Receita Líquida Consolidada aumentou 0,8%, decorrente de:

- Hídrica:** efeito positivo relacionado a maior incidência de chuvas incorrendo em GSF de 148,5%, reflexo da alocação da garantia física do sistema no segundo semestre do ano;
- Pecém:** efeito da redução do despacho, em decorrência da mudança do cenário energético no Nordeste;
- Distribuição:** efeito do aumento no volume de energia distribuída e dos reajustes tarifários nas duas distribuidoras; e
- Comercialização:** redução do volume de energia vendida e da menor liquidez do mercado entre os períodos comparados.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 2,4%, decorrente de:

- Hídrica:** redução do custo de energia comprada para revenda, impactado pela energia secundária e pela curva de sazonalização da Companhia;
- Pecém:** redução do consumo de carvão devido à redução do despacho conforme já explicado;
- Distribuição:** aumento do custo de energia comprada para revenda em função do aumento do preço médio de compra; e
- Comercialização:** menor volume de energia comprada e menor liquidez do mercado de curto prazo.

Formação da Margem Bruta 1T19 (R\$ milhões)



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

A Margem Bruta foi de R\$ 1,0 bilhão no trimestre, resultante dos efeitos mencionados acima.

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

Em continuidade ao programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), 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\$ 260,7 milhões, 1,6% abaixo do trimestre homólogo.

	1T19	1T18	Var
PMSO	(261.888)	(269.449)	-2,8%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.538)	-	
Novos Negócios ¹	6.742	4.502	
PMSO recorrente	(260.684)	(264.947)	-1,6%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado (excluindo Provisões)		
	1T19	1T18	Var
Pessoal	(123.717)	(116.345)	6,3%
Material	(10.504)	(11.836)	-11,3%
Serviços de Terceiros	(103.241)	(109.649)	-5,8%
Provisões	(34.749)	(29.078)	19,5%
Outros	(24.426)	(31.619)	-22,7%
Total PMSO com Provisões	(296.637)	(298.527)	-0,6%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(261.888)	(269.449)	-2,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(19.990)	(11.663)	71,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(433.915)	(119.495)	263,1%
Depreciação e Amortização	(159.389)	(160.433)	-0,7%
Gastos Gerenciáveis	(909.931)	(590.118)	54,2%

Os principais itens que impactaram o PMSO foram:

- (i) Pessoal – aumento de 6,3% (+R\$ 7,4 milhões), advindo do reajuste salarial anual e dos gastos com horas extras em função dos atendimentos emergenciais do período chuvoso nas distribuidoras.
- (ii) Material – queda de 11,3% (-R\$ 1,3 milhões), advindo de maiores gastos com compras de equipamentos de segurança, uniformes e ferramentas, mitigado por créditos de PIS/COFINS referente a anos anteriores em Pecém.
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 5,8% (-R\$ 6,4 milhões), reflexo de menores gastos com softwares e consultorias e créditos de PIS/COFINS referente a anos anteriores em Pecém.

Na conta de **Provisões**, o aumento de 19,5% refere-se a maiores gastos com provisões cíveis, fiscais e trabalhistas de R\$ 7,8 milhões e a redução na PECLD de R\$ 2,2 milhões, explicado na seção de distribuição.

Na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, houve aumento de R\$ 8,3 milhões em função do aumento de investimentos para melhoria e maior eficiência da rede.

A conta de **Depreciação e Amortização** manteve-se estável, considerando a venda das PCHs, que foi compensada pela amortização do IFRS 16.

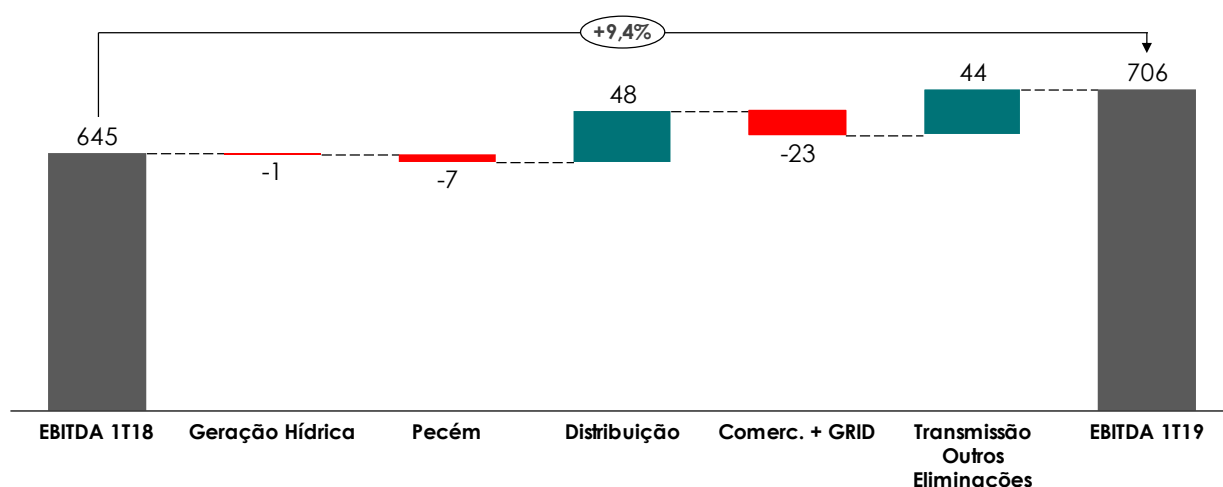
2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	1T19	1T18	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	11.087	4.334	155,8%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(1.181)	(952)	24,1%
São Manoel (33,33%) ¹	(3.711)	(2.325)	59,6%
Celesc (23,56%) ¹	(4.011)	-	n.d.
Outros ²	(1.162)	(137)	748,2%
Resultado das Participações Societárias	1.022	918	11,3%

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

2.1.5 EBITDA

Formação do EBITDA 1T19 (R\$ milhões)



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

Itens em R\$ Mil ou %	1T19	1T18	Var
EBITDA	705.634	644.799	9,4%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(16.858)	(8.734)	93,0%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(44.773)	54	n.d.
RAP Transmissão (IFRS)	5.910	-	n.d.
EBITDA Ajustado	649.913	636.119	2,2%
Resultado das Participações Societárias	1.022	918	-11,3%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	706.656	645.717	9,4%

O EBITDA, ajustado conforme quadro acima, foi de R\$ 749,9 milhões, 2,2% acima do mesmo período do ano anterior. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi R\$ 706,7 milhões, 9,4% superior ao mesmo período do ano anterior.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T19	1T18	Var
Receita Financeira	95.081	114.105	-16,7%
Juros e variações monetárias	116.444	117.691	-1,1%
Operações de swap e hedge	490	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	354	477	-25,8%
Ajustes a Valor Presente	1.373	1.092	25,7%
(-) Juros capitalizados	(17.560)	-	n.d.
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(6.739)	(6.484)	3,9%
Outras Receitas Financeiras	719	1.329	-45,9%
Despesa Financeira	(200.055)	(215.786)	-7,3%
Encargos de Dívidas	(132.406)	(139.210)	-4,9%
Juros e variações monetárias	(59.850)	(62.910)	-4,9%
Variações em moeda estrangeira	(3.512)	(409)	758,7%
Operações de swap e hedge	(5)	(23)	-78,3%
Ajustes a Valor Presente	(159)	(2.583)	-93,8%
Outras Despesas Financeiras	(7.640)	(10.651)	-28,3%
Total	(104.974)	(101.681)	3,2%

A Receita Financeira reduziu 16,7%, em decorrência de:

- (i) Redução na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo da redução de depósitos judiciais devido a atualização retroativa ocorrida no ano anterior. Adicionalmente, a rubrica também foi impactada pelo aumento de aplicações financeiras decorrente do aumento do saldo de caixa, bem como pelo aumento da linha de juros e multas sobre tributos em Pecém, referente a recálculos de PIS/COFINS referente a anos anteriores; e

- (ii) Redução na linha de juros capitalizados, devido à capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com as captações para *funding* das linhas de transmissão.

A Despesa Financeira apresentou redução de 7,3%, em decorrência de:

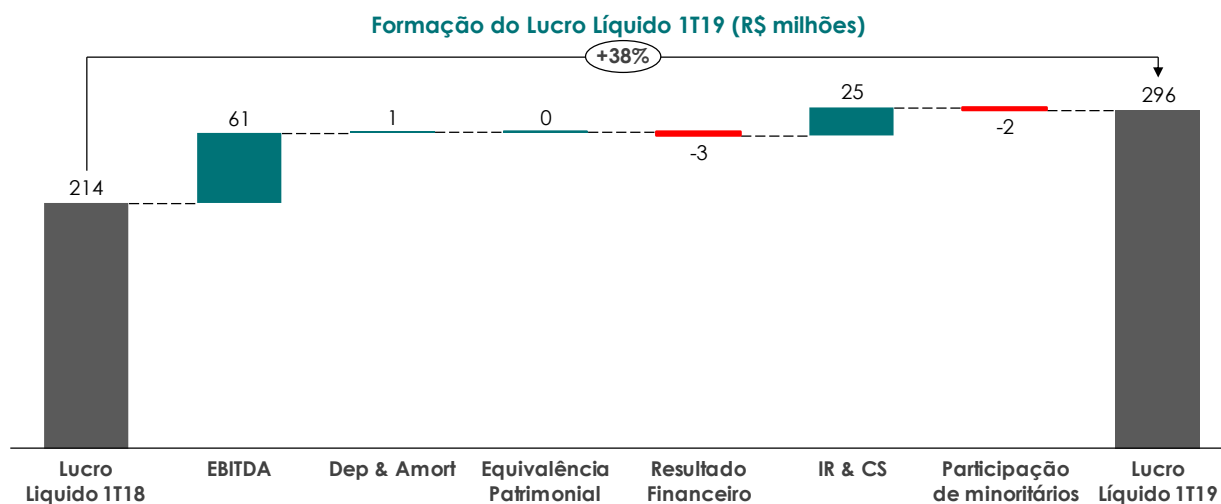
- (i) Redução na rubrica de encargos da dívida, resultante da capitalização dos encargos advindos das captações realizadas para *funding* das linhas de transmissão, parcialmente compensado pelo aumento na linha de debêntures, com a emissão do financiamento do lote de Santa Catarina; e
- (ii) Redução na rubrica de juros e variações monetárias, principalmente em função da redução na linha de GSF. A variação entre os períodos decorre da mudança da não aplicação de mais 1% sobre a índice de reajuste em Enerpeixe.

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

	1T19	1T18	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	442.293	383.603	15,3%
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(150.380)	(130.425)	15,3%
Efeitos Não Recorrentes			
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	(7.191)	(15.421)	-53,4%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	30.690	353	8594,1%
Ajuste de Lucro Presumido	(925)	1.886	-149,0%
Resultados de Equiv alência Patrimonial	348	312	11,5%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	33.547	24.199	38,6%
Outras	(2.195)	(2.241)	-2,0%
Total	(96.106)	(121.337)	-20,8%
Alíquota Efetiva	21,7%	31,6%	-9,9%

O IR/CS no trimestre foi de R\$ 96,1 milhões, redução de 20,8%. Apesar da melhora do resultado, com o crescimento de 15,3% do lucro antes de impostos, os efeitos de adições e exclusões reduziram a base de cálculo em R\$ 54,3 milhões, em função de ajustes decorrentes de exercícios anteriores e incentivos fiscais SUDAM e SUDENE.

2.1.8. Lucro Líquido



O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no capítulo de EBITDA, foi de R\$ 258,9 milhões, aumento de 24,2%.

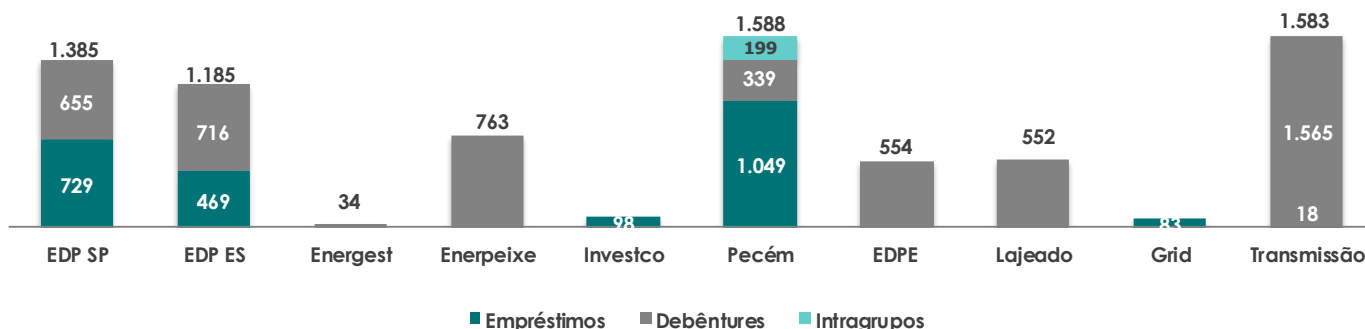
Itens em R\$ Mil ou %	1T19	1T18	Var
Lucro	295.635	214.116	38,1%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(11.126)	(5.764)	93,0%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(29.550)	36	n.d.
RAP Transmissão (em operação)	3.901	-	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	258.859	208.387	24,2%

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o período com Dívida Bruta de R\$ 7,5 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados. A Dívida Bruta dos ativos não consolidados na proporção da participação é de R\$ 1,4 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

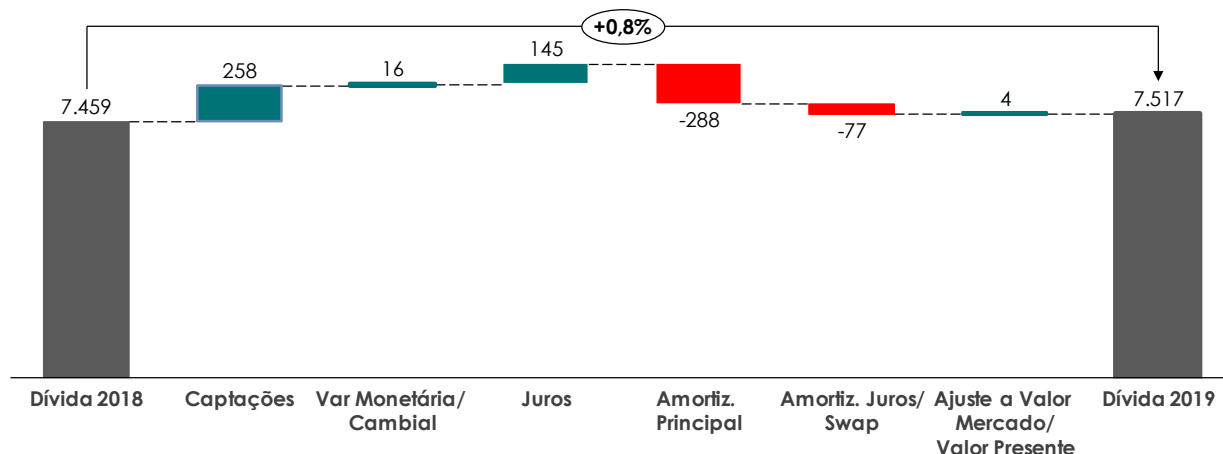
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 317,0 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico referem-se a: (i) BNDES, na modalidade FINEM, nas distribuidoras e em Pecém; (ii) 4ª Emissão de Debêntures na Holding; (iii) Empréstimo Ponte na linha de transmissão de Santa Catarina; (iv) 8ª e 9ª Emissões de Debêntures na EDP SP; e (v) 3ª, 5ª e 6ª Emissões de Debêntures na EDP ES.

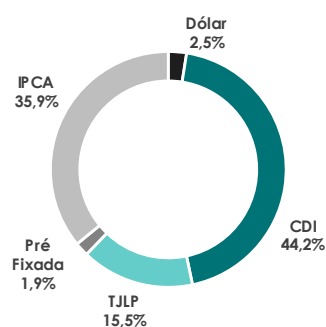
Composição da Dívida Bruta Consolidada (2019 em R\$ milhões)



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

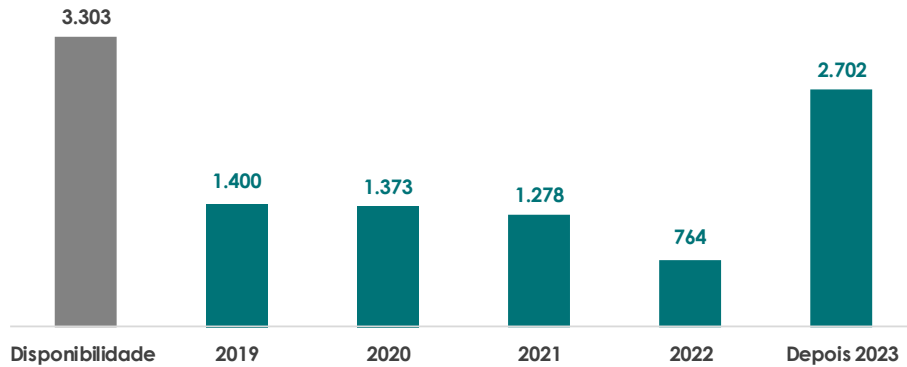
O custo médio da dívida no período foi de 8,8% a.a., em comparação aos 8,6% a.a. no final de 2018, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA (de 3,7% a.a. em dez/2018 para 4,6% a.a. em março/2019). O prazo médio da dívida atingiu 3,5 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,2 anos e o custo médio seria mantido.

Dívida Bruta por Indexador em 31/03/2019



Nota: Os financiamentos em moeda estrangeira estão protegidos do risco cambial (USD). Dessa forma o CDI seria 46,7% sem alteração nos demais indexadores.

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

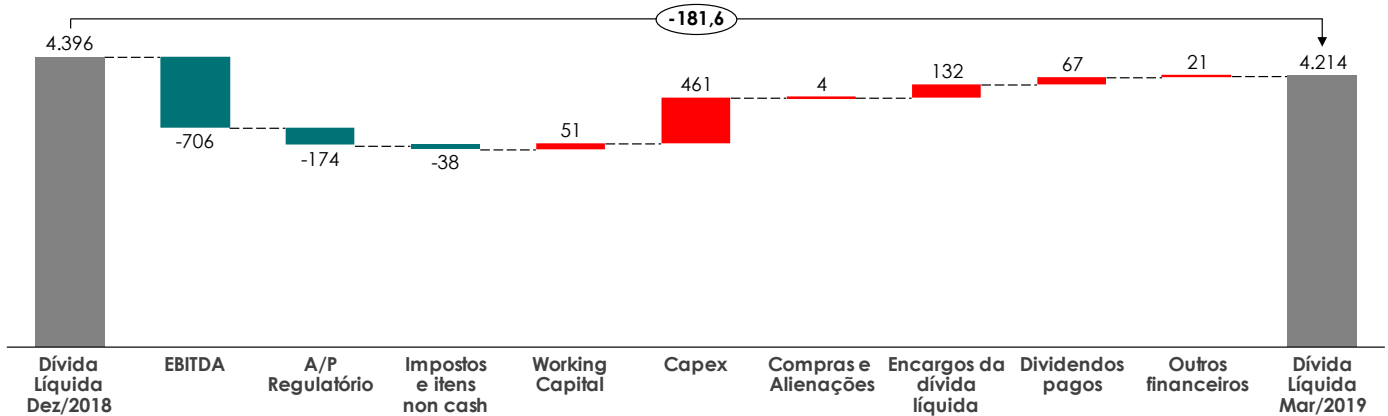


Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de *hedge*

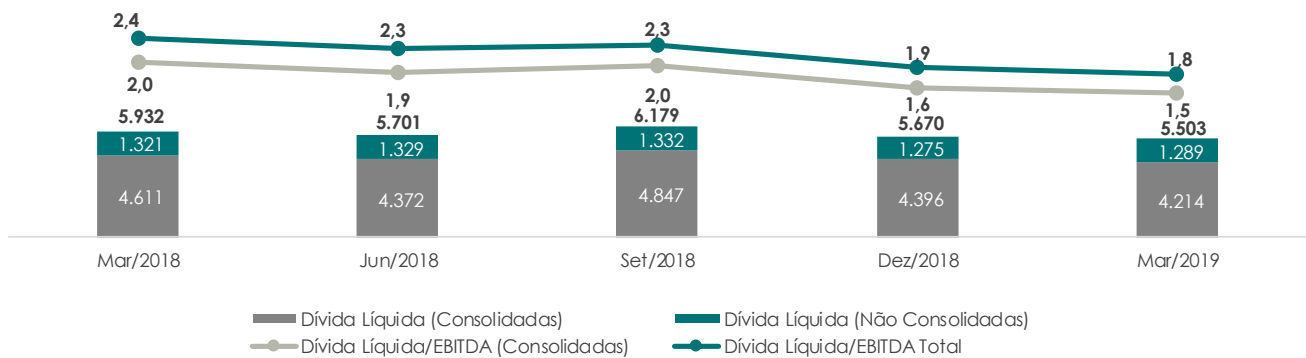
2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do depósito caução referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 4,2 bilhões, redução de 4,1% em relação ao saldo final do ano de 2018.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA foi de 1,5 vez. Considerando a proporção da participação da Companhia em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, a relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 1,8 vez. A relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 2,1 vezes excluindo os efeitos não recorrente dos últimos 12 meses.



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\$ 326,8 milhões em decorrência do avanço das obras de Transmissão e maiores investimentos em Distribuição.

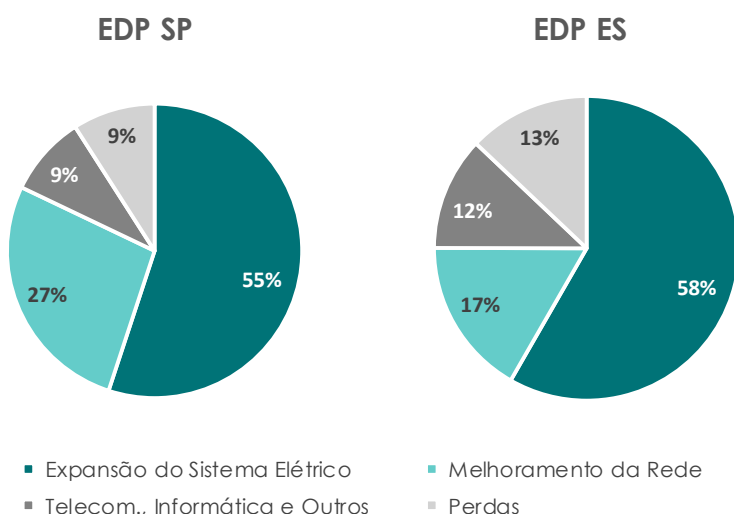
Total			
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Distribuição	162.213	104.600	55,1%
EDP São Paulo	66.300	55.089	20,4%
EDP Espírito Santo	95.913	49.511	93,7%
Geração	19.540	10.346	88,9%
Enerpeixe	830	433	91,7%
Energest	478	232	106,0%
EDP PCH	-	3.074	-100,0%
Lajeado / Investco	377	1.527	-75,3%
Pecém	17.855	4.865	267,0%
Costa Rica	-	44	-100,0%
Santa Fé	-	171	-100,0%
Transmissão	271.702	14.895	1724,1%
Outros	4.338	1.144	279,2%
Total	457.793	130.985	249,5%

No segmento de Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 162,2 milhões (líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem), registrando aumento de 55,1%, em função, principalmente, de maiores investimentos na EDP ES devido à reposição de estoques de segurança. Na EDP SP, a variação também reflete a reposição de estoques de segurança, bem como a incorporação de redes de distribuição e execução de projetos com foco na redução de perdas não técnicas.

EDP São Paulo			
Variação do Imobilizado - Distribuição	1T19	1T18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	75.153	57.912	29,8%
(+) Juros Capitalizados	-	365	-100,0%
Valor Bruto	75.153	58.277	29,0%
(-) Obrigações Especiais	(8.853)	(3.188)	177,7%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	66.300	55.089	20,4%

EDP Espírito Santo			
Variação do Imobilizado - Distribuição	1T19	1T18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	91.349	57.287	59,5%
(+) Juros Capitalizados	-	773	-100,0%
Valor Bruto	91.349	58.060	57,3%
(-) Obrigações Especiais	4.564	(8.549)	n.d.
Valor Líquido de Obrig. Especiais	95.913	49.511	93,7%
Distribuição	162.213	104.600	55,1%

Os investimentos das distribuidoras foram destinados da seguinte forma:



Na Geração, o investimento no período foi decorrente da renovação da Licença de Operação de Pecém. Já na Transmissão, foram investidos R\$ 271,7 milhões, em função do avanço das obras dos lotes, com destaque para as linhas de Santa Catarina (+R\$ 101,5 milhões) e SP-MG (+R\$ 103,0 milhões). Do total investido, R\$ 211,0 milhões foram destinados à engenharia de construção, sendo o restante destinado à terrenos e imóveis, meio ambiente e administração.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), foram investidos R\$ 4,3 milhões, com destaque para os investimentos em novos projetos de solução energética.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos da Companhia foram de R\$ 459,9 milhões, aumento de 173,3%.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Distribuição	162.213	104.600	55,1%
Geração	21.688	47.825	-54,7%
Geração outros	19.540	10.346	88,9%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	139	249	-43,9%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	399	493	-19,2%
UHE São Manoel ¹	1.610	36.737	-95,6%
Transmissão	271.702	14.895	n.d.
Outros	4.338	1.144	279,2%
Total	459.941	168.464	173,0%

¹ Considera a participação da EDP

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		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	950.575	866.486	9,7%	860.366	710.333	21,1%	1.810.941	1.576.819	14,8%
Gastos não gerenciáveis	(681.693)	(616.887)	10,5%	(593.366)	(490.522)	21,0%	(1.275.059)	(1.107.409)	15,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(569.934)	(477.002)	19,5%	(517.782)	(407.378)	27,1%	(1.087.716)	(884.380)	23,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(111.512)	(139.614)	-20,1%	(75.392)	(82.946)	-9,1%	(186.904)	(222.560)	-16,0%
Outros	(247)	(271)	-8,9%	(192)	(198)	-3,0%	(439)	(469)	-6,4%
Margem Bruta	268.882	249.599	7,7%	267.000	219.811	21,5%	535.882	469.410	14,2%
Gastos gerenciáveis	(225.367)	(198.803)	13,4%	(246.560)	(185.704)	32,8%	(471.927)	(384.507)	22,7%
Total do PMSO	(120.624)	(112.638)	7,1%	(108.829)	(104.748)	3,9%	(229.453)	(217.386)	5,6%
Pessoal	(47.070)	(42.912)	9,7%	(36.979)	(34.582)	6,9%	(84.049)	(77.494)	8,5%
Material	(4.307)	(3.067)	40,4%	(3.940)	(2.886)	36,5%	(8.247)	(5.953)	38,5%
Serviços de terceiros	(41.148)	(39.873)	3,2%	(45.334)	(44.220)	2,5%	(86.482)	(84.093)	2,8%
Provisões	(14.295)	(14.296)	0,0%	(16.781)	(16.535)	1,5%	(31.076)	(30.831)	0,8%
Outros	(13.804)	(12.490)	10,5%	(5.795)	(6.525)	-11,2%	(19.599)	(19.015)	3,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(10.368)	(6.915)	49,9%	(9.737)	(6.887)	41,4%	(20.105)	(13.802)	45,7%
EBITDA	137.890	130.046	6,0%	148.434	108.176	37,2%	286.324	238.222	20,2%
Margem EBITDA	14,5%	15,0%	-0,5%	17,3%	15,2%	2,0%	15,8%	15,1%	0,7%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida, excluindo a Receita de Construção, atingiu R\$ 1,8 bilhão, aumento de 14,8%, decorrente do maior volume de energia faturada nas distribuidoras devido às maiores temperaturas, ao crescimento do número de clientes e da melhor conjuntura econômica. Além disso, houve efeito tarifa no período devido ao reajuste tarifário.

O volume de energia distribuída aumentou 5,1%, decorrente do aumento das temperaturas médias¹ e baixo volume de precipitação em ambos os estados, do maior número de dias faturados, bem como do aumento de 1,9% no número de clientes. Vale destacar, ainda, a melhora da conjuntura econômica, com crescimento do comércio varejista em 8,8%² e aumento do rendimento médio real em 0,7%³. O número de clientes livres cresceu 19,8%⁴, em função das migrações do mercado cativo para o mercado livre.

¹ As temperaturas máximas subiram +2,0°C em Guarulhos e +1,5°C em Vitória

² Até fev/19. Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE)

³ No trimestre dez-jan-fev/19. Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE)

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

EDP Distribuição						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Residencial	1.689.387	1.583.090	6,7%	2.946.619	2.888.730	2,0%
Industrial	2.765.314	2.666.316	3,7%	24.644	24.373	1,1%
Livre	2.339.646	2.196.488	6,5%	475	404	17,6%
Cativo	425.668	469.828	-9,4%	24.169	23.969	0,8%
Comercial	1.147.261	1.110.587	3,3%	254.637	253.672	0,4%
Livre	254.410	261.626	-2,8%	397	322	23,3%
Cativo	892.851	848.961	5,2%	254.240	253.350	0,4%
Rural	258.725	218.668	18,3%	200.230	195.721	2,3%
Outros	523.430	506.368	3,4%	27.817	27.362	1,7%
Livre	71.313	61.235	16,5%	10	6	66,7%
Cativo	452.117	445.133	1,6%	27.807	27.356	1,6%
Permissionárias	11.769	12.262	-4,0%	2	2	0,0%
Concessionárias/Geradores	138.879	119.999	15,7%	27	27	0,0%
Total Energia Distribuída	6.534.765	6.217.291	5,1%	3.453.976	3.389.887	1,9%
Total Livre	2.804.248	2.639.349	6,2%	909	759	19,8%
Total Cativo	3.730.517	3.577.942	4,3%	3.453.067	3.389.128	1,9%

EDP São Paulo						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Residencial	972.883	933.652	4,2%	1.723.307	1.687.292	2,1%
Industrial	1.747.596	1.743.450	0,2%	13.436	13.080	2,7%
Livre	1.458.446	1.424.792	2,4%	318	280	13,6%
Cativo	289.149	318.658	-9,3%	13.118	12.800	2,5%
Comercial	683.607	642.601	6,4%	129.681	129.891	-0,2%
Livre	166.844	149.526	11,6%	220	169	30,2%
Cativo	516.764	493.075	4,8%	129.461	129.722	-0,2%
Rural	21.499	21.110	1,8%	7.938	7.917	0,3%
Outros	296.030	278.277	6,4%	14.157	13.744	3,0%
Livre	71.313	61.235	16,5%	10	6	66,7%
Cativo	224.717	217.041	3,5%	14.147	13.738	3,0%
Permissionárias	11.769	12.262	-4,0%	2	2	0,0%
Concessionárias/Geradores	86.720	79.626	8,9%	8	8	0,0%
Total Energia Distribuída	3.820.104	3.710.978	2,9%	1.888.529	1.851.934	2,0%
Total Livre	1.783.323	1.715.179	4,0%	556	463	20,1%
Total Cativo	2.036.781	1.995.799	2,1%	1.887.973	1.851.471	2,0%

EDP Espírito Santo						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Residencial	716.505	649.437	10,3%	1.223.312	1.201.438	1,8%
Industrial	1.017.719	922.866	10,3%	11.208	11.293	-0,8%
Livre	881.199	771.697	14,2%	157	124	26,6%
Cativo	136.519	151.170	-9,7%	11.051	11.169	-1,1%
Comercial	463.654	467.986	-0,9%	124.956	123.781	0,9%
Livre	87.567	112.100	-21,9%	177	153	15,7%
Cativo	376.087	355.886	5,7%	124.779	123.628	0,9%
Rural	237.225	197.558	20,1%	192.292	187.804	2,4%
Outros	227.400	228.092	-0,3%	13.660	13.618	0,3%
Cativo	227.400	228.092	-0,3%	13.660	13.618	0,3%
Concessionárias/Geradores	52.159	40.373	29,2%	19	19	0,0%
Total Energia Distribuída	2.714.661	2.506.312	8,3%	1.565.447	1.537.953	1,8%
Total Livre	1.020.925	924.170	10,5%	353	296	19,3%
Total Cativo	1.693.736	1.582.143	7,1%	1.565.094	1.537.657	1,8%

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

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Residencial	555,60	484,54	14,7%	550,83	478,39	15,1%
Industrial	526,24	460,64	14,2%	549,00	477,35	15,0%
Comercial	548,07	481,18	13,9%	563,04	492,51	14,3%
Rural	413,07	356,20	16,0%	361,84	309,87	16,8%
Outros	420,53	368,32	14,2%	433,80	375,41	15,6%
Total	533,1	465,9	14,4%	511,4	445,7	14,7%

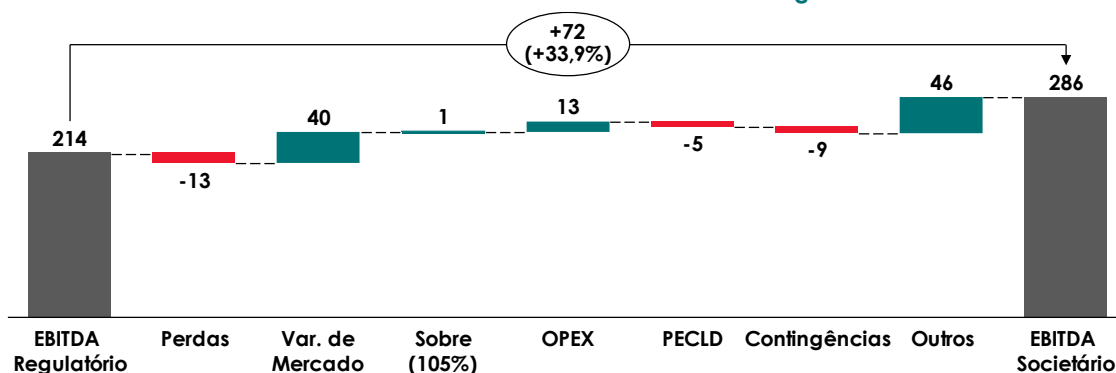
Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,3 bilhão, aumento de 15,1% em decorrência do aumento do custo de energia elétrica comprada para revenda, refletindo em um preço médio de compra na EDP SP de R\$ 190,96 e na EDP ES de R\$ 200,75.

A Margem Bruta foi de R\$ 535,9 milhões, aumento de 14,2%, resultante dos efeitos já mencionados, além dos impactos destacados no quadro.

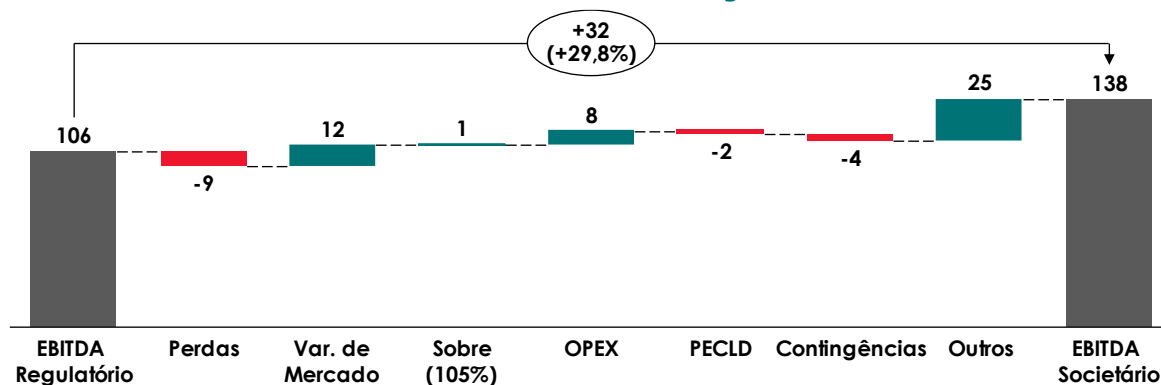
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
VNR	9,8	2,6	7,2	7,1	6,2	0,9	16,9	8,7	8,1
Perdas	(8,8)	(4,0)	(4,8)	(4,1)	(5,8)	1,7	(12,9)	(9,7)	(3,1)
Sobrecontratação	0,6	0,0	0,6	-	0,4	(0,4)	0,6	0,4	0,1
Mercado	12,3	-	12,3	27,893	-	27,9	40,2	-	40,2
Efeito Tarifa	35,1	-	35,1	17,561	-	17,6	52,7	-	52,7
Outras Receitas	15,9	16,2	(0,3)	8,044	8,0	0,0	24,0	24,2	(0,2)
Outros Efeitos	(33,5)	(2,7)	(30,8)	(2,324)	(1,8)	(0,5)	(35,8)	(4,5)	(31,3)
Total	31,4	12,1	19,3	54,2	7,0	47,2	85,6	19,1	66,5

Os gastos gerenciáveis atingiram R\$ 471,9 milhões no trimestre, 22,7% acima, puxado principalmente pelo aumento na linha de pessoal devido à recomposição do quadro de funcionários (primarização) e reajuste salarial anual e ao aumento na linha de ganhos e perdas na desativação e alienação de bens devido ao aumento de investimentos para melhoria e maior eficiência da rede.

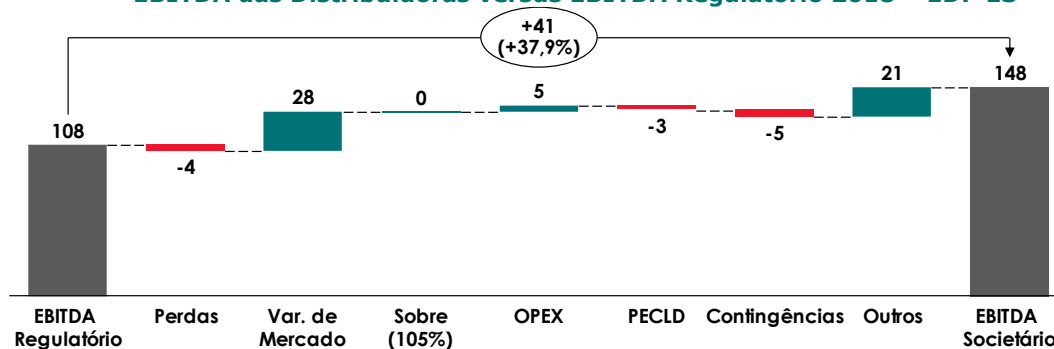
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2019



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2019 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2018 – EDP ES



3.1.2 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

O total de energia injetada no sistema foi de 8.065 GWh. O total de perdas foi de 215,7 GWh e de vendas, de 274,1 GWh. A Energia Requerida foi de 7.575 GWh que, excluindo o valor das perdas e diferenças, perfaz o total de Energia Distribuída de 6.702 GWh.

Balanço Energético Distribuição – 1T19 (MWh)

Do total da Energia Requerida, 56,6% foram para a EDP SP e 43,4% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Prainfa	601.208	383.036	984.244
Leilão	2.174.842	1.683.976	3.858.818
Outros ¹	11.043	286.341	297.384
Energia em Trânsito	1.846.489	1.077.624	2.924.113
Total Energia Recebida	4.633.582	3.430.976	8.064.558
Perdas Transmissão (+)	59.929	42.442	102.371
Perdas de Itaipu (+)	32.663	20.582	53.246
Vendas C.Prazo (-)	-49.247	0	-49.247
Ajustes C.Prazo (-)	-5.371	-5.477	-10.848
Total Perdas	147.210	68.502	215.712
Cessões MCSD Energia Nova (+)	37.783	-28.635	9.149
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	161.538	103.441	264.979
Total Vendas	199.321	74.806	274.128
Energia Requerida	4.287.051	3.287.668	7.574.719
Suprimento	11.769	47.326	59.095
Fornecimento	2.025.012	1.693.736	3.718.748
Perdas e Diferenças	403.782	468.982	872.763
Energia em Trânsito	1.846.489	1.077.624	2.924.113
Total Energia Distribuída	4.287.051	3.287.668	7.574.719

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					
	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	ANEEL	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.376	16.547	16.585	16.595	16.680		11.333	11.309	11.519	11.655	11.886	
Técnica (B)	906	923	927	928	936		922	892	885	878	899	
Não-técnica (C)	493	479	472	472	438		528	528	537	513	557	
Total (B+C)	1.398	1.402	1.399	1.400	1.374		1.450	1.420	1.422	1.391	1.455	
Técnica (B/A)	5,53%	5,58%	5,59%	5,59%	5,61%	4,59%	8,13%	7,89%	7,69%	7,53%	7,56%	7,14%
Não-técnica (C/A)	3,01%	2,89%	2,85%	2,84%	2,63%	3,02%	4,66%	4,67%	4,66%	4,40%	4,68%	4,61%
Total (B+C/A)	8,54%	8,47%	8,43%	8,43%	8,24%	7,61%	12,79%	12,56%	12,35%	11,94%	12,24%	11,75%
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	ANEEL	Mar-18	Jun-18	Set-18	Dez-18	Mar-19	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.509	5.548	5.551	5.577	5.634		4.429	4.433	4.535	4.604	4.723	
Comercial Baixa Tensão (C/D)	8,94%	8,63%	8,51%	8,46%	7,78%	8,87%	11,92%	11,91%	11,84%	11,15%	11,78%	11,45%
Total (C/D)	8,94%	8,63%	8,51%	8,46%	7,78%	8,87%	11,92%	11,91%	11,84%	11,15%	11,78%	11,45%

Na EDP SP, as perdas totais caíram 0,19 p.p. na comparação com os dados de dezembro de 2018 e 0,30 p.p. na comparação com o mesmo período do ano anterior. Em relação as perdas técnicas, houve estabilização da carga do sistema, não havendo aumento da energia consumida na área de concessão. Já as perdas não-técnicas em baixa tensão tiveram queda de 0,68 p.p. na comparação com dezembro de 2018 e 1,16 p.p. na comparação com o mesmo período do ano anterior, refletindo a intensificação dos investimentos no programa de combate as perdas e a modernização do parque de medição e telemedição. No período, houve investimento de aproximadamente R\$ 8,5 milhões e foram realizadas mais de 24 mil inspeções, levando à recuperação de 37,5 GWh.

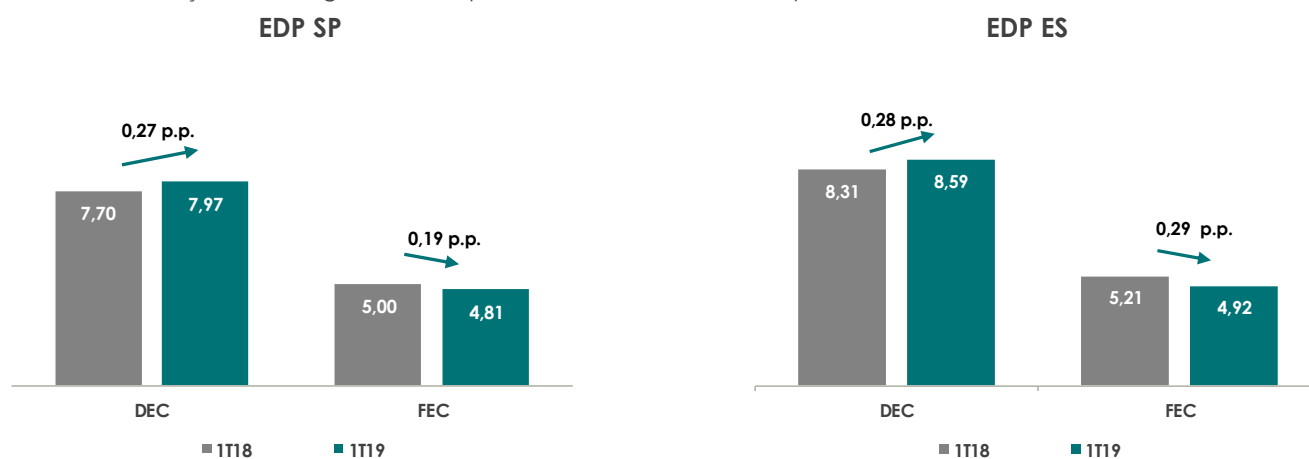
Na EDP ES, as perdas totais aumentaram 0,30 p.p. na comparação com os dados de dezembro de 2018 e caíram na comparação com o mesmo período do ano anterior. Em relação as perdas técnicas, a redução de 0,57 p.p. face ao ano anterior é resultado dos investimentos na rede e aumento da carga. Já as perdas não técnicas em baixa tensão apresentaram aumento de 0,63 p.p. no trimestre na comparação com dezembro de 2018, decorrente das altas temperaturas registradas no período, e redução de 0,15 p.p. na comparação com o mesmo período do ano anterior, reflexo dos investimentos no programa de combate as perdas, com substituição de medidores, instalação de redes especiais, painéis de medição blindados e monitorados e telemedição, além de ações de inspeção contra irregularidades. Os investimentos nos programas de combate a perdas somaram R\$ 26,2 milhões e resultaram em uma recuperação de receitas de R\$ 4,2 milhões.

Do total de recursos, R\$ 20,1 milhões foram destinados a capex e R\$ 6,1 milhões foram destinados a investimentos operacionais (substituição de medidores, instalação de rede especial e telemedição). No trimestre, as distribuidoras realizaram mais de 40 mil inspeções, substituição de 14 mil medidores obsoletos e a regularização de mais de 6 mil ligações clandestinas/irregulares.

3.1.4. INDICADORES DE QUALIDADE

Na EDP ES, os indicadores de qualidade de prestação de serviços permaneceram dentro dos padrões estabelecidos pela ANEEL, apesar das fortes chuvas registradas em fevereiro e março que levaram ao aumento do DEC em comparação aos períodos anteriores. Já na EDP SP, os efeitos do período chuvoso elevaram o DEC para níveis acima do regulatório. Cabe destacar que o volume de ocorrências foi o maior da história para um único mês, com a distribuidora registrando, em algumas regiões, 440% de aumento no número de descargas atmosféricas e precipitações acumuladas no período, favorecidos pelo aumento abrupto das temperaturas. Mesmo com o grande impacto dos fatores climáticos, só foi possível manter os indicadores nestes patamares devido às ações realizadas, como:

- Estruturação do "Projeto DEC Down" que mobiliza gestores, engenheiros e técnicos, com o objetivo de estruturar planos específicos para garantir a evolução dos indicadores de continuidade.
- Aplicação de investimentos em obras estruturantes e voltadas a manutenções preditivas e preventivas, onde os recursos para esta natureza são estrategicamente direcionados e priorizados com base no mercado e desempenho do sistema.
- Intensificação da Operação Verão 2018/2019 que mobilizou mais de 1.100 colaboradores com o objetivo de minimizar o impacto na rede de distribuição de energia causado pela severidade do clima no período.



Nota: O DEC e FEC prévios

Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2018

EDP São Paulo: DEC 7,68 / FEC: 6,04

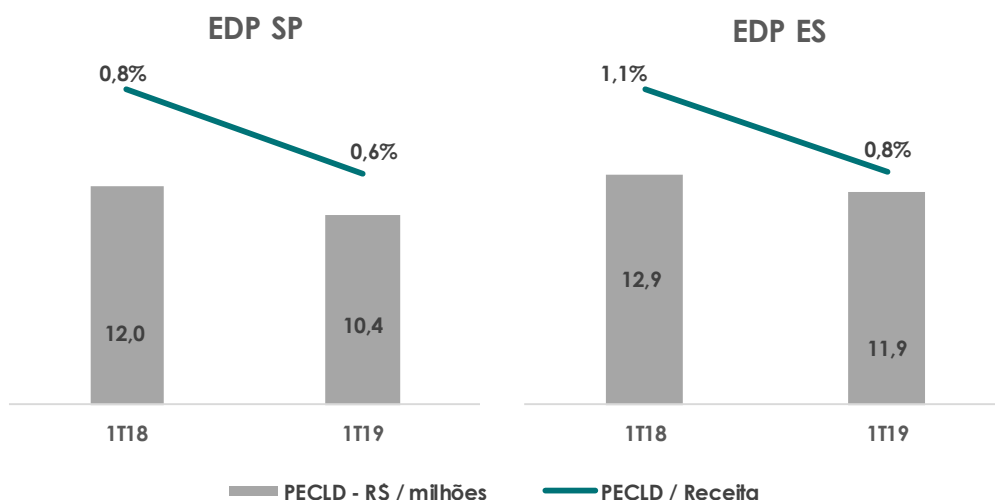
EDP Espírito Santo: DEC: 9,55 / FEC: 6,85

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

Seguindo a nova metodologia de Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa e Inadimplência (PECLD), conforme IFRS 9, implementada a partir de janeiro de 2018, a PECLD foi de R\$ 22,4 milhões, redução de R\$ 2,5 milhões. Na EDP SP, a PECLD foi de R\$ 10,4 milhões (-R\$ 1,6 milhão) no trimestre. Em relação a EDP ES, a PECLD foi de R\$ 11,9 milhões, apresentando uma redução de R\$ 1,0 milhão.

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

A PECLD/Receita Bruta no trimestre foi de 0,6% na EDP SP e de 0,8% na EDP ES, redução de 0,2% na EDP SP e de 0,3% na EDP ES.



3.1.6. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 31 de março, o saldo de ativos regulatórios era de R\$ 140,5 milhões resultante de:

- Compra de energia (Aquisição de Energia/Custo de Energia): redução decorrente da realização dos custos de energia do CCEARs menores do que o custo de energia reconhecido no reajuste tarifário;
- Custo da Energia de Itaipu: diferença de cotação do dólar entre os períodos;
- Encargos (ESS/EER): constituição de passivo regulatório, uma vez que o custo do ESS/ERR se mostrou inferior ao previsto com relação às respectivas coberturas tarifárias para o exercício em análise, sendo parte do passivo já contemplado no reajuste tarifário de outubro de 2018 e parte a ser contemplado na revisão tarifária de 2019.
- Sobrecontratação: A alteração desse item deve-se, principalmente, à participação da distribuidora no MVE, mecanismo no qual foi realizada a descontratação de energia para o período de fevereiro à dezembro de 2019.
- Outros: a diminuição sobre a composição do saldo do passivo setorial se deu principalmente devido a movimentação do item que compõe os saldos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE cuja variação no trimestre refere-se, principalmente, pela revisão orçamentária do fundo setorial, homologado por meio da Resolução Homologatória nº 2.446/2018, que passou a não ser mais contemplado no mês de março de 2019.

Parte dos custos das distribuidoras já foram incorporados nos reajustes tarifários de 2018.

	EDP Consolidado						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-19	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	911.732	13.660	(198.610)	16.029	-	742.811	(168.921)
Encargos	(179.049)	(20.611)	47.163	(2.426)	-	(154.923)	24.126
Sobrecontratação (100% a 105%)	(105.179)	19.664	20.585	(2.037)	-	(66.967)	38.212
Outros	(311.923)	(83.288)	27.113	(12.341)	-	(380.439)	(68.516)
Total	315.581	(70.575)	(103.749)	(775)	-	140.482	(175.099)

	EDP São Paulo						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-19	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	513.127	2.680	(105.563)	9.141	-	419.385	(93.742)
Encargos	(86.523)	(10.510)	19.692	(1.148)	-	(78.489)	8.034
Sobrecontratação (100% a 105%)	3.973	(1.787)	(2.790)	(162)	-	(766)	(4.739)
Outros	(228.736)	(28.603)	22.544	(8.060)	-	(242.855)	(14.119)
Total	201.841	(38.220)	(66.117)	(229)	-	97.275	(104.566)

	EDP Espírito Santo						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-19	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	398.605	10.980	(93.047)	6.888	-	323.426	(75.179)
Encargos	(92.526)	(10.101)	27.471	(1.278)	-	(76.434)	16.092
Sobrecontratação (100% a 105%)	(109.152)	21.451	23.375	(1.875)	-	(66.201)	42.951
Outros	(83.187)	(54.685)	4.569	(4.281)	-	(137.584)	(54.397)
Total	113.740	(32.355)	(37.632)	(546)	-	43.207	(70.533)

3.2. GERAÇÃO

3.2.1 GERAÇÃO HÍDRICA

3.2.1.1 RESULTADO

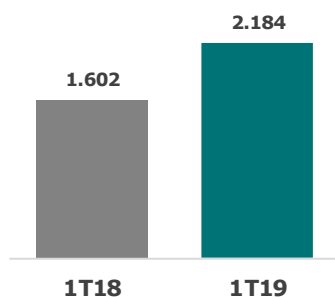
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica		
	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	390.461	323.785	20,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(116.870)	(46.968)	148,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(95.472)	(24.983)	282,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(21.238)	(21.860)	-2,8%
Outros	(160)	(125)	28,0%
Margem Bruta	273.591	276.817	-1,2%
Gastos Gerenciáveis	(56.005)	(60.912)	-8,1%
Total do PMSO	(19.789)	(22.244)	-11,0%
Pessoal	(10.564)	(11.549)	-8,5%
Material	(423)	(646)	-34,5%
Serviços de Terceiros	(6.081)	(8.165)	-25,5%
Provisões	(1.537)	1.699	n.d.
Outros	(1.184)	(3.583)	-67,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	2	2	0,0%
EBITDA	253.804	254.575	-0,3%
Margem EBITDA	65%	79%	-17,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Lajeado	1.196.789	733.756	63,1%	174,9	179,0	-2,3%
Investco	8.235	8.366	-1,6%	190,0	183,4	3,7%
Enerpeixe	712.821	456.692	56,1%	118,0	176,7	-33,2%
Energest	266.515	228.574	16,6%	214,3	209,9	2,1%
PCHs	-	109.023	-100,0%	-	247,5	-100,0%
Santa Fé	-	37.196	-100,0%	-	234,8	-100,0%
Costa Rica	-	28.391	-100,0%	-	170,7	-100,0%
Total Hídricas	2.184.359	1.601.998	36,4%	161,2	188,6	-14,5%

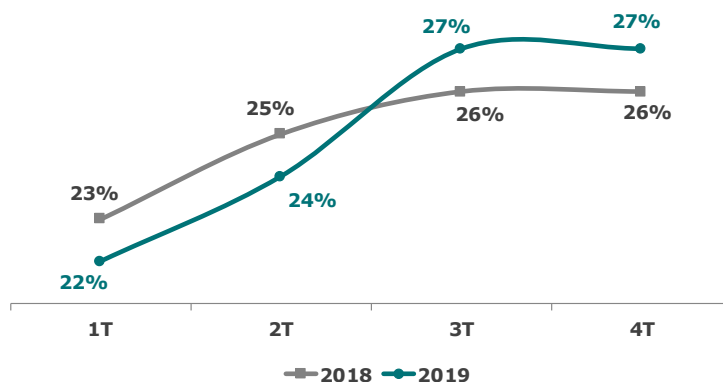
¹Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média do trimestre e do ano.

A Receita Líquida foi de R\$ 390,5 milhões, aumento de 20,6%, decorrente do maior volume de energia vendida resultante do maior número de contratos bilaterais com a comercializadora, bem como da estratégia de sazonalização e hedge adotados pela Companhia. Além disso, a receita do trimestre também foi impactada pelo GSF médio ponderado de 148,5% e pelo PLD médio de R\$ 290,1/MWh (Submercado SE/CO). O GSF resultou em energia secundária equivalente a 563,5 GWh (considerando a sazonalização dos contratos de venda), reflexo do período úmido e da curva de sazonalização média da garantia física do sistema, que alocou energia no segundo semestre do ano. Mitigando este aumento, a tarifa da Enerpeixe reduziu 33,2%, uma vez que o volume de energia da Usina está 100% no mercado livre.

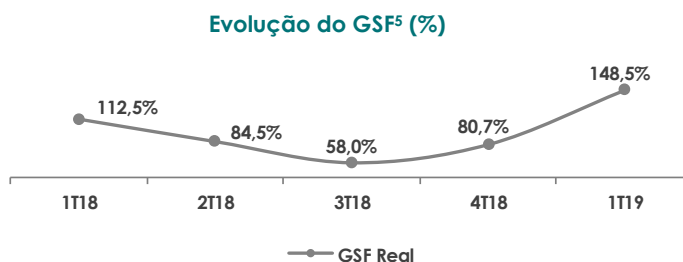
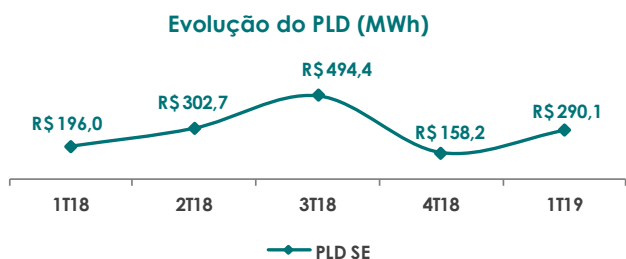
Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda das Hídricas (%)



Os gastos não gerenciáveis no trimestre aumentaram 148,8%, devido ao aumento tanto do volume de energia comprada para revenda quanto do custo com a energia comprada no curto prazo, reflexo da elevação do PLD no período. A Margem Bruta registrou queda de 1,2% no trimestre, reflexo dos impactos já mencionados.

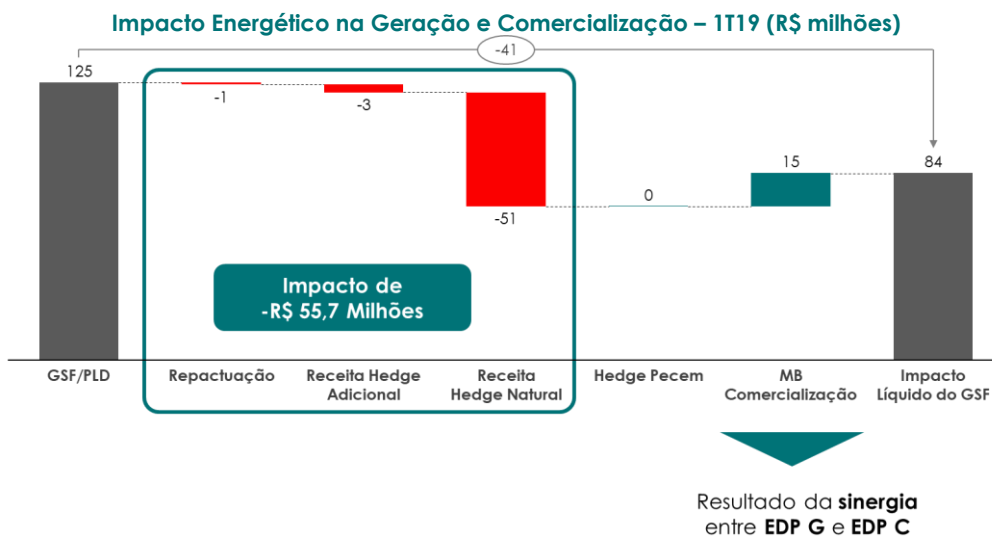


A EDP mantém uma estratégia para proteção de seu portfólio através da descontratação e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e à oscilação do PLD através de "hedge". Em 2019, a Companhia mantém um total de 19% de energia descontratada.

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

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

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.

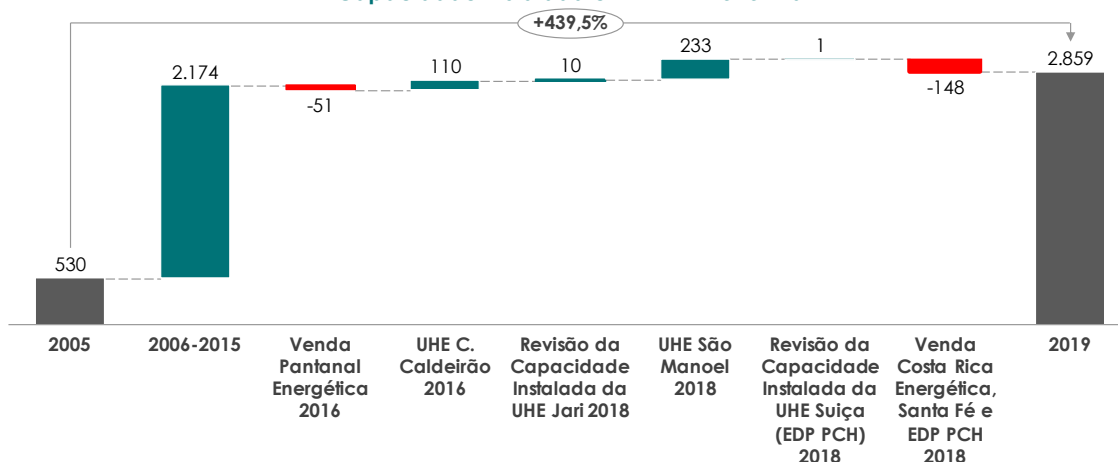


3.2.1.3. CAPACIDADE INSTALADA

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

⁵ Cálculo de média ponderada

Capacidade Instalada em MW – Pro forma



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

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

3.2.2 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.2.1 RESULTADOS

3.2.2.1.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari Consolidado			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var.
Receita operacional líquida	32.453	31.363	3,5%
Gastos não gerenciáveis	(3.261)	(5.243)	-37,8%
Margem Bruta	29.192	26.121	11,8%
Gastos gerenciáveis	(7.849)	(8.751)	-10,3%
EBITDA	27.552	24.276	13,5%
Margem EBITDA	84,9%	77,4%	7,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(6.812)	(8.330)	-18,2%
Lucro líquido	12.768	6.014	112,3%

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

Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
231.855	232.572	-0,3%	158,4	152,9	3,6%

A Receita Líquida apresentou crescimento de 3,5%, reflexo do aumento de 3,6% na tarifa de venda de energia em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os Gastos Não Gerenciáveis reduziram 37,8% em decorrência da redução dos gastos com a energia comprada no curto prazo para recomposição de lastro. A Margem Bruta cresceu 11,8%. Houve redução de 10,3% nos Gastos Gerenciáveis, reflexo da redução de 24,0% na Amortização.

O EBITDA totalizou R\$ 27,6 milhões, aumento de 13,5%. O Resultado Financeiro Líquido apresentou despesa de R\$ 6,8 milhões, redução de 18,2%, decorrente da quitação de debentures em setembro de 2018.

3.2.2.1.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var.
Receita operacional líquida	17.946	16.168	11,0%
Gastos não gerenciáveis	(2.853)	(3.228)	-11,6%
Margem Bruta	15.093	12.940	16,6%
Gastos gerenciáveis	(7.313)	(7.587)	-3,6%
EBITDA	13.279	11.420	16,3%
Margem EBITDA	74,0%	70,6%	3,4 p.p.
Resultado financeiro líquido	(9.661)	(9.000)	7,3%
Lucro líquido	(1.168)	(2.407)	-51,5%

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

Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
143.565	143.824	-0,2%	134,9	130,1	3,8%

A Receita Líquida aumentou 11,0% no trimestre, reflexo do aumento nas tarifas médias de venda em 3,8% em decorrência do ajuste anual dos contratos. A redução de 11,6% na linha de Gastos Não Gerenciáveis reflete a redução dos gastos com compra de energia no mercado de curto prazo. A Margem Bruta foi de R\$ 15,1 milhões, aumento de 16,6%. Os Gastos Gerenciáveis foram estáveis em relação ao mesmo período do ano anterior. O EBITDA totalizou R\$ 13,3 milhões, crescimento de 16,3%. O Resultado Financeiro Líquido aumentou de 7,3%, reflexo da atualização monetária referente a depósitos judiciais contabilizado no 1T18 e revertida neste trimestre.

3.2.2.1.3 UHE São Manoel

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var.
Receita operacional líquida	32.758	23.148	41,5%
Gastos não gerenciáveis	(7.753)	(4.972)	55,9%
Margem Bruta	25.005	18.176	37,6%
Gastos gerenciáveis	(13.910)	(10.737)	29,6%
EBITDA	21.835	16.680	30,9%
Margem EBITDA	66,7%	72,1%	-7,5%
Resultado financeiro líquido	(16.716)	(10.952)	52,6%
Lucro líquido	(3.712)	(2.325)	59,7%

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

Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
264.151	191.697	37,8%	116,2	135	-13,9%

A Receita Líquida foi de R\$ 32,8 milhões, aumento de 41,5%, reflexo do maior volume de energia vendida no trimestre (+37,8%) explicada pela entrada em operação da Usina, que ocorreu de maneira escalonada, sendo concluída em 26 de abril de 2018, mesma data em que passou a vigorar seu contrato CCEAR. A Margem Bruta atingiu R\$ 25,0 milhões.

O EBITDA totalizou R\$ 21,8 milhões, 30,9% superior ao 1T18, enquanto o Resultado Financeiro Líquido apresentou variação de -R\$ 5,8 milhões, reflexo da contratação de debêntures em setembro de 2018, minimizado pela atualização das licenças ambientais por inflação.

3.3. GERAÇÃO TÉRMICA

3.3.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica		
	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	364.865	421.891	-13,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(227.955)	(264.226)	-13,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(24.801)	(33.104)	-25,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(18.663)	(18.329)	1,8%
Outros	(184.491)	(212.793)	-13,3%
Margem Bruta	136.910	157.665	-13,2%
Gastos Gerenciáveis	(59.116)	(67.127)	-11,9%
Total do PMSO	(13.490)	(26.730)	-49,5%
Pessoal	(11.672)	(10.073)	15,9%
Material	(1.140)	(3.463)	-67,1%
Serviços de Terceiros	305	(8.999)	n.d.
Provisões	29	37	-21,6%
Outros	(1.012)	(4.232)	-76,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	113	(3)	n.d.
EBITDA	123.533	130.932	-5,7%
Margem EBITDA	34%	31%	9,1%

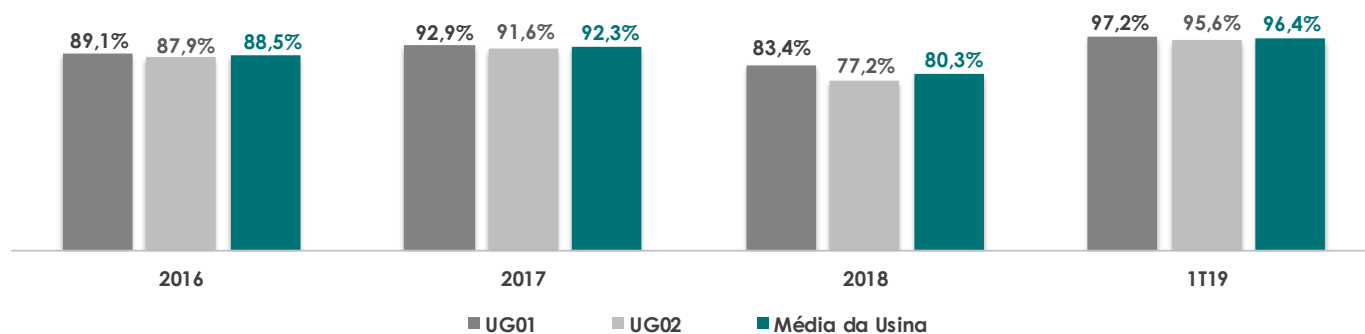
Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Pecém	1.329.015	1.329.015	0,0%	185,9	174,7	6,4%

A Receita Líquida registrou queda de 13,5%, atingindo R\$ 364,9 milhões, resultante da redução do despacho pela ONS, em decorrência da mudança do cenário energético no Nordeste, reduzindo assim a receita variável. Cabe lembrar que no 1T18 foi contabilizado o efeito positivo, não-recorrente de ADOMP no valor de R\$ 12,3 milhões, conforme Ofício ANEEL nº 252/2016 – SRG/ANEEL. A redução de 13,7% dos gastos não gerenciáveis resulta da redução do consumo do carvão e da redução do preço do insumo entre os trimestres analisados. A Margem Bruta totalizou R\$ 136,9 milhões, redução de 13,2%.

Em relação ao PMSO, na rubrica de Serviços de Terceiros, destaca-se créditos de PIS/COFINS retroativo a anos anteriores, compensado pelas manutenções. O EBITDA foi de R\$ 123,3 milhões, redução de 5,7%.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade de Pecém foi de 96,4%, superior a referência de 83,75%. Em 2019, o FID⁶ está acima de 100%, não acarretando em déficit para o ano.



3.4 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

3.4.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP GRID			Total Comercialização + GRID		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	553.128	737.050	-25,0%	13.009	12.444	4,5%	566.137	749.494	-24,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(537.954)	(698.491)	-23,0%	(1.883)	(2.213)	-14,9%	(539.837)	(700.704)	-23,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(532.802)	(694.085)	-23,2%	-	-	n.d.	(532.802)	(694.085)	-23,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.690)	(3.607)	2,3%	-	-	n.d.	(3.690)	(3.607)	2,3%
Outros	(1.462)	(799)	n.d.	(1.883)	(2.213)	-14,9%	(3.345)	(3.012)	11,1%
Margem Bruta	15.174	38.559	-60,6%	11.126	10.231	8,7%	26.300	48.790	-46,1%
Gastos Gerenciáveis	(4.721)	(3.974)	18,8%	(10.688)	(11.229)	-4,8%	(15.409)	(15.203)	1,4%
Total do PMSO	(4.512)	(3.791)	19,0%	(9.728)	(10.267)	-5,2%	(14.240)	(14.058)	1,3%
Pessoal	(2.572)	(2.539)	1,3%	(4.560)	(3.618)	26,0%	(7.132)	(6.157)	15,8%
Material	(35)	(20)	75,0%	(525)	(1.461)	-64,1%	(560)	(1.481)	-62,2%
Serviços de Terceiros	(1.282)	(821)	56,2%	(4.017)	(2.461)	63,2%	(5.299)	(3.282)	61,5%
Provisões	(363)	(140)	159,3%	(249)	(3)	n.d.	(612)	(143)	328,0%
Outros	(260)	(271)	-4,1%	(377)	(2.724)	-86,2%	(637)	(2.995)	-78,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	344	-100,0%	-	344	-100,0%
EBITDA	10.662	34.768	-69,3%	1.398	308	353,9%	12.060	35.076	-65,6%
Margem EBITDA	1,9%	4,7%	-59,1%	10,7%	2,5%	334,2%	2,1%	4,7%	-54,5%

Nota: EDP GRID contempla EDP GRID, EDP Soluções e EDP Ventures.

	Volume (MWh)		
	1T19	1T18	Var
Partes Relacionadas	267.890	272.824	-1,8%
Vendas fora do grupo	2.604.330	3.812.740	-31,7%
Total Comercialização	2.872.221	4.085.565	-29,7%
Tarifa Média (R\$/MWh)	220,8	204,5	8,0%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

Nas últimas semanas de 2018, os preços spot chegaram a mínima de aproximadamente R\$ 59,0/MWh, refletindo as expectativas favoráveis para a chuva nos reservatórios. Porém, a projeção otimista de manutenção de preços mais baixos não se realizou em virtude do volume de chuvas abaixo do esperado, surpreendendo o mercado e resultando no aumento do PLD. As cotações, que fecharam 2018 em R\$ 88,0/MWh, iniciaram 2019 cotadas a R\$ 140,0/MWh, atingindo o teto regulatório de R\$ 513,0/MWh em fevereiro. Como consequência, algumas comercializadoras se encontraram expostas, resultando em eventos de "default" de agentes de menor porte, aumento da percepção de risco no mercado e redução de liquidez das operações.

A Receita Líquida da EDP Comercialização foi de R\$ 553,1 milhões, redução de 25% em decorrência do menor volume de energia comercializada. O volume apresentou variação de -29,7%, reflexo (i) da restrição de crédito com o mercado, decorrente dos eventos de "default" mencionados acima; (ii) do menor número de operações entre os agentes em decorrência da redução da liquidez no mercado livre; e (iii) da mudança repentina do cenário de previsão de preços.

Os Gastos Não Gerenciáveis reduziram 23% 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 60,6%.

⁶ média móvel dos últimos 60 meses de disponibilidade calculado anualmente em julho para o ano civil seguinte

Na rubrica Gastos Gerenciáveis, houve aumento de 18,8%, reflexo das variações em Serviços de Terceiros, referente a maiores gastos com TI e contratação de consultoria, e Provisões, com maiores contingências tributárias. O EBITDA foi de R\$ 10,7 milhões, redução de 69,3%.

EDP GRID:

A Receita Líquida foi de R\$ 13,0 milhões, aumento de 4,5% em decorrência de novos projetos de eficiência energética e solar distribuído. A Margem Bruta aumentou 8,7%, influenciada pela redução dos Gastos Não Gerenciáveis, reflexo do menor custo com projeto Village Mall em relação a 2018.

A redução de 4,8% nos Gastos Gerenciáveis é reflexo de multas ocorridas em 2018, mitigada pelo maior custo com Pessoal, influenciado por novas contratações na EDP Ventures e acordo coletivo na GRID e Soluções, bem como pelo aumento de novos projetos de eficiência energética e solar distribuído que impactam a rubrica de Serviços Terceiros. O EBITDA foi de R\$ 1,4 milhões, aumento de 353,9%.

3.5. TRANSMISSÃO

A Companhia possui cinco projetos de transmissão, nos quais as competências evidenciadas pela EDP na construção de projetos de geração e a experiência na gestão e obras no segmento de Distribuição têm se mostrando determinantes.

O Lote do Espírito Santo encontra-se operacional desde dezembro de 2018, 20 meses antes do prazo regulatório. Os lotes 11, no Maranhão, e 21, em Santa Catarina, já iniciaram suas obras mantendo o cronograma previsto antes do prazo regulatório. Em abril o lote 07, também no Maranhão, teve sua licença prévia emitida e aguarda a LI para início das obras. Já o lote 18, entre Minas Gerais e São Paulo, encontra-se em fase de licenciamento com previsão de início das obras no 2º semestre.

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado		
	1T19	1T18	Var
Receita Total	319.828	16.507	n.d.
Receita de Construção	271.702	14.895	n.d.
Margem Construção	28.993	(166)	n.d.
Outras Receitas	19.133	1.778	976,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
Margem Bruta	48.126	1.612	2885,5%
Gastos Gerenciáveis	(275.138)	(16.561)	n.d.
Total do PMSO	(3.353)	(1.666)	101,3%
Pessoal	(1.324)	(1.201)	10,2%
Material	(14)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(2.005)	(360)	456,9%
Provisões	72	-	n.d.
Outros	(82)	(105)	-21,9%
Custo com Construção	(271.702)	(14.895)	n.d.
EBITDA	44.773	(54)	n.d.
Margem EBITDA	93,0%	-3,3%	n.d.

Receita Líquida Transmissão - 1T19						
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Total
Receita de construção	37.607	35.385	27.062	113.025	120.219	333.298
Atualização dos Ativos da concessão	4.958	912	2.502	6.988	2.061	17.421
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.749	-	-	-	-	1.749
PIS/COFINS	(4.099)	(3.357)	(2.735)	(11.101)	(11.311)	(32.603)
P&D	(53)	-	-	-	-	(53)
Outros encargos	16	-	-	-	-	16
Total	40.178	32.940	26.829	108.912	110.969	319.828

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. Os Gastos Gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos dos lotes. Até o momento, foram investidos R\$ 271,7 milhões, refletindo os processos de construção, estudos territoriais e projetos de engenharia nos lotes adquiridos.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)				
Linhas de Transmissão (Lote)	1T19	1T18	Var	Var
Transmissão (Lote 24)	7.259	8.090	-10%	(831)
Transmissão MA I (Lote 07)	31.929	1.663	1820%	30.266
Transmissão MA II (Lote 11)	23.328	480	4760%	22.848
Transmissão Aliança SC (Lote 21)	102.324	791	12836%	101.533
Transmissão SP-MG (Lote 18)	106.862	3.871	2661%	102.991
Total	271.702	14.895	1724%	256.807

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

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

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

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

4.1. DESEMPENHO EM RELAÇÃO AOS COMPROMISSOS COM O DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

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



4.1.1. Meio Ambiente

Tendo como compromisso a condução de seus negócios de forma sustentável e inovadora, um dos objetivos da EDP para 2020 é conseguir valorar as externalidades ambientais relacionadas a serviços ecossistêmicos prioritários para a Companhia. Por isto está em desenvolvimento um projeto de P&D em biodiversidade sobre a "Valoração Ambiental e Análise de Impacto e da Dependência para o Setor Elétrico", cujo principal objetivo é o desenvolvimento de uma metodologia integrada que consiga mensurar e valorar os impactos e dependências dos serviços ecossistêmicos relacionados às atividades da EDP.

Neste trimestre foram realizadas visitas em nove unidades de distribuição e geração a fim de identificar os principais stakeholders de cada uma das unidades e a dinâmica de utilização dos serviços ecossistêmicos nestas unidades.

4.1.2. Pessoas



Para a Companhia, a promoção da diversidade e a igualdade nos processos de contratação se materializam na contribuição da EDP para os Objetivos do Desenvolvimento Sustentável. Sendo assim, após aprovação no ano passado, em 2019 teve início o Programa de Inclusão & Diversidade, que visa criar uma estrutura robusta, com estratégia clara e governança sobre o tema. Foram criados, além do Comitê Nacional, seis grupos de afinidade para os temas de gênero, raça, LGBTI+, PCDs, gerações e cultura & espiritualidades.

Um dos resultados dos esforços da EDP na promoção da diversidade foi a premiação, na categoria "Processos", da 36ª edição do Prêmio ECO 2018, que ocorreu em março de 2019. A premiação foi concedida pela Câmara Americana (Amcham) e o case vencedor do prêmio, "Escola de Eletricistas para Mulheres: Compromisso com a Igualdade de Gênero para Promover a Inclusão de Mulheres no Negócio da EDP", contou a história do programa gratuito oferecido pela empresa para mulheres da região de Taubaté, com 550 horas-aula focadas na qualificação e na capacitação de eletricistas para atuar nas distribuidoras de energia.

4.1.3. Comunidade



No trimestre, por meio do Instituto EDP, foram investidos R\$ 2,5 milhões em projetos sociais. O destaque do período foi o início do EDP nas Escolas, programa que atua desde 2002 em parceria com as secretarias municipais de ensino e teve como primeira atividade do ano, a distribuição de kits escolares em 47 escolas, que beneficiaram 9.500 alunos em 9 estados brasileiros.

Outra atividade do programa é o Concurso Arte com Energia, que neste ano tem como tema "Nossa Energia para construir um futuro melhor" e incentiva os alunos a refletirem sobre os ODS – Objetivos do Desenvolvimento Sustentável. Os estudantes se reunirão em grupos e cada turma terá que desenvolver uma intervenção comunitária e usar a fotografia como expressão artística para registrar a ação.



4.1.4. Conhecimento

No trimestre foram investidos R\$10,33 milhões em projetos de P&D, um aumento de 44,86%, sendo R\$ 6,01 milhões na Distribuição e R\$ 4,31 milhões na Geração.

4.2 INDICADORES DE SUSTENTABILIDADE

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

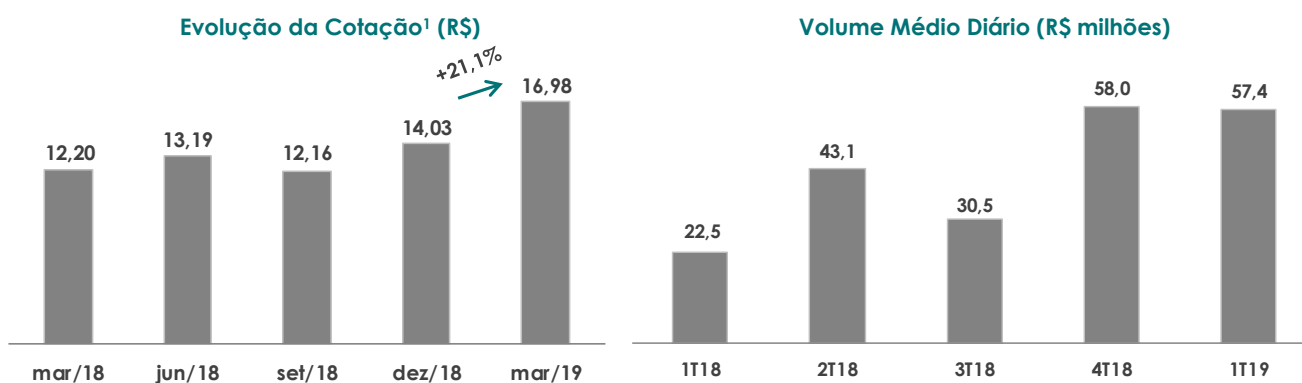
Indicador ¹	Und	1T18	1T19
Consumo de água	m³	3.047.180	2.050.511
Energia economizada no cliente	MWh	8.907	1.056
Resíduos perigosos	Ton	425	557
Resíduos não perigosos	Ton	35.928	18.291
Emissões diretas de CO2 (escopo 1)	Ton CO2e	1.382.297	1.017.557
Emissões indiretas de CO2 (escopo 2)	Ton CO2e	50.937	52.898
Emissões de NOX	Ton	1.274	835
Emissões de SO2	Ton	4.056	2.715
Emissões de material particulado	Ton	377	321
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,58	0
Taxa de frequência - Terceiros	Taxa	0,42	1,45
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	33	0
Taxa de gravidade - Terceiros	Taxa	1.286	31
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	87	87 ²
Investimento social privado	R\$ mil	872,21	2.306,48

¹Não considera Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em sua quantificação trimestral. ²Valor refere-se ao relatório de avaliação de Fornecedores do 4T18.

5. MERCADO DE CAPITAIS

5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de março, as ações da EDP Energias do Brasil (ENBR3) estavam cotadas a R\$ 16,98, valorização de 21,1%, desempenho superior ao Ibovespa (+8,6%) e ao IEE (+16,6%). As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 203,3 milhões de ações. A média diária alcançou 3,4 milhões de ações. O volume financeiro totalizou R\$ 3,4 bilhões, com volume médio diário de R\$ 57,4 milhões. O valor de mercado da Companhia era de R\$ 10,3 bilhões no final do trimestre.

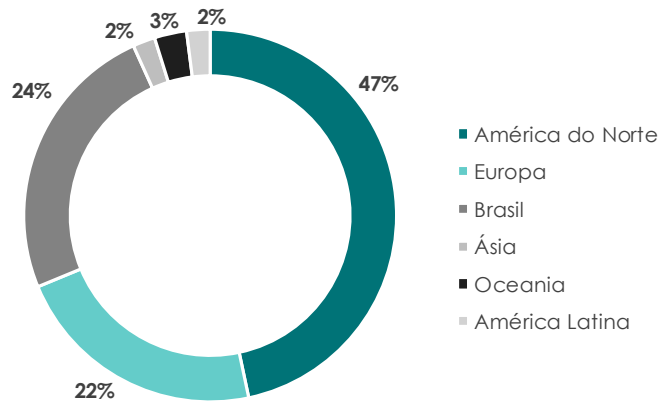


¹ Considera Ajustes por proventos até 31/03/2019

5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 31 de março, o capital social da Companhia era representado na sua totalidade por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 295.402.225 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3 (antiga BM&FBOVESPA) e 602.236 ações encontram-se em tesouraria.

5.3. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA DO FREE FLOAT- REGIÃO



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.

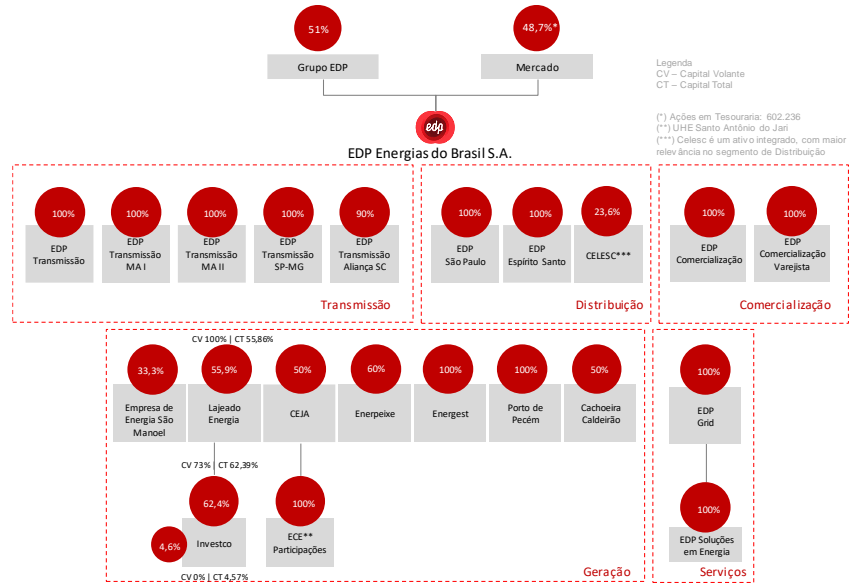
Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via "equivalência patrimonial", proporcional à sua participação societária.

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

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

As demais empresas são 100% consolidadas.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO



ANEXO II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
Circulante	1.200.733	1.282.485	7.312.627	7.017.730
Caixa e equivalentes de caixa	807.443	907.984	2.350.846	2.203.392
Títulos a receber	2.735	1.562	-	-
Contas a receber	-	-	2.800.908	2.486.112
Impostos e contribuições sociais	22.885	99.536	192.801	350.533
Outros tributos compensáveis	72.232	74.917	274.770	282.349
Tributos diferidos	-	-	-	-
Empréstimos a receber	60.347	-	-	-
Dividendos a receber	189.653	180.421	14.950	5.717
Estoques	-	-	158.328	266.965
Cauções e depósitos vinculados	222	222	696.474	687.232
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.291	3.291
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	256.551	174.463
Rendas a receber	-	-	4.475	3.424
Ativos financeiros setoriais	-	-	317.700	366.149
Ativos da concessão	-	-	-	-
Outros créditos	45.216	17.843	241.533	188.103
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	408.497	368.650	5.127.383	4.729.324
Títulos a receber	24.714	24.529	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	2.475.042	2.308.855
Contas a receber	-	-	92.363	92.246
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos compensáveis	-	-	245.930	238.768
Tributos diferidos	-	-	755.360	741.134
Empréstimos a receber	244.604	225.556	24.447	22.809
Adiantamento para futuro aumento de capital	113.270	95.170	36.000	36.000
Cauções e depósitos vinculados	8.901	8.840	295.828	282.458
Prêmio de risco - GSF	-	-	26.862	27.685
Ativos financeiros setoriais	-	-	58.932	122.438
Ativos da concessão	-	-	1.077.282	818.662
Outros créditos	17.008	14.555	39.337	38.269
Permanente	8.446.315	8.218.706	10.990.026	11.025.017
Investimentos	8.368.242	8.147.406	1.984.307	2.024.618
Propriedades para investimentos	9.901	9.901	12.115	12.163
Imobilizado	38.232	31.734	6.664.829	6.661.984
Intangível	29.940	29.665	2.328.775	2.326.252
Total do Ativo	10.055.545	9.869.841	23.430.036	22.772.071

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2019	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2018
Circulante	534.051	615.529	5.041.100	4.567.831
Fornecedores	11.498	18.542	1.832.932	1.610.976
Impostos e contribuições sociais	-	-	53.248	58.994
Outros tributos a recolher	12.936	94.022	412.697	509.449
Tributos diferidos	-	-	1.277	1.214
Dividendos	378.792	378.795	474.551	429.957
Debêntures	81.101	80.256	836.623	586.067
Empréstimos e financiamentos	-	-	829.571	805.169
Benefícios pós-emprego	13	13	49.457	49.442
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	14.022	12.423	88.162	83.041
Encargos Setoriais	-	-	130.845	154.262
Uso do bem público	-	-	28.112	28.405
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	64.217	64.534
Provisões	-	-	35.949	29.871
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	1.122
Outras contas a pagar	35.689	31.478	201.515	153.384
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	738.006	730.605	8.480.218	8.529.659
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	25.355	26.471	373.645	389.341
Tributos diferidos	206.833	207.372	478.252	436.207
Debêntures	473.324	468.622	4.350.951	4.317.478
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.499.482	1.750.083
Benefícios pós-emprego	-	-	730.393	723.788
Encargos setoriais	-	-	14.862	14.617
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	1.350	1.350
Uso do bem público	-	-	289.149	285.707
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	-	-
Provisões	15.550	13.729	404.375	387.092
Provisão para passivo a descoberto	9.340	7.923	8.877	7.857
Reserva para reversão e amortização	-	-	13.119	13.605
Passivos financeiros setoriais	-	-	236.150	171.884
Outras contas a pagar	7.604	6.488	79.613	30.650
Patrimônio Líquido	8.783.488	8.523.707	8.783.488	8.523.707
Capital social	4.682.716	4.682.716	4.682.716	4.682.716
Reservas de capital	137.002	136.733	137.002	136.733
Reservas de lucros	4.110.950	4.110.950	4.110.950	4.110.950
Outros resultados abrangentes	(438.077)	(401.954)	(438.077)	(401.954)
Ações em tesouraria	(4.738)	(4.738)	(4.738)	(4.738)
Lucros acumulados	295.635	-	295.635	-
Participações não controladores	-	-	1.125.230	1.150.874
Total Passivo	10.055.545	9.869.841	23.430.036	22.772.071

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	1T19	1T18	Var	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	787	1.723	-54,3%	2.827.823	2.834.459	-0,2%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	433.915	119.495	263,1%
Margem de Construção Transmissão	-	-	-	28.993	(166)	-
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(1.834.555)	(1.879.304)	-2,4%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.422.516)	(1.402.184)	1,5%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(224.204)	(260.721)	-14,0%
Outros	-	-	n.d.	(187.835)	(216.399)	-13,2%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(185.774)	(215.006)	-13,6%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(2.061)	(1.393)	48,0%
Margem Bruta	787	1.723	-54,3%	1.022.261	954.989	7,0%
Gastos Gerenciáveis	(19.532)	(36.563)	-46,6%	(909.931)	(590.118)	54,2%
Total do PMSO	(15.082)	(16.799)	-10,2%	(296.637)	(298.527)	-0,6%
Pessoal	(7.935)	(9.673)	-18,0%	(123.717)	(116.345)	6,3%
Material	(107)	(293)	-63,5%	(10.504)	(11.836)	-11,3%
Serviços de terceiros	(3.527)	(4.952)	-28,8%	(103.241)	(109.649)	-5,8%
Provisões	(1.622)	160	n.d.	(34.749)	(29.078)	19,5%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(22.824)	(24.990)	-8,7%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(1.622)	160	n.d.	(11.925)	(4.088)	191,7%
Outros	(1.891)	(2.041)	-7,3%	(24.426)	(31.619)	-22,7%
Arendamentos e Aluguéis	(19)	(1.192)	-98,4%	(869)	(7.071)	-87,7%
Outras	(1.872)	(849)	120,5%	(23.557)	(24.548)	-4,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(19.990)	(11.663)	71,4%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(433.915)	(119.495)	263,1%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(14.295)	(15.076)	-5,2%	705.634	644.799	9,4%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	25,0%	22,7%	2,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.450)	(19.764)	-77,5%	(159.389)	(160.433)	-0,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.050)	(924)	13,6%	(82.511)	(81.916)	0,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(678)	-	n.d.	(8.833)	-	n.d.
Amortização	(2.722)	(18.840)	-85,6%	(68.045)	(78.517)	-13,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	(18.745)	(34.840)	-46,2%	546.245	484.366	12,8%
Resultado das Participações Societárias	311.882	252.534	23,5%	1.022	918	11,3%
Resultado Financeiro Líquido	1.955	(3.952)	n.d.	(104.974)	(101.681)	3,2%
Receitas financeiras	20.012	22.043	-9,2%	95.081	114.105	-16,7%
Despesas financeiras	(18.057)	(25.995)	-30,5%	(200.055)	(215.786)	-7,3%
LAIR	295.092	213.742	38,1%	442.293	383.603	15,3%
IR e Contribuição Social	543	374	45,2%	(96.106)	(121.337)	-20,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(100.261)	(105.768)	-5,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	543	374	45,2%	4.155	(15.569)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	295.635	214.116	38,1%	346.187	262.266	32,0%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(50.552)	(48.150)	5,0%
Lucro Líquido	295.635	214.116	38,1%	295.635	214.116	38,1%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	755.326	745.676	1,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(344.825)	(311.194)	10,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(120.273)	(58.087)	107,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(39.901)	(40.189)	-0,7%
Outros	(184.651)	(212.918)	-13,3%
Custo da matéria prima consumida	(184.491)	(212.793)	-13,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(160)	(125)	28,0%
Margem Bruta	410.501	434.482	-5,5%
Gastos Gerenciáveis	(115.121)	(128.039)	-10,1%
Total do PMSO	(33.279)	(48.974)	-32,0%
Pessoal	(22.236)	(21.622)	2,8%
Material	(1.563)	(4.109)	-62,0%
Serviços de terceiros	(5.776)	(17.164)	-66,3%
Provisões	(1.508)	1.736	n.d.
Outros	(2.196)	(7.815)	-71,9%
Arendamentos e Aluguéis	868	(1.854)	n.d.
Outras	(3.064)	(5.961)	-48,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	115	(1)	n.d.
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.
EBITDA	377.337	385.507	-2,1%
Margem EBITDA	50,0%	51,7%	-1,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(81.957)	(79.064)	3,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.564)	(68.104)	-0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(3.101)	-	n.d.
Amortização	(11.292)	(10.960)	3,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	295.380	306.443	-3,6%
Resultado das Participações Societárias	6.194	1.057	486,0%
Resultado Financeiro Líquido	(51.161)	(74.429)	-31,3%
Receitas financeiras	32.815	20.253	62,0%
Despesas financeiras	(83.976)	(94.682)	-11,3%
LAIR	250.413	233.071	7,4%
IR e Contribuição Social	(42.977)	(58.167)	-26,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(42.026)	(44.892)	-6,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(951)	(13.275)	-92,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	207.436	174.904	18,6%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.
Participações de minoritários	(50.215)	(48.144)	4,3%
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.
Lucro Líquido	157.221	126.760	24,0%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	117.125	90.862	28,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(22.055)	(6.330)	248,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(13.496)	1.935	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(8.511)	(8.265)	3,0%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(48)	-	n.d.
Margem Bruta	95.070	84.532	12,5%
Gastos Gerenciáveis	(18.937)	(17.918)	5,7%
Total do PMSO	(5.730)	(4.793)	19,5%
Pessoal	(2.301)	(2.447)	-6,0%
Material	(103)	(145)	-29,0%
Serviços de terceiros	(1.715)	(1.792)	-4,3%
Outros	(402)	(409)	-1,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	2	-100,0%
EBITDA	89.340	79.741	12,0%
Margem EBITDA	76,3%	87,8%	-11,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.207)	(13.127)	0,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.203)	(11.223)	-0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(99)	-	n.d.
Amortização	(1.905)	(1.904)	0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	76.133	66.614	14,3%
Resultado Financeiro Líquido	(18.095)	(21.977)	-17,7%
Receitas financeiras	9.797	13.814	-29,1%
Despesas financeiras	(27.892)	(35.791)	-22,1%
LAIR	58.038	44.637	30,0%
IR e Contribuição Social	935	(6.925)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(968)	(6.320)	-84,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.903	(605)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	58.973	37.712	56,4%
Lucro Líquido	58.973	37.712	56,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	2.164.693	2.126.044
Circulante	548.348	500.506
Caixa e Equivalentes de Caixa	329.276	307.780
Outros	219.072	192.726
Não Circulante	157.916	154.532
Ativo Permanente	1.458.429	1.471.006
Passivo	1.534.222	1.474.546
Circulante	647.052	590.719
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	189.476	176.508
Outros	457.576	414.211
Não Circulante	887.170	883.827
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	573.241	573.087
Outros	313.929	310.740
Patrimônio Líquido	630.471	651.498
Passivo + Patrimônio Líquido	2.164.693	2.126.044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	70.872	56.967	24,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(15.968)	(7.997)	99,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(14.691)	(6.461)	127,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.244)	(1.509)	-17,6%
Outros	(33)	(27)	22,2%
Custo da matéria prima consumida		-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(33)	(27)	22,2%
Margem Bruta	54.904	48.970	12,1%
Gastos Gerenciáveis	(8.763)	(8.182)	7,1%
Total do PMSO	(6.402)	(6.216)	3,0%
Pessoal	(4.013)	(3.516)	14,1%
Material	(96)	(186)	-48,4%
Serviços de terceiros	(1.777)	(1.558)	14,1%
Provisões	(70)	(53)	32,1%
Outros	(446)	(903)	-50,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	2	-	n.d.
EBITDA	48.504	42.754	13,4%
Margem EBITDA	68,4%	75,1%	-6,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.363)	(1.966)	20,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.984)	(1.953)	1,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(343)	-	n.d.
Amortização	(36)	(13)	176,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	46.141	40.788	13,1%
Resultado Financeiro Líquido	(327)	(1.542)	-78,8%
Receitas financeiras	553	1.296	-57,3%
Despesas financeiras	(880)	(2.838)	-69,0%
LAIR	45.814	39.246	16,7%
IR e Contribuição Social	(6.599)	(6.014)	9,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.206)	(5.927)	4,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(393)	(87)	351,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	39.215	33.232	18,0%
Lucro Líquido	39.215	33.232	18,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	343.036	314.727
Circulante	101.952	74.290
Caixa e Equivalentes de Caixa	30.753	19.065
Outros	71.199	55.225
Não Circulante	33.465	33.968
Ativo Permanente	207.619	206.469
Passivo	111.476	122.382
Circulante	60.640	71.285
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	22.770	22.047
Outros	37.870	49.238
Não Circulante	50.836	51.097
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	10.796	10.786
Outros	40.040	40.311
Patrimônio Líquido	231.560	192.345
Participações Não Controladoras	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	343.036	314.727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	209.717	137.922	52,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(86.100)	(30.491)	182,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(74.538)	(19.159)	289,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.483)	(11.252)	2,1%
Outros	(79)	(80)	-1,3%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(79)	(80)	-1,3%
Margem Bruta	123.617	107.431	15,1%
Gastos Gerenciáveis	(28.301)	(26.216)	8,0%
Total do PMSO	(7.653)	(6.852)	11,7%
Pessoal	(4.250)	(3.789)	12,2%
Material	(224)	(163)	37,4%
Serviços de terceiros	(2.589)	(2.794)	-7,3%
Provisões	(258)	1.805	n.d.
Outros	(332)	(1.911)	-82,6%
Arendamentos e Aluguéis	1	(94)	n.d.
Outras	(333)	(1.817)	-81,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
EBITDA	115.964	100.579	15,3%
Margem EBITDA	55,3%	72,9%	-17,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(20.648)	(19.364)	6,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(12.541)	(11.465)	9,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(208)	-	n.d.
Amortização	(7.899)	(7.899)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	95.316	81.215	17,4%
Resultado Financeiro Líquido	(14.878)	(15.544)	-4,3%
Receitas financeiras	2.047	2.553	-19,8%
Despesas financeiras	(16.925)	(18.097)	-6,5%
LAIR	80.438	65.671	22,5%
IR e Contribuição Social	(30.197)	(25.797)	17,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(30.049)	(24.294)	23,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(148)	(1.503)	-90,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	50.241	39.874	26,0%
Participações de minoritários	(8.090)	(5.761)	40,4%
Lucro Líquido	42.151	34.113	23,6%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	1.836.115	1.792.708
Circulante	269.959	206.320
Caixa e Equivalentes de Caixa	165.916	105.777
Outros	104.043	100.543
Não Circulante	88.809	90.864
Ativo Permanente	1.477.347	1.495.524
Passivo	925.676	887.913
Circulante	346.790	310.800
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	171.150	157.914
Outros	175.640	152.886
Não Circulante	578.886	577.113
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	480.215	479.494
Outros	98.671	97.619
Patrimônio Líquido	667.694	662.908
Participações Não Controladores	242.745	241.887
Passivo + Patrimônio Líquido	1.836.115	1.792.708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	195.480	126.722	54,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(85.634)	(30.102)	184,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(74.501)	(19.177)	288,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.055)	(10.846)	1,9%
Outros	(78)	(79)	-1,3%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(78)	(79)	-1,3%
Margem Bruta	109.846	96.620	13,7%
Gastos Gerenciáveis	(41.540)	(33.082)	25,6%
Total do PMSO	(34.339)	(25.900)	32,6%
Pessoal	(516)	(300)	72,0%
Material	(3)	(1)	200,0%
Serviços de terceiros	(573)	(351)	63,2%
Outros	(32.990)	(25.248)	30,7%
EBITDA	75.507	70.720	6,8%
Margem EBITDA	38,6%	55,8%	-17,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.201)	(7.182)	0,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1)	(1)	0,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(19)	-	n.d.
Amortização	(7.181)	(7.181)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	68.306	63.538	7,5%
Resultado das Participações Societárias	9.211	5.329	72,8%
Resultado Financeiro Líquido	(7.898)	(10.485)	-24,7%
Receitas financeiras	1.909	1.579	20,9%
Despesas financeiras	(9.807)	(12.064)	-18,7%
LAIR	69.619	58.382	19,2%
IR e Contribuição Social	(22.785)	(20.479)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(21.394)	(18.805)	13,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.391)	(1.674)	-16,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	46.834	37.903	23,6%
Lucro Líquido	46.834	37.903	23,6%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	1.383.913	1.346.202
Circulante	237.895	193.336
Caixa e Equivalentes de Caixa	134.343	104.016
Outros	103.552	89.320
Não Circulante	94.591	96.741
Ativo Permanente	1.051.427	1.056.125
Passivo	716.219	683.294
Circulante	313.089	281.294
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162.204	152.793
Outros	150.885	128.501
Não Circulante	403.130	402.000
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	398.955	398.842
Outros	4.175	3.158
Patrimônio Líquido	667.694	662.908
Passivo + Patrimônio Líquido	1.383.913	1.346.202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investico			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	47.183	36.405	29,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(466)	(389)	19,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(37)	18	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(428)	(406)	5,4%
Outros	(1)	(1)	0,0%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(1)	(1)	0,0%
Margem Bruta	46.717	36.016	29,7%
Gastos Gerenciáveis	(19.707)	(18.339)	7,5%
Total do PMSO	(6.260)	(6.157)	1,7%
Pessoal	(3.734)	(3.489)	7,0%
Material	(221)	(162)	36,4%
Serviços de terceiros	(2.016)	(2.443)	-17,5%
Provisões	(1)	1.805	n.d.
Outros	(288)	(1.868)	-84,6%
Arendamentos e Aluguéis	(3)	(72)	-95,8%
Outras	(285)	(1.796)	-84,1%
EBITDA	40.457	29.859	35,5%
Margem EBITDA	85,7%	82,0%	3,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.447)	(12.182)	10,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(12.540)	(11.464)	9,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(189)	-	n.d.
Amortização	(718)	(718)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	27.010	17.677	52,8%
Resultado Financeiro Líquido	(6.980)	(5.059)	38,0%
Receitas financeiras	444	1.252	-64,5%
Despesas financeiras	(7.424)	(6.311)	17,6%
LAIR	20.030	12.618	58,7%
IR e Contribuição Social	(7.412)	(5.318)	39,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(8.655)	(5.489)	57,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.243	171	626,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	12.618	7.300	72,8%
Lucro Líquido	12.618	7.300	72,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investico	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	1.150.049	1.131.991
Circulante	66.414	37.348
Caixa e Equivalentes de Caixa	31.573	1.761
Outros	34.841	35.587
Não Circulante	1.401	1.253
Ativo Permanente	1.082.234	1.093.390
Passivo	250.990	236.113
Circulante	68.051	53.870
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	9.607	5.529
Outros	58.444	48.341
Não Circulante	182.939	182.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	88.443	87.782
Outros	94.496	94.461
Patrimônio Líquido	899.059	895.878
Passivo + Patrimônio Líquido	1.150.049	1.131.991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	364.865	421.891	-13,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(227.955)	(264.226)	-13,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(24.801)	(33.104)	-25,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.663)	(18.329)	1,8%
Outros	(184.491)	(212.793)	-13,3%
Custo da matéria prima consumida	(184.491)	(212.793)	-13,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.
Margem Bruta	136.910	157.665	-13,2%
Gastos Gerenciáveis	(59.116)	(67.127)	-11,9%
Total do PMSO	(13.490)	(26.730)	-49,5%
Pessoal	(11.672)	(10.073)	15,9%
Material	(1.140)	(3.463)	-67,1%
Serviços de terceiros	305	(8.999)	n.d.
Provisões	29	37	-21,6%
Outros	(1.012)	(4.232)	-76,1%
EBITDA	123.533	130.932	-5,7%
Margem EBITDA	33,9%	31,0%	0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(45.739)	(40.394)	13,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(41.836)	(39.635)	5,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.451)	-	n.d.
Amortização	(1.452)	(759)	91,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	77.794	90.538	-14,1%
Resultado Financeiro Líquido	(17.861)	(32.664)	-45,3%
Receitas financeiras	20.418	8.050	153,6%
Despesas financeiras	(38.279)	(40.714)	-6,0%
LAIR	59.933	57.874	3,6%
IR e Contribuição Social	(7.116)	(13.506)	-47,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.803)	(2.235)	114,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.313)	(11.271)	-79,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	52.817	44.368	19,0%
Lucro Líquido	52.817	44.368	19,0%

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	4.341.321	4.246.323
Circulante	808.277	712.968
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.042	29.075
Outros	807.235	683.893
Não Circulante	428.665	428.771
Ativo Permanente	3.104.379	3.104.584
Passivo	1.889.541	1.847.360
Circulante	543.115	503.618
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	293.377	282.486
Outros	249.738	221.132
Não Circulante	1.346.426	1.343.742
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.294.525	1.319.859
Outros	51.901	23.883
Patrimônio Líquido	2.451.780	2.398.963
Passivo + Patrimônio Líquido	4.341.321	4.246.323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	64.906	62.726	3,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.522)	(10.485)	-37,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.151)	(4.516)	-74,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.328)	(5.927)	-10,1%
Outros	(43)	(42)	2,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(43)	(42)	2,4%
Margem Bruta	58.384	52.241	11,8%
Gastos Gerenciáveis	(15.698)	(17.502)	-10,3%
Total do PMSO	(3.281)	(3.690)	-11,1%
Pessoal	(1.132)	(983)	15,2%
Material	(140)	(107)	30,8%
Serviços de terceiros	(1.400)	(1.895)	-26,1%
Provisões	(54)	(58)	-6,9%
Outros	(555)	(647)	-14,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(12)	(11)	9,1%
Outras	(543)	(636)	-14,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
EBITDA	55.103	48.551	13,5%
Margem EBITDA	84,9%	77,4%	7,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.417)	(13.812)	-10,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.844)	(9.110)	-2,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.
Amortização	(3.573)	(4.702)	-24,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	42.686	34.739	22,9%
Resultado Financeiro Líquido	(13.624)	(16.660)	-18,2%
Receitas financeiras	1.105	901	22,6%
Despesas financeiras	(14.729)	(17.561)	-16,1%
LAIR	29.062	18.079	60,8%
IR e Contribuição Social	(3.526)	(6.051)	-41,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.014)	(8.454)	-52,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	488	2.403	-79,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	25.536	12.028	n.d.
Lucro Líquido	25.536	12.028	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari Consolidado	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	1.799.643	1.827.919
Circulante	92.224	97.198
Caixa e Equivalentes de Caixa	35.995	34.223
Outros	56.229	62.975
Não Circulante	103.064	111.496
Ativo Permanente	1.604.355	1.619.225
Passivo	947.629	1.001.441
Circulante	98.205	139.064
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	55.061	54.695
Outros	43.144	84.369
Não Circulante	849.424	862.377
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	584.109	595.889
Outros	265.315	266.488
Patrimônio Líquido	852.014	826.478
Passivo + Patrimônio Líquido	1.799.643	1.827.919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var.
Receita Operacional Líquida	35.891	32.335	11,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(5.705)	(6.455)	-11,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.937)	(2.390)	-19,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.740)	(4.039)	-7,4%
Encargos capitalizados (-)	-	-	n.d.
Outros	(28)	(26)	7,7%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(28)	(26)	7,7%
Margem Bruta	30.186	25.880	16,6%
Gastos Gerenciáveis	(14.625)	(15.174)	-3,6%
Total do PMSO	(3.628)	(3.040)	19,3%
Pessoal	(1.199)	(966)	24,1%
Material	(306)	(81)	277,8%
Serviços de Terceiros	(1.563)	(1.016)	53,8%
Provisões	145	(161)	n.d.
Outros	(705)	(816)	-13,6%
Arendamentos e Aluguéis	(54)	(40)	35,0%
Outras	(651)	(776)	-16,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
EBITDA	26.558	22.840	16,3%
Margem EBITDA	74,0%	70,6%	3,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(10.997)	(12.134)	-9,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.538)	(10.922)	-3,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.
Amortização	(459)	(1.212)	-62,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	15.561	10.706	45,3%
Resultado Financeiro Líquido	(19.322)	(18.000)	7,3%
Receitas Financeiras	854	1.849	-53,8%
Despesas Financeiras	(20.176)	(19.849)	1,6%
LAIR	(3.761)	(7.294)	-48,4%
IR e Contribuição Social	1.426	2.480	-42,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(2.335)	(4.814)	-51,5%
Lucro Líquido	(2.335)	(4.814)	-51,5%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	1.485.616	1.503.475
Circulante	115.640	124.358
Caixa e Equivalentes de Caixa	73.154	59.387
Outros	42.486	64.971
Não Circulante	116.441	110.054
Ativo Permanente	1.253.535	1.269.063
Passivo	858.481	874.005
Circulante	79.007	88.015
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	51.842	47.610
Outros	27.165	40.405
Não Circulante	779.474	785.990
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	753.813	753.999
Outros	25.661	31.991
Patrimônio Líquido	627.135	629.470
Passivo + Patrimônio Líquido	1.485.616	1.503.475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var.
Receita operacional líquida	98.273	69.444	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(23.259)	(14.915)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(5.797)	(5.674)	2,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(17.392)	(9.239)	n.d.
Encargos capitalizados (-)	-	-	n.d.
Outros	(70)	(2)	3400,0%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(70)	(2)	3400,0%
Margem Bruta	75.014	54.529	n.d.
Gastos gerenciáveis	(41.731)	(32.210)	n.d.
Total do PMSO	(9.519)	(4.489)	112,1%
Pessoal	(2.183)	(1.711)	27,6%
Material	(288)	(73)	294,5%
Serviços de terceiros	(3.794)	(835)	354,4%
Provisões	(406)	-	n.d.
Outros	(2.848)	(1.870)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	11	-	n.d.
EBITDA	65.506	50.040	n.d.
Margem EBITDA	66,7%	72,1%	-5,4 p.p.
Depreciação e amortização	(32.223)	(27.721)	16,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(27.130)	(22.659)	19,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(32)	-	n.d.
Amortização	(5.061)	(5.062)	0,0%
Resultado do serviço (EBIT)	33.283	22.319	49,1%
Resultado financeiro líquido	(50.147)	(32.855)	n.d.
Receitas financeiras	2.425	2.493	n.d.
Despesas Financeiras	(52.572)	(35.348)	n.d.
LAIR	(16.864)	(10.536)	n.d.
IR e Contribuição social	5.727	3.561	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(7.708)	-100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.727	11.269	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(11.137)	(6.975)	n.d.
Lucro líquido	(11.137)	(6.975)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	3.960.957	3.967.520
Circulante	141.926	133.240
Caixa e Equivalentes de Caixa	39.330	45.143
Outros	102.596	88.097
Não Circulante	483.084	464.150
Ativo Permanente	3.335.947	3.370.130
Passivo	2.036.541	2.040.967
Circulante	172.792	174.940
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	113.627	105.693
Outros	59.165	69.247
Não Circulante	1.863.749	1.866.027
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.790.065	1.790.508
Outros	73.684	75.519
Patrimônio Líquido	1.924.416	1.926.553
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.960.957	3.967.520

ANEXO VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS EDP SÃO PAULO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP São Paulo		
	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	950.575	866.486	9,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	66.300	55.089	20,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(681.693)	(616.887)	10,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(569.934)	(477.002)	19,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(111.512)	(139.614)	-20,1%
Outros	(247)	(271)	-8,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(247)	-	n.d.
Margem Bruta	268.882	249.599	7,7%
Gastos Gerenciáveis	(225.367)	(198.803)	13,4%
Total do PMSO	(120.624)	(112.638)	7,1%
Pessoal	(47.070)	(42.912)	9,7%
Material	(4.307)	(3.067)	40,4%
Serviços de Terceiros	(41.148)	(39.873)	3,2%
Provisões	(14.295)	(14.296)	0,0%
PECLD / perdas líquidas	(10.409)	(11.979)	-13,1%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(3.886)	(2.317)	67,7%
Outros	(13.804)	(12.490)	10,5%
Arendamentos e Aluguéis	(873)	(1.772)	-50,7%
Outras	(12.931)	(10.718)	20,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.368)	(6.915)	49,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(66.300)	(55.089)	20,4%
EBITDA	137.890	130.046	6,0%
Margem EBITDA	14,5%	15,0%	-0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(28.075)	(24.161)	16,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(70)	(91)	-23,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.152)	-	n.d.
Amortização	(25.853)	(24.070)	7,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	109.815	105.885	3,7%
Resultado Financeiro Líquido	(18.668)	(4.299)	334,2%
Receitas Financeiras	23.246	35.036	-33,7%
Despesas Financeiras	(41.914)	(39.335)	6,6%
LAIR	91.147	101.586	-10,3%
IR e Contribuição Social	(18.226)	(34.012)	-46,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(36.149)	(33.559)	7,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	17.923	(453)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	72.921	67.574	7,9%
Lucro Líquido	72.921	67.574	7,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	4.233.195	4.038.785
Circulante	1.757.276	1.601.961
Caixa e Equivalentes de Caixa	284.739	151.754
Outros	1.472.537	1.450.207
Não Circulante	1.618.087	1.589.989
Ativo Permanente	857.832	846.835
Passivo	2.962.865	2.841.376
Circulante	1.563.434	1.370.644
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	585.170	454.808
Outros	978.264	915.836
Não Circulante	1.399.431	1.470.732
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	799.638	902.445
Outros	599.793	568.287
Patrimônio Líquido	1.270.330	1.197.409
Passivo + Patrimônio Líquido	4.233.195	4.038.785

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS EDP ESPÍRITO SANTO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP Espírito Santo		
	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	860.366	710.333	21,1%
Receita com Construção da Infraestrutura	95.913	49.511	93,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(593.366)	(490.522)	21,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(517.782)	(407.378)	27,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(75.392)	(82.946)	-9,1%
Outros	(192)	(198)	-3,0%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(192)	-	n.d.
Margem Bruta	267.000	219.811	21,5%
Gastos Gerenciáveis	(246.560)	(185.704)	32,8%
Total do PMSO	(108.829)	(104.748)	3,9%
Pessoal	(36.979)	(34.582)	6,9%
Material	(3.940)	(2.886)	36,5%
Serviços de Terceiros	(45.334)	(44.220)	2,5%
Provisões	(16.781)	(16.535)	1,5%
PECLD / perdas líquidas	(11.946)	(12.868)	-7,2%
Provisões cívís, fiscaís e trabalhistas	(4.835)	(3.667)	31,9%
Outros	(5.795)	(6.525)	-11,2%
Arendamentos e Aluguéis	(789)	(1.624)	-51,4%
Outras	(5.006)	(4.901)	2,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.737)	(6.887)	41,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(95.913)	(49.511)	93,7%
EBITDA	148.434	108.176	37,2%
Margem EBITDA	17,3%	15,2%	2,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(32.081)	(24.558)	30,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.456)	(93)	1465,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.579)	-	n.d.
Amortização	(28.046)	(24.465)	14,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	116.353	83.618	39,1%
Resultado Financeiro Líquido	(31.921)	(22.353)	42,8%
Receitas Financeiras	21.904	31.509	-30,5%
Despesas Financeiras	(53.825)	(53.862)	-0,1%
LAIR	84.432	61.265	37,8%
IR e Contribuição Social	(21.220)	(19.116)	11,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(17.013)	(14.592)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(4.207)	(4.524)	-7,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	63.212	42.149	50,0%
Lucro Líquido	63.212	42.149	50,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	4.095.108	3.814.099
Circulante	1.361.553	1.113.702
Caixa e Equivalentes de Caixa	183.273	69.206
Outros	1.178.280	1.044.496
Não Circulante	2.032.556	2.026.745
Ativo Permanente	700.999	673.652
Passivo	3.106.863	2.889.066
Circulante	1.266.606	969.787
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	341.018	198.889
Outros	925.588	770.898
Não Circulante	1.840.257	1.919.279
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	844.109	979.924
Outros	996.148	939.355
Patrimônio Líquido	988.245	925.033
Passivo + Patrimônio Líquido	4.095.108	3.814.099

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.810.941	1.576.819	14,8%
Receita com Construção da Infraestrutura	162.213	104.600	55,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.275.059)	(1.107.409)	15,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.087.716)	(884.380)	23,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(186.904)	(222.560)	-16,0%
Outros	(439)	(469)	-6,4%
Outras	(439)	-	n.d.
Margem Bruta	535.882	469.410	14,2%
Gastos Gerenciáveis	(471.927)	(384.507)	22,7%
Total do PMSO	(229.453)	(217.386)	5,6%
Pessoal	(84.049)	(77.494)	8,5%
Material	(8.247)	(5.953)	38,5%
Serviços de Terceiros	(86.482)	(84.093)	2,8%
Provisões	(31.076)	(30.831)	0,8%
PECLD / perdas líquidas	(22.355)	(24.847)	-10,0%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(8.721)	(5.984)	45,7%
Outros	(19.599)	(19.015)	3,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.105)	(13.802)	45,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(162.213)	(104.600)	55,1%
EBITDA	286.324	238.222	20,2%
Margem EBITDA	15,8%	15,1%	4,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(60.156)	(48.719)	23,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.526)	(184)	729,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(4.731)	-	n.d.
Amortização	(53.899)	(48.535)	11,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	226.168	189.503	19,3%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(50.589)	(26.652)	89,8%
Receitas Financeiras	45.150	66.545	-32,2%
Despesas Financeiras	(95.739)	(93.197)	2,7%
LAIR	175.579	162.851	7,8%
IR e Contribuição Social	(39.446)	(53.128)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(53.162)	(48.151)	10,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	13.716	(4.977)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	136.133	109.723	24,1%
Lucro Líquido	136.133	109.723	24,1%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	553.128	737.050	-25,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(537.954)	(698.491)	-23,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(532.802)	(694.085)	-23,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.690)	(3.607)	2,3%
Outros	(1.462)	(799)	83,0%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(1.462)	(799)	83,0%
Margem Bruta	15.174	38.559	-60,6%
Gastos Gerenciáveis	(4.721)	(3.974)	18,8%
Total do PMSO	(4.512)	(3.791)	19,0%
Pessoal	(2.572)	(2.539)	1,3%
Material	(35)	(20)	75,0%
Serviços de terceiros	(1.282)	(821)	56,2%
Provisões	(363)	(140)	159,3%
PECLD / perdas líquidas	(190)	(140)	35,7%
Outros	(260)	(271)	-4,1%
Arendamentos e Aluguéis	(48)	(111)	-56,8%
Outras	(212)	(160)	32,5%
EBITDA	10.662	34.768	-69,3%
Margem EBITDA	1,9%	4,7%	-2,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(209)	(183)	14,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10)	(11)	-9,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(82)	-	n.d.
Amortização	(117)	(172)	-32,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	10.453	34.585	-69,8%
Resultado Financeiro Líquido	(886)	3.544	n.d.
Receitas financeiras	922	3.845	-76,0%
Despesas financeiras	(1.808)	(301)	500,7%
LAIR	9.567	38.129	-74,9%
IR e Contribuição Social	(3.267)	(12.981)	-74,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.816)	(12.156)	-68,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	549	(825)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	6.300	25.148	-74,9%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.
Lucro Líquido	6.300	25.148	-74,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	419.229	504.320
Circulante	382.647	468.819
Caixa e Equivalentes de Caixa	37.323	26.633
Outros	345.324	442.186
Não Circulante	30.607	30.217
Ativo Permanente	5.975	5.284
Passivo	250.501	341.892
Circulante	230.500	322.886
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	230.500	322.886
Não Circulante	20.001	19.006
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	20.001	19.006
Patrimônio Líquido	168.728	162.428
Passivo + Patrimônio Líquido	419.229	504.320

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP GRID			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	13.009	12.444	4,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.883)	(2.213)	-14,9%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.
Outros	(1.883)	(2.213)	-14,9%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.883)	(2.213)	-14,9%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.
Margem Bruta	11.126	10.231	8,7%
Gastos Gerenciáveis	(10.688)	(11.229)	-4,8%
Total do PMSO	(9.728)	(10.267)	-5,2%
Pessoal	(4.560)	(3.618)	26,0%
Material	(525)	(1.461)	-64,1%
Serviços de Terceiros	(4.017)	(2.461)	63,2%
Provisões	(249)	(3)	8200,0%
PECLD / Perdas Líquidas	(276)	(3)	9100,0%
Provisões Cív eis, Fiscais e Trabalhistas	27	-	n.d.
Outros	(377)	(2.724)	-86,2%
Arendamentos e Aluguéis	(17)	(448)	-96,2%
Outras	(360)	(2.276)	-84,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	344	-100,0%
EBITDA	1.398	308	353,9%
Margem EBITDA	10,7%	2,5%	8,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(960)	(1.306)	-26,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(792)	(1.296)	-38,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(153)	-	n.d.
Amortização	(15)	(10)	50,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	438	(998)	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(359)	(405)	-11,4%
Receitas Financeiras	1.298	1.263	2,8%
Despesas Financeiras	(1.657)	(1.668)	-0,7%
LAIR	79	(1.403)	n.d.
IR e Contribuição Social	(889)	(163)	445,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.158)	(507)	128,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	269	344	-21,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(810)	(1.566)	n.d.
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.
Lucro Líquido	(810)	(1.566)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Grid	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	217.740	221.253
Circulante	77.543	86.816
Caixa e Equivalentes de Caixa	723	13.943
Outros	76.820	72.873
Não Circulante	70.311	66.451
Ativo Permanente	69.886	67.986
Passivo	160.833	163.536
Circulante	37.407	43.174
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	546	4.145
Outros	36.861	39.029
Não Circulante	123.426	120.362
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.000	87.197
Outros	41.426	33.165
Patrimônio Líquido	56.907	57.717
Passivo + Patrimônio Líquido	217.740	221.253

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização + GRID			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida	566.137	749.494	-24,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(539.837)	(700.704)	-23,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(532.802)	(694.085)	-23,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.690)	(3.607)	2,3%
Outros	(3.345)	(3.012)	11,1%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.883)	(2.213)	-14,9%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(1.462)	(799)	83,0%
Margem Bruta	26.300	48.790	-46,1%
Gastos Gerenciáveis	(15.409)	(15.203)	1,4%
Total do PMSO	(14.240)	(14.058)	1,3%
Pessoal	(7.132)	(6.157)	15,8%
Material	(560)	(1.481)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.299)	(3.282)	61,5%
Provisões	(612)	(143)	328,0%
PECLD / perdas líquidas	(466)	(143)	225,9%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(146)	-	n.d.
Outros	(637)	(2.995)	-78,7%
Arendamentos e Aluguéis	(65)	(559)	-88,4%
Outras	(572)	(2.436)	-76,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	344	-100,0%
EBITDA	12.060	35.076	-65,6%
Margem EBITDA	2,1%	4,7%	-2,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.169)	(1.489)	-21,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(802)	(1.307)	-38,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(235)	-	n.d.
Amortização	(132)	(182)	-27,5%
Resultado do serviço (EBIT)	10.891	33.587	-67,6%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(1.245)	3.139	n.d.
Receitas Financeiras	2.220	5.108	-56,5%
Despesas Financeiras	(3.465)	(1.969)	76,0%
LAIR	9.646	36.726	-73,7%
IR e Contribuição Social	(4.156)	(13.144)	-68,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(4.974)	(12.663)	-60,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	818	(481)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	5.490	23.582	-76,7%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.
Lucro Líquido	5.490	23.582	-76,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	636.969	725.573
Circulante	460.190	555.635
Caixa e Equivalentes de Caixa	38.046	40.576
Outros	422.144	515.059
Não Circulante	100.918	96.668
Ativo Permanente	75.861	73.270
Passivo	411.334	505.428
Circulante	267.907	366.060
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	546	4.145
Outros	267.361	361.915
Não Circulante	143.427	139.368
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.000	87.197
Outros	61.427	52.171
Patrimônio Líquido	225.635	220.145
Passivo + Patrimônio Líquido	636.969	725.573

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T19	1T18	Var
Receita Operacional Líquida¹	19.133	1.778	976,1%
Receita de Construção	271.702	14.895	1724,1%
Margem Construção	28.993	(166)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
Margem Bruta	48.126	1.612	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(275.138)	(16.561)	n.d.
Total do PMSO	(3.353)	(1.666)	101,3%
Pessoal	(1.324)	(1.201)	10,2%
Material	(14)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(2.005)	(360)	456,9%
Provisões	72	-	n.d.
PECLD / Perdas Líquidas	-	-	n.d.
Provisões Cív eis, Fiscais e Trabalhistas	72	-	n.d.
Outros	(82)	(105)	-21,9%
Arrendamentos e Aluguéis	9	(70)	n.d.
Outras	(91)	(35)	160,0%
Ganhos e Perdas na Desativ ação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(271.702)	(14.895)	1724,1%
EBÍDA	44.773	(54)	n.d.
Margem EBÍDA	234,0%	-3,0%	n.d.
Depreciação e Amortização	(83)	-	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(83)	-	-
Amortização	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	44.690	(54)	n.d.
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(4.013)	47	n.d.
Receitas financeiras	286	150	n.d.
Despesas financeiras	(4.299)	(103)	n.d.
LAIR	40.677	(7)	n.d.
IR e Contribuição social	(13.901)	100	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(13.901)	100	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	26.776	93	n.d.
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.
Participações de minoritários	(337)	(6)	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.
Lucro Líquido	26.439	87	30289,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão	
	31/03/2019	31/12/2018
Ativo	2.421.298	1.695.867
Circulante	1.590.036	1.254.543
Caixa e Equivalentes de Caixa	541.952	567.053
Outros	1.048.084	687.490
Não Circulante	824.610	441.315
Ativo Permanente	6.652	9
Passivo	2.169.358	1.639.431
Circulante	451.971	60.460
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	44.668	15.745
Outros	407.303	44.715
Não Circulante	1.717.387	1.578.971
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.538.649	1.473.423
Outros	178.738	105.548
Patrimônio Líquido	251.940	56.436
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	2.421.298	1.695.867

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (Milhões)
EDP Transmissão	Debêntures - 1ª emissão	jan-19	250
		jan-19	45
EDP Transmissão MA I	Cédula de Crédito Bancário	fev-19	700
		mar-19	950
EDP Transmissão MA II	Cédula de Crédito Bancário	jan-19	3.500
		fev-19	2.600
		mar-19	1.400

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.