

ENERGIA
ENERGIA
ENERGIA



Release

1T20

LUCRO LÍQUIDO	DÍVIDA LÍQUIDA	EBITDA
R\$ 271 MM	R\$ 5.857 MM	R\$ 699 MM



**VALOR DE
MERCADO**

R\$ 9,7 bi



**AÇÕES EM
TESOURARIA**

2.044.344



**TOTAL DE
AÇÕES**

606.850.394



FREE FLOAT

48,4%*

*desconsidera ações em
tesouraria

CONTROLADOR

51,2%

ISEB3



**TELECONFERÊNCIA
DE RESULTADOS
COM WEBCAST**

06 de maio de 2020

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

**RELAÇÕES COM
INVESTIDORES**
www.edp.com.br/ri
ri@edpbr.com.br
+ 55 11 2185-5907

Português

09h30 (Brasília)
+55 (11) 4210 1803
+55 (11) 3181 8565

Inglês

8:30 a.m. (Eastern Time)
12:30 p.m. (GMT)
EUA: +1 (844) 828 8246
Outros: +1 (412) 717 9627

ENERGY

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O primeiro trimestre de 2020 foi marcado pelo início da pandemia do novo coronavírus no Brasil. A Companhia agiu tempestivamente, ativando, de imediato, os processos de gestão de crise que resultaram no planejamento de contingência em seis dimensões fundamentais: (1) pessoas e saúde, (2) operação, (3) finanças, (4) jurídico e regulatório, (5) parceiros de negócio e (6) comunicação e sociedade. No primeiro momento, naturalmente, o foco da companhia foi a proteção dos seus mais de 3300 colaboradores próprios e dos seus parceiros de negócio, além da continuidade dos negócios, em especial a prestação dos serviços de geração, transmissão e distribuição de energia.

Os resultados do primeiro trimestre foram moderadamente impactados pelos efeitos da pandemia. Em termos resumidos o EBITDA ficou 1% abaixo do mesmo período do ano anterior, e o Lucro Líquido, 8,3% inferior.

Em Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou redução 5,1%, essencialmente em função das temperaturas mais amenas registradas no período. Ainda neste segmento, é destaque do trimestre a evolução dos níveis de perdas, que seguiram uma tendência de redução, demonstrando o esforço que vem sendo feito para a melhora do indicador e o reforço de investimento nas nossas redes de distribuição.

Em Transmissão, registramos avanços importantes neste início de ano, com especial destaque para a entrada em operação parcial do lote 11, no estado do Maranhão, 19 meses antes do prazo regulatório, bem como o andamento dos demais lotes.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, a integração da gestão energética de ambas as unidades continua trazendo resultados consistentes, com a cobertura integral do risco hidrológico do período. Considerando o cenário atual, nosso hedge para o ano está alocado significativamente no início do 2º semestre, período em que se espera um déficit de geração hídrica maior.

Como consequência das medidas de contingência a Companhia desenvolveu esforços adicionais no sentido de proteger o seu caixa, o que resultou na identificação de mais de R\$ 1,3 bilhão em redução de custos, racionalização de investimento, redução de dividendos e cancelamento de projetos. Adicionalmente, a Companhia reforçou o seu Plano de Captações, num valor superior a R\$ 1,7 bilhão, para reforço de caixa ao longo do ano. Mantivemos a otimização da estrutura de capital, cuja alavancagem consolidada alcançou 2,0 x Dívida Líquida / EBITDA no final do trimestre.

Acreditamos que tomamos as medidas certas no momento certo para proteger as pessoas e a EDP dos efeitos adversos desta pandemia. Para além da nossa atuação dentro da EDP, interpretamos também a nossa obrigação de atuar junto da sociedade no combate a esta crise de larga escala. Nesse sentido, a EDP já doou cerca de R\$ 10 milhões para ações de combate à pandemia no Brasil, tanto para reforço das infraestruturas de saúde, como para apoio social a comunidades mais vulneráveis. Mais recentemente, nossos executivos e colaboradores se uniram numa campanha interna para a formação de um fundo social que permita apoiar ainda mais projetos, tendo até o momento recolhido mais de R\$ 500 mil.

Terminamos reiterando nossos compromissos com todas as partes interessadas: com nossos acionistas, nossas pessoas, nossos clientes e nossos parceiros. E é com a segurança de estarmos preparados para atravessar este período delicado, que permanecemos firmemente focados na nossa agenda de criação de valor para todos os stakeholders. Estamos confiantes, que apesar de toda a austeridade que o momento exige, sairemos fortalecidos desta crise.

Miguel Setas

Destaques do Período (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Margem Bruta	1.060.492	1.022.261	3,7%
PMSO	(333.861)	(296.637)	12,5%
EBITDA	698.583	705.634	-1,0%
Lucro Líquido	271.035	295.635	-8,3%
Capex ¹	351.270	457.793	-23,3%
Dívida Líquida ²	5.857.260	5.557.937	5,4%

¹ Capex considera ativos consolidados ² Saldo de dívida líquida referente a 31/03/2020 e 31/12/2019. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	4
2. CONSOLIDADO	5
2.1 Resultado Consolidado	5
2.1.1 Eventos Não recorrentes	5
2.1.2 Margem Bruta	6
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	6
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	7
2.1.5 EBITDA	7
2.1.6. Resultado Financeiro	8
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	8
2.1.8. Lucro Líquido	9
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	11
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	12
3.1. Distribuição	12
3.1.2. Resultado	12
3.1.3 Balanço Energético Consolidado	14
3.1.4 Perdas	15
3.1.5. Indicadores de Qualidade	15
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	15
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	16
3.2. Geração	17
3.2.1 Capacidade Instalada	17
3.2.2 Gestão Energética Integrada	17
3.2.3 Geração Hídrica	18
3.2.4 Projetos Não Consolidados	19
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	19
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	19
3.2.4.3 UHE São Manoel	20
3.2.5 Geração Térmica	20
3.3 Comercialização e Serviços	21
3.4. Transmissão	22
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	22
5. MERCADO DE CAPITALIS	22
5.1. Desempenho das Ações	22
5.2. Capital Social	23
6. ANEXOS	24

1. EVENTOS RELEVANTES

Entrada em Operação Comercial Parcial da EDP Transmissão MAII S.A. (Lote 11)

Em 04 de janeiro, a EDP solicitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS") o termo de liberação do início de operação comercial de um dos dois trechos da linha de transmissão e da subestação Chapadinha II da EDP Transmissão MA II. A entrada em operação parcial foi antecipada em 19 meses frente ao calendário da ANEEL e em 14 meses frente à premissa adotada pela Companhia no leilão, representando uma Receita Anual Permitida (RAP) Parcial de R\$ 17,0 milhões, 51% da RAP total.

COVID- 19- Pandemia do novo coronavírus

Em 13 de março, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou pandemia mundial decorrente do novo Coronavírus (COVID-19). Face ao ocorrido, a Companhia vem aplicando ações que visam assegurar a segurança de seus funcionários próprios, terceiros e da comunidade onde atua. Os efeitos econômicos e financeiros no resultado do trimestre são ainda limitados, entretanto a Companhia já tem mapeado os principais impactos em todos os segmentos em que atua, que estão descritos nas Demonstrações Financeiras do Trimestre.

Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária da EDP - Energias do Brasil

Em 31 de março, foi realizada a Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária da Companhia que deliberou a destinação de lucro líquido e distribuição de dividendos referente ao exercício de 2019. Em 25 de março a Companhia reapresentou sua Proposta da Administração, visando a preservação da posição de caixa e a manutenção da saúde financeira da Companhia. A nova Proposta da Administração contemplava: (a) a redução do montante total a ser distribuído na forma de dividendos, de R\$ 604,8 milhões, correspondentes a 47,59% do Lucro Líquido do exercício de 2019, para R\$ 353,5 milhões, correspondentes a 27,81% do Lucro Líquido do exercício de 2019 e; (b) o aumento da proposta de Retenção de Lucros, de R\$ 666,2 milhões para R\$ 918,9 milhões, com base em orçamento de capital, revisto e aprovado pelo Conselho de Administração, o qual prevê ainda a redução do montante de investimento originalmente previsto para R\$ 1,9 bilhão.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Seguindo uma estratégia de reforço da liquidez, como resposta a previsível crise decorrente da pandemia, nos primeiros 4 meses do ano as empresas do grupo obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Transmissão MA II	BNB	jan-20	55.812
EDP São Paulo	Notas Promissórias- 6ª Emissão	abr-20	350.000
	Notas Promissórias- 7ª Emissão	abr-20	120.000
EDP Espírito Santo	Cédula de Câmbio	fev-20	200.000
	Debêntures- 9ª Emissão	abr-20	150.000
	Notas Promissórias - 1ª Emissão	abr-20	150.000
Enerpeixe	Notas Promissórias- 1ª Emissão	abr-20	170.000

As informações a seguir referem-se ao primeiro trimestre de 2020, em comparação ao período homólogo de 2019.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20	1T20
Receita Líquida¹	316.790	498.341	1.816.093	1.173.221	92.742	705	12.549	(631.363)	3.279.078
Receita de Construção	-	-	167.167	-	162.706	-	-	-	329.873
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(3.657)	-	-	-	(3.657)
Gastos Não-Gerenciáveis	(129.931)	(303.425)	(1.258.190)	(1.152.170)	-	-	(1.911)	630.698	(2.214.929)
Margem Bruta	186.859	194.916	557.903	21.051	89.085	705	10.638	(665)	1.060.492
Gastos Gerenciáveis	(49.139)	(77.999)	(500.972)	(7.174)	(167.976)	(24.393)	(13.332)	(6.391)	(847.376)
PMSO	(16.719)	(29.888)	(245.913)	(6.685)	(5.221)	(19.967)	(12.293)	2.825	(333.861)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	54	(28.116)	-	-	-	14	-	(28.048)
EBITDA	170.140	165.082	283.874	14.366	83.864	(19.262)	(1.641)	2.160	698.583
Depreciação e Amortização	(32.420)	(48.165)	(59.776)	(489)	(49)	(4.426)	(1.053)	(9.216)	(155.594)
Resultado das Participações Societárias	(11.025)	-	-	(388)	-	312.575	-	(301.518)	(356)
Resultado Financeiro Líquido	(27.592)	(19.595)	(28.028)	898	(5.867)	(18.406)	(2.081)	-	(100.671)
IR e Contribuição Social	(30.943)	(17.754)	(62.860)	(5.258)	(26.578)	554	383	3.181	(139.275)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	68.160	79.568	133.210	9.129	51.370	271.035	(4.392)	(305.393)	302.687
Participações de Minoritários	(29.946)	-	-	-	(1.706)	-	-	-	(31.652)
Lucro Líquido do Exercício	38.214	79.568	133.210	9.129	49.664	271.035	(4.392)	(305.393)	271.035

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19	1T19
Receita Líquida¹	390.461	364.865	1.810.941	553.793	19.133	787	13.009	(325.166)	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)	(537.954)	-	-	(1.883)	325.166	(1.834.555)
Margem Bruta	273.591	136.910	535.882	15.839	48.126	787	11.126	-	1.022.261
Gastos Gerenciáveis	(56.005)	(59.116)	(471.927)	(5.554)	(275.138)	(19.532)	(11.090)	(11.569)	(909.931)
PMSO	(19.789)	(13.490)	(229.453)	(5.340)	(3.353)	(15.082)	(10.130)	-	(296.637)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	2	113	(20.105)	-	-	-	-	-	(19.990)
EBITDA	253.804	123.533	286.324	10.499	44.773	(14.295)	996	-	705.634
Depreciação e Amortização	(36.218)	(45.739)	(60.156)	(214)	(83)	(4.450)	(960)	(11.569)	(159.389)
Resultado das Participações Societárias	6.194	-	-	-	-	311.882	-	(317.054)	1.022
Resultado Financeiro Líquido	(33.300)	(17.861)	(50.589)	(813)	(4.013)	1.955	(353)	-	(104.974)
IR e Contribuição Social	(35.861)	(7.116)	(39.446)	(3.366)	(13.901)	543	(889)	3.930	(96.106)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	154.619	52.817	136.133	6.106	26.776	295.635	(1.206)	(324.693)	346.187
Participações de Minoritários	(50.215)	-	-	-	(337)	-	-	-	(50.552)
Lucro Líquido do Exercício	104.404	52.817	136.133	6.106	26.439	295.635	(1.206)	(324.693)	295.635

Ítem em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-18,9%	36,6%	0,3%	111,9%	384,7%	-10,4%	-3,5%	94,2%	16,0%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	3,1%	n.d.	-40,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-24,0%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	11,2%	33,1%	-1,3%	114,2%	n.d.	n.d.	1,5%	94,0%	20,7%
Margem Bruta	-31,7%	42,4%	4,1%	32,9%	85,1%	-10,4%	-4,4%	n.d.	3,7%
Gastos Gerenciáveis	-12,3%	31,9%	6,2%	29,2%	-38,9%	24,9%	20,2%	-44,8%	-6,9%
PMSO	-15,5%	121,6%	7,2%	25,2%	55,7%	32,4%	21,4%	n.d.	12,5%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	-52,2%	39,8%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	40,3%
EBITDA	-33,0%	33,6%	-0,9%	36,8%	87,3%	34,7%	n.d.	n.d.	-1,0%
Depreciação e Amortização	-10,5%	5,3%	-0,6%	128,5%	-41,0%	-0,5%	9,7%	-20,3%	-2,4%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0,2%	n.d.	-4,9%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-17,1%	9,7%	-44,6%	n.d.	46,2%	n.d.	489,5%	n.d.	-4,1%
IR e Contribuição Social	-13,7%	149,5%	59,4%	56,2%	91,2%	2,0%	n.d.	-19,1%	44,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-55,9%	50,6%	-2,1%	49,5%	91,9%	-8,3%	264,2%	-5,9%	-12,6%
Lucro Líquido do Exercício	-63,4%	50,6%	-2,1%	49,5%	87,8%	-8,3%	264,2%	-5,9%	-8,3%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminação intragrupo.

2.1.1 EVENTOS NÃO RECORRENTES

Os eventos não recorrentes que impactaram a análise dos resultados da Companhia estão destacados no EBITDA. Adicionalmente, as alterações contábeis realizadas no período estão descritas no anexo X.

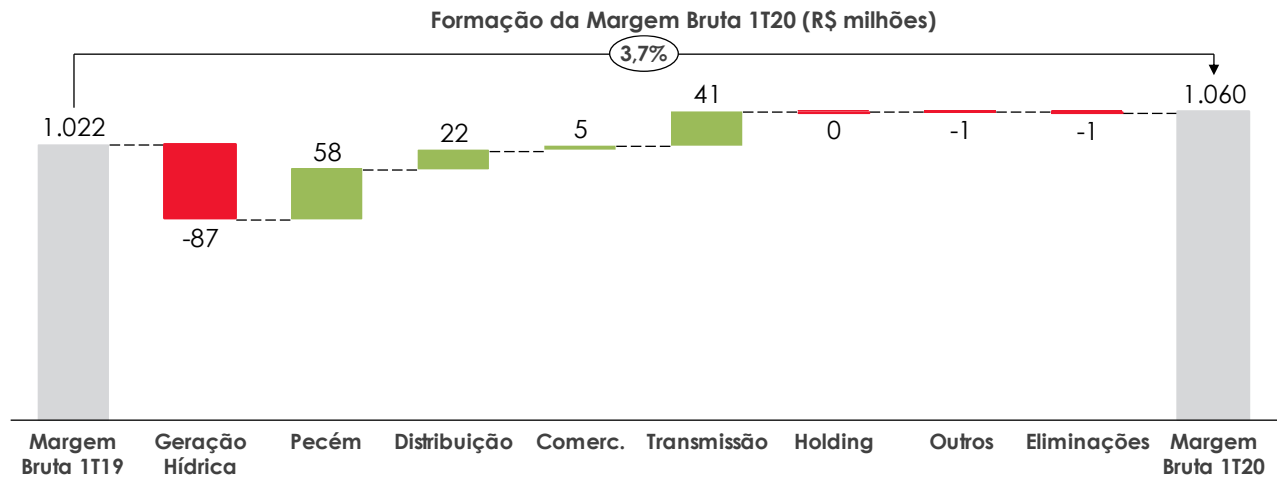
2.1.2 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	3.275.421	2.856.816	14,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.214.929)	(1.834.555)	20,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.908.627)	(1.422.516)	34,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(246.890)	(224.204)	10,1%
Outros	(59.412)	(187.835)	-68,4%
Margem Bruta	1.060.492	1.022.261	3,7%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 3,7%, decorrente de:

- (i) **Transmissão:** aumento de 85,1%, decorrente da evolução das obras;
- (ii) **Pecém:** aumento de 42,4%, devido a regularização do saldo de adomp, maior eficiência em relação à estratégia de compra de carvão e do reajuste da receita fixa anual, ocorrido em novembro;
- (iii) **Distribuição:** aumento de 4,1%, decorrente do efeito tarifário na EDP ES, além de efeitos de contratos bilaterais e ressarcimentos;
- (iv) **Hídrica:** redução de 31,7%, decorrente da menor alocação de energia no período, reflexo da estratégia de sazonalização que alocou mais energia no segundo semestre. Além disso, a menor energia secundária do período, quando comparado com o período anterior, e a maior volatilidade entre os meses, em especial janeiro, contribuíram para a redução do resultado.



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

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

Desde 2015, a Companhia trabalha com o programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), cujo foco estratégico proporciona uma trajetória eficiente de controle e gerenciamento dos gastos, que já resultaram em ganhos acima de R\$ 300 milhões, direcionados em negociação de contratos, otimização da execução de processos, consolidação do Centro de Serviços Partilhados e processo de estruturação orçamentária.

O PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 274,4 milhões, aumento de 3,3%, em linha com a inflação dos últimos 12 meses (IPCA: 3,33%).

	1T20	1T19	Var
PMSO	(289.885)	(261.888)	10,7%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.384)	(5.538)	-2,8%
Novos Negócios ¹	14.680	11.962	22,7%
Crédito de PIS/COFINS	(7.569)	(13.247)	-42,9%
Manutenções corretivas Pecém	9.039	-	n.d.
Materiais Equipamentos Segurança COVID-19	1.350	-	n.d.
Custos com Receita Associada	3.384	3.115	8,6%
PMSO recorrente	(274.385)	(265.596)	3,3%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T20	1T19	Var
Pessoal	(132.103)	(123.717)	6,8%
Material	(13.927)	(10.504)	32,6%
Serviços de Terceiros	(117.669)	(103.241)	14,0%
Provisões	(43.976)	(34.749)	26,6%
Outros	(26.186)	(24.426)	7,2%
Total PMSO com Provisões	(333.861)	(296.637)	12,5%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(289.885)	(261.888)	10,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(28.048)	(19.990)	40,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(329.873)	(433.915)	-24,0%
Depreciação e Amortização	(155.594)	(159.389)	-2,4%
Gastos Gerenciáveis	(847.376)	(909.931)	-6,9%

Os principais itens que influenciaram o aumento de PMSO foram:

- (i) Pessoal – aumento de 6,8% (+R\$ 8,4 milhões), reflexo do reajuste salarial anual ocorrido em novembro de 2019 e do aumento do quadro de funcionários nos novos segmentos de atuação;
- (ii) Material – aumento de 32,6% (+R\$ 3,4 milhões), resultante da compra de equipamentos de segurança, atrelados a pandemia do coronavírus, além do aumento de aquisição de materiais para manutenção em Pecém;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 14,0% (+R\$ 14,4 milhões), reflexo de manutenções nas unidades geradoras e da maior contabilização de créditos de PIS/COFINS no ano anterior em Pecém; e
- (iv) Outros – aumento de 7,2% (+R\$ 1,8 milhão), resultante do descasamento ocorrido em 2019, quando as despesas de IPTU foram deslocadas para o segundo trimestre daquele ano.

A conta de **Provisões** apresentou aumento de 26,6%, resultante do aumento de R\$ 11,4 milhões na rubrica de PECLD (que será explicado na seção de distribuição), mitigado pela redução de R\$ 2,2 milhões em Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas.

Na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, o aumento de 40,3% (+R\$ 8,1 milhões) decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras.

A conta de **Depreciação e Amortização** reduziu 2,4%.

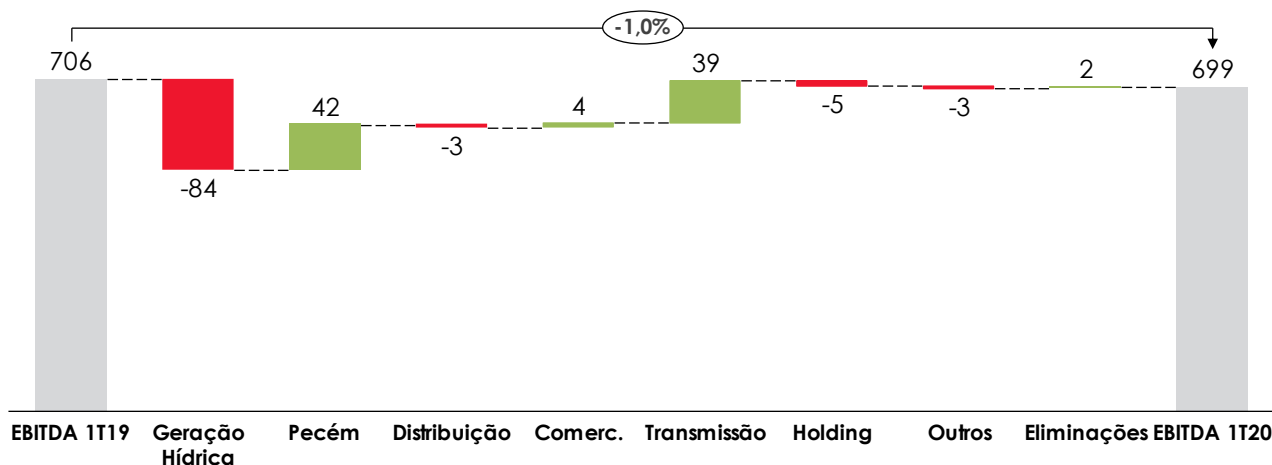
2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	1T20	1T19	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	3.534	11.087	-68,1%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(3.727)	(1.181)	215,6%
São Manoel (33,33%) ¹	(10.831)	(3.711)	191,9%
Celesc (25,35%) ¹	16.563	(4.011)	n.d.
Outros ²	(5.895)	(1.162)	407,3%
Resultado das Participações Societárias	(356)	1.022	n.d.

¹ Considera participação dos ativos e no caso de Celesc a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação a data apresentada, uma vez que o calendário de divulgação das demonstrações financeiras da Companhia antecede ao calendário de divulgação da coligada; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

2.1.5 EBITDA

Formação do EBITDA 1T20 (R\$ milhões)



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

Itens em R\$ Mil ou %	1T20	1T19	Var
EBITDA	698.583	705.634	-1,0%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(21.776)	(16.858)	29,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(83.864)	(44.773)	87,3%
RAP Transmissão	11.543	5.910	95,3%
EBITDA Ajustado	604.486	649.913	-7,0%
Resultado das Participações Societárias	(356)	1.022	n.d.
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	698.227	706.656	-1,2%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 604,5 milhões, redução de 7,0%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 698,2 milhões, redução de 1,2%, decorrente do menor resultado dos projetos não consolidados.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T20	1T19	Var
Receita Financeira	95.018	95.081	-0,1%
Juros e variações monetárias	107.149	116.444	-8,0%
Operações de swap e hedge	-	490	-100,0%
Variações em moeda estrangeira	14	354	-96,0%
Ajustes a Valor Presente	551	1.373	-59,9%
(-) Juros capitalizados	(8.291)	(17.560)	-52,8%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(5.081)	(6.739)	-24,6%
Outras Receitas Financeiras	676	719	-6,0%
Despesa Financeira	(195.689)	(200.055)	-2,2%
Encargos de Dívidas	(95.896)	(132.406)	-27,6%
Juros e variações monetárias	(76.476)	(59.850)	27,8%
Variações em moeda estrangeira	(19.185)	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(171)	(159)	7,5%
Outras Despesas Financeiras	(3.961)	(7.640)	-48,2%
Total	(100.671)	(104.974)	-4,1%

A Receita Financeira ficou em linha, em decorrência de:

- (i) Redução na rubrica de juros e variações monetárias, decorrente do menor saldo de renda com aplicações financeiras, reflexo da queda nas taxas de remuneração das aplicações, em especial o CDI; e
- (ii) Redução de juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão.

A Despesa Financeira apresentou redução de 2,2%, em decorrência de:

- (i) Redução das rubricas empréstimos e financiamentos e debêntures, em função da queda das taxas atreladas às dívidas (CDI, TJLP e IPCA), mitigado pelo aumento da dívida bruta entre os períodos.

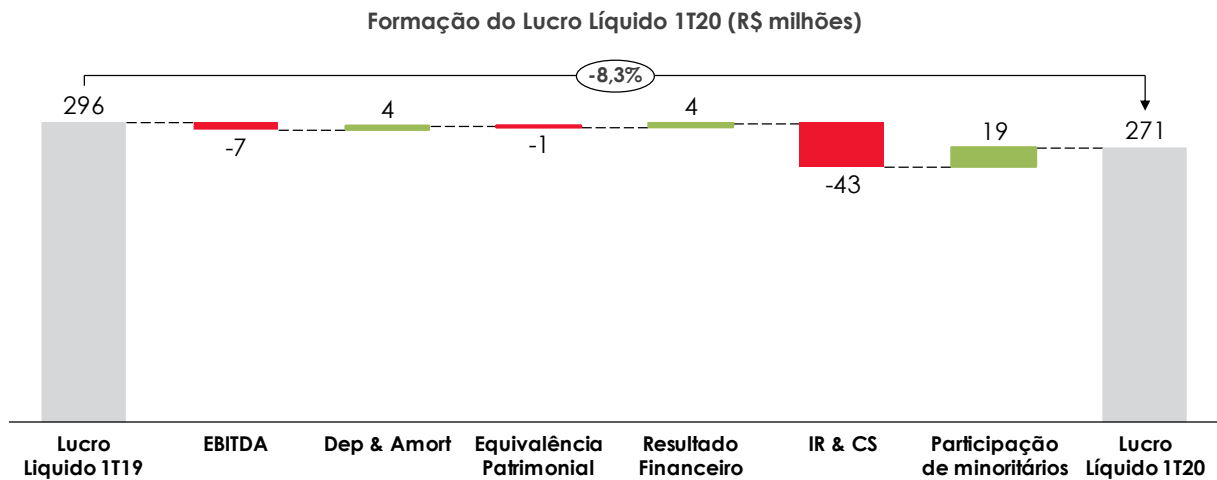
No capítulo de endividamento, estão disponíveis detalhes das captações ocorridas no período, custo de dívida, prazo de amortização e outros impactos que também afetam o resultado financeiro.

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

	1T20	1T19	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	441.962	442.293	-0,1%
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(150.267)	(150.380)	-0,1%
Adições/Exclusões			
Doações	(476)	(562)	-15,3%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	(14.829)	(7.191)	106,2%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	81	30.690	-99,7%
Ajuste de Lucro Presumido	(1.382)	(925)	49,4%
Resultados de Equivalência Patrimonial	(121)	348	-134,8%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	28.450	33.547	-15,2%
Outras	(731)	(1.633)	-55,3%
Total	(139.275)	(96.106)	44,9%
Alíquota Efetiva	31,5%	21,7%	9,8%

O IR/CS foi de R\$ 139,3 milhões, aumento de R\$ 43,2 milhões, resultante da adição à base de cálculo, no mesmo período do ano anterior, de ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores, reduzindo a base de cálculo. Esta contabilização decorre de ajustes de benefício fiscal proveniente de Pesquisa e Desenvolvimento ("P&D"), referente aos exercícios de 2016 e 2017, de algumas subsidiárias do grupo.

2.1.8. LUCRO LÍQUIDO



O Lucro Líquido foi de R\$ 271,0 milhões, redução de 8,3%.

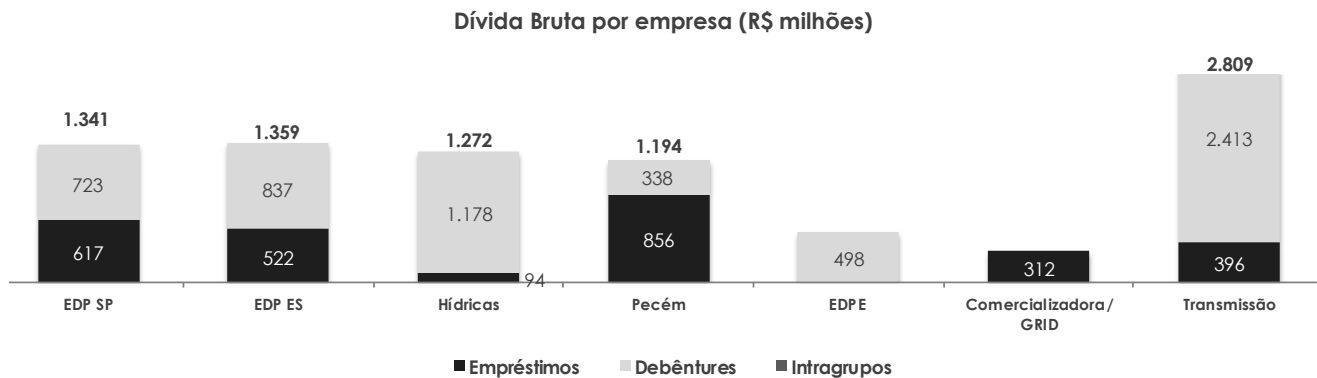
Ítem em R\$ Mil ou %	1T20	1T19	Var
Lucro	271.035	295.635	-8,3%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(14.372)	(11.126)	29,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(55.350)	(29.550)	87,3%
RAP Transmissão (em operação)	7.618	3.901	95,3%
Lucro Líquido Ajustado	208.931	258.859	-19,3%

O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA, foi de R\$ 208,9 milhões, redução de 19,3%.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

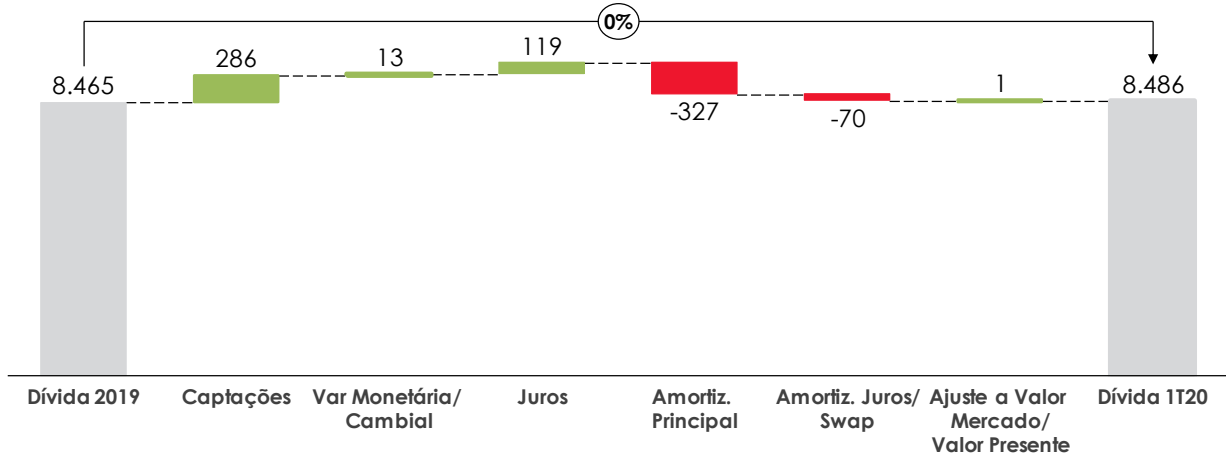
A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 8,5 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 291,5 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

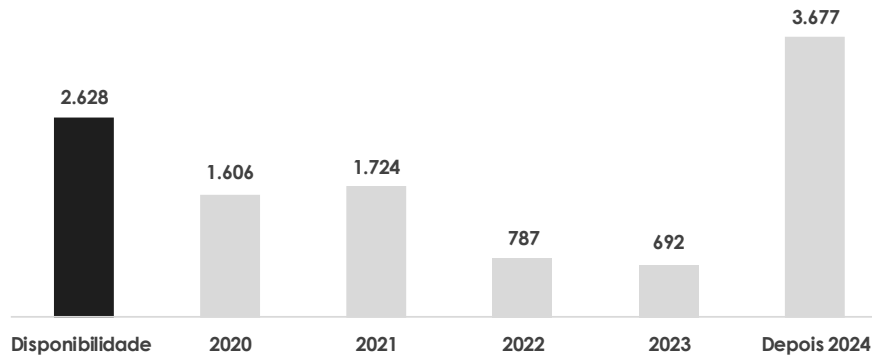
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iii) 3ª, 6ª, 7ª e 8ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (iv) 4ª Emissão de Debêntures EDP Energias do Brasil; e (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 1T20 (R\$ milhões)



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

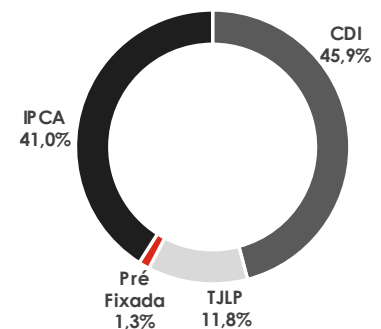
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



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

O custo médio da dívida no ano foi de 7,7% a.a., em comparação aos 8,4% a.a. o final de 2019, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo da redução do CDI e da TJLP, enquanto que o IPCA manteve-se estável. O prazo médio da dívida atingiu 4,0 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,5 anos e o custo médio se manteria em 7,7% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 31/03/2020

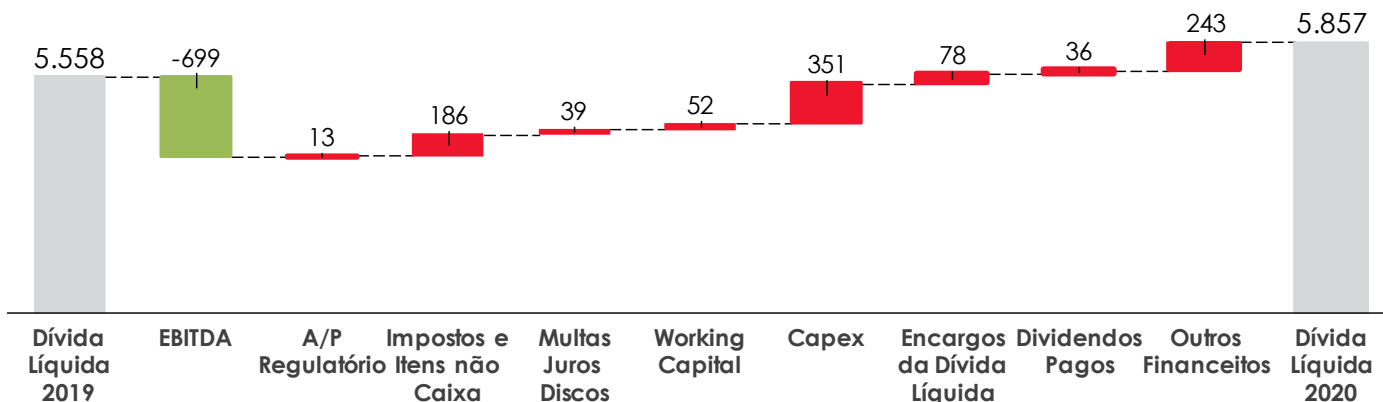


2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

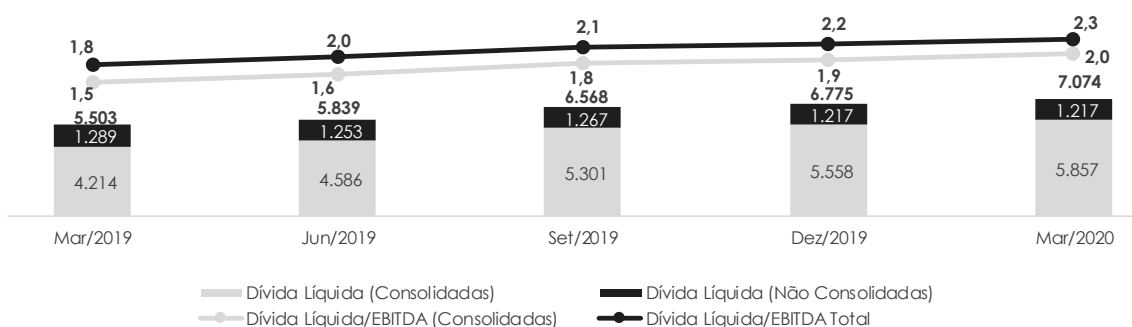
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do depósito caução referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 5,9 bilhões, aumento de 5,4% em relação ao saldo de 2019.

Em função do atual cenário de pandemia, a Companhia estruturou diversas iniciativas, visando a preservação da posição de caixa e a manutenção da saúde financeira que podem chegar a R\$ 3,1 bilhões. As iniciativas que consistem desde a redução dos dividendos e capex, conforme já mencionado, até aumento de liquidez, principalmente nas distribuidoras, antecipação da rolagem de dívidas e redução de custos operacionais.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,0 vezes e de 2,3 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 2,5 vezes.



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

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Conforme explicado no capítulo de Endividamento, a Companhia visando a preservação do caixa, deliberou pela redução do montante de investimentos a ser executado no ano, tendo em vista o cenário atual de pandemia do COVID-19.

O Investimento realizado foi de R\$ 351,3 milhões, redução de 23,3%, em decorrência do menor investimento realizado nas obras de Transmissão.

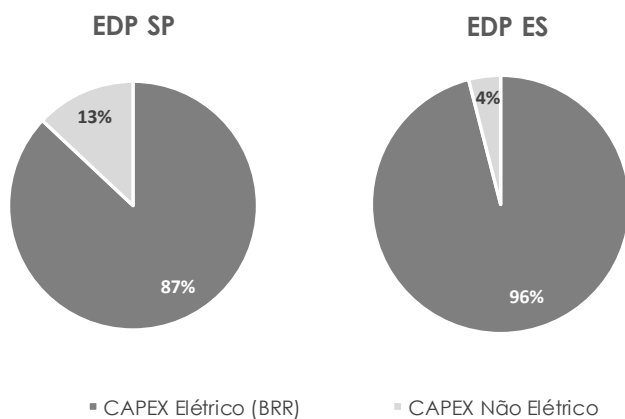
Total			
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Distribuição	167.167	162.213	3,1%
EDP São Paulo	91.305	66.300	37,7%
EDP Espírito Santo	75.862	95.913	-20,9%
Geração	10.756	19.540	-45,0%
Enerpeixe	564	830	-32,0%
Energest	205	478	-57,1%
Lajeado / Investco	728	377	93,1%
Pecém	9.259	17.855	-48,1%
Transmissão	162.706	271.702	-40,1%
Outros	10.641	4.338	145,3%
Total	351.270	457.793	-23,3%

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 167,2 milhões¹, aumento de 3,1%. Na EDP SP, o aumento de 37,7%, decorre de investimentos realizados no melhoramento da rede e na redução de perdas não técnicas em baixa tensão, Na EDP ES, a redução de 20,9% é reflexo a necessidade de ajuste no cronograma de execução das obras, devido a fortes chuvas que atingiram o sul do estado no período. Os investimentos nas distribuidoras foram destinados:

¹ Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

EDP São Paulo			
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	92.501	74.275	24,5%
(+) Juros Capitalizados	493	879	-43,9%
Valor Bruto	92.994	75.154	23,7%
(-) Obrigações Especiais	(1.689)	(8.853)	-80,9%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	91.305	66.300	37,7%

EDP Espírito Santo			
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	80.381	90.648	-11,3%
(+) Juros Capitalizados	778	701	11,0%
Valor Bruto	81.159	91.349	-11,2%
(-) Obrigações Especiais	(5.297)	4.564	n.d.
Valor Líquido de Obrig. Especiais	75.862	95.913	-20,9%
Distribuição	167.167	162.213	3,1%



Na Geração, a redução de 37,8%, decorre da contabilização em 2019 da renovação da Licença de Operação de Pecém.

Na Transmissão, os investimentos totalizaram R\$ 162,7 milhões, redução de 40,1%, decorrente do aumento da pluviometria nas localidades em construção, afetando a execução das obras. Considerando o cenário de pandemia do COVID-19, a Companhia, juntamente com seus EPcistas, visando a proteção dos funcionários próprios e de terceiros, deliberou pela paralisação das obras por um período de quatro meses e prevê uma redução do capex total do ano, conforme já mencionado. Ressalta-se que as cinco linhas de transmissão em construção estão com os cronogramas antecipados frente ao calendário da Aneel.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), destacam-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 354,0 milhões.

Varição do Imobilizado (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Distribuição	167.167	162.213	3,1%
Geração	13.498	21.688	-37,8%
Geração outros	10.756	19.540	-45,0%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	97	139	-30,5%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	522	399	30,8%
UHE São Manoel ²	2.123	1.610	31,8%
Transmissão	162.706	271.702	-40,1%
Outros	10.641	4.338	145,3%
Total	354.012	459.941	-23,0%

¹Considera participação da EDP 50%; ² Considera participação da EDP 33,3%

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	987.784	950.575	3,9%	828.309	860.366	-3,7%	1.816.093	1.810.941	0,3%
Gastos não gerenciáveis	(721.207)	(681.693)	5,8%	(536.983)	(593.366)	-9,5%	(1.258.190)	(1.275.059)	-1,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(607.448)	(569.934)	6,6%	(437.914)	(517.782)	-15,4%	(1.045.362)	(1.087.716)	-3,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(113.495)	(111.512)	1,8%	(98.854)	(75.392)	31,1%	(212.349)	(186.904)	13,6%
Outros	(264)	(247)	6,9%	(215)	(192)	12,0%	(479)	(439)	9,1%
Margem Bruta	266.577	268.882	-0,9%	291.326	267.000	9,1%	557.903	535.882	4,1%
Gastos gerenciáveis	(262.001)	(225.367)	16,3%	(238.971)	(246.560)	-3,1%	(500.972)	(471.927)	6,2%
Total do PMSO	(129.472)	(120.624)	7,3%	(116.441)	(108.829)	7,0%	(245.913)	(229.453)	7,2%
Pessoal	(47.950)	(47.070)	1,9%	(41.720)	(36.979)	12,8%	(89.670)	(84.049)	6,7%
Material	(4.431)	(4.307)	2,9%	(3.712)	(3.940)	-5,8%	(8.143)	(8.247)	-1,3%
Serviços de terceiros	(39.391)	(41.148)	-4,3%	(44.730)	(45.334)	-1,3%	(84.121)	(86.482)	-2,7%
Provisões	(23.127)	(14.295)	61,8%	(20.068)	(16.781)	19,6%	(43.195)	(31.076)	39,0%
Outros	(14.573)	(13.804)	5,6%	(6.211)	(5.795)	7,2%	(20.784)	(19.599)	6,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(12.218)	(10.368)	17,8%	(15.898)	(9.737)	63,3%	(28.116)	(20.105)	39,8%
EBITDA	124.887	137.890	-9,4%	158.987	148.434	7,1%	283.874	286.324	-0,9%
Margem EBITDA	12,6%	14,5%	-1,9%	19,2%	17,3%	1,9%	15,6%	15,8%	-0,2%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 1,8 bilhão, aumento de 0,3%, decorrente do aumento da receita na EDP SP. Este aumento deve-se ao aumento do faturamento de tarifa de uso do sistema de distribuição, minimizado pela queda de volume.

O volume de energia distribuída reduziu 5,1%, conforme [Relatório de Mercado](#) disponibilizado no site de RI, sendo -0,8% na EDP SP e de -11,3% na EDP ES, em relação ao período anterior.

A tarifa média reduziu 6,7% e 3,3%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, reflexo das revisões tarifárias ocorridas em 2019 nas distribuidoras. Na EDP SP e na EDP ES, a redução da tarifa média percebida pelo consumidor foi de 5,33% e de 4,84%, respectivamente.

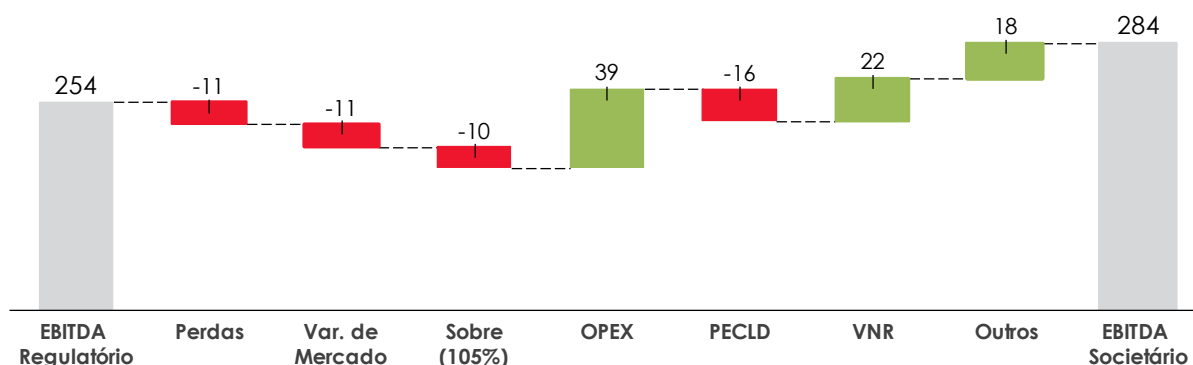
	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Residencial	522,44	555,60	-6,0%	518,31	550,83	-5,9%
Industrial	469,76	526,24	-10,7%	526,42	549,00	-4,1%
Comercial	515,69	548,07	-5,9%	536,07	563,04	-4,8%
Rural	401,25	413,07	-2,9%	382,28	361,84	5,6%
Outros	380,47	420,53	-9,5%	424,47	433,80	-2,2%
Total	497,56	533,1	-6,7%	494,39	511,4	-3,3%

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,3 bilhão, redução de 1,3%, reflexo da redução de carga na EDP ES, minimizado pelo maior preço mix médio de compra de energia, em ambas as distribuidoras e pelo aumento nos encargos de uso da rede elétrica devido à expansão de rede e conexão de novos clientes livres.

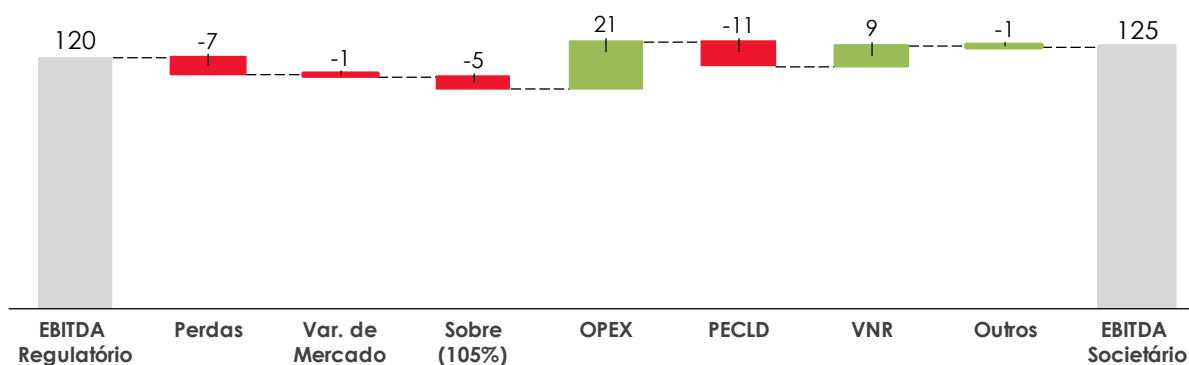
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
VNR	9,2	9,8	(0,6)	12,6	7,1	5,5	21,8	16,9	4,9
Perdas	(7,3)	(0,7)	(6,6)	(3,7)	(9,1)	5,5	(11,0)	(9,8)	(1,2)
Sobrecontratação	(5,2)	0,6	(5,8)	(5,5)	-	(5,5)	(10,8)	0,6	(11,3)
Mercado	(1,2)	-	(1,2)	(10,3)	-	(10,3)	(11,5)	-	(11,5)
Efeito Tarifa	1,7	-	1,7	13,5	-	13,5	15,2	-	15,2
Outras Receitas	18,7	15,9	2,7	11,7	8,0	3,7	30,4	24,0	6,4
Outros Efeitos	7,5	-	7,5	12,1	-	12,1	19,6	-	19,6
Total	23,3	25,6	(2,3)	30,4	6,0	24,4	53,7	31,6	22,1

Os gastos gerenciáveis aumentaram 6,2%, reflexo das rubricas Pessoal e Provisões. Na EDP ES, os maiores gastos com pessoal decorrem do aumento no número do quadro de funcionários e do reajuste relacionado ao acordo coletivo anual.

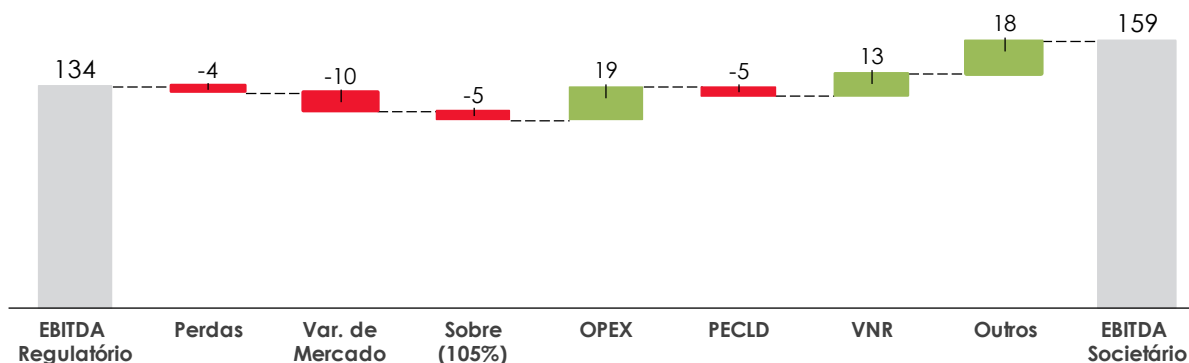
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020 – EDP ES



3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

Do total da Energia Requerida, 61,7% foram para a EDP SP e 38,3% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	603.338	402.213	1.005.551
Leilão	2.238.009	1.620.660	3.858.669
Outros ¹	2.540	38.700	41.240
Energia em Trânsito	1.924.182	1.248.804	3.172.986
Total Energia Recebida	4.768.068	3.310.378	8.078.446
Perdas Transmissão (+)	55.817	23.870	79.687
Perdas de Itaipu (+)	35.293	23.255	58.548
Vendas C.Prazo (-)	-111.759	-184.594	-296.353
Ajustes C.Prazo (-)	6.095	15.269	21.364
Total Perdas	196.774	216.450	413.224
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-79.069	63.285	-15.784
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-229.320	0	-229.320
Total Vendas	-308.389	63.285	-245.104
Energia Requerida	4.879.683	3.030.643	7.910.326
Suprimento	12.275	0	12.275
Fornecimento	1.933.225	1.530.813	3.464.038
Perdas e Diferenças	393.632	430.931	824.563
Energia em Trânsito	1.924.182	1.248.804	3.172.986
Total Energia Distribuída	4.263.313	3.210.548	7.473.862

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

3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	Mar-20	ANEEL	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	Mar-20	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.680	16.704	16.717	16.797	16.773		11.886	12.116	12.015	11.836	11.435	
Técnica (B)	936	938	939	948	945		899	925	928	930	909	
Não-técnica (C)	438	454	411	414	402		557	571	557	544	527	
Total (B+C)	1.374	1.392	1.350	1.362	1.347		1.455	1.496	1.484	1.474	1.436	
Técnica (B/A)	5,61%	5,61%	5,62%	5,64%	5,64%	4,06%	7,56%	7,63%	7,72%	7,86%	7,94%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,63%	2,72%	2,46%	2,47%	2,40%	2,98%	4,68%	4,83%	4,63%	4,59%	4,61%	4,54%
Total (B+C/A)	8,24%	8,33%	8,08%	8,11%	8,03%	7,03%	12,24%	12,46%	12,36%	12,45%	12,56%	11,61%

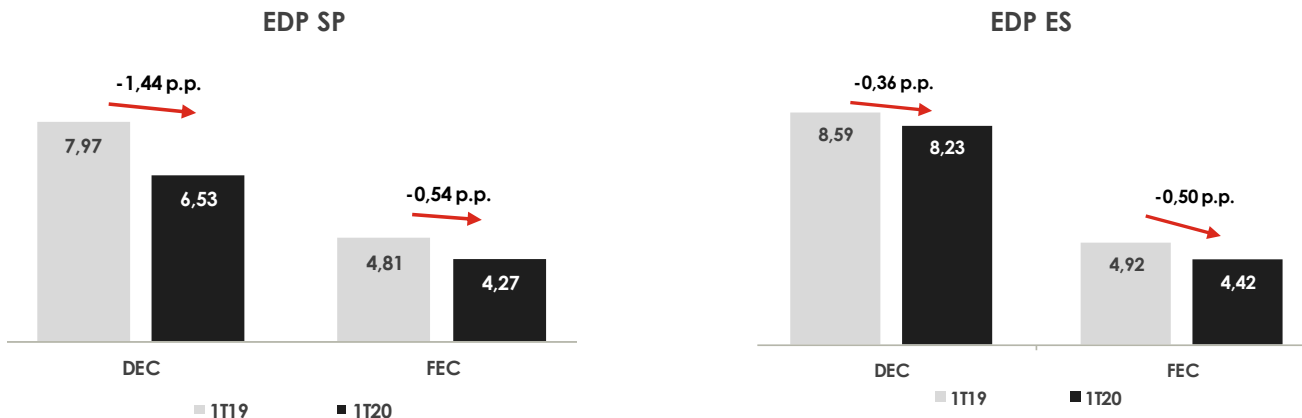
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	Mar-20	ANEEL	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	Mar-20	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.634	5.644	5.685	5.734	5.712		4.723	4.847	4.878	4.980	4.855	
Não-Técnicas em Baixa Tensão (C/D)	7,78%	8,05%	7,22%	7,22%	7,04%	8,57%	11,78%	12,07%	11,41%	10,92%	10,86%	10,74%
Total (C/D)	7,78%	8,05%	7,22%	7,22%	7,04%	8,57%	11,78%	12,07%	11,41%	10,92%	10,86%	10,74%

As perdas totais na EDP SP reduziram 0,21 p.p. entre os períodos comparados, influenciadas pela redução nas perdas não técnicas, refletindo as ações do programa de combate e redução no baixa tensão. As perdas não técnicas em baixa tensão reduziram 0,74 p.p., reflexo das respectivas medidas: faturamento de TOI's, blindagem da rede, regularização de clandestinos, substituição de medidores, inspeções nas unidades consumidoras através de redes remotas, além da melhoria dos procedimentos de automatização e gestão dos dados. Ressalta-se que nos últimos 12 meses ocorreram mais de 60 mil inspeções e foram faturados mais de 165 GWh.

Na EDP ES, as perdas totais aumentaram 0,31 p.p. entre os períodos comparados, influenciadas pelo aumento das perdas técnicas em 10 GWh, reflexo da redução de volume de um grande cliente já mencionado, da exclusão da concessionária Santa Maria do cálculo de perdas, bem como do aumento de carga no sistema ao longo do ano de 2019, resultante da menor geração de energia dentro do estado, que efetivou-se em aumento do recebimento de energia nos pontos de fronteira com as redes de transmissão. As perdas não-técnicas em baixa tensão reduziram 0,92 p.p., reflexo dos investimentos relacionados a blindagem por telemedição, a blindagem da rede de baixa tensão e exteriorização da medição através de projetos específicos, em áreas de elevada complexidade social, e a substituição de medidores.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Em ambas as distribuidoras, os indicadores de qualidade de prestação de serviços estão abaixo das metas regulatórias estabelecidas. Na EDP SP e na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores, refletindo as ações de melhorias que vem sendo aplicadas que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (tratamentos de desligamentos recorrentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias) e utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos).



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2020

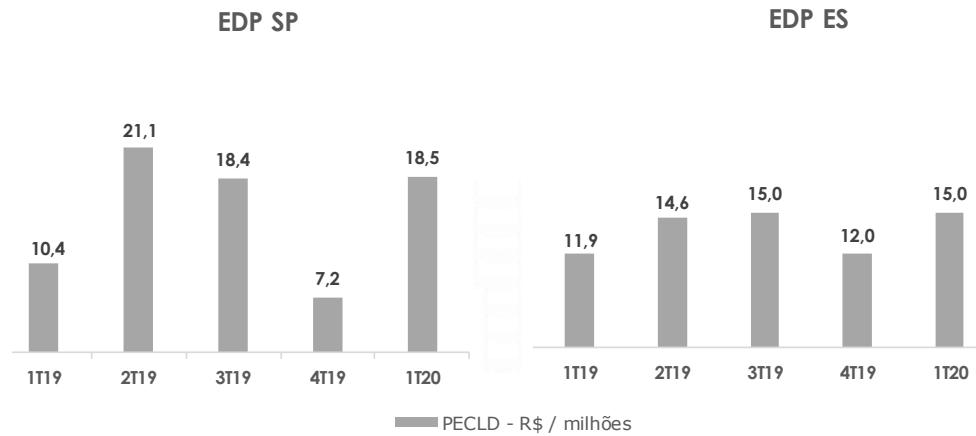
EDP São Paulo: DEC: 7,71 / FEC: 6,03

EDP Espírito Santo: DEC: 9,45 / FEC: 6,86

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

A PECLD foi de R\$ 33,5 milhões, aumento de R\$ 11,2 milhões, conforme aplicação da metodologia de PECLD, definida pelo IFRS 9 e de mudanças decorrentes das premissas adotadas nesta metodologia ao longo do ano de 2019. O aumento verificado no período é decorrente da adoção da nova metodologia de perdas esperadas para o Consumo Irregular, aplicada à partir do segundo trimestre de 2019, com percentuais de provisão superiores aos percentuais aplicados sobre as faturas de Consumo Regular.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	26,69%	n/a	0,83%	n/a	25,90%	n/a	1,15%	0,34%
Industrial	29,15%	37,39%	1,30%	0,43%	34,53%	30,85%	0,07%	0,01%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	17,92%	n/a	0,61%	0,40%	31,41%	n/a	n/a	0,05%
Rural	20,67%	n/a	0,28%	0,02%	16,23%	1,22%	0,14%	n/a
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	26,65%	n/a	n/a	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 31 de março, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,7 bilhão, resultante de:

- Compra de energia: redução do valor referente ao custeio do risco hidrológico, decorrente da redução do despacho térmico por ordem de mérito devido ao cenário hidrológico mais favorável, impactando em PLD menores em relação ao ano anterior. Destaca-se também, na última quinzena de março, redução no custo marginal de operação do sistema elétrico, devido a redução da demanda decorrente da crise do coronavírus;
- Custo da Energia de Itaipu: variação na cotação do dólar entre os períodos;
- Encargos (ESS/EER): constituição de passivo regulatório decorrente do menor custo do ESS/ERR em relação ao previsto relativo às respectivas coberturas tarifárias para o exercício em análise, sendo parte do passivo contemplado nas revisões tarifárias de 2019;
- Conta de Desenvolvimento Energético (CDE): encargo setorial definido anualmente e custeado pelos consumidores finais de energia elétrica. A variação da CDE no período refere-se, principalmente, ao aumento de 24% que passou a vigorar a partir de janeiro de 2020, homologado por meio da Resolução Homologatória nº 2.446/2018 e nº 2.521/2019;
- Sobrecontratação: alteração decorrente da participação das distribuidoras no MVE, mecanismo no qual foi realizada a descontratação de energia em janeiro de 2020; e
- PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais: variação é resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao PIS e COFINS incidente sobre ICMS.

	EDP Consolidado						
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	418.233	6.884	(84.325)	4.606	-	345.398	(72.835)
Encargos	(91.942)	39.946	20.205	(1.371)	-	(33.162)	58.780
Sobrecontratação (100% a 105%)	(33.725)	10.783	9.242	(1.128)	-	(14.828)	18.897
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.756.597)	-	-	(18.616)	-	(1.775.213)	(18.616)
Outros	(275.563)	(11.110)	21.594	(935)	-	(266.014)	9.549
Total	(1.739.594)	46.503	(33.284)	(17.444)	-	(1.743.819)	(4.225)

	EDP São Paulo						
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	196.474	4.392	(36.950)	1.947	-	165.863	(30.611)
Encargos	(74.473)	11.093	5.694	(1.349)	-	(59.035)	15.438
Sobrecontratação (100% a 105%)	870	3.940	2.140	55	-	7.005	6.135
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.018.635)	-	-	(10.957)	-	(1.029.592)	(10.957)
Outros	(202.233)	(6.727)	6.786	(1.191)	-	(203.365)	(1.132)
Total	(1.097.997)	12.698	(22.330)	(11.495)	-	(1.119.124)	(21.127)

	EDP Espírito Santo						Variação Acumulado
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	mar-20	
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	221.759	2.492	(47.375)	2.659	-	179.535	(42.224)
Encargos	(17.469)	28.853	14.511	(22)	-	25.873	43.342
Sobrecontratação (100% a 105%)	(34.595)	6.843	7.102	(1.183)	-	(21.833)	12.762
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(737.962)	-	-	(7.659)	-	(745.621)	(7.659)
Outros	(73.330)	(4.383)	14.808	256	-	(62.649)	10.681
Total	(641.597)	33.805	(10.954)	(5.949)	-	(624.695)	16.902

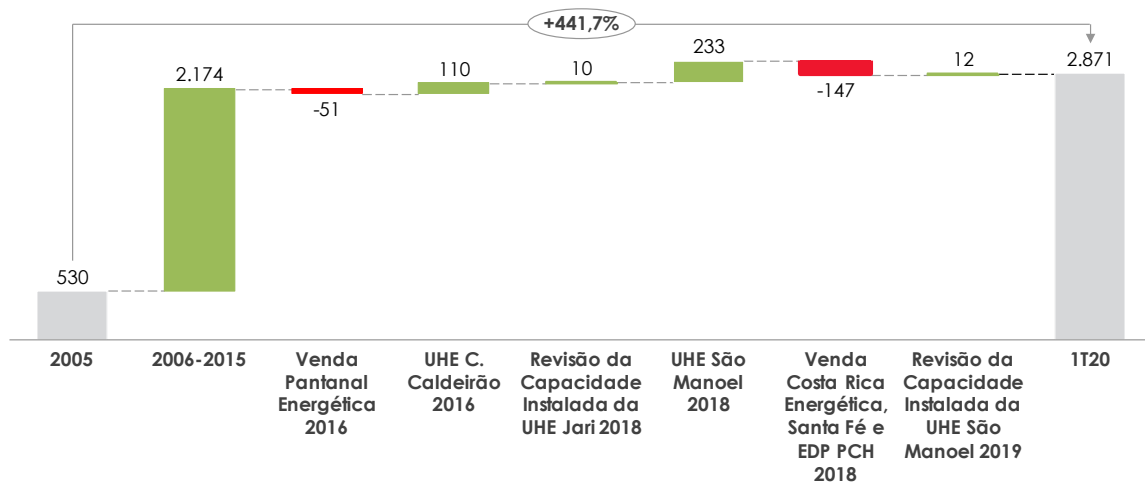
¹Saldo ajustado R\$ 1.775,2 milhões em passivos financeiros setoriais, referente à exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS (sendo R\$ 1.029,6 milhões da EDP SP e de R\$ 745,6 milhões na EDP ES)

3.2. GERAÇÃO

3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

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

Capacidade Instalada em MW – Pro forma



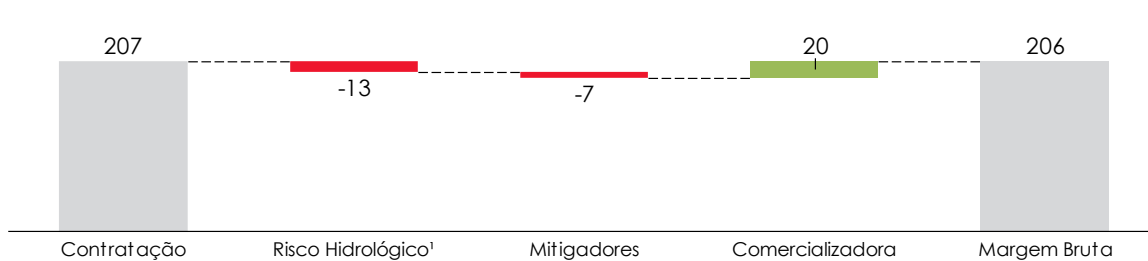
Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

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

3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

Desde 2017, a Comercialização tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia. Essa 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, conforme estratégia da Companhia de manter maior alocação de energia no segundo semestre, devido à perspectiva de um cenário hidrológico mais seco.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 1T20 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

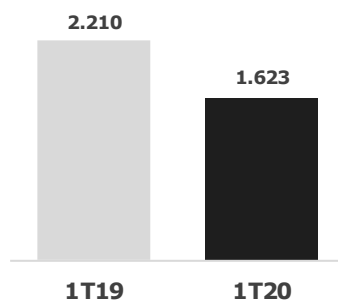
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica		
	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	316.790	390.461	-18,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(129.931)	(116.870)	11,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(106.963)	(95.472)	12,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(22.714)	(21.238)	6,9%
Outros	(254)	(160)	58,8%
Margem Bruta	186.859	273.591	-31,7%
Gastos Gerenciáveis	(49.139)	(56.005)	-12,3%
Total do PMSO	(16.719)	(19.789)	-15,5%
Pessoal	(9.201)	(10.564)	-12,9%
Material	(611)	(423)	44,4%
Serviços de Terceiros	(5.185)	(6.081)	-14,7%
Provisões	(252)	(1.537)	-83,6%
Outros	(1.470)	(1.184)	24,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	2	-100,0%
EBITDA	170.140	253.804	-33,0%
Margem EBITDA	54%	65%	-17,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Lajeado	796.593	1.196.789	-33,4%	216,5	174,9	23,8%
Investco	8.032	8.235	-2,5%	202,9	190,0	6,8%
Enerpeixe	445.284	712.821	-37,5%	164,9	118,0	39,8%
Energest	373.559	292.555	27,7%	260,6	195,3	33,4%
Total Hídricas	1.623.469	2.210.399	-26,6%	212,4	159,3	33,3%

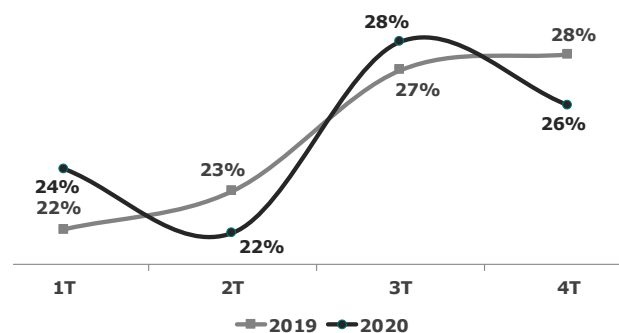
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média do trimestre.

A Receita Líquida foi de R\$ 316,8 milhões, redução de 18,9%, decorrente da menor energia secundária no período (1T20: 102,5% vs 1T19: 148,7%) e do menor PLD, reflexo da volatilidade nos primeiros meses do ano. A estratégia de sazonalização adotada pela Companhia é semelhante aos anos anteriores, com maior alocação de energia no segundo semestre, respeitando o perfil de sazonalização dos contratos de venda e adequada ao risco hidrológico. As principais reduções de volume estão relacionadas a Enerpeixe e Lajeado Energia (vide [Relatório de Mercado](#)).

Venda Consolidada da Geração Hídrica 1T20 (GWh)



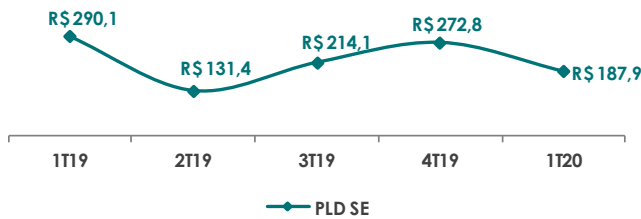
Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



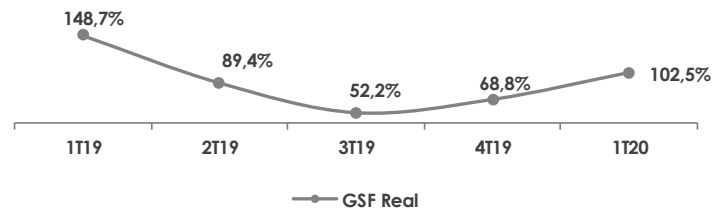
Os gastos não gerenciáveis aumentaram 11,2%, decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia, refletindo em aumento de compra de energia, com maior alocação frente ao mesmo período do ano anterior.

A Margem Bruta apresentou queda de 31,7%.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF² (%)



A EDP mantém estratégia para proteção de seu portfólio através da desconstrução e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e para a oscilação do PLD através de "hedge".

3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var.
Receita operacional líquida	34.092	32.453	5,1%
Gastos não gerenciáveis	(13.959)	(3.261)	328,1%
Margem Bruta	20.133	29.192	-31,0%
Gastos gerenciáveis	(8.090)	(7.849)	3,1%
EBITDA	18.510	27.552	-32,8%
Margem EBITDA	54,3%	84,9%	-30,6 p.p.
Resultado financeiro líquido	(5.371)	(6.812)	-21,2%
Lucro líquido	5.215	12.768	-59,2%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Jari (50%)	235.665	231.855	1,6%	170,5	150,5	13,3%

A Receita Líquida aumentou 5,1%, reflexo do reajuste tarifário anual, além de operações de compra e venda de energia para mitigação de risco. Os gastos não gerenciáveis aumentaram em R\$ 10,7 milhões, refletindo o maior volume de energia comprada de energia de energia em relação ao ano anterior, efeito de menor energia secundária. A Margem Bruta apresentou redução de 31,0%. O EBITDA totalizou R\$ 18,5 milhões, redução de 32,8%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 5,4 milhões, redução de 21,2%, decorrente da amortização do saldo da dívida e redução do CDI.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var.
Receita operacional líquida	17.771	17.946	-1,0%
Gastos não gerenciáveis	(9.192)	(2.853)	222,2%
Margem Bruta	8.580	15.093	-43,2%
Gastos gerenciáveis	(7.278)	(7.313)	-0,5%
EBITDA	7.017	13.279	-47,2%
Margem EBITDA	39,5%	74,0%	-34,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(6.909)	(9.661)	-28,5%
Lucro líquido	(3.714)	(1.168)	218,1%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	145.263	143.565	1,2%	141,1	134,9	4,5%

A Receita Líquida reduziu 1,0%, em decorrência do menor número de contratos bilaterais. Os gastos não gerenciáveis tiveram aumento de R\$ 6,3 milhões, decorrente da redução de operações no mercado de curto prazo, efeito de menor energia secundária. A Margem Bruta foi de R\$ 8,6 milhões. Os gastos gerenciáveis mantiveram-se em linha. O EBITDA totalizou R\$ 7,0 milhões, redução de 47,2%. O Resultado Financeiro apresentou redução de 28,5%, decorrente da redução da despesa financeira devido a amortização do saldo de dívida, decorrente da redução do IPCA e TJLP em relação ao período anterior.

²Cálculo de média ponderada

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var.
Receita operacional líquida	30.167	32.758	-7,9%
Gastos não gerenciáveis	(19.892)	(7.753)	156,6%
Margem Bruta	10.275	25.005	-58,9%
Gastos gerenciáveis	(13.515)	(13.910)	-2,8%
EBITDA	7.949	21.835	-63,6%
Margem EBITDA	26,4%	66,7%	-60,5%
Resultado financeiro líquido	(13.170)	(16.716)	-21,2%
Lucro líquido	(10.832)	(3.712)	191,8%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
São Manoel (33,33%)	278.205	264.151	5,3%	122,1	116,2	5,1%

A Receita Líquida reduziu 7,9%, reflexo da menor venda de energia no mercado de curto prazo. Os gastos não gerenciáveis aumentaram R\$ 12,1 milhões, em função dos maiores gastos com compra de energia. A Margem Bruta atingiu R\$ 20,3 milhões, aumento de 36,6%.

Os gastos gerenciáveis reduziram 2,8%, reflexo da redução na rubrica de Serviços de Terceiros e de Provisões, devido ao estorno na linha de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas.

O EBITDA foi de R\$ 7,9 milhões. O resultado financeiro foi negativo em R\$ 13,2 milhões, redução de 21,2%, devido ao menor efeito de atualização monetária e redução de CDI.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica		
	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	498.341	364.865	36,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(303.425)	(227.955)	33,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(230.884)	(24.801)	830,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(15.738)	(18.663)	-15,7%
Outros	(56.803)	(184.491)	-69,2%
Margem Bruta	194.916	136.910	42,4%
Gastos Gerenciáveis	(77.999)	(59.116)	31,9%
Total do PMSO	(29.888)	(13.490)	121,6%
Pessoal	(12.943)	(11.672)	10,9%
Material	(2.933)	(1.140)	157,3%
Serviços de Terceiros	(11.712)	305	n.d.
Provisões	75	29	158,6%
Outros	(2.375)	(1.012)	134,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	54	113	-52,2%
EBITDA	165.082	123.533	33,6%
Margem EBITDA	33%	34%	-2,2%

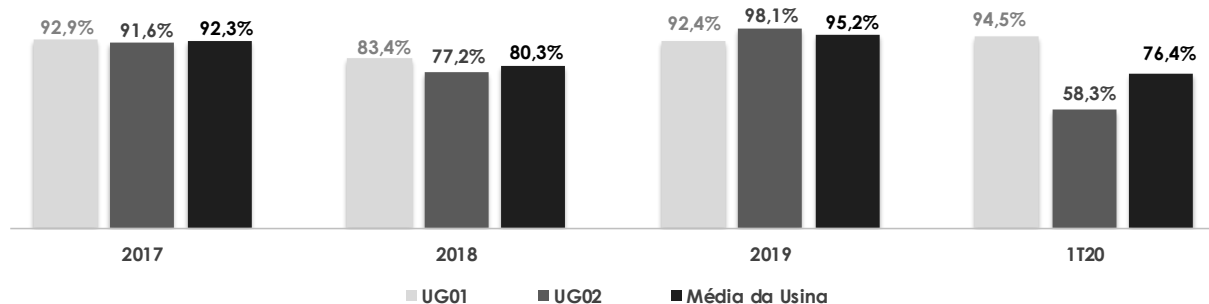
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Pecém	1.329.015	1.329.015	0,0%	127,6	185,9	-31,3%

A Receita Líquida foi de R\$ 498,3 milhões, aumento de 36,6%, decorrente dos respectivos efeitos: (i) aumento da receita de suprimento e da receita de curto prazo; (ii) maior eficiência em termos de estratégia de compra de carvão; (iii) aumento da receita fixa, devido ao reajuste anual ocorrido em novembro; e (iv) da regularização do saldo de adomp.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram 33,1%, decorrentes do aumento da energia comprada das operações intercompany. Os gastos gerenciáveis aumentaram 31,9%, reflexo da redução na rubrica de Serviços de Terceiros e Outros, decorrente das manutenções ocorridas nas unidades geradoras no primeiro trimestre, além de crédito de PIS/COFINS de exercícios anteriores contabilizado no mesmo período do ano anterior. O EBITDA foi de R\$ 165,1 milhões, aumento de 33,6%, decorrente dos efeitos mencionados.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade média da Usina no trimestre foi de 76,4%, em função da manutenção programada ocorrida na UG02 entre os meses de janeiro e fevereiro.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.173.221	553.793	111,9%	12.549	13.009	-3,5%	1.185.770	566.802	109,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.152.170)	(537.954)	114,2%	(1.911)	(1.883)	1,5%	(1.154.081)	(539.837)	113,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.147.344)	(532.802)	115,3%	-	-	n.d.	(1.147.344)	(532.802)	115,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.953)	(3.690)	7,1%	-	-	n.d.	(3.953)	(3.690)	7,1%
Outros	(873)	(1.462)	-40,3%	(1.911)	(1.883)	1,5%	(2.784)	(3.345)	-16,8%
Margem Bruta	21.051	15.839	32,9%	10.638	11.126	-4,4%	31.689	26.965	17,5%
Gastos Gerenciáveis	(7.174)	(5.554)	29,2%	(13.332)	(11.090)	20,2%	(20.506)	(16.644)	23,2%
Total do PMSO	(6.685)	(5.340)	25,2%	(12.293)	(10.130)	21,4%	(18.978)	(15.470)	22,7%
Pessoal	(4.683)	(3.230)	45,0%	(5.397)	(4.943)	9,2%	(10.080)	(8.173)	23,3%
Material	(91)	(48)	89,6%	(1.790)	(525)	241,0%	(1.881)	(573)	228,3%
Serviços de Terceiros	(1.480)	(1.415)	4,6%	(3.752)	(4.036)	-7,0%	(5.232)	(5.451)	-4,0%
Provisões	(89)	(366)	-75,7%	(634)	(249)	154,6%	(723)	(615)	17,6%
Outros	(342)	(281)	21,7%	(720)	(377)	91,0%	(1.062)	(658)	61,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	14	-	n.d.	14	-	n.d.
EBITDA	14.366	10.499	36,8%	(1.641)	996	n.d.	12.725	11.495	10,7%
Margem EBITDA	1,2%	1,9%	-35,4%	-13,1%	7,7%	n.d.	1,1%	2,0%	-47,1%

Nota: ¹Comercialização (Consolidada) contempla EDP Comercializadora e Varejista. ²Serviços (Consolidado) contempla EDP GRID, EDP Soluções e Ventures.

	Volume (MWh)		
	1T20	1T19	Var
Partes Relacionadas	959.808	267.890	258,3%
Vendas fora do grupo	9.274.929	3.034.826	205,6%
Total Comercialização	10.234.738	3.302.716	209,9%
Tarifa Média (R\$/MWh)	148,6	193,5	-23,2%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida da EDP Comercialização foi de R\$ 1,2 bilhão, aumento de R\$ 619,4 milhões, em função da gestão integrada do risco energético junto com a geração, além do aumento de operações estruturadas que proporcionaram o aumento do volume de venda de lastro de energia.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram na mesma proporção que a receita, refletindo a compra de energia e de lastro do período. O EBITDA foi de R\$ 14,4 milhões, aumento de 36,8%.

SERVIÇOS:

A Receita Líquida reduziu 3,5%. Desde 2019 e ao longo do primeiro trimestre de 2020 foram contratados maior número de projetos de eficiência energética, no entanto a receita referente a estes projetos é contabilizada quando da conclusão dos mesmos, ocorrendo um descasamento entre custos e receitas.

Os gastos gerenciáveis aumentaram 20,2%, reflexo do aumento nas rubricas de Pessoas e de Materiais, decorrente do reajuste salarial anual e do aumento de gastos com materiais atrelados à prestação de serviços de B2C e Solar. O EBITDA foi negativo em R\$ 1,6 milhões.

3.4. TRANSMISSÃO

Ítem em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado		
	1T20	1T19	Var
Receita Total	251.791	319.828	-21,3%
Receita de Construção	162.706	271.702	-40,1%
Margem Construção	(3.657)	28.993	n.d.
Outras Receitas	92.742	19.133	384,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
Margem Bruta	89.085	48.126	85,1%
Gastos Gerenciáveis	(167.976)	(275.138)	-38,9%
Total do PMSO	(5.221)	(3.353)	55,7%
Pessoal	(2.099)	(1.324)	58,5%
Material	(64)	(14)	357,1%
Serviços de Terceiros	(2.729)	(2.005)	36,1%
Provisões	(40)	72	n.d.
Outros	(289)	(82)	252,4%
Custo com Construção	(162.706)	(271.702)	-40,1%
EBITDA	83.864	44.773	87,3%
Margem EBITDA	94,1%	93,0%	1,2%

Receita Líquida Transmissão - 1T20							
	Transmissão	Transmissão MA I	Transmissão MA II	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	176	19.904	34.969	66.362	62.785	4.395	188.591
Atualização dos Ativos da concessão	6.791	9.085	5.668	30.695	34.988	1.405	88.632
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	2.309	-	1.588	-	-	-	3.897
Outras receitas operacionais	-	-	-	350	-	-	350
PIS/COFINS	(1.306)	(4.301)	(3.889)	(9.010)	(10.500)	(536)	(29.542)
P&D	(59)	-	(44)	-	-	-	(103)
Outros encargos	(34)	-	-	-	-	-	(34)
Total	7.877	24.688	38.292	88.397	87.273	5.264	251.791

Para fins de registro contábil, o resultado ocorre através do reconhecimento do custo e receita de construção com base no avanço da construção, destacando que a receita possui margem sobre os valores investidos (custo), e da remuneração sobre o investimento calculado com base no WACC do investimento. Durante a fase de construção as despesas são capitalizadas, com exceção das corporativas.

O lote 24 (entrada em operação em dezembro de 2018) e o lote 11 (entrada em operação parcial em janeiro de 2020) apresentaram RAP de R\$ 11,5 milhões no trimestre.

Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados face ao edital do leilão.

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. Excluindo este efeito, a principal rubrica que apresentou crescimento foi Serviços de Terceiros, decorrente de manutenções e reparações dos sistemas elétricos.

Até o momento foram investidos R\$ 2,5 bilhões nos projetos de Transmissão, representando 63,0% de execução do CAPEX total.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)		
Linhas de Transmissão (Lote)	1T20	1T19
Transmissão	119	7.259
Transmissão MA I	17.085	31.929
Transmissão MA II	21.115	23.328
Transmissão Aliança SC	60.535	102.324
Transmissão SP-MG	58.108	106.862
Litoral Sul Transmissora de Energia	5.744	-
Total	162.706	271.702

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

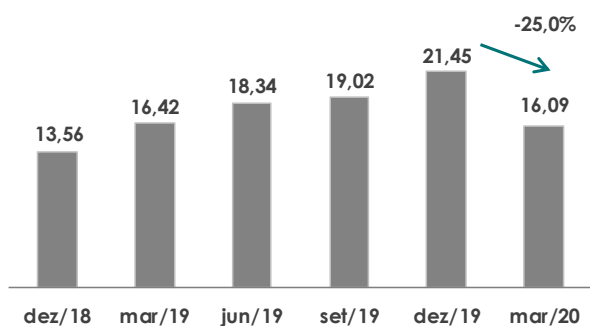
Não foi possível apurar os indicadores socioambientais até o fechamento do período. Todos os indicadores serão disponibilizados no fechamento do próximo release, com abertura individual por trimestre.

5. MERCADO DE CAPITAIS

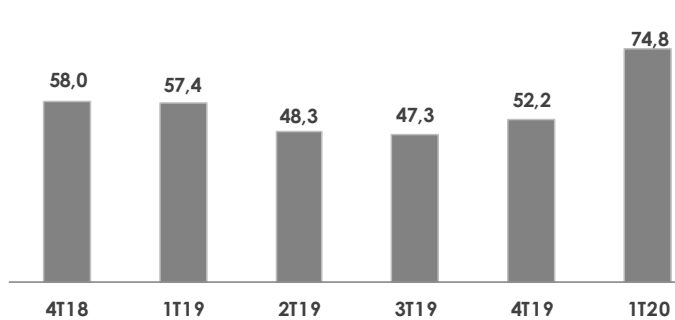
5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de março, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 9,7 bilhões, com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 16,09 desvalorização de 25,0%, enquanto o Ibovespa e IEE acumularam desvalorizações de 36,9% e 24,8%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 235,5 milhões de ações no período, sendo a média diária de 3,8 milhões de ações. O volume financeiro totalizou R\$ 4,6 bilhões, com volume médio diário de R\$ 74,8 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



¹ Considera ajustes por proventos até 31/12/2019

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, 293.946.117 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 2.044.344 ações encontram-se em tesouraria.

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 25,35% 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 seis projetos, totalizando 1.441 km de extensão e seis subestações – sendo 187 km em operação e 1.254 km em construção. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

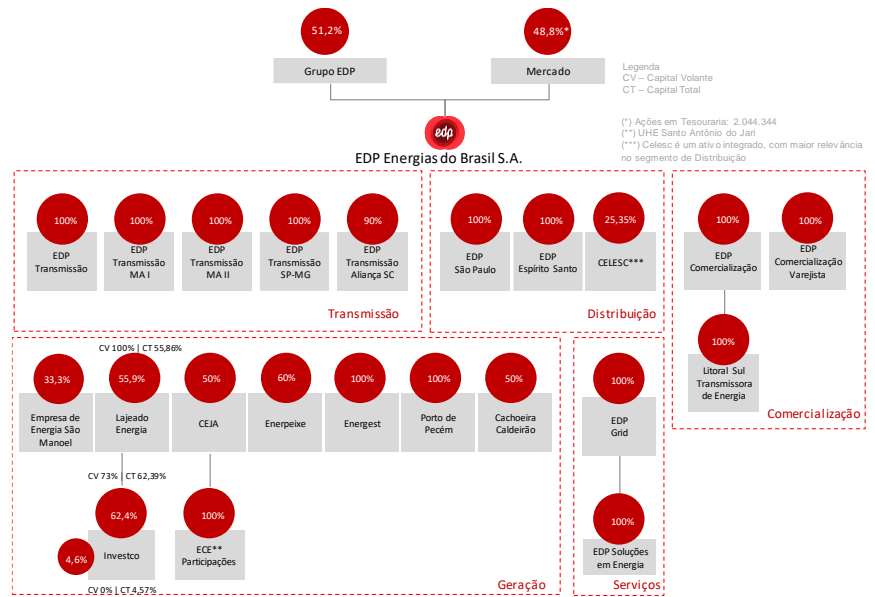
ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

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

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

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

As demais empresas são 100% consolidadas.



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

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Circulante	1.468.546	1.490.615	7.085.522	7.324.975
Caixa e equivalentes de caixa	529.426	648.479	2.253.496	2.638.610
Títulos a receber	853	523	-	-
Contas a receber	-	-	2.551.065	2.625.935
Impostos e contribuições sociais	26.581	25.322	138.388	123.282
Outros tributos compensáveis	38.806	40.028	652.961	670.383
Empréstimos a receber	171.595	116.191	-	-
Dividendos a receber	403.220	398.228	27.513	22.521
Estoques	-	-	213.317	168.719
Cauções e depósitos vinculados	222	222	134.229	130.910
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.749	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	282.479	244.536	371.485	341.781
Títulos e valores mobiliários	-	-	238.222	135.263
Rendas a receber	-	-	3.429	4.475
Ativos financeiros setoriais	-	-	247.434	227.979
Ativos da concessão	-	-	62.870	17.405
Outros créditos	15.364	17.086	188.364	214.963
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	324.354	382.407	9.628.345	9.423.329
Títulos a receber	25.493	25.292	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.092.296	3.000.631
Contas a receber	-	-	94.329	100.545
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.750	1.750
Impostos e contribuições sociais	31.296	31.296	84.173	93.761
Outros tributos compensáveis	12.961	71.090	1.570.695	1.663.011
Tributos diferidos	-	-	728.236	741.695
Empréstimos a receber	110.850	109.597	26.570	26.186
Adiantamento para futuro aumento de capital	113.220	109.020	-	-
Cauções e depósitos vinculados	11.649	11.433	412.870	402.367
Prêmio de risco - GSF	-	-	21.995	22.682
Ativos financeiros setoriais	-	-	78.509	131.430
Ativos da concessão	-	-	3.476.997	3.200.239
Outros créditos	18.885	24.679	39.925	39.032
Permanente	8.735.608	8.582.565	10.480.551	10.740.765
Investimentos	8.670.132	8.514.980	1.943.249	2.097.673
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.504	11.552
Imobilizado	25.393	27.460	6.237.313	6.306.057
Intangível	30.599	30.641	2.288.485	2.325.483
Total do Ativo	10.528.508	10.455.587	27.194.418	27.489.069

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Circulante	516.348	530.298	5.483.557	5.733.527
Fornecedores	12.787	13.970	1.770.582	2.104.901
Impostos e contribuições sociais	-	-	39.550	43.760
Outros tributos a recolher	18.852	71.276	382.420	493.977
Tributos diferidos	-	-	1.582	1.501
Dividendos	324.790	324.790	403.189	399.596
Debêntures	94.647	63.400	1.389.383	1.371.206
Empréstimos e financiamentos	-	-	838.417	617.472
Benefícios pós-emprego	26	26	46.627	46.631
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	68.187	76.427
Obrigações Sociais e Trabalhistas	14.327	13.199	90.894	101.201
Encargos Setoriais	-	-	105.391	98.155
Uso do bem público	-	-	29.644	29.326
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	29.568	62.622
Provisões	-	-	86.808	81.470
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Outras contas a pagar	50.919	43.637	199.371	203.338
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	666.156	696.242	11.233.850	11.423.945
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	21.868	21.859	351.582	355.648
Tributos diferidos	208.046	208.597	781.870	730.780
Debêntures	403.478	431.137	4.598.098	4.816.515
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.659.734	1.659.645
Benefícios pós-emprego	-	-	876.169	868.652
Encargos setoriais	-	-	6.896	8.803
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	10.000	10.000
Uso do bem público	-	-	296.236	294.765
Provisões	11.215	11.611	486.576	482.377
Provisão para passivo a descoberto	17.142	11.046	17.142	11.046
Reserva para reversão e amortização	-	-	11.175	11.661
Passivos financeiros setoriais	-	-	2.069.762	2.099.003
Outras contas a pagar	4.407	11.992	68.610	75.050
Patrimônio Líquido	9.346.004	9.229.047	9.346.004	9.229.047
Capital social	5.502.716	4.682.716	5.502.716	4.682.716
Reservas de capital	140.673	139.578	140.673	139.578
Reservas de lucros	4.239.602	5.059.602	4.239.602	5.059.602
Outros resultados abrangentes	(775.867)	(620.694)	(775.867)	(620.694)
Ações em tesouraria	(32.155)	(32.155)	(32.155)	(32.155)
Lucros acumulados	271.035	-	271.035	-
Participações não controladores	-	-	1.131.007	1.102.550
Total Passivo	10.528.508	10.455.587	27.194.418	27.489.069

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	1T20	1T19	Var	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	705	787	-10,4%	3.279.078	2.827.823	16,0%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	329.873	433.915	-24,0%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(3.657)	28.993	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.214.929)	(1.834.555)	20,7%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.908.627)	(1.422.516)	34,2%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(246.890)	(224.204)	10,1%
Outros	-	-	n.d.	(59.412)	(187.835)	-68,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(57.574)	(185.774)	-69,0%
Outras	-	-	n.d.	(1.838)	(2.061)	-10,8%
Margem Bruta	705	787	-10,4%	1.060.492	1.022.261	3,7%
Gastos Gerenciáveis	(24.393)	(19.532)	24,9%	(847.376)	(909.931)	-6,9%
Total do PMSO	(19.967)	(15.082)	32,4%	(333.861)	(296.637)	12,5%
Pessoal	(8.110)	(7.935)	2,2%	(132.103)	(123.717)	6,8%
Material	(295)	(107)	175,7%	(13.927)	(10.504)	32,6%
Serviços de terceiros	(9.355)	(3.527)	165,2%	(117.669)	(103.241)	14,0%
Provisões	159	(1.622)	n.d.	(43.976)	(34.749)	26,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(34.229)	(22.824)	50,0%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	159	(1.622)	n.d.	(9.747)	(11.925)	-18,3%
Outros	(2.366)	(1.891)	25,1%	(26.186)	(24.426)	7,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(250)	(19)	1215,8%	(3.306)	(869)	280,4%
Outras	(2.116)	(1.872)	13,0%	(22.880)	(23.557)	-2,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(28.048)	(19.990)	40,3%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(329.873)	(433.915)	-24,0%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(19.262)	(14.295)	34,7%	698.583	705.634	-1,0%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	21,3%	25,0%	-3,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.426)	(4.450)	-0,5%	(155.594)	(159.389)	-2,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.041)	(1.050)	-0,9%	(79.091)	(82.511)	-4,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(678)	(678)	0,0%	(6.575)	(8.833)	-25,6%
Amortização	(2.707)	(2.722)	-0,6%	(69.928)	(68.045)	2,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	(23.688)	(18.745)	26,4%	542.989	546.245	-0,6%
Resultado das Participações Societárias	312.575	311.882	0,2%	(356)	1.022	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(18.406)	1.955	n.d.	(100.671)	(104.974)	-4,1%
Receitas financeiras	10.513	20.012	-47,5%	95.018	95.081	-0,1%
Despesas financeiras	(28.919)	(18.057)	60,2%	(195.689)	(200.055)	-2,2%
LAIR	270.481	295.092	-8,3%	441.962	442.293	-0,1%
IR e Contribuição Social	554	543	2,0%	(139.275)	(96.106)	44,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(103.125)	(100.261)	2,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	554	543	2,0%	(36.150)	4.155	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	271.035	295.635	-8,3%	302.687	346.187	-12,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(31.652)	(50.552)	-37,4%
Lucro Líquido	271.035	295.635	-8,3%	271.035	295.635	-8,3%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	815.131	755.326	7,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(433.356)	(344.825)	25,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(337.847)	(120.273)	180,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(38.452)	(39.901)	-3,6%
Outros	(57.057)	(184.651)	-69,1%
Custo da matéria prima consumida	(56.571)	(184.491)	-69,3%
Outras	(486)	(160)	203,8%
Margem Bruta	381.775	410.501	-7,0%
Gastos Gerenciáveis	(127.138)	(115.121)	10,4%
Total do PMSO	(46.607)	(33.279)	40,0%
Pessoal	(22.144)	(22.236)	-0,4%
Material	(3.544)	(1.563)	126,7%
Serviços de terceiros	(16.897)	(5.776)	192,5%
Provisões	(177)	(1.508)	-88,3%
Outros	(3.845)	(2.196)	75,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	54	115	-53,0%
EBITDA	335.222	377.337	-11,2%
Margem EBITDA	41,1%	50,0%	-8,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(80.585)	(81.957)	-1,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.482)	(67.564)	-0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.641)	(3.101)	-47,1%
Amortização	(11.462)	(11.292)	1,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	254.637	295.380	-13,8%
Resultado das Participações Societárias	(11.025)	6.194	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(47.187)	(51.161)	-7,8%
Receitas financeiras	15.993	32.815	-51,3%
Despesas financeiras	(63.180)	(83.976)	-24,8%
LAIR	196.425	250.413	-21,6%
IR e Contribuição Social	(48.697)	(42.977)	13,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(37.546)	(42.026)	-10,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(11.151)	(951)	1072,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	147.728	207.436	-28,8%
Participações de minoritários	(29.946)	(50.215)	-40,4%
Lucro Líquido	117.782	157.221	-25,1%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	66.111	117.125	-43,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(23.375)	(22.055)	6,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(14.253)	(13.496)	5,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.053)	(8.511)	6,4%
Outros	(69)	(48)	43,8%
Margem Bruta	42.736	95.070	-55,0%
Gastos Gerenciáveis	(17.911)	(18.937)	-5,4%
Total do PMSO	(4.786)	(5.730)	-16,5%
Pessoal	(2.321)	(2.301)	0,9%
Material	(182)	(103)	76,7%
Serviços de terceiros	(1.757)	(1.715)	2,4%
Outros	(441)	(402)	9,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
EBITDA	37.950	89.340	-57,5%
Margem EBITDA	57,4%	76,3%	-18,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.125)	(13.207)	-0,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.222)	(11.203)	0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(103)	(99)	4,0%
Amortização	(1.800)	(1.905)	-5,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	24.825	76.133	-67,4%
Resultado Financeiro Líquido	(19.138)	(18.095)	5,8%
Receitas financeiras	6.417	9.797	-34,5%
Despesas financeiras	(25.555)	(27.892)	-8,4%
LAIR	5.687	58.038	-90,2%
IR e Contribuição Social	(904)	935	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.165)	(968)	123,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.261	1.903	-33,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	4.783	58.973	-91,9%
Lucro Líquido	4.783	58.973	-91,9%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	2.049.298	2.031.331
Circulante	461.608	423.615
Caixa e Equivalentes de Caixa	339.978	287.831
Outros	121.630	135.784
Não Circulante	182.826	189.993
Ativo Permanente	1.404.864	1.417.723
Passivo	1.408.834	1.395.650
Circulante	627.302	614.447
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	203.456	195.808
Outros	423.846	418.639
Não Circulante	781.532	781.203
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	467.705	467.505
Outros	313.827	313.698
Patrimônio Líquido	640.464	635.681
Passivo + Patrimônio Líquido	2.049.298	2.031.331

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	85.654	70.872	20,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(37.610)	(15.968)	135,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(35.885)	(14.691)	144,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.655)	(1.244)	33,0%
Outros	(70)	(33)	112,1%
Margem Bruta	48.044	54.904	-12,5%
Gastos Gerenciáveis	(6.337)	(8.763)	-27,7%
Total do PMSO	(4.038)	(6.402)	-36,9%
Pessoal	(2.100)	(4.013)	-47,7%
Material	(167)	(96)	74,0%
Serviços de terceiros	(1.238)	(1.777)	-30,3%
Provisões	(128)	(70)	82,9%
Outros	(405)	(446)	-9,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	2	-100,0%
EBITDA	44.006	48.504	-9,3%
Margem EBITDA	51,4%	68,4%	-17,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.299)	(2.363)	-2,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.048)	(1.984)	3,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(151)	(343)	-56,0%
Amortização	(100)	(36)	177,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	41.707	46.141	-9,6%
Resultado Financeiro Líquido	431	(327)	n.d.
Receitas financeiras	1.020	553	84,4%
Despesas financeiras	(589)	(880)	-33,1%
LAIR	42.138	45.814	-8,0%
IR e Contribuição Social	(6.493)	(6.599)	-1,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.629)	(6.206)	6,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	136	(393)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	35.645	39.215	-9,1%
Lucro Líquido	35.645	39.215	-9,1%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	364.718	337.333
Circulante	140.109	107.903
Caixa e Equivalentes de Caixa	65.081	34.393
Outros	75.028	73.510
Não Circulante	23.032	25.737
Ativo Permanente	201.577	203.693
Passivo	88.945	97.205
Circulante	61.076	66.962
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	61.076	66.962
Não Circulante	27.869	30.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	27.869	30.243
Patrimônio Líquido	275.773	240.128
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	364.718	337.333

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	177.098	209.717	-15,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(81.019)	(86.100)	-5,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(68.898)	(74.538)	-7,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.006)	(11.483)	4,6%
Outros	(115)	(79)	45,6%
Margem Bruta	96.079	123.617	-22,3%
Gastos Gerenciáveis	(24.888)	(28.301)	-12,1%
Total do PMSO	(7.892)	(7.653)	3,1%
Pessoal	(4.780)	(4.250)	12,5%
Material	(262)	(224)	17,0%
Serviços de terceiros	(2.190)	(2.589)	-15,4%
Provisões	(39)	(258)	-84,9%
Outros	(621)	(332)	87,0%
Arendamentos e Aluguéis	(53)	1	n.d.
Outras	(568)	(333)	70,6%
EBITDA	88.187	115.964	-24,0%
Margem EBITDA	49,8%	55,3%	-5,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.996)	(20.648)	-17,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.770)	(12.541)	-30,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(131)	(208)	-37,0%
Amortização	(8.095)	(7.899)	2,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	71.191	95.316	-25,3%
Resultado Financeiro Líquido	(8.885)	(14.878)	-40,3%
Receitas financeiras	1.544	2.047	-24,6%
Despesas financeiras	(10.429)	(16.925)	-38,4%
LAIR	62.306	80.438	-22,5%
IR e Contribuição Social	(23.546)	(30.197)	-22,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(23.208)	(30.049)	-22,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(338)	(148)	128,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	38.760	50.241	-22,9%
Participações de minoritários	(2.830)	(8.090)	-65,0%
Lucro Líquido	35.930	42.151	-14,8%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	1.750.078	1.736.221
Circulante	245.460	212.760
Caixa e Equivalentes de Caixa	144.703	102.404
Outros	100.757	110.356
Não Circulante	80.177	82.692
Ativo Permanente	1.424.441	1.440.769
Passivo	847.451	868.761
Circulante	360.509	383.105
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	210.208	204.018
Outros	150.301	179.087
Não Circulante	486.942	485.656
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	383.517	382.264
Outros	103.425	103.392
Patrimônio Líquido	651.494	619.156
Participações Não Controladores	251.133	248.304
Passivo + Patrimônio Líquido	1.750.078	1.736.221

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	166.116	195.480	-15,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(80.692)	(85.634)	-5,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(68.736)	(74.501)	-7,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.842)	(11.055)	7,1%
Outros	(114)	(78)	46,2%
Margem Bruta	85.424	109.846	-22,2%
Gastos Gerenciáveis	(33.700)	(41.540)	-18,9%
Total do PMSO	(26.486)	(34.339)	-22,9%
Pessoal	(766)	(516)	48,4%
Material	(31)	(3)	933,3%
Serviços de terceiros	(376)	(573)	-34,4%
Outros	(25.313)	(32.990)	-23,3%
EBITDA	58.938	75.507	-21,9%
Margem EBITDA	35,5%	38,6%	-3,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.214)	(7.201)	0,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(33)	(19)	73,7%
Amortização	(7.181)	(7.181)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	51.724	68.306	-24,3%
Resultado das Participações Societárias	7.653	9.211	-16,9%
Resultado Financeiro Líquido	(5.255)	(7.898)	-33,5%
Receitas financeiras	861	1.909	-54,9%
Despesas financeiras	(6.116)	(9.807)	-37,6%
LAIR	54.122	69.619	-22,3%
IR e Contribuição Social	(18.192)	(22.785)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(16.709)	(21.394)	-21,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.483)	(1.391)	6,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	35.930	46.834	-23,3%
Lucro Líquido	35.930	46.834	-23,3%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	1.291.643	1.288.695
Circulante	160.284	155.445
Caixa e Equivalentes de Caixa	81.091	64.542
Outros	79.193	90.903
Não Circulante	85.982	88.312
Ativo Permanente	1.045.377	1.044.938
Passivo	640.149	669.538
Circulante	337.348	368.001
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	207.414	202.308
Outros	129.934	165.693
Não Circulante	302.801	301.537
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.694	299.102
Outros	3.107	2.435
Patrimônio Líquido	651.494	619.157
Passivo + Patrimônio Líquido	1.291.643	1.288.695

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investico			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	36.218	47.183	-23,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(327)	(466)	-29,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(162)	(37)	337,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(164)	(428)	-61,7%
Outros	(1)	(1)	0,0%
Margem Bruta	35.891	46.717	-23,2%
Gastos Gerenciáveis	(16.424)	(19.707)	-16,7%
Total do PMSO	(6.642)	(6.260)	6,1%
Pessoal	(4.014)	(3.734)	7,5%
Material	(231)	(221)	4,5%
Serviços de terceiros	(1.814)	(2.016)	-10,0%
Provisões	(39)	(1)	3800,0%
Outros	(544)	(288)	88,9%
Arendamentos e Aluguéis	(41)	(3)	1266,7%
Outras	(503)	(285)	76,5%
EBITDA	29.249	40.457	-27,7%
Margem EBITDA	80,8%	85,7%	-5,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.782)	(13.447)	-27,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.770)	(12.540)	-30,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(98)	(189)	-48,1%
Amortização	(914)	(718)	27,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	19.467	27.010	-27,9%
Resultado Financeiro Líquido	(3.630)	(6.980)	-48,0%
Receitas financeiras	837	444	88,5%
Despesas financeiras	(4.467)	(7.424)	-39,8%
LAIR	15.837	20.030	-20,9%
IR e Contribuição Social	(5.354)	(7.412)	-27,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.499)	(8.655)	-24,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.145	1.243	-7,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	10.483	12.618	-16,9%
Lucro Líquido	10.483	12.618	-16,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investico	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	1.158.574	1.142.690
Circulante	98.911	73.787
Caixa e Equivalentes de Caixa	63.612	37.862
Outros	35.299	35.925
Não Circulante	1.605	1.731
Ativo Permanente	1.058.058	1.067.172
Passivo	228.447	223.046
Circulante	36.896	31.576
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	2.987	1.807
Outros	33.909	29.769
Não Circulante	191.551	191.470
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	91.233	90.513
Outros	100.318	100.957
Patrimônio Líquido	930.127	919.644
Passivo + Patrimônio Líquido	1.158.574	1.142.690

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	498.341	364.865	36,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(303.425)	(227.955)	33,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(230.884)	(24.801)	830,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.738)	(18.663)	-15,7%
Outros	(56.803)	(184.491)	-69,2%
Custo da matéria prima consumida	(56.571)	(184.491)	-69,3%
Margem Bruta	194.916	136.910	42,4%
Gastos Gerenciáveis	(77.999)	(59.116)	31,9%
Total do PMSO	(29.888)	(13.490)	121,6%
Pessoal	(12.943)	(11.672)	10,9%
Material	(2.933)	(1.140)	157,3%
Serviços de terceiros	(11.712)	305	n.d.
Provisões	75	29	158,6%
Outros	(2.375)	(1.012)	134,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	54	113	-52,2%
EBITDA	165.082	123.533	33,6%
Margem EBITDA	33,1%	33,9%	0,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(48.165)	(45.739)	5,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.442)	(41.836)	8,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.256)	(2.451)	-48,8%
Amortização	(1.467)	(1.452)	1,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	116.917	77.794	50,3%
Resultado Financeiro Líquido	(19.595)	(17.861)	9,7%
Receitas financeiras	7.012	20.418	-65,7%
Despesas financeiras	(26.607)	(38.279)	-30,5%
LAIR	97.322	59.933	62,4%
IR e Contribuição Social	(17.754)	(7.116)	149,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.544)	(4.803)	15,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(12.210)	(2.313)	427,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	79.568	52.817	50,6%
Lucro Líquido	79.568	52.817	50,6%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	4.051.417	4.184.773
Circulante	692.747	770.030
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.568	1.662
Outros	691.179	768.368
Não Circulante	428.058	442.429
Ativo Permanente	2.930.612	2.972.314
Passivo	1.496.148	1.709.072
Circulante	563.102	745.351
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	298.111	299.562
Outros	264.991	445.789
Não Circulante	933.046	963.721
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	895.498	917.994
Outros	37.548	45.727
Patrimônio Líquido	2.555.269	2.475.701
Passivo + Patrimônio Líquido	4.051.417	4.184.773

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari		
	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	68.184	64.906	5,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(27.918)	(6.522)	328,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(22.151)	(1.151)	1824,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.705)	(5.328)	7,1%
Outros	(62)	(43)	44,2%
Margem Bruta	40.266	58.384	-31,0%
Gastos Gerenciáveis	(16.179)	(15.698)	3,1%
Total do PMSO	(3.246)	(3.281)	-1,1%
Pessoal	(1.435)	(1.132)	26,8%
Material	(161)	(140)	15,0%
Serviços de terceiros	(1.128)	(1.400)	-19,4%
Provisões	(16)	(54)	-70,4%
Outros	(506)	(555)	-8,8%
Arrendamentos e Aluguéis	-	(12)	-100,0%
Outras	(506)	(543)	-6,8%
EBITDA	37.020	55.103	-32,8%
Margem EBITDA	54,3%	84,9%	-30,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.933)	(12.417)	4,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.538)	(8.844)	-14,8%
Amortização	(5.395)	(3.573)	51,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	24.087	42.686	-43,6%
Resultado Financeiro Líquido	(10.741)	(13.624)	-21,2%
Receitas financeiras	1.737	1.105	57,2%
Despesas financeiras	(12.478)	(14.729)	-15,3%
LAIR	13.346	29.062	-54,1%
IR e Contribuição Social	(2.916)	(3.526)	-17,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.712)	(4.014)	-7,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	796	488	63,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	10.430	25.536	n.d.
Lucro Líquido	10.430	25.536	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	1.764.043	1.778.367
Circulante	152.474	151.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	76.982	58.684
Outros	75.492	93.164
Não Circulante	50.013	52.216
Ativo Permanente	1.561.556	1.574.303
Passivo	829.030	853.784
Circulante	152.313	167.178
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.570	58.748
Outros	97.743	108.430
Não Circulante	676.717	686.606
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	531.558	541.072
Outros	145.159	145.534
Patrimônio Líquido	935.013	924.583
Passivo + Patrimônio Líquido	1.764.043	1.778.367

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var.
Receita Operacional Líquida	35.542	35.891	-1,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(18.383)	(5.705)	222,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(14.752)	(1.937)	661,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.603)	(3.740)	-3,7%
Outros	(28)	(28)	0,0%
Margem Bruta	17.159	30.186	-43,2%
Gastos Gerenciáveis	(14.555)	(14.625)	-0,5%
Total do PMSO	(3.126)	(3.628)	-13,8%
Pessoal	(1.165)	(1.199)	-2,8%
Material	(57)	(306)	-81,4%
Serviços de Terceiros	(818)	(1.563)	-47,7%
Provisões	(146)	145	n.d.
Outros	(940)	(705)	33,3%
Arendamentos e Aluguéis	-	(54)	-100,0%
Outras	(940)	(651)	44,4%
EBITDA	14.033	26.558	-47,2%
Margem EBITDA	39,5%	74,0%	-34,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.429)	(10.997)	3,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.968)	(10.538)	4,1%
Amortização	(461)	(459)	0,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	2.604	15.561	-83,3%
Resultado Financeiro Líquido	(13.817)	(19.322)	-28,5%
Receitas Financeiras	1.071	854	25,4%
Despesas Financeiras	(14.888)	(20.176)	-26,2%
LAIR	(11.213)	(3.761)	198,1%
IR e Contribuição Social	3.786	1.426	165,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(7.427)	(2.335)	218,1%
Lucro líquido	(7.427)	(2.335)	218,1%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	1.427.144	1.441.599
Circulante	102.074	115.821
Caixa e Equivalentes de Caixa	62.373	62.488
Outros	39.701	53.333
Não Circulante	115.505	105.795
Ativo Permanente	1.209.565	1.219.983
Passivo	828.873	835.901
Circulante	104.232	84.757
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	83.238	57.470
Outros	20.994	27.287
Não Circulante	724.641	751.144
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	699.805	726.160
Outros	24.836	24.984
Patrimônio Líquido	598.271	605.698
Passivo + Patrimônio Líquido	1.427.144	1.441.599

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var.
Receita operacional líquida	90.500	98.273	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(59.675)	(23.259)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(40.963)	(5.797)	606,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.630)	(17.392)	n.d.
Outros	(82)	(70)	17,1%
Margem Bruta	30.825	75.014	n.d.
Gastos gerenciáveis	(40.546)	(41.731)	n.d.
Total do PMSO	(6.977)	(9.519)	-26,7%
Pessoal	(2.444)	(2.183)	12,0%
Material	(158)	(288)	-45,1%
Serviços de terceiros	(2.630)	(3.794)	-30,7%
Provisões	137	(406)	n.d.
Outros	(1.882)	(2.848)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	11	-100,0%
EBITDA	23.848	65.506	n.d.
Margem EBITDA	26,4%	66,7%	-40,3 p.p.
Depreciação e amortização	(33.569)	(32.223)	4,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.873)	(27.130)	6,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(32)	(32)	0,0%
Amortização	(4.664)	(5.061)	-7,8%
Resultado do serviço (EBIT)	(9.721)	33.283	n.d.
Resultado financeiro líquido	(39.509)	(50.147)	n.d.
Receitas financeiras	2.060	2.425	n.d.
Despesas financeiras	(41.569)	(52.572)	n.d.
LAIR	(49.230)	(16.864)	n.d.
IR e Contribuição social	16.733	5.727	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16.733	5.727	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(32.497)	(11.137)	n.d.
Lucro líquido	(32.497)	(11.137)	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	3.927.226	3.961.018
Circulante	172.943	224.723
Caixa e Equivalentes de Caixa	62.305	112.935
Outros	110.638	111.788
Não Circulante	415.301	370.104
Ativo Permanente	3.338.982	3.366.191
Passivo	1.988.386	1.989.681
Circulante	138.701	163.712
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	87.805	116.689
Outros	50.896	47.023
Não Circulante	1.849.685	1.825.969
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.780.576	1.752.728
Outros	69.109	73.241
Patrimônio Líquido	1.938.840	1.971.337
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.927.226	3.961.018

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

EDP São Paulo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	987.784	950.575	3,9%
Receita com Construção da Infraestrutura	91.305	66.300	37,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(721.207)	(681.693)	5,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(607.448)	(569.934)	6,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(113.495)	(111.512)	1,8%
Outros	(264)	(247)	6,9%
Margem Bruta	266.577	268.882	-0,9%
Gastos Gerenciáveis	(262.001)	(225.367)	16,3%
Total do PMSO	(129.472)	(120.624)	7,3%
Pessoal	(47.950)	(47.070)	1,9%
Material	(4.431)	(4.307)	2,9%
Serviços de Terceiros	(39.391)	(41.148)	-4,3%
Provisões	(23.127)	(14.295)	61,8%
PECLD / perdas líquidas	(18.487)	(10.409)	77,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(4.640)	(3.886)	19,4%
Outros	(14.573)	(13.804)	5,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(12.218)	(10.368)	17,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(91.305)	(66.300)	37,7%
EBITDA	124.887	137.890	-9,4%
Margem EBITDA	12,6%	14,5%	-1,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(29.006)	(28.075)	3,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(227)	(70)	224,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.065)	(2.152)	-4,0%
Amortização	(26.714)	(25.853)	3,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	95.881	109.815	-12,7%
Resultado Financeiro Líquido	(14.590)	(18.668)	-21,8%
Receitas Financeiras	33.075	23.246	42,3%
Despesas Financeiras	(47.665)	(41.914)	13,7%
LAIR	81.291	91.147	-10,8%
IR e Contribuição Social	(27.257)	(18.226)	49,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(25.992)	(36.149)	-28,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(1.265)	17.923	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	54.034	72.921	-25,9%
Lucro Líquido	54.034	72.921	-25,9%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	5.369.355	5.513.653
Circulante	1.814.499	2.001.416
Caixa e Equivalentes de Caixa	248.160	422.018
Outros	1.566.339	1.579.398
Não Circulante	2.691.553	2.634.785
Ativo Permanente	863.303	877.452
Passivo	4.071.833	4.270.165
Circulante	1.203.581	1.266.128
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	275.364	261.152
Outros	928.217	1.004.976
Não Circulante	2.868.252	3.004.037
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.065.415	1.188.676
Outros	1.802.837	1.815.361
Patrimônio Líquido	1.297.522	1.243.488
Passivo + Patrimônio Líquido	5.369.355	5.513.653

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	828.309	860.366	-3,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	75.862	95.913	-20,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(536.983)	(593.366)	-9,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(437.914)	(517.782)	-15,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(98.854)	(75.392)	31,1%
Outros	(215)	(192)	12,0%
Margem Bruta	291.326	267.000	9,1%
Gastos Gerenciáveis	(238.971)	(246.560)	-3,1%
Total do PMSO	(116.441)	(108.829)	7,0%
Pessoal	(41.720)	(36.979)	12,8%
Material	(3.712)	(3.940)	-5,8%
Serviços de Terceiros	(44.730)	(45.334)	-1,3%
Provisões	(20.068)	(16.781)	19,6%
PECLD / perdas líquidas	(15.037)	(11.946)	25,9%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(5.031)	(4.835)	4,1%
Outros	(6.211)	(5.795)	7,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(15.898)	(9.737)	63,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(75.862)	(95.913)	-20,9%
EBITDA	158.987	148.434	7,1%
Margem EBITDA	19,2%	17,3%	1,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(30.770)	(32.081)	-4,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(233)	(1.456)	-84,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.739)	(2.579)	-32,6%
Amortização	(28.798)	(28.046)	2,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	128.217	116.353	10,2%
Resultado Financeiro Líquido	(13.438)	(31.921)	-57,9%
Receitas Financeiras	34.594	21.904	57,9%
Despesas Financeiras	(48.032)	(53.825)	-10,8%
LAIR	114.779	84.432	35,9%
IR e Contribuição Social	(35.603)	(21.220)	67,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(33.093)	(17.013)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(2.510)	(4.207)	-40,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	79.176	63.212	25,3%
Lucro Líquido	79.176	63.212	25,3%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	5.161.880	5.098.201
Circulante	1.506.929	1.427.127
Caixa e Equivalentes de Caixa	235.212	222.272
Outros	1.271.717	1.204.855
Não Circulante	3.014.497	3.014.971
Ativo Permanente	640.454	656.103
Passivo	4.028.515	4.044.012
Circulante	1.371.427	1.259.461
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	520.597	366.983
Outros	850.830	892.478
Não Circulante	2.657.088	2.784.551
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	838.356	953.075
Outros	1.818.732	1.831.476
Patrimônio Líquido	1.133.365	1.054.189
Passivo + Patrimônio Líquido	5.161.880	5.098.201

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.816.093	1.810.941	0,3%
Receita com Construção da Infraestrutura	167.167	162.213	3,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.258.190)	(1.275.059)	-1,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.045.362)	(1.087.716)	-3,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(212.349)	(186.904)	13,6%
Outros	(479)	(439)	9,1%
Margem Bruta	557.903	535.882	4,1%
Gastos Gerenciáveis	(500.972)	(471.927)	6,2%
Total do PMSO	(245.913)	(229.453)	7,2%
Pessoal	(89.670)	(84.049)	6,7%
Material	(8.143)	(8.247)	-1,3%
Serviços de Terceiros	(84.121)	(86.482)	-2,7%
Provisões	(43.195)	(31.076)	39,0%
PECLD / perdas líquidas	(33.524)	(22.355)	50,0%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(9.671)	(8.721)	10,9%
Outros	(20.784)	(19.599)	6,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(28.116)	(20.105)	39,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(167.167)	(162.213)	3,1%
EBITDA	283.874	286.324	-0,9%
Margem EBITDA	15,6%	15,8%	-1,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(59.776)	(60.156)	-0,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(460)	(1.526)	-69,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(3.804)	(4.731)	-19,6%
Amortização	(55.512)	(53.899)	3,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	224.098	226.168	-0,9%
Resultado Financeiro Líquido	(28.028)	(50.589)	-44,6%
Receitas Financeiras	67.669	45.150	49,9%
Despesas Financeiras	(95.697)	(95.739)	0,0%
LAIR	196.070	175.579	11,7%
IR e Contribuição Social	(62.860)	(39.446)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(59.085)	(53.162)	11,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.775)	13.716	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	133.210	136.133	-2,1%
Lucro Líquido	133.210	136.133	-2,1%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.173.221	553.793	111,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.152.170)	(537.954)	114,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.147.344)	(532.802)	115,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.953)	(3.690)	7,1%
Outros	(873)	(1.462)	-40,3%
Outras	(873)	(1.462)	-40,3%
Margem Bruta	21.051	15.839	32,9%
Gastos Gerenciáveis	(7.174)	(5.554)	29,2%
Total do PMSO	(6.685)	(5.340)	25,2%
Pessoal	(4.683)	(3.230)	45,0%
Material	(91)	(48)	89,6%
Serviços de terceiros	(1.480)	(1.415)	4,6%
Provisões	(89)	(366)	-75,7%
PECLD / perdas líquidas	(70)	(193)	-63,7%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(19)	(173)	-89,0%
Outros	(342)	(281)	21,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(61)	(48)	27,1%
Outras	(281)	(233)	20,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
EBITDA	14.366	10.499	36,8%
Margem EBITDA	1,2%	1,9%	-0,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(489)	(214)	128,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(165)	(10)	1550,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(148)	(87)	70,1%
Amortização	(176)	(117)	50,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.877	10.285	34,9%
Resultado das participações societárias	(388)	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	898	(813)	n.d.
Receitas financeiras	2.804	996	181,5%
Despesas financeiras	(1.906)	(1.809)	5,4%
LAIR	14.387	9.472	51,9%
IR e Contribuição Social	(5.258)	(3.366)	56,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.289)	(3.915)	35,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	31	549	-94,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	9.129	6.106	49,5%
Lucro Líquido	9.129	6.106	49,5%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	12.549	13.009	-3,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.911)	(1.883)	1,5%
Outros	(1.911)	(1.883)	1,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.911)	(1.883)	1,5%
Margem Bruta	10.638	11.126	-4,4%
Gastos Gerenciáveis	(13.332)	(11.090)	20,2%
Total do PMSO	(12.293)	(10.130)	21,4%
Pessoal	(5.397)	(4.943)	9,2%
Material	(1.790)	(525)	241,0%
Serviços de Terceiros	(3.752)	(4.036)	-7,0%
Provisões	(634)	(249)	154,6%
Outros	(720)	(377)	91,0%
Arendamentos e Aluguéis	(214)	(17)	1158,8%
Outras	(506)	(360)	40,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	14	-	n.d.
EBITDA	(1.641)	996	n.d.
Margem EBITDA	-13,1%	7,7%	-20,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.053)	(960)	9,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(727)	(792)	-8,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(255)	(153)	66,7%
Amortização	(71)	(15)	373,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	(2.694)	36	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(2.081)	(353)	489,5%
Receitas Financeiras	257	1.304	-80,3%
Despesas Financeiras	(2.338)	(1.657)	41,1%
LAIR	(4.775)	(317)	n.d.
IR e Contribuição Social	383	(889)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(623)	(1.158)	-46,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.006	269	274,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(4.392)	(1.206)	n.d.
Lucro Líquido	(4.392)	(1.206)	n.d.

* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Ventures

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização e Serviços			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.185.770	566.802	109,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.154.081)	(539.837)	113,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.147.344)	(532.802)	115,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.953)	(3.690)	7,1%
Outros	(2.784)	(3.345)	-16,8%
Custo da Matéria Prima Consumida	(1.911)	(1.883)	1,5%
Outras	(873)	(1.462)	-40,3%
Margem Bruta	31.689	26.965	17,5%
Gastos Gerenciáveis	(20.506)	(16.644)	23,2%
Total do PMSO	(18.978)	(15.470)	22,7%
Pessoal	(10.080)	(8.173)	23,3%
Material	(1.881)	(573)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.232)	(5.451)	-4,0%
Provisões	(723)	(615)	17,6%
Outros	(1.062)	(658)	61,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(275)	(65)	323,1%
Outras	(787)	(593)	32,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	14	-	n.d.
EBITDA	12.725	11.495	10,7%
Margem EBITDA	1,1%	2,0%	-1,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.542)	(1.174)	31,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(892)	(802)	11,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(403)	(240)	67,9%
Amortização	(247)	(132)	87,1%
Resultado do serviço (EBIT)	11.183	10.321	8,4%
Resultado Financeiro Líquido	(1.183)	(1.166)	1,5%
Receitas Financeiras	3.061	2.300	33,1%
Despesas Financeiras	(4.244)	(3.466)	22,4%
LAIR	9.612	9.155	5,0%
IR e Contribuição Social	(4.875)	(4.255)	14,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(5.912)	(5.073)	16,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.037	818	26,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	4.737	4.900	-3,3%
Lucro Líquido	4.737	4.900	-3,3%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida ¹	92.742	19.133	384,7%
Receita de Construção	162.706	271.702	-40,1%
Margem Construção	(3.657)	28.993	n.d.
Receita Líquida Total	251.791	319.828	-21,3%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
Margem Bruta	89.085	48.126	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(167.976)	(275.138)	n.d.
Total do PMSO	(5.221)	(3.353)	55,7%
Pessoal	(2.099)	(1.324)	58,5%
Material	(64)	(14)	357,1%
Serviços de Terceiros	(2.729)	(2.005)	36,1%
Provisões	(40)	72	n.d.
Outros	(289)	(82)	252,4%
Arendamentos e Aluguéis	(38)	9	n.d.
Outras	(251)	(91)	175,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(162.706)	(271.702)	-40,1%
EBITDA	83.864	44.773	87,3%
Margem EBITDA	90,4%	234,0%	-0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(49)	(83)	-41,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(49)	(83)	-41,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	83.815	44.690	87,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.867)	(4.013)	46,2%
Receitas financeiras	900	286	n.d.
Despesas financeiras	(6.767)	(4.299)	n.d.
LAIR	77.948	40.677	91,6%
IR e Contribuição social	(26.578)	(13.901)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(582)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(25.996)	(13.901)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	51.370	26.776	n.d.
Participações de minoritários	(1.706)	(337)	n.d.
Lucro Líquido	49.664	26.439	87,8%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	3.921.938	3.877.929
Circulante	854.992	1.034.854
Caixa e Equivalentes de Caixa	650.972	879.391
Outros	204.020	155.463
Não Circulante	3.066.760	2.842.840
Ativo Permanente	186	235
Passivo	3.581.442	3.625.891
Circulante	841.950	1.022.355
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	618.524	547.256
Outros	223.426	475.099
Não Circulante	2.739.492	2.603.536
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.183.002	2.102.630
Outros	556.490	500.906
Patrimônio Líquido	340.496	252.038
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.921.938	3.877.929

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T20	1T19	Var
Receita Operacional Líquida ¹	9.007	6.670	35,0%
Receita de Construção	119	7.259	-98,4%
Margem Construção	(1.249)	26.249	n.d.
Receita Líquida Total	7.877	40.178	-80,4%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.758	32.919	-76,4%
Gastos Gerenciáveis	(1.067)	(8.460)	-87,4%
Total do PMSO	(938)	(1.167)	-19,6%
Pessoal	(50)	(136)	-63,2%
Material	(6)	(6)	0,0%
Serviços de Terceiros	(827)	(957)	-13,6%
Provisões	-	-	n.d.
Outros	(55)	(68)	-19,1%
Arendamentos e Aluguéis	(2)	(2)	0,0%
Outras	(53)	(66)	-19,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(119)	(7.259)	-98,4%
EBITDA	6.820	31.752	-78,5%
Margem EBITDA	75,7%	476,0%	-0,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(10)	(34)	-70,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.810	31.718	-78,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(2.910)	(3.636)	-20,0%
Receitas financeiras	213	204	n.d.
Despesas financeiras	(3.123)	(3.840)	n.d.
LAIR	3.900	28.082	-86,1%
IR e Contribuição social	(1.326)	(9.549)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.326)	(9.549)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	2.574	18.533	-86,1%
Lucro Líquido	2.574	18.533	-86,1%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativo	248.377	241.030
Circulante	40.952	36.339
Caixa e Equivalentes de Caixa	19.755	13.731
Outros	21.197	22.608
Não Circulante	207.382	204.638
Ativo Permanente	43	53
Passivo	208.029	203.256
Circulante	21.825	21.783
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	21.825	21.783
Não Circulante	186.204	181.473
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	132.045	129.133
Outros	54.159	52.340
Patrimônio Líquido	40.348	37.774
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	248.377	241.030

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Transmissão MA II	BNB	jan-20	55.812
EDP São Paulo	Notas Promissórias- 6ª Emissão	abr-20	350.000
	Notas Promissórias- 7ª Emissão	abr-20	120.000
	Cédula de Câmbio	fev-20	200.000
EDP Espírito Santo	Debêntures- 9ª Emissão	abr-20	150.000
	Notas Promissórias - 1ª Emissão	abr-20	150.000
Enerpeixe	Notas Promissórias- 1ª Emissão	abr-20	170.000

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

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

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



1Q20 Release

NET INCOME	NET DEBT	EBITDA
R\$ 271 M	R\$ 5,857 M	R\$ 699 M



**MARKET
CAP**

R\$ 9.7 Bi



**TREASURY
STOCK**

2,044,344



**TOTAL
SHARES**

606,850,394



FREE FLOAT

48.4%*

*excludes treasury stock

**CONTROLLING
SHAREHOLDER**

51.2%

ISEB3



EARNINGS CONFERENCE CALL AND WEBCAST

May 06, 2020

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

**INVESTOR
RELATIONS**
www.edp.com.br/ri
ri@edpbr.com.br
+ 55 11 2185-5907

Portuguese

09:30 a.m. (Brasília)
+55 (11) 4210 1803
+55 (11) 3181 8565

English

8:30 a.m. (Eastern Time)
12:30 p.m. (GMT)
USA: +1 (844) 828 8246
Other: +1 (412) 717 9627

ENERGY

A MESSAGE FROM THE CHIEF EXECUTIVE

The first quarter of 2020 was marked by the beginning of the novel coronavirus pandemic in Brazil. The Company acted swiftly and immediately put into motion its crisis-management processes, resulting in contingency plans addressing six key dimensions: (1) people and health; (2) operations; (3) finance; (4) legal and regulatory; (5) business partners; and (6) communication and society. At first, the Company's focus was naturally protecting its 3,300-plus own and third-party employees and ensuring business continuity, in particular electric energy generation, transmission and distribution services.

The impacts of the pandemic on first quarter results were moderate. Briefly put, EBITDA was down 1% YoY, and Net Earnings were down 8.3%.

On Distribution, the volume of energy distributed was down 5.1%, due mainly to the milder temperatures in the period. In the same segment, a quarter highlight has been the evolving loss levels, which have remained on a downwards trend. This bears witness to the efforts that have been made to improve this indicator and to reinforced investment in our distribution networks.

On Transmission, we made important gains in the early months of the year, particular emphasis being due on the partial operational startup of Lot 11, in the state of Maranhão, 19 months ahead of regulatory schedule, as well as on the remaining lots' progress.

In the Trading and Generation segments, integration of the two units' energy management continues to produce consistent results, with the period's hydrological risk fully covered. Give the current situation, our hedge is significantly allocated to the second half of the year, during which greater hydro generation deficit is expected.

Because of its contingency measures, the Company made additional efforts to protect its cash position, which led to identifying more than R\$ 1.3 billion in cost cuts, investment rationalization, reduced dividends, and cancelled projects. Furthermore, the Company reinforced its Funding Plan by more than R\$ 1.7 billion to reinforce the cash position throughout the year. We maintained capital structure optimization, where consolidated leverage reached 2.0X Net Debt/ EBITDA at the end of the quarter.

We believe that we have taken the right steps at the right time to protect people and EDP from the pandemic's adverse effects. Beyond our internal actions, we also addressed our duty to work with society in the face of this massive crisis. In this respect, EDP has so far donated approximately R\$ 10 million to pandemic fighting actions in Brazil, both to reinforce the health care infrastructure and to provide social support to more vulnerable communities. More recently, our executives and employees joined an internal campaign to build a social fund to enable supporting even more projects, having raised more than R\$ 500 thousand so far.

We conclude by reiterating our commitments before all stakeholders: our shareholders, people, customers and partners. And, certain that we are ready to traverse this delicate period, we remain firmly focused on our agenda of creating value for every stakeholder. We are confident that, despite the sobriety that the moment demands, we will come out of this crisis the stronger for it.

Miguel Setas

Period highlights (R\$ mil)	1Q20	1Q19	Chg.
Gross Margin	1,060,492	1,022,261	3.7%
PMTO	(333,861)	(296,637)	12.5%
EBITDA	698,583	705,634	-1.0%
Net income	271,035	295,635	-8.3%
Capex¹	351,270	457,793	-23.3%
Net Debt²	5,857,260	5,557,937	5.4%

¹ Capex considers consolidated assets ² Net debt balance as of 03/31/2020 and 12/31/2019. Cash contemplates cash, securities and transmission financing security deposits.

Summary

1. SIGNIFICANT EVENTS	4
2. CONSOLIDATED	5
2.1 Consolidated Result	5
2.1.1 Non-Recurring Events	5
2.1.2 Gross Margin	5
2.1.3 Manageable Expenditures	6
2.1.4. Results from Minority Stakes	7
2.1.5 EBITDA	7
2.1.6. Financial Result	8
2.1.7. Income Tax and Social Contribution (IR/CS)	8
2.1.8. Net Income	9
2.2. Debt	9
2.2.1. Gross Debt	9
2.2.2 Operational Cash Flow, Net Debt and Leverage	10
2.3. Variation in Fixed Assets	11
3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT	13
3.1. Distribution	13
3.1.2. Results	13
3.1.3 Consolidated Energy Balance	14
Losses	15
3.1.5. Quality Indicators	15
3.1.6. PECLD – estimated Losses from Delinquency and Default	16
3.1.7. Regulatory Assets and Liabilities	16
3.2. Generation	17
3.2.1 Installed Capacity	17
3.2.2 Integrated Energy Management	17
3.2.3 Hydroelectric Generation	18
3.2.4 Unconsolidated Projects	19
3.2.4.1 Santo Antônio Do Jari HPP	19
3.2.4.2 Cachoeira Caldeirão HPP	19
3.2.4.3 São Manoel HPP	20
3.2.5 Thermal Generation	20
3.3 Trading and Services	21
3.4. Transmission	22
4. SUSTAINABILITY PERFORMANCE	22
5. CAPITAL MARKETS	22
5.1. Share Performance	22
5.2. Capital Stock	23
6. ANNEXES	23

1. SIGNIFICANT EVENTS

Partial operational startup of EDP Transmissão MA II S.A. (Lot 11)

On January 04, EDP applied to the National Electric Energy System Operator ("ONS") for clearance for commercial operations startup of one of the two transmission line stretches and of the Chapadinha II substation from EDP Transmissão MA II. Partial operational startup was 19 month ahead of ANEEL's schedule and 14 months ahead of the assumption that the Company took for the purposes of the auction, representing R\$ 17 million in Partial Permitted Annual Revenues (RAP), equivalent to 51% of total RAP.

COVID- 19- Novel coronavirus pandemic

On March 13, the World Health Organization (WHO) declared a worldwide pandemic of the novel coronavirus (Covid-19). In the light of this, the Company has been taking steps to guarantee the safety of its own and third-party employees and of the communities where it operates. The economic and financial impacts on the quarter's results are still limited. However, the Company has already mapped the main impacts on all of its business segments, as described in the quarter's Financial Statements.

Annual and Extraordinary General Meeting of EDP – Energias do Brasil

On March 31 the Company held its Annual and Extraordinary General Meeting to approve the allocation of net income and distribution of dividends for Fiscal Year 2019. On March 25, the Company revised its Management Proposal to preserve the Company's cash position and secure its financial health. The new Management Proposal prescribed: (a) reducing total dividends payout from R\$ 604.8 million equivalent to 47.59% of FY19's net income, to R\$ 353.5 million, equivalent to 27.81% of FY19's net income; and (b) increasing the proposed retained earnings from R\$ 666.2 million to R\$ 918.9 million, based on the capital budget as revised and approved by the Board of Directors, which further provides reducing the originally predicted investment to R\$ 1.9 billion.

Funds Released and Raised

Following the liquidity strategy, to mitigate the pandemic crises, the Company and its subsidiaries did, in the first four months the funding as follows:

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Transmissão MA II	Bank Credit Bill	Jan-20	55,812
EDP São Paulo	Promissory Note- 6 th Emission	Apr-20	350,000
	Promissory Note- 7 th Emission	Apr-20	120,000
EDP Espírito Santo	Currency Exchange	Feb-20	200,000
	Debentures- 9 th Emission	Apr-20	150,000
	Promissory Note - 1 st Emission	Apr-20	150,000
Enerpeixe	Promissory Note- 1 st Emission	Apr-20	170,000

The information next concerns 1Q20, compared with the same period in 2019.

2. CONSOLIDATED

2.1 CONSOLIDATED RESULT

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20	1Q20
Net Revenue¹	316,790	498,341	1,816,093	1,173,221	92,742	705	12,549	(631,363)	3,279,078
Infrastructure Construction Revenue	-	-	167,167	-	162,706	-	-	-	329,873
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(3,657)	-	-	-	(3,657)
Non-Manageable Expenditures	(129,931)	(303,425)	(1,258,190)	(1,152,170)	-	-	(1,911)	630,698	(2,214,929)
Gross Margin	186,859	194,916	557,903	21,051	89,085	705	10,638	(665)	1,060,492
Manageable Expenditures	(49,139)	(77,999)	(500,972)	(7,174)	(167,976)	(24,393)	(13,332)	(6,391)	(847,376)
PMTO	(16,719)	(29,888)	(245,913)	(6,685)	(5,221)	(19,967)	(12,293)	2,825	(333,861)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	54	(28,116)	-	-	-	14	-	(28,048)
EBITDA	170,140	165,082	283,874	14,366	83,864	(19,262)	(1,641)	2,160	698,583
Depreciation and Amortization	(32,420)	(48,165)	(59,776)	(489)	(49)	(4,426)	(1,053)	(9,216)	(155,594)
Result of Statutory Participation	(11,025)	-	-	(388)	-	312,575	-	(301,518)	(356)
Net Financial Result	(27,592)	(19,595)	(28,028)	898	(5,867)	(18,406)	(2,081)	-	(100,671)
Income Tax and Social Contribution	(30,943)	(17,754)	(62,860)	(5,258)	(26,578)	554	383	3,181	(139,275)
Net Income Before Minority Interests	68,160	79,568	133,210	9,129	51,370	271,035	(4,392)	(305,393)	302,687
Minority Interests	(29,946)	-	-	-	(1,706)	-	-	-	(31,652)
Net Income	38,214	79,568	133,210	9,129	49,664	271,035	(4,392)	(305,393)	271,035

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19	1Q19
Net Revenue¹	390,461	364,865	1,810,941	553,793	19,133	787	13,009	(325,166)	2,827,823
Infrastructure Construction Revenue	-	-	162,213	-	271,702	-	-	-	433,915
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	28,993	-	-	-	28,993
Non-Manageable Expenditures	(116,870)	(227,955)	(1,275,059)	(537,954)	-	-	(1,883)	325,166	(1,834,555)
Gross Margin	273,591	136,910	535,882	15,839	48,126	787	11,126	-	1,022,261
Manageable Expenditures	(56,005)	(59,116)	(471,927)	(5,554)	(275,138)	(19,532)	(11,090)	(11,569)	(909,931)
PMTO	(19,789)	(13,490)	(229,453)	(5,340)	(3,353)	(15,082)	(10,130)	-	(296,637)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	2	113	(20,105)	-	-	-	-	-	(19,990)
EBITDA	253,804	123,533	286,324	10,499	44,773	(14,295)	996	-	705,634
Depreciation and Amortization	(36,218)	(45,739)	(60,156)	(214)	(83)	(4,450)	(960)	(11,569)	(159,389)
Result of Statutory Participation	6,194	-	-	-	-	311,882	-	(317,054)	1,022
Net Financial Result	(33,300)	(17,861)	(50,589)	(813)	(4,013)	1,955	(353)	-	(104,974)
Income Tax and Social Contribution	(35,861)	(7,116)	(39,446)	(3,366)	(13,901)	543	(889)	3,930	(96,106)
Net Income Before Minority Interests	154,619	52,817	136,133	6,106	26,776	295,635	(1,206)	(324,693)	346,187
Minority Interests	(50,215)	-	-	-	(337)	-	-	-	(50,552)
Net Income	104,404	52,817	136,133	6,106	26,439	295,635	(1,206)	(324,693)	295,635

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	-18.9%	36.6%	0.3%	111.9%	384.7%	-10.4%	-3.5%	94.2%	16.0%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	3.1%	n.a.	-40.1%	n.a.	n.a.	n.a.	-24.0%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Non-manageable Expenditures	11.2%	33.1%	-1.3%	114.2%	n.a.	n.a.	1.5%	94.0%	20.7%
Gross Margin	-31.7%	42.4%	4.1%	32.9%	85.1%	-10.4%	-4.4%	n.a.	3.7%
Manageable Expenditures	-12.3%	31.9%	6.2%	29.2%	-38.9%	24.9%	20.2%	-44.8%	-6.9%
PMTO	-15.5%	121.6%	7.2%	25.2%	55.7%	32.4%	21.4%	n.a.	12.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-100.0%	-52.2%	39.8%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	40.3%
EBITDA	-33.0%	33.6%	-0.9%	36.8%	87.3%	34.7%	n.a.	n.a.	-1.0%
Depreciation and Amortization	-10.5%	5.3%	-0.6%	128.5%	-41.0%	-0.5%	9.7%	-20.3%	-2.4%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	0.2%	n.a.	-4.9%	n.a.
Net Financial Result	-17.1%	9.7%	-44.6%	n.a.	46.2%	n.a.	489.5%	n.a.	-4.1%
Income Tax and Social Contribution	-13.7%	149.5%	59.4%	56.2%	91.2%	2.0%	n.a.	-19.1%	44.9%
Net Income Before Minority Interests	-55.9%	50.6%	-2.1%	49.5%	91.9%	-8.3%	264.2%	-5.9%	-12.6%
Net Income	-63.4%	50.6%	-2.1%	49.5%	87.8%	-8.3%	264.2%	-5.9%	-8.3%

¹ Excludes construction revenues. ² Considering Services and Ventures. ³ Considering group intercompany elimination.

2.1.1 NON-RECURRING EVENTS

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

2.1.2 GROSS MARGIN

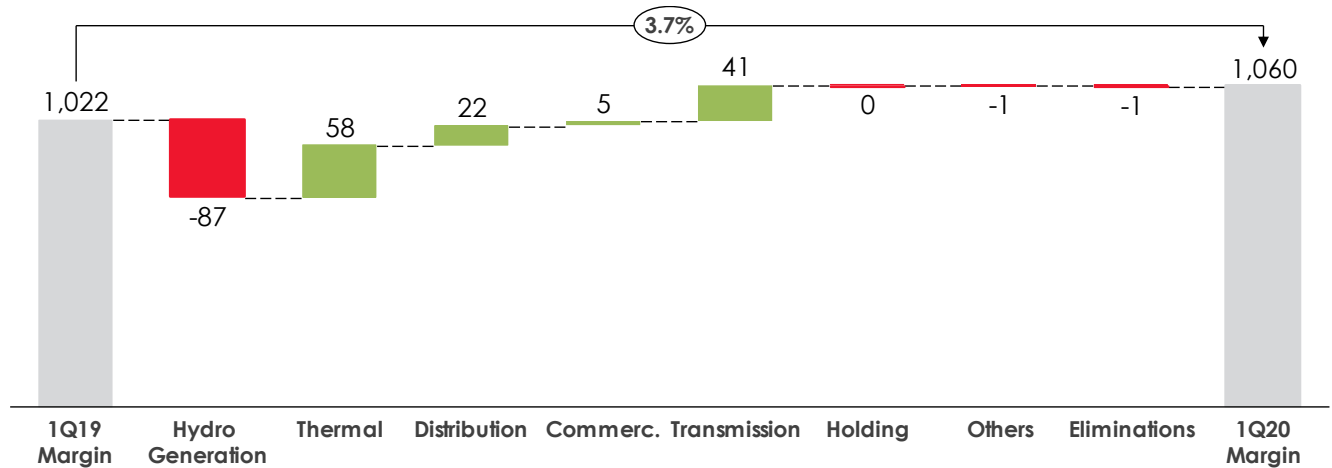
Items in R\$ Thousand or %	Consolidated		
	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	3,275,421	2,856,816	14.7%
Non-Manageable Expenditures	(2,214,929)	(1,834,555)	20.7%
Energy Purchased to Resell	(1,908,627)	(1,422,516)	34.2%
Charges for Usage of Basic Network	(246,890)	(224,204)	10.1%
Others	(59,412)	(187,835)	-68.4%
Gross Margin	1,060,492	1,022,261	3.7%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Gross Margin was up 3.7%, due to:

- (i) **Transmission:** up 85.1%, due to progressing construction works;
- (ii) **Pecém:** up 42.4% due to Adomp balance regularization, increased efficiency associated with the coal purchasing strategy and the annual fixed revenue adjustment had in November;
- (iii) **Distribution:** up 4.1%, due to the tariff effect on EDP ES, in addition to effects of bilateral agreements and refunds; and
- (iv) **Hydro:** down 31.7%, due to lower allocation of energy to the period, reflecting the seasonalization strategy that allocated additional energy to the second half of the year. In the period's lower secondary energy compared with the previous period, and higher inter-month volatility, particularly in January, contributed to the lower result.

Gross Margin Breakdown 1Q20 (R\$ million)



Note: Gross Margin for the Transmission segment relates to Revenue from Return on the Concession Asset.

2.1.3 MANAGEABLE EXPENDITURES

The Company has since 2015 been working under the Zero-Base Budget ("OBZ") program, whose strategic focus has enabled an efficient path of expenditures control and management that has already produced gains in excess of R\$ 300 million. These stem from contracts negotiation, optimized process execution, consolidation of the Shared Services Center, and a budget structuring process.

The quarter's recurring PMTO was R\$ 274.4 million, up 3.3%, in line with the past 12 months' inflation (IPCA: 3.33%).

	1Q20	1Q19	Var
PMTO	(289,885)	(261,888)	10.7%
IFRS 16 Accountability (Rental)	(5,384)	(5,538)	-2.8%
New Businesses ¹	14,680	11,962	22.7%
PIS/COFINS Credit	(7,569)	(13,247)	-42.9%
Pecém Maintenance	9,039	-	n.a.
Materials Equipment Safety (COVID-19)	1,350	-	n.a.
Costs With Associated Revenue	3,384	3,115	8.6%
Recurrent PMTO	(274,385)	(265,596)	3.3%

¹ B2C, Solar, Transmission, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID and Soluções.

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated		
	1Q20	1Q19	Var
Personnel	(132,103)	(123,717)	6.8%
Material	(13,927)	(10,504)	32.6%
Third-Party Services	(117,669)	(103,241)	14.0%
Provision	(43,976)	(34,749)	26.6%
Other	(26,186)	(24,426)	7.2%
PMTO	(333,861)	(296,637)	12.5%
PMTO (Excluding Provisions)	(289,885)	(261,888)	10.7%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(28,048)	(19,990)	40.3%
Infrastructure Construction Costs	(329,873)	(433,915)	-24.0%
Depreciation and Amortization	(155,594)	(159,389)	-2.4%
Manageable Expenditures	(847,376)	(909,931)	-6.9%

The main items impacting PMTO in the quarter were:

- (i) Personnel – up 6.8% (+R\$ 8.4 million), reflecting the annual wage adjustment had in November 2019 and the increased headcount in new business segments;
- (ii) Materials – up 32.6% (+R\$ 3.4 million), due to the purchase of safety gear in connection with the coronavirus pandemic, in addition to increased materials acquired for maintenance works at Pecém;
- (iii) Third-Party Services – up 14.0% (+R\$ 14.4 million), reflecting maintenance works at generating units and higher recognition of PIS/COFINS credits from Pecém in the previous year; and
- (iv) Other – up 7.2% (+R\$ 1.8 million), due to the mismatch had in 2019, when IPTU (property tax) expenses were shifted to the second quarter of that year.

The Provisions account was up 26.6%, due to the R\$ 11.4 million increase in the PECLD line (to be explained in the Distribution section), mitigated by a R\$ 2.2 million decrease in provisions against civil, tax and labor claims.

In the Gains and losses from asset deactivation and disposal account, the 40.3% (+R\$ 8.1 million) up was due to increased occurrence of grid reestablishment activities at distribution companies.

The Depreciation and Amortization account was down 2.4%.

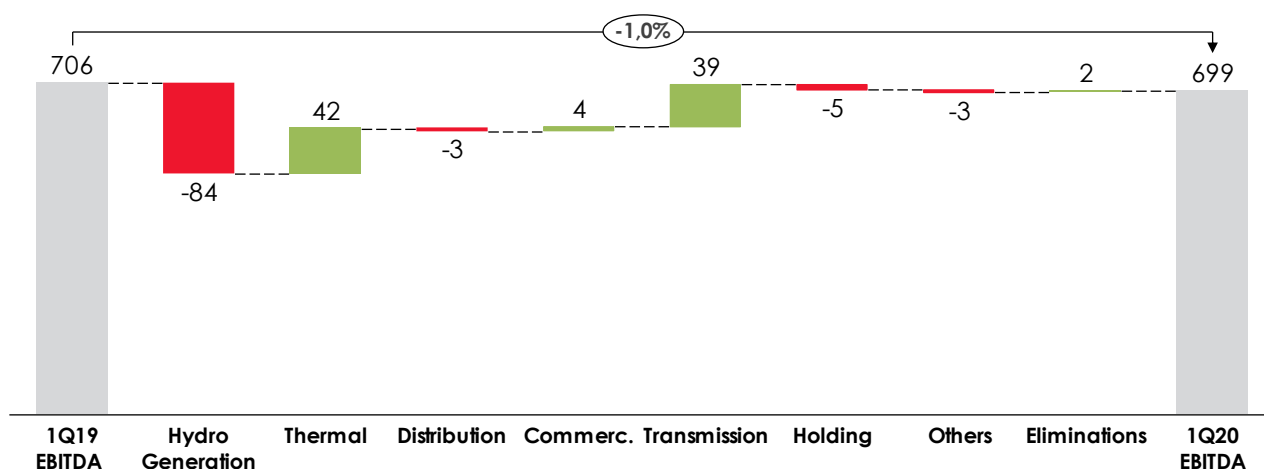
2.1.4. RESULTS FROM MINORITY STAKES

Items in R\$ Thousand or %	1Q20	1Q19	Var
Santo Antônio do Jari (50.0%) ¹	3,534	11,087	-68.1%
Cachoeira Caldeirão (50.0%) ¹	(3,727)	(1,181)	215.6%
São Manoel (33.3%) ¹	(10,831)	(3,711)	191.9%
Celesc (25.35%) ¹	16,563	(4,011)	n.a.
Others ²	(5,895)	(1,162)	407.3%
Minority Interests Result	(356)	1,022	n.a.

¹ Considers equity stakes in assets and, in the case of Celesc, equity income uses financials one quarter lagged vis-à-vis the date at hand, as the Company's financial disclosures calendar predates that of the subsidiary; ² Considers equity income from Pecém TM, Pecém OM and Mabe.

2.1.5 EBITDA

1Q20 EBITDA Breakdown (R\$ million)



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

Items in R\$ Thousand or %	1Q20	1Q19	Var
EBITDA	698,583	705,634	-1.0%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(21,776)	(16,858)	29.2%
Transmission EBITDA (IFRS)	(83,864)	(44,773)	87.3%
Transmission RAP (IFRS)	11,543	5,910	95.3%
Adjusted EBITDA	604,486	649,913	-7.0%
Minority Interests Result	(356)	1,022	n.a.
EBITDA in Accordance with CVM 527 Instruction	698,227	706,656	-1.2%

Adjusted EBITDA – non-recurring and non-cash effects – was R\$ 604.5 million, down 7.0%. According to CVM Instruction 527, EBITDA adjusted for minority stakes' equity income was R\$ 698.2 million, down 1.2%, due to lower income from non-consolidated projects.

2.1.6. FINANCIAL RESULT

Financial Results (R\$ Thousand)	Consolidated		
	1Q20	1Q19	Var
Financial Revenue	95,018	95,081	-0.1%
Interest and Monetary Variation	107,149	116,444	-8.0%
Hedge and Swap Operations	-	490	-100.0%
Variações em moeda estrangeira	14	354	-96.0%
Adjustments to Present Value	551	1,373	-59.9%
(-) Capitalized Interests	(8,291)	(17,560)	-52.8%
(-) Taxes on Financial Income	(5,081)	(6,739)	-24.6%
Other Financial Revenues	676	719	-6.0%
Financial Expenditures	(195,689)	(200,055)	-2.2%
Debt Charges	(95,896)	(132,406)	-27.6%
Interest and Monetary Variations	(76,476)	(59,850)	27.8%
Variations in Foreign Currency	(19,185)	-	n.a.
Adjustments to Present Value	(171)	(159)	7.5%
Other Financial Expenditures	(3,961)	(7,640)	-48.2%
Total	(100,671)	(104,974)	-4.1%

Financial Revenue was flat, due to:

- (i) A reduction in the interest and monetary restatement line, associated with the lower balance of income from financial investments reflecting the lower rate of return on investments, in particular CDI; and
- (ii) A reduction in capitalized interest due to the capitalization of return on financial investments made with the funding of transmission lines.

Financial expense was down 2.2%, due to:

- (i) A reduction in the loans and financings and debentures line, because of the lower interest rates on debt (CDI, TJLP and IPCA), mitigated by the gross debt increase YoY; and

The debt chapter provides details on the funds raised in the period, cost of debt, amortization period, and other impacts that also affect financial results.

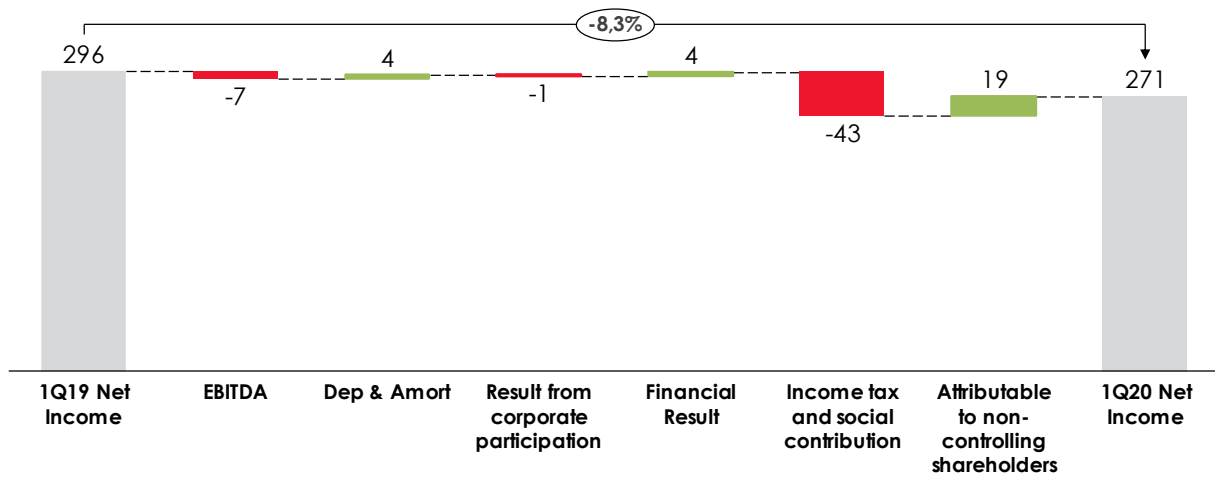
2.1.7. INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (IR/CS)

	1Q20	1Q19	Var
Income Before Taxes on Profit	441,962	442,293	-0.1%
Tax Rate	34%	34%	
IR/CS	(150,267)	(150,380)	-0.1%
Additions/Eliminations			
Donations	(476)	(562)	-15.3%
Unrecognized Deferred Taxes	(14,829)	(7,191)	106.2%
Adjustment to Prior Years	81	30,690	-99.7%
Adjustment Presumed Income	(1,382)	(925)	49.4%
Results from Corporate Participation	(121)	348	-134.8%
SUDAM/SUDENE (Tax Benefits)	28,450	33,547	-15.2%
Others	(731)	(1,633)	-55.3%
Total	(139,275)	(96,106)	44.9%
Effective Tax Rate	31.5%	21.7%	9.8%

IR/CS was R\$ 139.3 million, up R\$ 43.2 million, due to additions to the taxable base, in the same period in the previous fiscal year, of adjustments from prior fiscal years, leading to a reduced taxable base. This is the result of adjustments to Research and Development (R&D) tax benefits from Fiscal Years 2016 and 2017, for some of the group's subsidiaries.

2.1.8. NET INCOME

1Q20 Net Income Breakdown (R\$ million)



Net Income was R\$ 271.0 million, down 8.3%.

Items in R\$ Thousand or %	1Q20	1Q19	Var
Income	271,035	295,635	-8.3%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(14,372)	(11,126)	29.2%
Transmission EBITDA (IFRS)	(55,350)	(29,550)	87.3%
Transmission RAP (In Operation)	7,618	3,901	95.3%
Adjusted Net Income	208,931	258,859	-19.3%

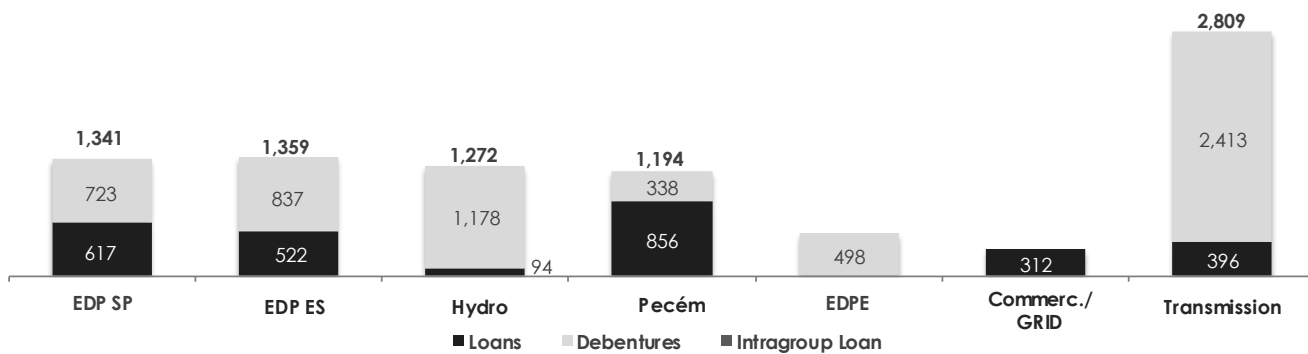
Net income adjusted for the effects mentioned in the EBITDA section was R\$ 208.9 million, down 19.3%.

2.2. DEBT

2.2.1. GROSS DEBT

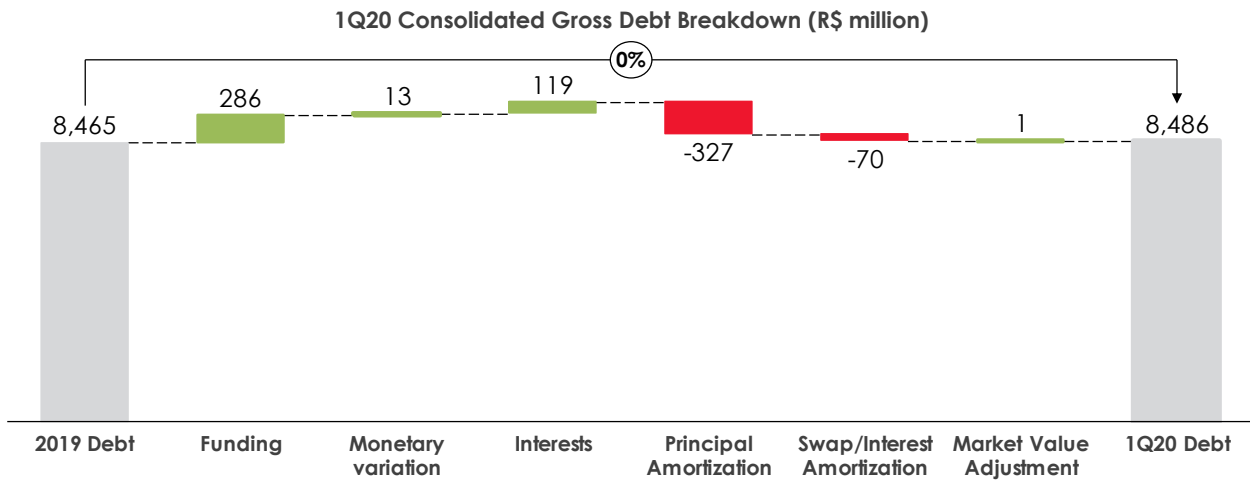
The company reached the end of the quarter with R\$ 8.5 billion in Gross Debt, ex the debts of unconsolidated assets, which amount to R\$ 1.3 billion. The period's main funding operations can be seen in annex IX.

Gross debt by company (R\$ million)

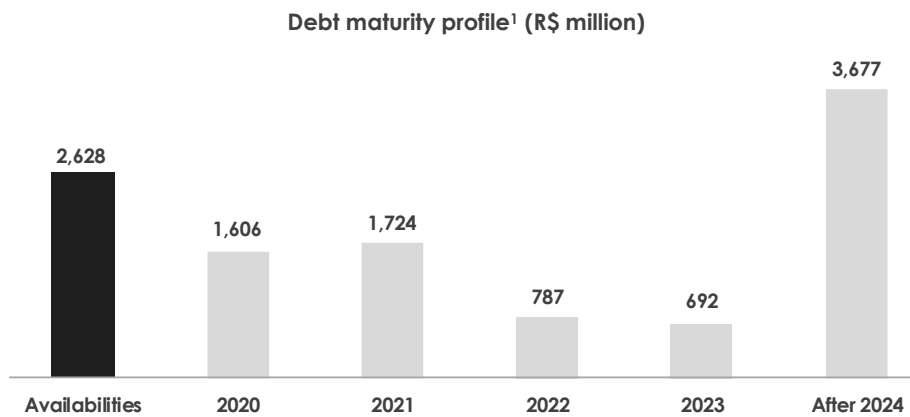


Note: does not include intra-group intercompany eliminations in the amount of R\$ 291.5 million (Investco preferred shares categorized as debt and group intercompany loans).

Principal and interest amortizations as shown in the figure below concern: (i) BNDES at the distribution companies and Pecém; (ii) 8th, 9th and 10th EDP SP debenture issues; (iii) 3rd, 6th, 7th and 8th EDP ES Debenture Issues; (iv) 4th EDP Energias do Brasil Debentures Issue; and (v) EDP Grid Bank Credit Bill.



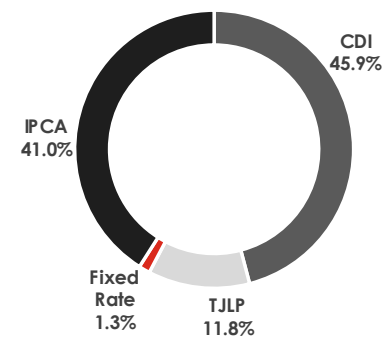
Note: Funding includes transaction costs incurred with debenture issues



Note: ¹ Amounts take into account principal + charges + results from hedge operations

The average cost of debt in the year was 7.7% p.a., from 8.4% p.a. at yearend 2019, considering capitalized interest and charges incurred on the debt. The change in average cost reflects the decrease in CDI and TJLP, whereas the IPCA remained steady. Average debt maturity reached 4.0 years. Considering the debt of the entities where the Company has a stake, average maturity would be 4.5 years, and average cost would be 7.7% p.a.

Gross Debt by Index as of 03/31/2020

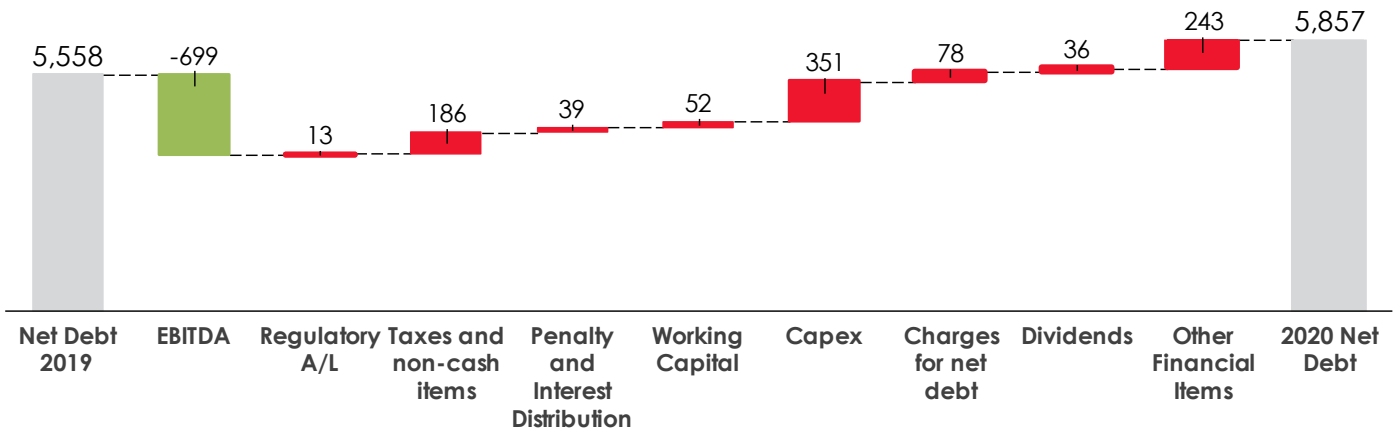


2.2.2 OPERATIONAL CASH FLOW, NET DEBT AND LEVERAGE

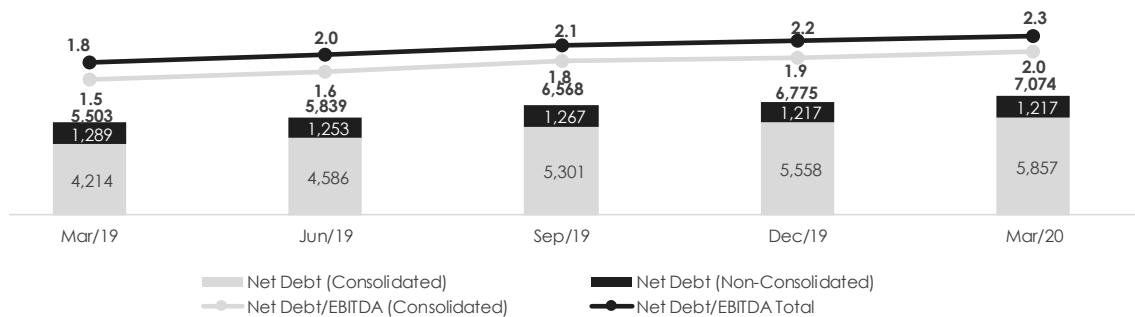
Net Debt, considering the period's operational cash generation and outlays, in addition to the pledge associated with the transmission debt, reached R\$ 5.9 billion, up 5.4% from the balance as at yearend 2019.

Considering the pandemic scenario, The Company had structured many initiatives to preserve its cash position and maintain its financial health which can reach R\$ 3.1 billion. The initiatives that range from the reduction of dividends and capex, as already mentioned, to an increase in liquidity, mainly in the distributors, leverage anticipation, debt rollover and reduction of operating costs.

Net Debt evolution (R\$ million)



Net Debt-to-EBITDA of the consolidated assets was 2.0x and 2.3x considering the stakes in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Ex non-recurring effects of the last 12 months, the Net Debt-to-EBITDA ratio would be 2.5x.



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

2.3. VARIATION IN FIXED ASSETS

As explained in the Debt chapter, the Company decided to reduce investments to be made in the fiscal year to preserve its cash position, given the ongoing Covid-19 pandemic.

Investment was R\$ 351.3 million, down 23.3%, because of the reduced investment in transmission construction works.

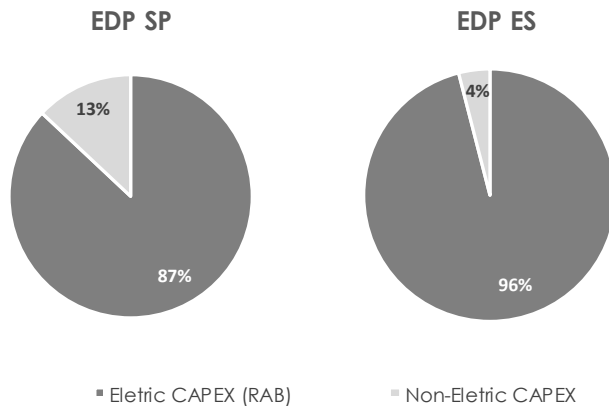
Total			
Capex (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Distribution	167,167	162,213	3.1%
EDP São Paulo	91,305	66,300	37.7%
EDP Espírito Santo	75,862	95,913	-20.9%
Generation	10,756	19,540	-45.0%
Enepeixe	564	830	-32.0%
Energest	205	478	-57.1%
Lajeado / Investco	728	377	93.1%
Pecém	9,259	17,855	-48.1%
Transmission	162,706	271,702	-40.1%
Others	10,641	4,338	145.3%
Total	351,270	457,793	-23.3%

In the Distribution segment, investment in the quarter was R\$ 167.2 million¹, up 3.1%. At EDP SP, the 37.7% increase is due to investments made in grid upgrades and reduction of non-technical low-voltage losses. At EDP ES, the 20.9% decrease reflects the need to adjust the construction works schedule because of the heavy rains that hit the southern portion of the state in the relevant period. Investments in the distribution companies were allocated to:

¹ Net of special obligations and excess demand revenues.

EDP São Paulo			
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Total Capex Net of Special Obligations	92,501	74,275	24.5%
(+) Special Obligations	493	879	-43.9%
Gross Value	92,994	75,154	23.7%
(-) Interest Capitalization	(1,689)	(8,853)	-80.9%
Value net of Interest Cap.	91,305	66,300	37.7%

EDP Espírito Santo			
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Total Capex Net of Special Obligations	80,381	90,648	-11.3%
(+) Special Obligations	778	701	11.0%
Gross Value	81,159	91,349	-11.2%
(-) Interest Capitalization	(5,297)	4,564	n.a.
Value net of Interest Cap.	75,862	95,913	-20.9%
Distribution	167,167	162,213	3.1%



In the Generation segment, the 37.8% decrease is due to the 2019 recognition of the renewal of the Operating License for Pecém.

In the Transmission segment, investment was R\$ 162.7 million, down 40.1%, due to increased rainfall on sites under construction, affecting construction progress. Given the Covid-19 pandemic, the Company, together with its EPCists, and to protect own and third-party employees, decided to paralyze construction works for a four-month period, and predicts a reduction in the year's total CAPEX, as mentioned before. Please note that the five transmission lines under construction are ahead of the Aneel Schedule.

In other segments (Holding, Services and Grid), the highlights are investments in new projects focusing on energy efficiency, technology, and new business development.

Investments including unconsolidated assets were R\$ 354.0 million.

Capex (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Distribution	167,167	162,213	3.1%
Generation	13,498	21,688	-37.8%
Generation Others	10,756	19,540	-45.0%
Santo Antonio do Jari HPP ¹	97	139	-30.5%
Cachoeira Caldeirão HPP ¹	522	399	30.8%
São Manoel HPP ²	2,123	1,610	31.8%
Transmission	162,706	271,702	-40.1%
Others	10,641	4,338	145.3%
Total	354,012	459,941	-23.0%

¹ Considering EDP's 50% stake; ² Considering EDP's 33.3% stake.

3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT

3.1. DISTRIBUTION

3.1.2. RESULTS

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	987,784	950,575	3.9%	828,309	860,366	-3.7%	1,816,093	1,810,941	0.3%
Non-Manageable Expenditures	(721,207)	(681,693)	5.8%	(536,983)	(593,366)	-9.5%	(1,258,190)	(1,275,059)	-1.3%
Energy Purchased to Resell	(607,448)	(569,934)	6.6%	(437,914)	(517,782)	-15.4%	(1,045,362)	(1,087,716)	-3.9%
Charges for Usage of Basic Network	(113,495)	(111,512)	1.8%	(98,854)	(75,392)	31.1%	(212,349)	(186,904)	13.6%
Other	(264)	(247)	6.9%	(215)	(192)	12.0%	(479)	(439)	9.1%
Gross Margin	266,577	268,882	-0.9%	291,326	267,000	9.1%	557,903	535,882	4.1%
Manageable Expenditures	(262,001)	(225,367)	16.3%	(238,971)	(246,560)	-3.1%	(500,972)	(471,927)	6.2%
PMTO	(129,472)	(120,624)	7.3%	(116,441)	(108,829)	7.0%	(245,913)	(229,453)	7.2%
Personnel	(47,950)	(47,070)	1.9%	(41,720)	(36,979)	12.8%	(89,670)	(84,049)	6.7%
Material	(4,431)	(4,307)	2.9%	(3,712)	(3,940)	-5.8%	(8,143)	(8,247)	-1.3%
Third-Party Services	(39,391)	(41,148)	-4.3%	(44,730)	(45,334)	-1.3%	(84,121)	(86,482)	-2.7%
Provision	(23,127)	(14,295)	61.8%	(20,068)	(16,781)	19.6%	(43,195)	(31,076)	39.0%
Other	(14,573)	(13,804)	5.6%	(6,211)	(5,795)	7.2%	(20,784)	(19,599)	6.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(12,218)	(10,368)	17.8%	(15,898)	(9,737)	63.3%	(28,116)	(20,105)	39.8%
EBITDA	124,887	137,890	-9.4%	158,987	148,434	7.1%	283,874	286,324	-0.9%
EBITDA Margin	12.6%	14.5%	-1.9%	19.2%	17.3%	1.9%	15.6%	15.8%	-0.2%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Net Revenue reached R\$ 1.8 billion, up 0.3%, due to increased revenues from EDP SP. The increase was because of higher revenues from the distribution system's usage charge, offset by a drop in volume.

Distributed volume of energy was down 5.1%, as noted in the [Market Report](#) disclosed in the IR Website, down -0.8% at EDP SP and 11.3% at EDP ES, in each case from the previous period.

Average tariff was down 6.7% and 3.3%, respectively, at EDP SP and EDP ES, reflecting the tariff reviews that the distribution companies had in 2019. At EDP SP and EDP ES, the decrease in average tariff as perceived by consumers was respectively 5.33% and 4.84%.

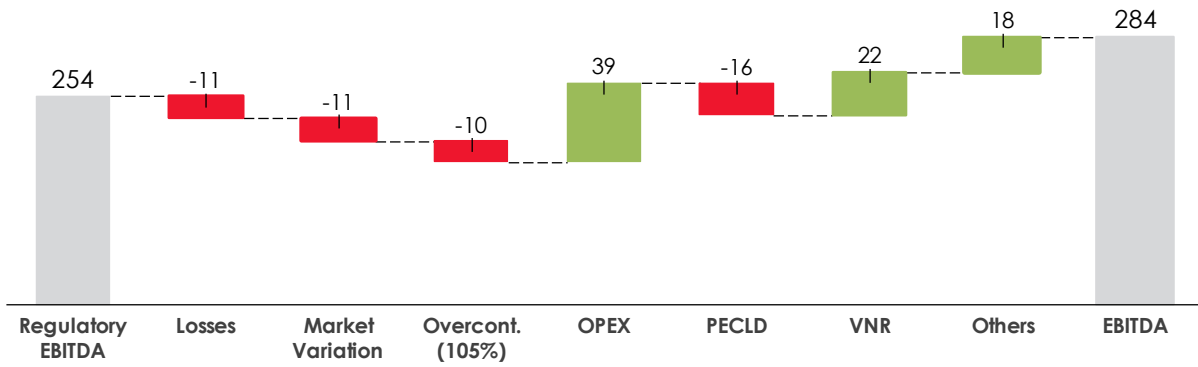
	Average Tariff (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Residential	522.44	555.60	-6.0%	518.31	550.83	-5.9%
Industrial	469.76	526.24	-10.7%	526.42	549.00	-4.1%
Commercial	515.69	548.07	-5.9%	536.07	563.04	-4.8%
Rural	401.25	413.07	-2.9%	382.28	361.84	5.6%
Others	380.47	420.53	-9.5%	424.47	433.80	-2.2%
Total	497.56	533.07	-6.7%	494.39	511.38	-3.3%

Non-manageable expenses were R\$ 1.3 billion, down 1.3%, reflecting the reduced load at EDP ES, offset by the higher average price mix of energy purchases at both distribution companies and by the increase in charges for electric grid usage and connection of new free customers.

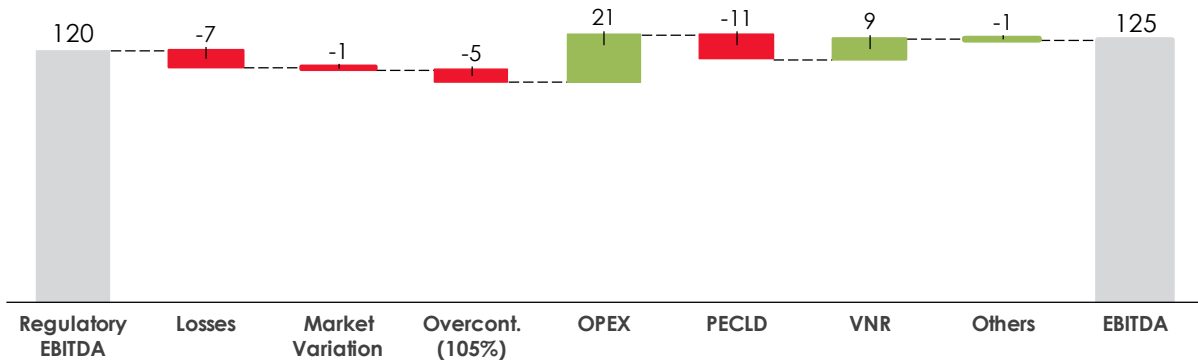
R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Non-Indemnified Financial Asset	9.2	9.8	(0.6)	12.6	7.1	5.5	21.8	16.9	4.9
Losses	(7.3)	(0.7)	(6.6)	(3.7)	(9.1)	5.5	(11.0)	(9.8)	(1.2)
Overcontracting	(5.2)	0.6	(5.8)	(5.5)	-	(5.5)	(10.8)	0.6	(11.3)
Market	(1.2)	-	(1.2)	(10.3)	-	(10.3)	(11.5)	-	(11.5)
Tariff Effect	1.7	-	1.7	13.5	-	13.5	15.2	-	15.2
Other Revenues	18.7	15.9	2.7	11.7	8.0	3.7	30.4	24.0	6.4
Other Effects	7.5	-	7.5	12.1	-	12.1	19.6	-	19.6
Total	23.3	25.6	(2.3)	30.4	6.0	24.4	53.7	31.6	22.1

Manageable expenses were up 6.2%, reflecting the Personnel and Provisions lines. At EDP ES, the increased payroll expenses are due to the greater headcount and the annual adjustment pursuant to the annual collective bargaining agreement.

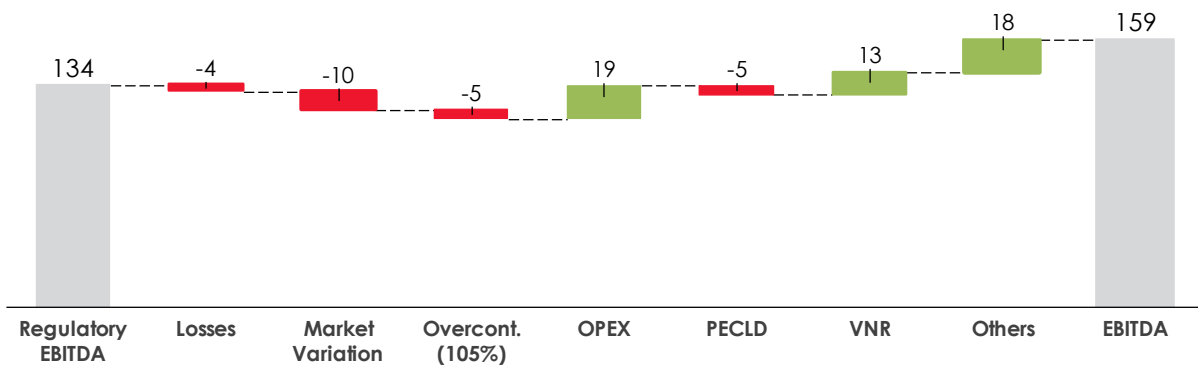
2020 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA



2020 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP SP



2020 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP ES



3.1.3 CONSOLIDATED ENERGY BALANCE

Out of the total Required Energy, 61.7% were allocated to EDP SP and 38.3% to EDP ES.

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	603,338	402,213	1,005,551
Auction	2,238,009	1,620,660	3,858,669
Others ¹	2,540	38,700	41,240
Energy in Transit	1,924,182	1,248,804	3,172,986
Total Required Energy	4,768,068	3,310,378	8,078,446
Transmission Losses (+)	55,817	23,870	79,687
Losses from Itaipu (+)	35,293	23,255	58,548
Short Term Sales (-)	-111,759	-184,594	-296,353
Short Term Adjustments (-)	6,095	15,269	21,364
Total Losses	196,774	216,450	413,224
MCSD New Energy Assignment (+)	-79,069	63,285	-15,784
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	-229,320	0	-229,320
Total Sales	-308,389	63,285	-245,104
Required Energy	4,879,683	3,030,643	7,910,326
Wholesale Supply	12,275	0	12,275
Retail Supply	1,933,225	1,530,813	3,464,038
Losses and Differences	393,632	430,931	824,563
Energy in Transit	1,924,182	1,248,804	3,172,986
Total Energy Distributed	4,263,313	3,210,548	7,473,862

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

LOSSES

Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	Mar-20	ANEEL	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	Mar-20	ANEEL
Input of Energy in Grid (A)	16,680	16,704	16,717	16,797	16,773		11,886	12,116	12,015	11,836	11,435	
Technical (B)	936	938	939	948	945		899	925	928	930	909	
Non-technical (C)	438	454	411	414	402		557	571	557	544	527	
Total (B+C)	1,374	1,392	1,350	1,362	1,347		1,455	1,496	1,484	1,474	1,436	
Technical (B/A)	5.61%	5.61%	5.62%	5.64%	5.64%	4.06%	7.56%	7.63%	7.72%	7.86%	7.94%	7.06%
Non-technical (C/A)	2.63%	2.72%	2.46%	2.47%	2.40%	2.98%	4.68%	4.83%	4.63%	4.59%	4.61%	4.54%
Total (B+C/A)	8.24%	8.33%	8.08%	8.11%	8.03%	7.03%	12.24%	12.46%	12.36%	12.45%	12.56%	11.61%

Low Tension Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	Mar-20	ANEEL	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	Mar-20	ANEEL
Low Tension Demand (D)	5,634	5,644	5,685	5,734	5,712		4,723	4,847	4,878	4,980	4,855	
Low Tension Non-technical Losses (C/D)	7.78%	8.05%	7.22%	7.22%	7.04%	8.57%	11.78%	12.07%	11.41%	10.92%	10.86%	10.74%
Total (C/D)	7.78%	8.05%	7.22%	7.22%	7.04%	8.57%	11.78%	12.07%	11.41%	10.92%	10.86%	10.74%

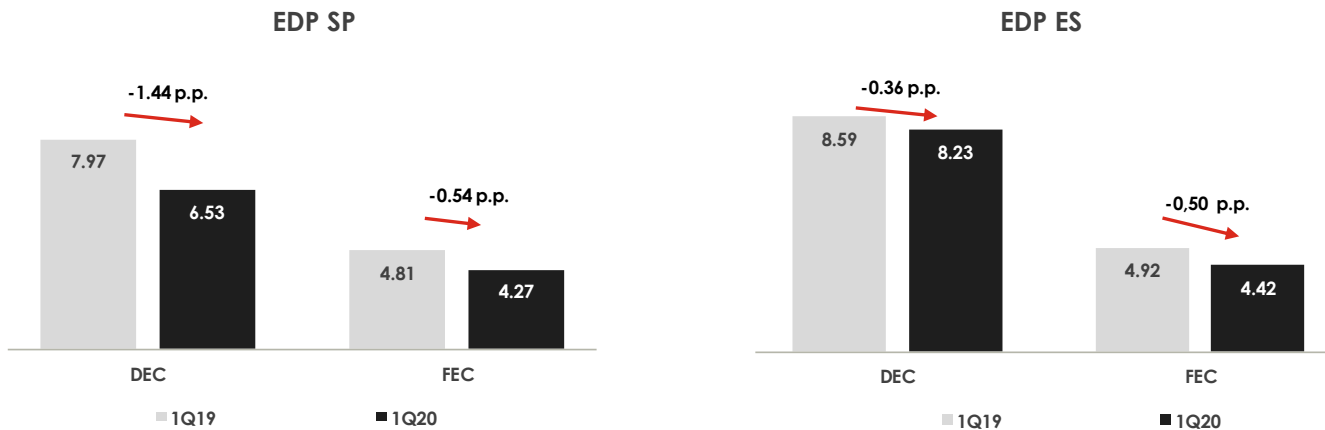
Total losses at EDP SP were down 0.21 p.p. YoY, influenced by lower non-technical losses reflecting actions of the low-voltage loss combat and reduction program. Low-voltage non-technical losses were down 0.74 p.p., reflecting the following: TOI billing, grid armoring, clandestine consumers regularization, meters replacement, inspections of consumer units via remote networks, and improved automation and data management procedures. In the past 12 months, over 60 thousand inspections were made, and more than 165 GWh were billed.

At EDP ES, total losses were up 0.31 p.p. YoY, influenced by a 10 GWh increase in technical losses, due to the volume reduction of a big client, as already mentioned, the exclusion of the energy injected into the Santa Maria Concession, and the increased load on the system throughout 2019, due to lower energy generation within the state, which resulted in an increase of the energy receipt at border connections with transmission grids. Non-technical low-voltage losses were down 0.92 p.p., reflecting investments in telemetering-based armoring, low-voltage grid armoring, and metering exteriorization through specific projects in areas of high social complexity, and meter replacements.

3.1.5. QUALITY INDICATORS

At both distribution companies, service quality indicators are below the established regulatory targets.

At both EDP SP and EDP ES, the two indicators were down, reflecting upgrades that have been implemented involving preventive maintenance, the "DEC Down Project" (treating repetitive disconnections, improving internal processes and acquiring new technologies) and the use of digital platforms for field teams (quick information flow, as well as agile and efficient service).

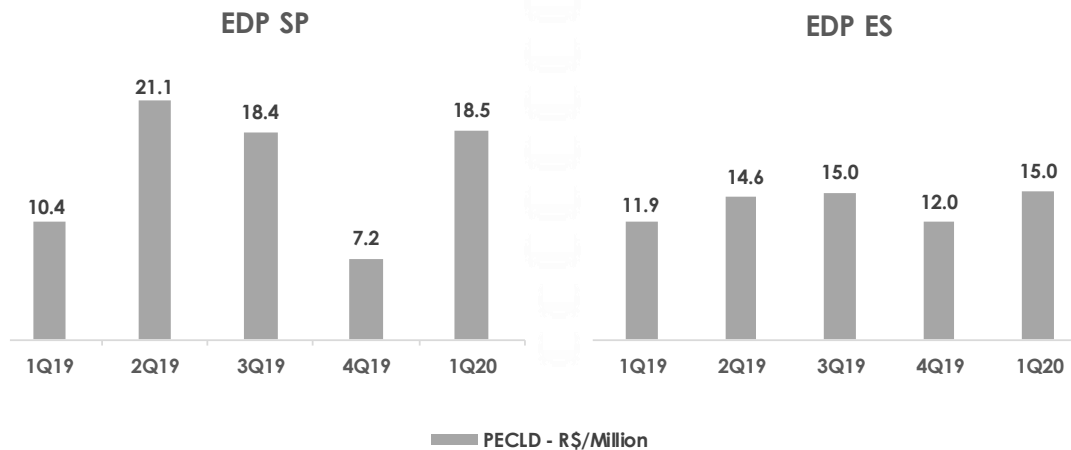


ANEEL Annual Regulatory Target for 2020
 EDP São Paulo: DEC 7.71 / FEC: 6.03
 EDP Espírito Santo: DEC: 9.45 / FEC: 6.86

3.1.6. PECLD – ESTIMATED LOSSES FROM DELINQUENCY AND DEFAULT

PECLD was R\$ 33.5 million, up R\$ 11.2 million according to the PECLD methodology as defined under IFRS 9 and changes made to the assumptions under said methodology over the course of 2019. The increase is due to the adoption of the new expected losses methodology of Irregular Consumption, applied since the second quarter 2019, with provisioning rates in excess of those applicable to Regular Consumption bills.

Consumers	Estimated PECLD							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Irregular Consumption		Regular Consumption		Irregular Consumption		Regular Consumption	
	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage
Residential	26.69%	n/a	0.83%	n/a	25.90%	n/a	1.15%	0.34%
Industrial	29.15%	37.39%	1.30%	0.43%	34.53%	30.85%	0.07%	0.01%
Commercial, Services and Others	17.92%	n/a	0.61%	0.40%	31.41%	n/a	n/a	0.05%
Rural	20.67%	n/a	0.28%	0.02%	16.23%	1.22%	0.14%	n/a
Public Authority	n/a	n/a	n/a	n/a	26.65%	n/a	n/a	n/a
Public Illumination	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Public Service	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a



3.1.7. REGULATORY ASSETS AND LIABILITIES

As of March 31, the balance of regulatory assets was R\$ 1.7 billion, due to:

- (i) Energy purchase: reduction of the hydrological risk sharing amount, due to reduced dispatching from thermal plants by order of merit, because of the more favorable hydrological scenario. This led to lower PLDs than in the previous year. It is also worth emphasizing that, in the latter half of March, the marginal cost of operating the electric energy system was reduced because of the lower demand stemming from the coronavirus crisis;
- (ii) Cost of energy from Itaipu: difference in US Dollar exchange rate between periods;
- (iii) Charges (ESS/EER): constitution of regulatory liability, as the cost of ESS/ERR was below projections in relation with the respective tariff covers for the period under analysis. A portion of the liability is already covered by the 2019 tariffs revision;
- (iv) Electric Energy Development Account (CDE): a sectoral charge defined annually and costed to all end-consumers of electric energy. The CDE change in the period is due mainly to the sectoral fund's budget revision, certified by Certifying Resolutions No. 2,446/2018 and No. 2,521/2019;

- (v) Overcontracting: the change is due to the distribution companies' participation in the MVE, a mechanism under which energy was de-contracted for January 2020; and
- (vi) PIS/COFINS on sectoral financial assets: the change is the product of the booking of the amount to be returned to consumers in connection with PIS and COFINS levied on ICMS amounts.

	EDP Consolidated						Accumulated Variation
	Dec-19	Appropriation	Amortization	Update	Others	Mar-20	
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	418,233	6,884	(84,325)	4,606	-	345,398	(72,835)
Charges	(91,942)	39,946	20,205	(1,371)	-	(33,162)	58,780
Overcontracting (100% to 105%)	(33,725)	10,783	9,242	(1,128)	-	(14,828)	18,897
PIS/COFINS on sector financial assets ¹	(1,756,597)	-	-	(18,616)	-	(1,775,213)	(18,616)
Others	(275,563)	(11,110)	21,594	(935)	-	(266,014)	9,549
Total	(1,739,594)	46,503	(33,284)	(17,444)	-	(1,743,819)	(4,225)

	EDP São Paulo						Accumulated Variation
	Dec-19	Appropriation	Amortization	Update	Others	Mar-20	
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	196,474	4,392	(36,950)	1,947	-	165,863	(30,611)
Charges	(74,473)	11,093	5,694	(1,349)	-	(59,035)	15,438
Overcontracting (100% to 105%)	870	3,940	2,140	55	-	7,005	6,135
PIS/COFINS on sector financial assets ¹	(1,018,635)	-	-	(10,957)	-	(1,029,592)	(10,957)
Others	(202,233)	(6,727)	6,786	(1,191)	-	(203,365)	(1,132)
Total	(1,097,997)	12,698	(22,330)	(11,495)	-	(1,119,124)	(21,127)

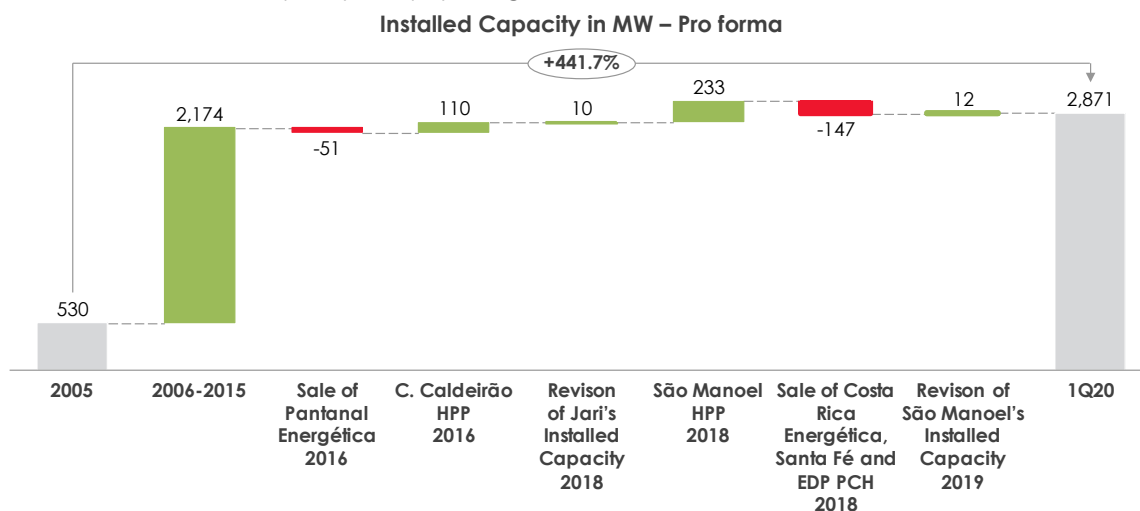
	EDP Espírito Santo						Accumulated Variation
	Dec-19	Appropriation	Amortization	Update	Others	Mar-20	
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	221,759	2,492	(47,375)	2,659	-	179,535	(42,224)
Charges	(17,469)	28,853	14,511	(22)	-	25,873	43,342
Overcontracting (100% to 105%)	(34,595)	6,843	7,102	(1,183)	-	(21,833)	12,762
PIS/COFINS on sector financial assets ¹	(737,962)	-	-	(7,659)	-	(745,621)	(7,659)
Others	(73,330)	(4,383)	14,808	256	-	(62,649)	10,681
Total	(641,597)	33,805	(10,954)	(5,949)	-	(624,695)	16,902

¹ Adjusted balance of R\$ 1,775.2 million in sectoral financial liabilities, associated with the exclusion of ICMS from the PIS and COFINS taxable base (being R\$ 1,029.6 million from EDP SP and R\$ 745.6 million from EDP ES)

3.2. GENERATION

3.2.1 INSTALLED CAPACITY

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

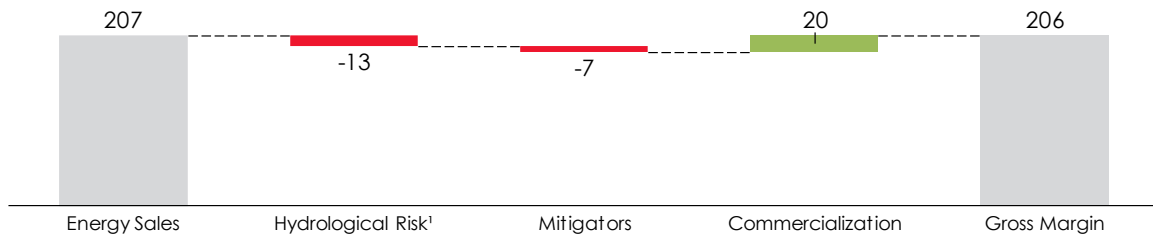


Note: Considers the proportional share of Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Installed capacity does not use the percentage stakes in the Lajeado and Enerpeixe HPPs according to the consolidation criteria.

3.2.2 INTEGRATED ENERGY MANAGEMENT

The Trading Company has been operating as a management instrument for the Company's energy portfolio since 2017. It works in concert with the generation companies in energy purchase and sale transactions. The energy allocation strategy considers the annual seasonalization of both agreements and physical guarantee. In the quarter, physical guarantee seasonalization was below sales agreements, in line with the strategy of maintaining higher allocation to the second half of the year because of the prospect of a drier hydrological scenario.

Energy Impact on Generation and Trading – 1Q20 (R\$ million)



Note: ¹Considers the impacts of MRE, PLD and GSF

3.2.3 HYDROELECTRIC GENERATION

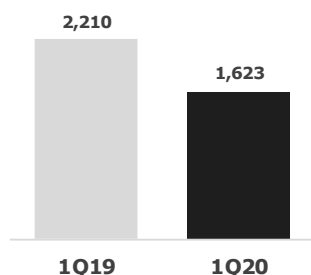
Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation		
	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	316,790	390,461	-18.9%
Non-Manageable Expenditures	(129,931)	(116,870)	11.2%
Energy Purchased to Resell	(106,963)	(95,472)	12.0%
Charges for Usage of Basic Network	(22,714)	(21,238)	6.9%
Other	(254)	(160)	58.8%
Gross Margin	186,859	273,591	-31.7%
Manageable Expenditures	(49,139)	(56,005)	-12.3%
PMTO	(16,719)	(19,789)	-15.5%
Personnel	(9,201)	(10,564)	-12.9%
Material	(611)	(423)	44.4%
Third-Party Services	(5,185)	(6,081)	-14.7%
Provision	(252)	(1,537)	-83.6%
Other	(1,470)	(1,184)	24.2%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	2	-100.0%
EBITDA	170,140	253,804	-33.0%
EBITDA Margin	54%	65%	-17.4%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Lajeado	796,593	1,196,789	-33.4%	216.5	174.9	23.8%
Investco	8,032	8,235	-2.5%	202.9	190.0	6.8%
Enepeixe	445,284	712,821	-37.5%	164.9	118.0	39.8%
Energest	373,559	292,555	27.7%	260.6	195.3	33.4%
Total HPPs	1,623,469	2,210,399	-26.6%	212.4	159.3	33.3%

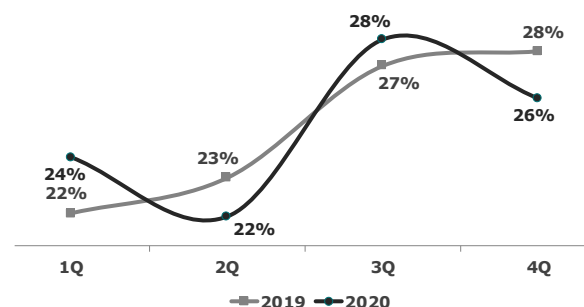
Total Tariff of the hydro plants does not consider intragroup exclusions and concerns the average tariff for the quarter.

Net Revenue was R\$ 316.8 million, down 18.9%, due to the lower secondary energy in the period ((1Q20: 102.5% vs 1Q19: 148.7%) as well as the lower PLD. The Company's seasonalization strategy is similar to previous years, with greater allocation of energy in the second half, considering the the seasonalization profile of the sales contracts and the hydrological risk. The main volume reductions concern Enerpeixe and Lajeado Energia (see [Market Report](#)).

1Q20 Consolidated Sales of Hydroelectric Generation (GWh)

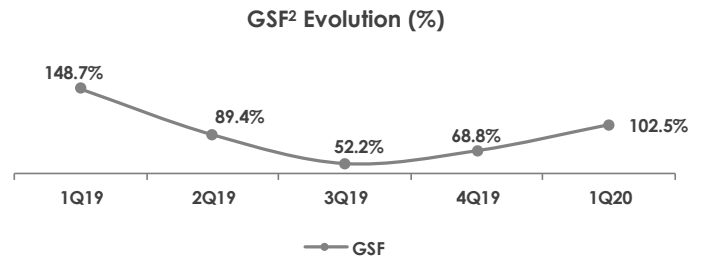
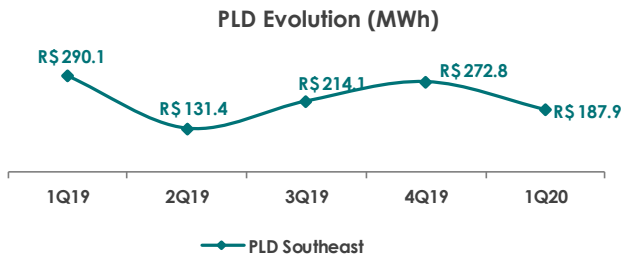


Sale Agreements Seasonalization (GWh)



Non-manageable expenditures were up 11.2%, due to the Company's seasonalization strategy, leading to increased energy purchases and greater allocation vis-à-vis the same period in the previous year.

Gross margin was down 31.7%.



EDP has in place a portfolio-protection hedge strategy based on the de-contracting and/or purchase of energy to mitigate GSF risks and the oscillation of PLD.

3.2.4 UNCONSOLIDATED PROJECTS

3.2.4.1 SANTO ANTÔNIO DO JARI HPP

Jari			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	34,092	32,453	5.1%
Non-Manageable Expenditures	(13,959)	(3,261)	328.1%
Gross Margin	20,133	29,192	-31.0%
Manageable Expenditures	(8,090)	(7,849)	3.1%
EBITDA	18,510	27,552	-32.8%
EBITDA Margin	54.3%	84.9%	-30.6 p.p.
Net Financial Result	(5,371)	(6,812)	-21.2%
Net Income	5,215	12,768	-59.2%

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

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Jari (50%)	235,665	231,855	1.6%	170.5	150.5	13.3%

Net Revenue was up 5.1%, reflecting the annual tariff readjustment, in addition to energy purchase and sale operations for risk-mitigating purposes. Non-manageable expenses were up R\$ 10.7 million, reflecting the increased volume of energy purchased YoY, due to reduced secondary energy. Gross Margin was down 31.0%.

EBITDA was R\$ 18.5 million, down 32.8%. Financial result was a negative R\$ 5.4 million, down 21.2% because of the amortization of the balance of the debt and lower CDI.

3.2.4.2 CACHOEIRA CALDEIRÃO HPP

Cachoeira Caldeirão			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	17,771	17,946	-1.0%
Non-Manageable Expenditures	(9,192)	(2,853)	222.2%
Gross Margin	8,580	15,093	-43.2%
Manageable Expenditures	(7,278)	(7,313)	-0.5%
EBITDA	7,017	13,279	-47.2%
EBITDA Margin	39.5%	74.0%	-34.5 p.p.
Net Financial Result	(6,909)	(9,661)	-28.5%
Net Income	(3,714)	(1,168)	218.1%

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

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	145,263	143,565	1.2%	141.1	134.9	4.5%

Net Revenue was down 1.0%, because of the lower number of bilateral agreements. Non-manageable expenses were up R\$ 6.3 million because of a reduced number of short-term operations, as a result of decreased secondary energy. Gross Margin was R\$ 8.6 million. Manageable expenditures remained flat. EBITDA was R\$ 7.0 million, down 47.2%. Financial result was down 28.5%, because of lower financial expenses arising from the amortization of the debt balance, in the light of the lower IPCA and TJLP vis-à-vis the previous period.

² Weighted average calculations.

3.2.4.3 SÃO MANOEL HPP

São Manoel			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	30,167	32,758	-7.9%
Non-Manageable Expenditures	(19,892)	(7,753)	156.6%
Gross Margin	10,275	25,005	-58.9%
Manageable Expenditures	(13,515)	(13,910)	-2.8%
EBITDA	7,949	21,835	-63.6%
EBITDA Margin	26.4%	66.7%	-60.5%
Net Financial Result	(13,170)	(16,716)	-21.2%
Net Income	(10,832)	(3,712)	191.8%

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

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
São Manoel (33.33%)	278,205	264,151	5.3%	122.1	116.2	5.1%

Net Revenue was down 7.9%, reflecting lower sales of energy on the short-term market. Non-manageable expenses were up R\$ 12.1 million, due to increased energy purchases spending. Gross Margin reached R\$ 20.3 million, up 36.6%.

Manageable expenditures were down 2.8%, reflecting the reduction in the Third-Party Services and Provisions line, because of a deduction from the Provisions for civil, tax and labor claims line.

EBITDA was R\$ 7.9 million. Financial result was a negative R\$ 13.2 million, down 21.2% because of the reduced inflation restatement effect and lower CDI.

3.2.5 THERMAL GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Thermal Generation		
	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	498,341	364,865	36.6%
Non-Manageable Expenditures	(303,425)	(227,955)	33.1%
Energy Purchased to Resell	(230,884)	(24,801)	830.9%
Charges for Usage of Basic Network	(15,738)	(18,663)	-15.7%
Other	(56,803)	(184,491)	-69.2%
Gross Margin	194,916	136,910	42.4%
Manageable Expenditures	(77,999)	(59,116)	31.9%
PMTO	(29,888)	(13,490)	121.6%
Personnel	(12,943)	(11,672)	10.9%
Material	(2,933)	(1,140)	157.3%
Third-Party Services	(11,712)	305	n.a.
Provision	75	29	158.6%
Other	(2,375)	(1,012)	134.7%
Gains and Losses on Disposal of Property	54	113	-52.2%
EBITDA	165,082	123,533	33.6%
EBITDA Margin	33%	34%	-2.2%

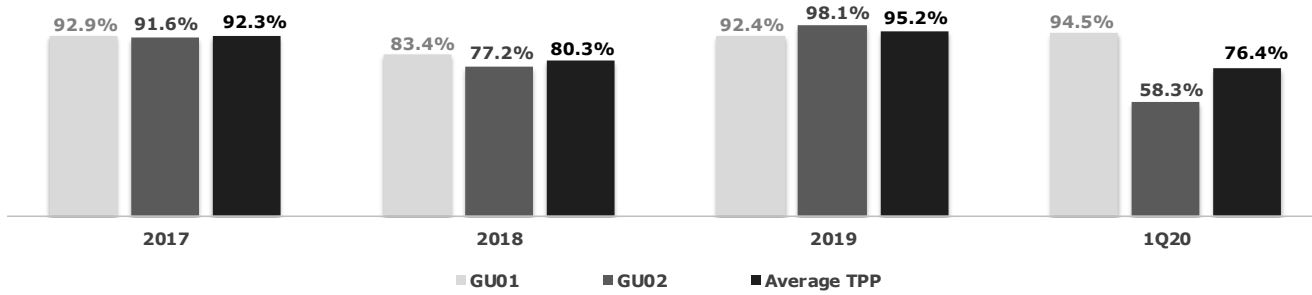
Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Pecém	1,329,015	1,329,015	0.0%	127.6	185.9	-31.3%

Net Revenue was R\$ 498.3 million, up 36.6%, due to the following: (i) increased supply revenue and short-term revenue; (ii) improved efficiency in terms of the coal purchase strategy; (iii) adomp balance regularization; and (iv) increased fixed revenue because of the annual adjustment had in November.

Non-manageable expenses were up 33.1% because of increased energy purchased in inter-company operations. Manageable expenditures were up 31.9%, reflecting the reduction in the Third-Party Services and Other Line, because of maintenance works done at the generating units in the first quarter, in addition to a PIS/COFINS credit from previous fiscal years that was booked in the same period the year before. EBITDA was R\$ 165.1 million, up 33.6%, due to the effects discussed above.

UPTIME

The Plant's average uptime in the quarter was 76.4% because of the scheduled maintenance procedure done at UG02 in January and February.



3.3 TRADING AND SERVICES

Items in R\$ Thousand or %	Commercialization (Consolidated) ¹			Services (Consolidated) ²			Total (Commerc. + Services)		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	1,173,221	553,793	111.9%	12,549	13,009	-3.5%	1,185,770	566,802	109.2%
Non-Manageable Expenditures	(1,152,170)	(537,954)	114.2%	(1,911)	(1,883)	1.5%	(1,154,081)	(539,837)	113.8%
Energy Purchased to Resell	(1,147,344)	(532,802)	115.3%	-	-	n.a.	(1,147,344)	(532,802)	115.3%
Charges for Usage of Basic Network	(3,953)	(3,690)	7.1%	-	-	n.a.	(3,953)	(3,690)	7.1%
Others	(873)	(1,462)	-40.3%	(1,911)	(1,883)	1.5%	(2,784)	(3,345)	-16.8%
Gross Margin	21,051	15,839	32.9%	10,638	11,126	-4.4%	31,689	26,965	17.5%
Manageable Expenditures	(7,174)	(5,554)	29.2%	(13,332)	(11,090)	20.2%	(20,506)	(16,644)	23.2%
PMTO	(6,685)	(5,340)	25.2%	(12,293)	(10,130)	21.4%	(18,978)	(15,470)	22.7%
Personnel	(4,683)	(3,230)	45.0%	(5,397)	(4,943)	9.2%	(10,080)	(8,173)	23.3%
Material	(91)	(48)	89.6%	(1,790)	(525)	241.0%	(1,881)	(573)	228.3%
Third-Party Services	(1,480)	(1,415)	4.6%	(3,752)	(4,036)	-7.0%	(5,232)	(5,451)	-4.0%
Provision	(89)	(366)	-75.7%	(634)	(249)	154.6%	(723)	(615)	17.6%
Others	(342)	(281)	21.7%	(720)	(377)	91.0%	(1,062)	(658)	61.4%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	14	-	n.a.	14	-	n.a.
EBITDA	14,366	10,499	36.8%	(1,641)	996	n.a.	12,725	11,495	10.7%
EBITDA Margin	1.2%	1.9%	-35.4%	-13.1%	7.7%	n.a.	1.1%	2.0%	-47.1%

Note: ¹ Commercialization (Consolidated) considers EDP Comercializadora and Varejista. ² Services (Consolidated) considers EDP GRID, EDP Soluções and Ventures.

	Volume (MWh)		
	1Q20	1Q19	Var
Related Parties	959,808	267,890	258.3%
Others	9,274,929	3,034,826	205.6%
Total Commercialization	10,234,738	3,302,716	209.9%
Average Tariff (R\$/MWh)	148.6	193.5	-23.2%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

Net Revenue was R\$ 1.2 billion, up R\$ 619.4 million, due to the integrated management of energy risk together with generation and increased structured operations that led to additional backup energy sales volume.

Non-manageable expenses were up in line with revenues, reflecting the purchase of energy and backup for the period. EBITDA was de R\$ 14.4 million, up 36.8%.

SERVICES:

Net Revenue was down 3.5%. Since 2019 and over the course of 1Q20, the Company entered into a larger number of energy efficiency projects, but the respective revenues will only be booked upon completion, creating a mismatch between costs and revenues.

Manageable expenditures were up 20.2%, reflecting the increase in the Personnel and Materials lines because of the annual wage adjustment and increased materials expenditures associated with the provision of B2C and Solar services. EBITDA was a negative R\$ 1.6 million.

3.4. TRANSMISSION

Items in R\$ thousand or %	Consolidated Transmission		
	1Q19	1Q18	Var
Total Revenue	251,791	319,828	-21.3%
Construction Revenue	162,706	271,702	-40.1%
Construction Margin	(3,657)	28,993	n.a.
Net Operating Revenue	92,742	19,133	384.7%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.
Gross Margin	89,085	48,126	85.1%
Manageable Expenditures	(167,976)	(275,138)	n.a.
PMTO	(5,221)	(3,353)	55.7%
Personnel	(2,099)	(1,324)	58.5%
Material	(64)	(14)	357.1%
Third-Party Services	(2,729)	(2,005)	36.1%
Provision	(40)	72	n.a.
Other	(289)	(82)	252.4%
Construction Cost	(162,706)	(271,702)	-40.1%
EBITDA	83,864	44,773	87.3%
EBITDA Margin	94.1%	93.0%	1.2%

Transmission Net Revenue - 1Q20							
	Transmissão	Transmissão MA I	Transmissão MA II	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP - MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Construction Revenue	176	19,904	34,969	66,362	62,785	4,395	188,591
Update of Concession Assets	6,791	9,085	5,668	30,695	34,988	1,405	88,632
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	2,309	-	1,588	-	-	-	3,897
Other operational revenues	-	-	-	350	-	-	350
PIS/COFINS	(1,306)	(4,301)	(3,889)	(9,010)	(10,500)	(536)	(29,542)
R&D	(59)	-	(44)	-	-	-	(103)
Other Charges	(34)	-	-	-	-	-	(34)
Total	7,877	24,688	38,292	88,397	87,273	5,264	251,791

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

Lot 24 (operational startup in December 2018) and Lot 11 (partial operational startup in January 2020) posted R\$ 11.5 million in RAP in the quarter.

The remaining Lots are under construction, and ahead of schedule compared to Auction requirements.

Manageable expenditures are concentrated in the "Infrastructure Construction Cost" line, reflecting the progress of projects underway. Ex this effect, the main line showing an increase was Third-Party Services, due to electric systems maintenance and repairs.

The Company already invested R\$ 2.5 billion in Transmission projects, equivalent to 63.0% of total CAPEX execution.

Capex (R\$ Thousand)		
Transmission Lines (Lot)	1Q19	1Q18
Transmissão	119	7,259
Transmissão MA I	17,085	31,929
Transmissão MA II	21,115	23,328
Transmissão Aliança SC	60,535	102,324
Transmissão SP-MG	58,108	106,862
Litoral Sul Transmissora de Energia	5,744	-
Total	162,706	271,702

4. SUSTAINABILITY PERFORMANCE

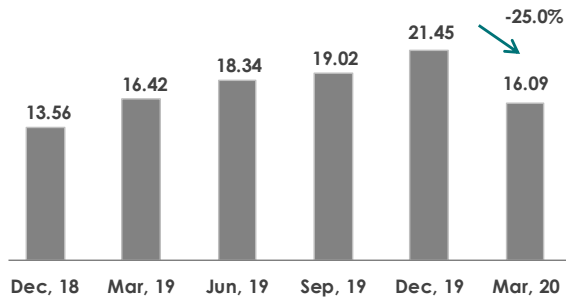
The Company was unable to ascertain socio-environmental indicators by the end of the period. All indicators will be made available at the closing of the upcoming release, and broken down individually by quarter.

5. CAPITAL MARKETS

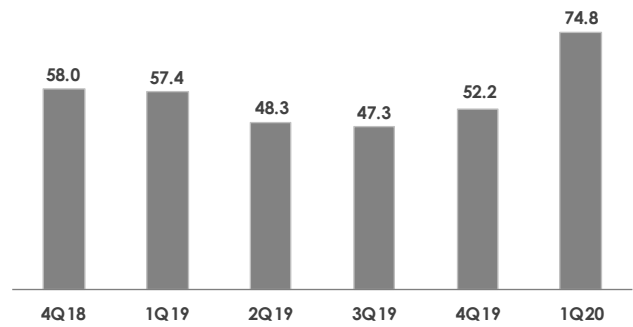
5.1. SHARE PERFORMANCE

ON March 31, the Company's market capitalization was R\$ 9.7 billion, with its shares (ENBR3) trading at R\$ 16.09, down 25.0%, whereas Ibovespa and IEE lost 36.9% and 24.8%, respectively. EDP's shares were traded in all days the stock market was open for business, totaling 235.5 million shares in the period, for a daily average of 3.8 million shares. Total financial volume was R\$ 4.6 billion, for a daily average of R\$ 74.8 million.

Share Price Evolution ¹ (R\$)



Average Daily Volume (R\$ million)



¹ Considering adjustments for proceeds

5.2. CAPITAL STOCK

On March 31, the Company's capital stock was fully represented by 606,850,394 common nominative shares. Of the total, 293,946,117 shares made up the free float, pursuant to the Listing Regulations of B3's Novo Mercado, and 2,044,344 shares were held as treasury shares.

6. ANNEXES

ANNEX I

CORPORATE PROFILE

Controlled by EDP Portugal, one of the leading European operators in the energy sector, EDP Energias do Brasil is a holding company which has investments in the segments of Electric Energy Generation, Distribution, Trading, Transmission and Services. In the Generation segment, it controls operations involving plants using conventional sources (hydroelectric plants and one Thermal Power Plant) in 6 Brazilian states (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará and Amapá) with 2.9 GW in installed capacity. In the Distribution segment, the Company operates with two distributors in the states of São Paulo and Espírito Santo, in addition to holding a 25.35% stake in the equity of Celesc, in the state of Santa Catarina. In the Trading segment, it negotiates energy purchase and sale agreements with clients located throughout Brazil. In the Transmission segment, the Company began operations in 2016 and now has six projects with a total extension of 1,441 km and six substations – of these, 187 are operational and 1,254 km are under construction. In the Services segment it operates through EDP Smart, a brand launched in 2019 that collects the entire portfolio of services provided to corporate and residential customers, with integrated solutions in the area of free-market trading, retail sales, energy efficiency, solar energy, electric mobility, and end-consumer services.

CONSOLIDATION STRUCTURE

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

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

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

The remaining companies are 100% consolidated.

ANNEX II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET- ASSET

Assets (R\$ thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	03/31/2020	12/31/2019	03/31/2020	12/31/2019
Current Assets	1,468,546	1,490,615	7,085,522	7,324,975
Cash and cash equivalents	529,426	648,479	2,253,496	2,638,610
Investments receivable	853	523	-	-
Accounts receivable	-	-	2,551,065	2,625,935
Income and social contribution taxes	26,581	25,322	138,388	123,282
Others compensable taxes	38,806	40,028	652,961	670,383
Loans receivable	171,595	116,191	-	-
Dividends receivable	403,220	398,228	27,513	22,521
Inventories	-	-	213,317	168,719
Collaterals and committed deposits	222	222	134,229	130,910
Risk Premium - GSF	-	-	2,749	2,749
Non-current assets held for sale	282,479	244,536	371,485	341,781
Marketable securities	-	-	238,222	135,263
Income receivable	-	-	3,429	4,475
Sectorial Financial Assets	-	-	247,434	227,979
Other credits	15,364	17,086	188,364	214,963
Non-Current Assets				
Long Term Assets	324,354	382,407	9,628,345	9,423,329
Investments receivable	25,493	25,292	-	-
Financial asset to be indemnified	-	-	3,092,296	3,000,631
Accounts receivable	-	-	94,329	100,545
Income and social contribution taxes	31,296	31,296	84,173	93,761
Others compensable taxes	12,961	71,090	1,570,695	1,663,011
Deferred taxes	-	-	728,236	741,695
Loans receivable	110,850	109,597	26,570	26,186
Advances for future capital increase	113,220	109,020	-	-
Collaterals and committed deposits	11,649	11,433	412,870	402,367
Risk Premium - GSF	-	-	21,995	22,682
Sectorial Financial Assets	-	-	78,509	131,430
Concession Assets	-	-	3,476,997	3,200,239
Other credits	18,885	24,679	39,925	39,032
Permanent Assets	8,735,608	8,582,565	10,480,551	10,740,765
Investments	8,670,132	8,514,980	1,943,249	2,097,673
Properties for investment	9,484	9,484	11,504	11,552
Fixed assets	25,393	27,460	6,237,313	6,306,057
Intangible assets	30,599	30,641	2,288,485	2,325,483
Total Assets	10,528,508	10,455,587	27,194,418	27,489,069

ANNEX III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – LIABILITIES

Liabilities and Shareholders' Equity (R\$ Thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	03/31/2020	12/31/2019	03/31/2020	12/31/2019
Current Liabilities	516,348	530,298	5,483,557	5,733,527
Suppliers	12,787	13,970	1,770,582	2,104,901
Income and social contribution taxes	-	-	39,550	43,760
Other taxes	18,852	71,276	382,420	493,977
Deferred taxes	-	-	1,582	1,501
Dividends	324,790	324,790	403,189	399,596
Debentures	94,647	63,400	1,389,383	1,371,206
Loans, financings and charges	-	-	838,417	617,472
Post-employment benefits	26	26	46,627	46,631
Non-current liabilities held for sale	-	-	68,187	76,427
Estimated obligations with staff	14,327	13,199	90,894	101,201
Regulations and sectorial charges	-	-	105,391	98,155
Charge for use of public good	-	-	29,644	29,326
Reimbursement for downtime	-	-	29,568	62,622
Provisions	-	-	86,808	81,470
Reserve for reversion and amortization	-	-	1,944	1,944
Other accounts payable	50,919	43,637	199,371	203,338
Non-Current Liabilities				
Long-Term Liabilities	666,156	696,242	11,233,850	11,423,945
Income and social contribution taxes	-	-	-	-
Other taxes	21,868	21,859	351,582	355,648
Deferred taxes	208,046	208,597	781,870	730,780
Debentures	403,478	431,137	4,598,098	4,816,515
Loans, financings and charges	-	-	1,659,734	1,659,645
Post-employment benefits	-	-	876,169	868,652
Regulatory and sector charges	-	-	6,896	8,803
Advances for future capital increase	-	-	10,000	10,000
Charge for use of public good	-	-	296,236	294,765
Provisions	11,215	11,611	486,576	482,377
Provisions for unsecured liabilities	17,142	11,046	17,142	11,046
Reversal and amortization reserve	-	-	11,175	11,661
Sectorial financial liabilities	-	-	2,069,762	2,099,003
Other accounts payable	4,407	11,992	68,610	75,050
Net worth	9,346,004	9,229,047	9,346,004	9,229,047
Social Capital	5,502,716	4,682,716	5,502,716	4,682,716
Capital reserves	140,673	139,578	140,673	139,578
Profit reserves	4,239,602	5,059,602	4,239,602	5,059,602
Other comprehensive income	(775,867)	(620,694)	(775,867)	(620,694)
Treasury shares	(32,155)	(32,155)	(32,155)	(32,155)
Retained earnings	271,035	-	271,035	-
Attributable to non-controlling shareholders	-	-	1,131,007	1,102,550
Total Liabilities	10,528,508	10,455,587	27,194,418	27,489,069

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

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	1Q20	1Q19	Var	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	705	787	-10.4%	3,279,078	2,827,823	16.0%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	329,873	433,915	-24.0%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	(3,657)	28,993	n.a.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(2,214,929)	(1,834,555)	20.7%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(1,908,627)	(1,422,516)	34.2%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(246,890)	(224,204)	10.1%
Other	-	-	n.a.	(59,412)	(187,835)	-68.4%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(57,574)	(185,774)	-69.0%
Other	-	-	n.a.	(1,838)	(2,061)	-10.8%
Gross Margin	705	787	-10.4%	1,060,492	1,022,261	3.7%
Manageable Expenditures	(24,393)	(19,532)	24.9%	(847,376)	(909,931)	-6.9%
PMTO	(19,967)	(15,082)	32.4%	(333,861)	(296,637)	12.5%
Personnel	(8,110)	(7,935)	2.2%	(132,103)	(123,717)	6.8%
Material	(295)	(107)	175.7%	(13,927)	(10,504)	32.6%
Third-party Services	(9,355)	(3,527)	165.2%	(117,669)	(103,241)	14.0%
Provision	159	(1,622)	n.a.	(43,976)	(34,749)	26.6%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(34,229)	(22,824)	50.0%
Provision for Contingencies	159	(1,622)	n.a.	(9,747)	(11,925)	-18.3%
Other	(2,366)	(1,891)	25.1%	(26,186)	(24,426)	7.2%
Rent	(250)	(19)	1215.8%	(3,306)	(869)	280.4%
Other	(2,116)	(1,872)	13.0%	(22,880)	(23,557)	-2.9%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	-	-	n.a.	(28,048)	(19,990)	40.3%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(329,873)	(433,915)	-24.0%
EBITDA	(19,262)	(14,295)	34.7%	698,583	705,634	-1.0%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	21.3%	25.0%	-3.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(4,426)	(4,450)	-0.5%	(155,594)	(159,389)	-2.4%
Depreciation - Construction in Service	(1,041)	(1,050)	-0.9%	(79,091)	(82,511)	-4.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(678)	(678)		(6,575)	(8,833)	-25.6%
Amortization	(2,707)	(2,722)	-0.6%	(69,928)	(68,045)	2.8%
EBIT	(23,688)	(18,745)	26.4%	542,989	546,245	-0.6%
Result from Corporate Participation	312,575	311,882	0.2%	(356)	1,022	n.a.
Net Financial Result	(18,406)	1,955	n.a.	(100,671)	(104,974)	-4.1%
Financial Revenue	10,513	20,012	-47.5%	95,018	95,081	-0.1%
Financial Expense	(28,919)	(18,057)	60.2%	(195,689)	(200,055)	-2.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	270,481	295,092	-8.3%	441,962	442,293	-0.1%
Income Tax and Social Contribution	554	543	2.0%	(139,275)	(96,106)	44.9%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(103,125)	(100,261)	2.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	554	543	2.0%	(36,150)	4,155	n.a.
Net Income Before Minority Interests	271,035	295,635	-8.3%	302,687	346,187	-12.6%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(31,652)	(50,552)	-37.4%
Net Income	271,035	295,635	-8.3%	271,035	295,635	-8.3%

ANNEX V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GENERATION

Consolidated Generation*			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	815,131	755,326	7.9%
Non-Manageable Expenditures	(433,356)	(344,825)	25.7%
Energy Purchased to Resell	(337,847)	(120,273)	180.9%
Charges for Usage of Basic Network	(38,452)	(39,901)	-3.6%
Other	(57,057)	(184,651)	-69.1%
Cost of Raw Material Consumed	(56,571)	(184,491)	-69.3%
Other	(486)	(160)	203.8%
Gross Margin	381,775	410,501	-7.0%
Manageable Expenditures	(127,138)	(115,121)	10.4%
PMTO	(46,607)	(33,279)	40.0%
Personnel	(22,144)	(22,236)	-0.4%
Material	(3,544)	(1,563)	126.7%
Third-Party Services	(16,897)	(5,776)	192.5%
Provision	(177)	(1,508)	-88.3%
Other	(3,845)	(2,196)	75.1%
Rent	(1,137)	868	n.a.
Others	(2,708)	(3,064)	-11.6%
Gains and Losses on Deactivation/Asset Sale	54	115	-53.0%
EBITDA	335,222	377,337	-11.2%
EBITDA Margin	41.1%	50.0%	-8.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(80,585)	(81,957)	-1.7%
Depreciation - Construction in Service	(67,482)	(67,564)	-0.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,641)	(3,101)	-47.1%
Amortization	(11,462)	(11,292)	1.5%
EBIT	254,637	295,380	-13.8%
Result from Corporate Participation	(11,025)	6,194	n.a.
Net Financial Result	(47,187)	(51,161)	-7.8%
Financial Revenue	15,993	32,815	-51.3%
Financial Expense	(63,180)	(83,976)	-24.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	196,425	250,413	-21.6%
Income Tax and Social Contribution	(48,697)	(42,977)	13.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(37,546)	(42,026)	-10.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(11,151)	(951)	1072.6%
Net Income Before Minority Interests	147,728	207,436	-28.8%
Minority Interests	(29,946)	(50,215)	-40.4%
Net Income	117,782	157,221	-25.1%

* Includes Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel HPP's using the equity income method.

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Enerpeixe*			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	66,111	117,125	-43.6%
Non-Manageable Expenditures	(23,375)	(22,055)	6.0%
Energy Purchased to Resell	(14,253)	(13,496)	5.6%
Charges for Usage of Basic Network	(9,053)	(8,511)	6.4%
Other	(69)	(48)	4375.0%
Gross Margin	42,736	95,070	-55.0%
Manageable Expenditures	(17,911)	(18,937)	-5.4%
PMTO	(4,786)	(5,730)	-16.5%
Personnel	(2,321)	(2,301)	0.9%
Material	(182)	(103)	76.7%
Third-Party Services	(1,757)	(1,715)	2.4%
Other	(441)	(402)	9.7%
EBITDA	37,950	89,340	-57.5%
EBITDA Margin	57.4%	76.3%	-18.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,125)	(13,207)	-0.6%
Depreciation - Construction in Service	(11,222)	(11,203)	0.2%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(103)	(99)	4.0%
Amortization	(1,800)	(1,905)	-5.5%
EBIT	24,825	76,133	-67.4%
Net Financial Result	(19,138)	(18,095)	5.8%
Financial Revenue	6,417	9,797	-34.5%
Financial Expense	(25,555)	(27,892)	-8.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	5,687	58,038	-90.2%
Income Tax and Social Contribution	(904)	935	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(2,165)	(968)	123.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,261	1,903	-33.7%
Net Income Before Minority Interests	4,783	58,973	-91.9%
Net Income	4,783	58,973	-91.9%

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

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Enerpeixe	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	2,049,298	2,031,331
Current	461,608	423,615
Cash and Cash Equivalents	339,978	287,831
Others	121,630	135,784
Non-Current	182,826	189,993
Permanent Assets	1,404,864	1,417,723
Liabilities	1,408,834	1,395,650
Current	627,302	614,447
Short Term Loans and Financings	203,456	195,808
Others	423,846	418,639
Non-Current	781,532	781,203
Long Term Loans and Financings	467,705	467,505
Others	313,827	313,698
Shareholders' Equity	640,464	635,681
Liabilities + Shareholders' Equity	2,049,298	2,031,331

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Energest*			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	85,654	70,872	20.9%
Non-Manageable Expenditures	(37,610)	(15,968)	135.5%
Energy Purchased to Resell	(35,885)	(14,691)	144.3%
Charges for Usage of Basic Network	(1,655)	(1,244)	33.0%
Other	(70)	(33)	112.1%
Gross Margin	48,044	54,904	-12.5%
Manageable Expenditures	(6,337)	(8,763)	-27.7%
PMTO	(4,038)	(6,402)	-36.9%
Personnel	(2,100)	(4,013)	-47.7%
Material	(167)	(96)	74.0%
Third-Party Services	(1,238)	(1,777)	-30.3%
Provision	(128)	(70)	82.9%
Other	(405)	(446)	-9.2%
Gain and Losses on Alienation of Property	-	2	-100.0%
EBITDA	44,006	48,504	-9.3%
EBITDA Margin	51.4%	68.4%	-17.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(2,299)	(2,363)	-2.7%
Depreciation - Construction in Service	(2,048)	(1,984)	3.2%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(151)	(343)	-56.0%
Amortization	(100)	(36)	177.8%
EBIT	41,707	46,141	-9.6%
Net Financial Result	431	(327)	n.a.
Financial Revenue	1,020	553	84.4%
Financial Expense	(589)	(880)	-33.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	42,138	45,814	-8.0%
Income Tax and Social Contribution	(6,493)	(6,599)	-1.6%
Current Income Tax and Social Contribution	(6,629)	(6,206)	6.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	136	(393)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	35,645	39,215	-9.1%
Net Income	35,645	39,215	-9.1%

* Includes Mascarenhas HPP (Public Service)

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Energest	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	364,718	337,333
Current	140,109	107,903
Cash and Cash Equivalents	65,081	34,393
Others	75,028	73,510
Non-Current	23,032	25,737
Permanent Assets	201,577	203,693
Liabilities	88,945	97,205
Current	61,076	66,962
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	61,076	66,962
Non-Current	27,869	30,243
Long Term Loans and Financings	-	-
Others	27,869	30,243
Shareholders' Equity	275,773	240,128
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	364,718	337,333

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Lajeado*			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	177,098	209,717	-15.6%
Non-Manageable Expenditures	(81,019)	(86,100)	-5.9%
Energy Purchased to Resell	(68,898)	(74,538)	-7.6%
Charges for Usage of Basic Network	(12,006)	(11,483)	4.6%
Other	(115)	(79)	45.6%
Gross Margin	96,079	123,617	-22.3%
Manageable Expenditures	(24,888)	(28,301)	-12.1%
PMTO	(7,892)	(7,653)	3.1%
Personnel	(4,780)	(4,250)	12.5%
Material	(262)	(224)	17.0%
Third-Party Services	(2,190)	(2,589)	-15.4%
Provision	(39)	(258)	-84.9%
Other	(621)	(332)	87.0%
Rental and Leasing	(53)	1	n.a.
Others	(568)	(333)	70.6%
EBITDA	88,187	115,964	-24.0%
EBITDA Margin	49.8%	55.3%	-5.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(16,996)	(20,648)	-17.7%
Depreciation - Construction in Service	(8,770)	(12,541)	-30.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(131)	(208)	-37.0%
Amortization	(8,095)	(7,899)	2.5%
EBIT	71,191	95,316	-25.3%
Net Financial Result	(8,885)	(14,878)	-40.3%
Financial Revenue	1,544	2,047	-24.6%
Financial Expense	(10,429)	(16,925)	-38.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	62,306	80,438	-22.5%
Income Tax and Social Contribution	(23,546)	(30,197)	-22.0%
Current Income Tax and Social Contribution	(23,208)	(30,049)	-22.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(338)	(148)	128.4%
Net Income Before Minority Interests	38,760	50,241	-22.9%
Minority Interests	(2,830)	(8,090)	-65.0%
Net Income	35,930	42,151	-14.8%

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

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Lajeado	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	1,750,078	1,736,221
Current	245,460	212,760
Cash and Cash Equivalents	144,703	102,404
Others	100,757	110,356
Non-Current	80,177	82,692
Permanent Assets	1,424,441	1,440,769
Liabilities	847,451	868,761
Current	360,509	383,105
Short Term Loans and Financings	210,208	204,018
Others	150,301	179,087
Non-Current	486,942	485,656
Long Term Loans and Financings	383,517	382,264
Others	103,425	103,392
Shareholders' Equity	651,494	619,156
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	251,133	248,304
Liabilities + Shareholders' Equity	1,750,078	1,736,221

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Lajeado Energia			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	166,116	195,480	-15.0%
Non-Manageable Expenditures	(80,692)	(85,634)	-5.8%
Energy Purchased to Resell	(68,736)	(74,501)	-7.7%
Charges for Usage of Basic Network	(11,842)	(11,055)	7.1%
Other	(114)	(78)	46.2%
Gross Margin	85,424	109,846	-22.2%
Manageable Expenditures	(33,700)	(41,540)	-18.9%
PMTO	(26,486)	(34,339)	-22.9%
Personnel	(766)	(516)	48.4%
Material	(31)	(3)	933.3%
Third-Party Services	(376)	(573)	-34.4%
Other	(25,313)	(32,990)	-23.3%
EBITDA	58,938	75,507	-21.9%
EBITDA Margin	35.5%	38.6%	-3.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(7,214)	(7,201)	0.2%
Depreciation - Construction in Service	-	(1)	-100.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(33)	(19)	73.7%
Amortization	(7,181)	(7,181)	0.0%
EBIT	51,724	68,306	-24.3%
Result from Corporate Participation	7,653	9,211	-16.9%
Net Financial Result	(5,255)	(7,898)	-33.5%
Financial Revenue	861	1,909	-54.9%
Financial Expense	(6,116)	(9,807)	-37.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	54,122	69,619	-22.3%
Income Tax and Social Contribution	(18,192)	(22,785)	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(16,709)	(21,394)	-21.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,483)	(1,391)	6.6%
Net Income Before Minority Interests	35,930	46,834	-23.3%
Net Income	35,930	46,834	-23.3%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lajeado Energia	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	1,291,643	1,288,695
Current	160,284	155,445
Cash and Cash Equivalents	81,091	64,542
Others	79,193	90,903
Non-Current	85,982	88,312
Permanent Assets	1,045,377	1,044,938
Liabilities	640,149	669,538
Current	337,348	368,001
Short Term Loans and Financings	207,414	202,308
Others	129,934	165,693
Non-Current	302,801	301,537
Long Term Loans and Financings	299,694	299,102
Others	3,107	2,435
Shareholders' Equity	651,494	619,157
Liabilities + Shareholders' Equity	1,291,643	1,288,695

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Investco			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	36,218	47,183	-23.2%
Non-Manageable Expenditures	(327)	(466)	-29.8%
Energy Purchased to Resell	(162)	(37)	337.8%
Charges for Usage of Basic Network	(164)	(428)	-61.7%
Other	(1)	(1)	0.0%
Gross Margin	35,891	46,717	-23.2%
Manageable Expenditures	(16,424)	(19,707)	-16.7%
PMTO	(6,642)	(6,260)	6.1%
Personnel	(4,014)	(3,734)	7.5%
Material	(231)	(221)	4.5%
Third-Party Services	(1,814)	(2,016)	-10.0%
Provision	(39)	(1)	3800.0%
Other	(544)	(288)	88.9%
Rental and Leasing	(41)	(3)	1266.7%
Others	(503)	(285)	76.5%
EBITDA	29,249	40,457	-27.7%
EBITDA Margin	80.8%	85.7%	-5.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(9,782)	(13,447)	-27.3%
Depreciation - Construction in Service	(8,770)	(12,540)	-30.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(98)	(189)	-48.1%
Amortization	(914)	(718)	27.3%
EBIT	19,467	27,010	-27.9%
Net Financial Result	(3,630)	(6,980)	-48.0%
Financial Revenue	837	444	88.5%
Financial Expense	(4,467)	(7,424)	-39.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	15,837	20,030	-20.9%
Income Tax and Social Contribution	(5,354)	(7,412)	-27.8%
Current Income Tax and Social Contribution	(6,499)	(8,655)	-24.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,145	1,243	-7.9%
Net Income Before Minority Interests	10,483	12,618	-16.9%
Net Income	10,483	12,618	-16.9%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Investco	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	1,158,574	1,142,690
Current	98,911	73,787
Cash and Cash Equivalents	63,612	37,862
Others	35,299	35,925
Non-Current	1,605	1,731
Permanent Assets	1,058,058	1,067,172
Liabilities	228,447	223,046
Current	36,896	31,576
Short Term Loans and Financings	2,987	1,807
Others	33,909	29,769
Non-Current	191,551	191,470
Long Term Loans and Financings	91,233	90,513
Others	100,318	100,957
Shareholders' Equity	930,127	919,644
Liabilities + Shareholders' Equity	1,158,574	1,142,690

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Pecém		
	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	498,341	364,865	36.6%
Non-Manageable Expenditures	(303,425)	(227,955)	33.1%
Energy Purchased to Resell	(230,884)	(24,801)	830.9%
Charges for Usage of Basic Network	(15,738)	(18,663)	-15.7%
Other	(56,803)	(184,491)	-69.2%
Cost of Raw Material Consumed	(56,571)	(184,491)	-69.3%
Gross Margin	194,916	136,910	42.4%
Manageable Expenditures	(77,999)	(59,116)	31.9%
PMTO	(29,888)	(13,490)	121.6%
Personnel	(12,943)	(11,672)	10.9%
Material	(2,933)	(1,140)	157.3%
Third-Party Services	(11,712)	305	n.a.
Provision	75	29	158.6%
Other	(2,375)	(1,012)	134.7%
Gain and Losses on Alienation of Property	54	113	-52.2%
EBITDA	165,082	123,533	33.6%
EBITDA Margin	33.1%	33.9%	0.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(48,165)	(45,739)	5.3%
Depreciation - Construction in Service	(45,442)	(41,836)	8.6%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,256)	(2,451)	-48.8%
Amortization	(1,467)	(1,452)	1.0%
EBIT	116,917	77,794	50.3%
Net Financial Result	(19,595)	(17,861)	9.7%
Financial Revenue	7,012	20,418	-65.7%
Financial Expense	(26,607)	(38,279)	-30.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	97,322	59,933	62.4%
Income Tax and Social Contribution	(17,754)	(7,116)	149.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,544)	(4,803)	15.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(12,210)	(2,313)	427.9%
Net Income Before Minority Interests	79,568	52,817	50.6%
Net Income	79,568	52,817	50.6%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Pecém	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	4,051,417	4,184,773
Current	692,747	770,030
Cash and Cash Equivalents	1,568	1,662
Others	691,179	768,368
Non-Current	428,058	442,429
Permanent Assets	2,930,612	2,972,314
Liabilities	1,496,148	1,709,072
Current	563,102	745,351
Short Term Loans and Financings	298,111	299,562
Others	264,991	445,789
Non-Current	933,046	963,721
Long Term Loans and Financings	895,498	917,994
Others	37,548	45,727
Shareholders' Equity	2,555,269	2,475,701
Liabilities + Shareholders' Equity	4,051,417	4,184,773

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Jari		
	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	68,184	64,906	5.1%
Non-Manageable Expenditures	(27,918)	(6,522)	328.1%
Energy Purchased to Resell	(22,151)	(1,151)	1824.5%
Charges for Usage of Basic Network	(5,705)	(5,328)	7.1%
Other	(62)	(43)	44.2%
Gross Margin	40,266	58,384	-31.0%
Manageable Expenditures	(16,179)	(15,698)	3.1%
PMTO	(3,246)	(3,281)	-1.1%
Personnel	(1,435)	(1,132)	26.8%
Material	(161)	(140)	15.0%
Third-Party Services	(1,128)	(1,400)	-19.4%
Provision	(16)	(54)	-70.4%
Other	(506)	(555)	-8.8%
EBITDA	37,020	55,103	-32.8%
EBITDA Margin	54.3%	84.9%	-30.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(12,933)	(12,417)	4.2%
Depreciation - Construction in Service	(7,538)	(8,844)	-14.8%
Amortization	(5,395)	(3,573)	51.0%
EBIT	24,087	42,686	-43.6%
Net Financial Result	(10,741)	(13,624)	-21.2%
Financial Revenue	1,737	1,105	57.2%
Financial Expense	(12,478)	(14,729)	-15.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	13,346	29,062	-54.1%
Income Tax and Social Contribution	(2,916)	(3,526)	-17.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(3,712)	(4,014)	-7.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	796	488	63.1%
Net Income Before Minority Interests	10,430	25,536	n.a.
Net Income	10,430	25,536	-59%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Jari	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	1,764,043	1,778,367
Current	152,474	151,848
Cash and Cash Equivalents	76,982	58,684
Others	75,492	93,164
Non-Current	50,013	52,216
Permanent Assets	1,561,556	1,574,303
Liabilities	829,030	853,784
Current	152,313	167,178
Short Term Loans and Financings	54,570	58,748
Others	97,743	108,430
Non-Current	676,717	686,606
Long Term Loans and Financings	531,558	541,072
Others	145,159	145,534
Shareholders' Equity	935,013	924,583
Liabilities + Shareholders' Equity	1,764,043	1,778,367

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Cachoeira Caldeirão			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	35,542	35,891	-1.0%
Non-Manageable Expenditures	(18,383)	(5,705)	222.2%
Energy Purchased to Resell	(14,752)	(1,937)	661.6%
Charges for Usage of Basic Network	(3,603)	(3,740)	-3.7%
Other	(28)	(28)	0.0%
Gross Margin	17,159	30,186	-43.2%
Manageable Expenditures	(14,555)	(14,625)	-0.5%
PMTO	(3,126)	(3,628)	-13.8%
Personnel	(1,165)	(1,199)	-2.8%
Material	(57)	(306)	-81.4%
Third-Party Services	(818)	(1,563)	-47.7%
Provision	(146)	145	n.a.
Other	(940)	(705)	33.3%
Rent	-	(54)	-100.0%
Others	(940)	(651)	44.4%
EBITDA	14,033	26,558	-47.2%
EBITDA Margin	39.5%	74.0%	-34.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,429)	(10,997)	3.9%
Depreciation - Construction in Service	(10,968)	(10,538)	4.1%
Amortization	(461)	(459)	0.4%
EBIT	2,604	15,561	-83.3%
Net Financial Result	(13,817)	(19,322)	-28.5%
Financial Revenue	1,071	854	25.4%
Financial Expense	(14,888)	(20,176)	-26.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(11,213)	(3,761)	198.1%
Income Tax and Social Contribution	3,786	1,426	165.5%
Net Income Before Minority Interests	(7,427)	(2,335)	218.1%
Net Income	(7,427)	(2,335)	218.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Cachoeira Caldeirão	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	1,427,144	1,441,599
Current	102,074	115,821
Cash and Cash Equivalents	62,373	62,488
Others	39,701	53,333
Non-Current	115,505	105,795
Permanent Assets	1,209,565	1,219,983
Liabilities	828,873	835,901
Current	104,232	84,757
Short Term Loans and Financings	83,238	57,470
Others	20,994	27,287
Non-Current	724,641	751,144
Long Term Loans and Financings	699,805	726,160
Others	24,836	24,984
Shareholders' Equity	598,271	605,698
Liabilities + Shareholders' Equity	1,427,144	1,441,599

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	90,500	98,273	n.a.
Non-Manageable Expenditures	(59,675)	(23,259)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(40,963)	(5,797)	606.6%
Charges for Usage of Basic Network	(18,630)	(17,392)	n.a.
Other	(82)	(70)	n.a.
Gross Margin	30,825	75,014	n.a.
Manageable Expenditures	(40,546)	(41,731)	n.a.
PMTO	(6,977)	(9,519)	-26.7%
Personnel	(2,444)	(2,183)	12.0%
Material	(158)	(288)	-45.1%
Third-Party Services	(2,630)	(3,794)	-30.7%
Provision	137	(406)	n.a.
Other	(1,882)	(2,848)	n.a.
Gains and Losses on Disposal of Property	-	11	-100.0%
EBITDA	23,848	65,506	n.a.
EBITDA Margin	26.4%	66.7%	-40.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(33,569)	(32,223)	4.2%
Depreciation - Construction in Service	(28,873)	(27,130)	6.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(32)	(32)	0.0%
Amortization	(4,664)	(5,061)	-7.8%
EBIT	(9,721)	33,283	n.d.
Net Financial Result	(39,509)	(50,147)	n.a.
Financial Revenue	2,060	2,425	n.a.
Financial Expense	(41,569)	(52,572)	n.a.
Income Before Income Tax and Social Contribution	(49,230)	(16,864)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	16,733	5,727	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	16,733	5,727	n.a.
Net Income Before Minority Interests	(32,497)	(11,137)	n.a.
Net Income	(32,497)	(11,137)	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	São Manoel	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	3,927,226	3,961,018
Current	172,943	224,723
Cash and Cash Equivalents	62,305	112,935
Others	110,638	111,788
Non-Current	415,301	370,104
Permanent Assets	3,338,982	3,366,191
Liabilities	1,988,386	1,989,681
Current	138,701	163,712
Short Term Loans and Financings	87,805	116,689
Others	50,896	47,023
Non-Current	1,849,685	1,825,969
Long Term Loans and Financings	1,780,576	1,752,728
Others	69,109	73,241
Shareholders' Equity	1,938,840	1,971,337
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,927,226	3,961,018

ANNEX VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUTION
INCOME STATEMENT - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	987,784	950,575	3.9%
Infrastructure Construction Revenue	91,305	66,300	37.7%
Non-Manageable Expenditures	(721,207)	(681,693)	5.8%
Energy Purchased to Resell	(607,448)	(569,934)	6.6%
Charges for Usage of Basic Network	(113,495)	(111,512)	1.8%
Other	(264)	(247)	6.9%
Gross Margin	266,577	268,882	-0.9%
Manageable Expenditures	(262,001)	(225,367)	16.3%
PMTO	(129,472)	(120,624)	7.3%
Personnel	(47,950)	(47,070)	1.9%
Material	(4,431)	(4,307)	2.9%
Third-Party Services	(39,391)	(41,148)	-4.3%
Provision	(23,127)	(14,295)	61.8%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(18,487)	(10,409)	77.6%
Civil, Tax and Labor Provisions	(4,640)	(3,886)	19.4%
Other	(14,573)	(13,804)	5.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(12,218)	(10,368)	17.8%
Infrastructure Construction Costs	(91,305)	(66,300)	37.7%
EBITDA	124,887	137,890	-9.4%
EBITDA Margin	12.6%	14.5%	-1.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(29,006)	(28,075)	3.3%
Depreciation - Construction in Service	(227)	(70)	224.3%
Depreciation - Asset Right of Usage	(2,065)	(2,152)	-4.0%
Amortization	(26,714)	(25,853)	3.3%
EBIT	95,881	109,815	-12.7%
Net Financial Result	(14,590)	(18,668)	-21.8%
Financial Revenue	33,075	23,246	42.3%
Financial Expense	(47,665)	(41,914)	13.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	81,291	91,147	-10.8%
Income Tax and Social Contribution	(27,257)	(18,226)	49.6%
Current Income Tax and Social Contribution	(25,992)	(36,149)	-28.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,265)	17,923	n.a.
Net Income Before Minority Interests	54,034	72,921	-25.9%
Net Income	54,034	72,921	-25.9%

Note: Net Revenue excludes Infrastructure Construction Revenue

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP São Paulo	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	5,369,355	5,513,653
Current	1,814,499	2,001,416
Cash and Cash Equivalents	248,160	422,018
Others	1,566,339	1,579,398
Non-Current	2,691,553	2,634,785
Permanent Assets	863,303	877,452
Liabilities	4,071,833	4,270,165
Current	1,203,581	1,266,128
Short Term Loans and Financings	275,364	261,152
Others	928,217	1,004,976
Non-Current	2,868,252	3,004,037
Long Term Loans and Financings	1,065,415	1,188,676
Others	1,802,837	1,815,361
Shareholders' Equity	1,297,522	1,243,488
Liabilities + Shareholders' Equity	5,369,355	5,513,653

INCOME STATEMENT - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	828,309	860,366	-3.7%
Infrastructure Construction Revenue	75,862	95,913	-20.9%
Non-Manageable Expenditures	(536,983)	(593,366)	-9.5%
Energy Purchased to Resell	(437,914)	(517,782)	-15.4%
Charges for Usage of Basic Network	(98,854)	(75,392)	31.1%
Other	(215)	(192)	12.0%
Other	(215)	(192)	12.0%
Gross Margin	291,326	267,000	9.1%
Manageable Expenditures	(238,971)	(246,560)	-3.1%
PMTO	(116,441)	(108,829)	7.0%
Personnel	(41,720)	(36,979)	12.8%
Material	(3,712)	(3,940)	-5.8%
Third-Party Services	(44,730)	(45,334)	-1.3%
Provision	(20,068)	(16,781)	19.6%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(15,037)	(11,946)	25.9%
Civil, Tax and Labor Provisions	(5,031)	(4,835)	4.1%
Other	(6,211)	(5,795)	7.2%
Rent	(825)	(789)	4.6%
Other	(5,386)	(5,006)	7.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(15,898)	(9,737)	63.3%
Infrastructure Construction Costs	(75,862)	(95,913)	-20.9%
EBITDA	158,987	148,434	7.1%
EBITDA Margin	19.2%	17.3%	1.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(30,770)	(32,081)	-4.1%
Depreciation - Construction in Service	(233)	(1,456)	-84.0%
Depreciation - Asset Right of Usage	(1,739)	(2,579)	-32.6%
Amortization	(28,798)	(28,046)	2.7%
EBIT	128,217	116,353	10.2%
Net Financial Result	(13,438)	(31,921)	-57.9%
Financial Revenue	34,594	21,904	57.9%
Financial Expense	(48,032)	(53,825)	-10.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	114,779	84,432	35.9%
Income Tax and Social Contribution	(35,603)	(21,220)	67.8%
Current Income Tax and Social Contribution	(33,093)	(17,013)	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	(2,510)	(4,207)	-40.3%
Net Income Before Minority Interests	79,176	63,212	25.3%
Net Income	79,176	63,212	25.3%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Espírito Santo	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	5,161,880	5,098,201
Current	1,506,929	1,427,127
Cash and Cash Equivalents	235,212	222,272
Others	1,271,717	1,204,855
Non-Current	3,014,497	3,014,971
Permanent Assets	640,454	656,103
Liabilities	4,028,515	4,044,012
Current	1,371,427	1,259,461
Short Term Loans and Financings	520,597	366,983
Others	850,830	892,478
Non-Current	2,657,088	2,784,551
Long Term Loans and Financings	838,356	953,075
Others	1,818,732	1,831,476
Shareholders' Equity	1,133,365	1,054,189
Liabilities + Shareholders' Equity	5,161,880	5,098,201

INCOME STATEMENT – CONSOLIDATED DISTRIBUTION

Distribution (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Income Statement (R\$ thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	1,816,093	1,810,941	0.3%
Infrastructure Construction Revenue	167,167	162,213	3.1%
Non-Manageable Expenditures	(1,258,190)	(1,275,059)	-1.3%
Energy Purchased to Resell	(1,045,362)	(1,087,716)	-3.9%
Charges for Usage of Basic Network	(212,349)	(186,904)	13.6%
Other	(479)	(439)	9.1%
Other	(479)	(439)	9.1%
Gross Margin	557,903	535,882	4.1%
Manageable Expenditures	(500,972)	(471,927)	6.2%
PMTO	(245,913)	(229,453)	7.2%
Personnel	(89,670)	(84,049)	6.7%
Material	(8,143)	(8,247)	-1.3%
Third-Party Services	(84,121)	(86,482)	-2.7%
Provision	(43,195)	(31,076)	39.0%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(33,524)	(22,355)	50.0%
Civil, tax and labor provisions	(9,671)	(8,721)	10.9%
Other	(20,784)	(19,599)	6.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(28,116)	(20,105)	39.8%
Infrastructure Construction Costs	(167,167)	(162,213)	3.1%
EBITDA	283,874	286,324	-0.9%
EBITDA Margin	15.6%	15.8%	-1.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(59,776)	(60,156)	-0.6%
Depreciation - Construction in Service	(460)	(1,526)	-69.9%
Depreciation - Asset Right of Usage	(3,804)	(4,731)	-19.6%
Amortization	(55,512)	(53,899)	3.0%
EBIT	224,098	226,168	-0.9%
Net Financial Result	(28,028)	(50,589)	-44.6%
Financial Revenue	67,669	45,150	49.9%
Financial Expense	(95,697)	(95,739)	0.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	196,070	175,579	11.7%
Income Tax and Social Contribution	(62,860)	(39,446)	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(59,085)	(53,162)	11.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(3,775)	13,716	n.a.
Net Income Before Minority Interests	133,210	136,133	-2.1%
Net Income	133,210	136,133	-2.1%

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

INCOME STATEMENT

Consolidated Commercialization			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	1,173,221	553,793	111.9%
Non-manageable expenditures	(1,152,170)	(537,954)	114.2%
Energy Purchased to Resell	(1,147,344)	(532,802)	115.3%
Charges for Usage of Basic Network	(3,953)	(3,690)	7.1%
Other	(873)	(1,462)	-40.3%
Other	(873)	(1,462)	-40.3%
Gross Margin	21,051	15,839	32.9%
Manageable Expenditures	(7,174)	(5,554)	29.2%
PMTO	(6,685)	(5,340)	25.2%
Personnel	(4,683)	(3,230)	45.0%
Material	(91)	(48)	89.6%
Third-Party Services	(1,480)	(1,415)	4.6%
Provision	(89)	(366)	-75.7%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(70)	(193)	-63.7%
Civil, tax and labor provisions	(19)	(173)	-89.0%
Other	(342)	(281)	21.7%
Rent	(61)	(48)	27.1%
Other	(281)	(233)	20.6%
Gain and loss on the deactivation and asset sale	-	-	n.a.
EBITDA	14,366	10,499	36.8%
EBITDA Margin	1.2%	1.9%	-0.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(489)	(214)	128.5%
Depreciation - Construction in Service	(165)	(10)	1550.0%
Depreciation - Rights of Usage	(148)	(87)	70.1%
Amortization	(176)	(117)	50.4%
EBIT	13,877	10,285	34.9%
Result from corporate participation	(388)	-	n.a.
Net Financial Result	898	(813)	n.a.
Financial Revenue	2,804	996	181.5%
Financial Expense	(1,906)	(1,809)	5.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	14,387	9,472	51.9%
Income Tax and Social Contribution	(5,258)	(3,366)	56.2%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,289)	(3,915)	35.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	31	549	-94.4%
Net Income Before Minority Interests	9,129	6,106	49.5%
Net Income	9,129	6,106	49.5%

* Considers EDP Comercialização and EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

INCOME STATEMENT

Consolidated Services			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	12,549	13,009	-3.5%
Non-Manageable Expenditures	(1,911)	(1,883)	1.5%
Other	(1,911)	(1,883)	1.5%
Cost of Raw Material Consumed	(1,911)	(1,883)	1.5%
Gross Margin	10,638	11,126	-4.4%
Manageable Expenditures	(13,332)	(11,090)	20.2%
PMTO	(12,293)	(10,130)	21.4%
Personnel	(5,397)	(4,943)	9.2%
Material	(1,790)	(525)	241.0%
Third-Party Services	(3,752)	(4,036)	-7.0%
Provision	(634)	(249)	154.6%
Other	(720)	(377)	91.0%
Rent	(214)	(17)	1158.8%
Other	(506)	(360)	40.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	14	-	n.a.
EBITDA	(1,641)	996	n.a.
EBITDA Margin	-13.1%	7.7%	-20.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,053)	(960)	9.7%
Depreciation - Construction in Service	(727)	(792)	-8.2%
Depreciation - Rights of Usage	(255)	(153)	66.7%
Amortization	(71)	(15)	373.3%
EBIT	(2,694)	36	n.a.
Net Financial Result	(2,081)	(353)	489.5%
Financial Revenue	257	1,304	-80.3%
Financial Expense	(2,338)	(1,657)	41.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(4,775)	(317)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	383	(889)	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(623)	(1,158)	-46.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,006	269	274.0%
Net Income Before Minority Interests	(4,392)	(1,206)	n.a.
Net Income	(4,392)	(1,206)	n.a.

* Considers consolidated of EDP Grid and EDP Ventures

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

INCOME STATEMENT

Consolidated Commercialization + Services			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q20	1Q19	Var
Net Operating Revenue	1,185,770	566,802	109.2%
Non-Manageable Expenditures	(1,154,081)	(539,837)	113.8%
Energy Purchased to Resell	(1,147,344)	(532,802)	115.3%
Charges for Usage of basic network	(3,953)	(3,690)	7.1%
Other	(2,784)	(3,345)	-16.8%
Cost of Raw Material Consumed	(1,911)	(1,883)	1.5%
Other	(873)	(1,462)	-40.3%
Gross Margin	31,689	26,965	17.5%
Manageable Expenditures	(20,506)	(16,644)	23.2%
PMTO	(18,978)	(15,470)	22.7%
Personnel	(10,080)	(8,173)	23.3%
Material	(1,881)	(573)	n.a.
Third-Party Services	(5,232)	(5,451)	-4.0%
Provision	(723)	(615)	17.6%
Other	(1,062)	(658)	61.4%
Rent	(275)	(65)	323.1%
Other	(787)	(593)	32.7%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	14	-	n.a.
EBITDA	12,725	11,495	10.7%
EBITDA Margin	1.1%	2.0%	-1.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,542)	(1,174)	31.3%
Depreciation - Construction in Service	(892)	(802)	11.2%
Depreciation - Rights of Usage	(403)	(240)	67.9%
Amortization	(247)	(132)	87.1%
EBIT	11,183	10,321	8.4%
Net Financial Result	(1,183)	(1,166)	1.5%
Financial Revenue	3,061	2,300	33.1%
Financial Expense	(4,244)	(3,466)	22.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	9,612	9,155	5.0%
Income Tax and Social Contribution	(4,875)	(4,255)	14.6%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,912)	(5,073)	16.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,037	818	26.8%
Net Income Before Minority Interests	4,737	4,900	-3.3%
Net Income	4,737	4,900	-3.3%

ANNEX VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSÃO

INCOME STATEMENT

Consolidated Transmission			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q19	1Q18	Var
Net Operating Revenue ¹	92,742	19,133	384.7%
Infrastructure Construction Revenue	162,706	271,702	-40.1%
Construction Margin	(3,657)	28,993	n.a.
Net Operating Revenue Total	251,791	319,828	-21.3%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.
Gross Margin	89,085	48,126	n.a.
Manageable Expenditures	(167,976)	(275,138)	n.a.
PMTO	(5,221)	(3,353)	55.7%
Personnel	(2,099)	(1,324)	58.5%
Material	(64)	(14)	357.1%
Third-Party Services	(2,729)	(2,005)	36.1%
Provision	(40)	72	n.a.
Other	(289)	(82)	252.4%
Rent	(38)	9	n.a.
Other	(251)	(91)	175.8%
Infrastructure Construction Costs	(162,706)	(271,702)	-40.1%
EBITDA	83,864	44,773	87.3%
EBITDA Margin	90.4%	234.0%	-0.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(49)	(83)	-41.0%
Depreciation - Rights of Usage	(49)	(83)	-41.0%
EBIT	83,815	44,690	87.5%
Result from corporate participation	-	-	n.a.
Net Financial Result	(5,867)	(4,013)	46.2%
Financial Revenue	900	286	n.a.
Financial Expense	(6,767)	(4,299)	n.a.
Income before income tax and social contribution	77,948	40,677	91.6%
Income tax and social contribution	(26,578)	(13,901)	n.a.
Current income tax and social contribution	(582)	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(25,996)	(13,901)	n.a.
Net Income before minority interests	51,370	26,776	n.a.
Minority interests	(1,706)	(337)	n.a.
Net Income	49,664	26,439	87.8%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Transmission	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	3,921,938	3,877,929
Current	854,992	1,034,854
Cash and Cash Equivalents	650,972	879,391
Others	204,020	155,463
Non-Current	3,066,760	2,842,840
Permanent Assets	186	235
Liabilities	3,581,442	3,625,891
Current	841,950	1,022,355
Short Term Loans and Financings	618,524	547,256
Others	223,426	475,099
Non-Current	2,739,492	2,603,536
Long Term Loans and Financings	2,183,002	2,102,630
Others	556,490	500,906
Shareholders' Equity	340,496	252,038
Liabilities + Shareholders' Equity	3,921,938	3,877,929

INCOME STATEMENT

EDP Transmissão - Lot 24			
Income Statement (R\$ Thousand)	1Q19	1Q18	Var
Net Operating Revenue ¹	9,007	6,670	35.0%
Infrastructure Construction Revenue	119	7,259	-98.4%
Construction Margin	(1,249)	26,249	n.a.
Net Operating Revenue Total	7,877	40,178	-80.4%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.
Gross Margin	7,758	32,919	-76.4%
Manageable Expenditures	(1,067)	(8,460)	-87.4%
PMTO	(938)	(1,167)	-19.6%
Personnel	(50)	(136)	-63.2%
Material	(6)	(6)	0.0%
Third-Party Services	(827)	(957)	-13.6%
Other	(55)	(68)	-19.1%
Rent	(2)	(2)	0.0%
Other	(53)	(66)	-19.7%
Infrastructure Construction Costs	(119)	(7,259)	-98.4%
EBITDA	6,820	31,752	-78.5%
EBITDA Margin	75.7%	476.0%	-0.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(10)	(34)	-70.6%
EBIT	6,810	31,718	-78.5%
Net Financial Result	(2,910)	(3,636)	-20.0%
Financial Revenue	213	204	n.a.
Financial Expense	(3,123)	(3,840)	n.a.
Income before income tax and social contribution	3,900	28,082	-86.1%
Income tax and social contribution	(1,326)	(9,549)	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(1,326)	(9,549)	n.a.
Net Income before minority interests	2,574	18,533	-86.1%
Net Income	2,574	18,533	-86.1%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lot 24	
	03/31/2020	12/31/2019
Asset	248,377	241,030
Current	40,952	36,339
Cash and Cash Equivalents	19,755	13,731
Others	21,197	22,608
Non-Current	207,382	204,638
Permanent Assets	43	53
Liabilities	208,029	203,256
Current	21,825	21,783
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	21,825	21,783
Non-Current	186,204	181,473
Long Term Loans and Financings	132,045	129,133
Others	54,159	52,340
Shareholders' Equity	40,348	37,774
Liabilities + Shareholders' Equity	248,377	241,030

ANNEX IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEBT TABLE

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Transmissão MA II	Bank Credit Bill	Jan-20	55,812
EDP São Paulo	Promissory Note- 6 th Emission	Apr-20	350,000
	Promissory Note- 7 th Emission	Apr-20	120,000
	Currency Exchange	Feb-20	200,000
EDP Espírito Santo	Debentures- 9 th Emission	Apr-20	150,000
	Promissory Note - 1 st Emission	Apr-20	150,000
Enerpeixe	Promissory Note- 1 st Emission	Apr-20	170,000

ANNEX X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NEW ACCOUNTING STANDARDS

The CPC 06 revision, which correlates with IFRS 16, introduced new rules for lease operations. The standard now requires lessees to book future payments as a liability and the right to use the let asset for all lease agreements, including operational leases, with a few exceptions for short-term and low-denomination leases.

Where the Company or its subsidiaries are lessees, they recognized: (i) an asset for the right to use the underlying asset; (ii) a liability for payments under the agreements at present value; (iii) asset depreciation/amortization expenditures; and (iv) financial expenses from the interest on lease obligations. By the same token, the Company and its subsidiaries ceased to book expenditures with leases governed by CPC06.