



VIDEOCONFERÊNCIA RESULTADOS 2T2020

19 DE AGOSTO
14h30

Ressalva



A apresentação desta reunião pode fazer menção às perspectivas de negócios da Companhia, bem como a projeções e metas operacionais e financeiras que constituem crenças da administração. Estimativas de situações futuras envolvem riscos, incertezas e assunção de premissas, que dependem de circunstâncias que podem ou não se materializar.

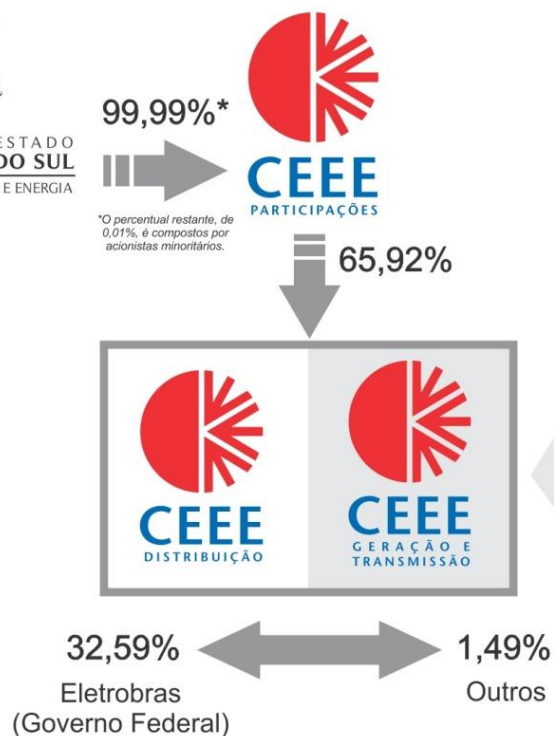
Esses riscos e incertezas envolvem expectativas econômicas (taxa de juros, inflação, valor da moeda), de mercado, regulatórias, bem como outros fatores que alteram o desempenho operacional, como condições meteorológicas e mudanças no padrão de consumo. Todos esses fatores podem afetar o desempenho futuro da Companhia, ocasionando resultados que podem diferir dos atualmente esperados.

CEEE frente ao COVID-19



- 2.927 colaboradores da CEEE-D e CEEE-GT em trabalho remoto (87,6% do total);
- 2.667 VPNs - “Virtual Private Network” para acesso remoto;
- Empréstimo de computadores para viabilização do trabalho remoto;
- Aferição de temperatura corporal de colaboradores e visitantes que acessam à Companhia;
- Em caso de suspeita de contaminação, a viabilização e aplicação de teste após avaliação pela médica do trabalho;
- Testes recorrentes nos Centros de Operação da CEEE-D e CEEE-GT;
- Disponibilização de ferramenta para videoconferência;
- Realização de campanha de segurança via intranet, com orientações e cuidados de saúde mental;
- Realização da campanha de vacinação contra gripe, contemplando cuidados especiais, como o distanciamento social.

Composição Acionária



Investimentos em Geração

- 99,99% - COMPLEXO EÓLICO POVO NOVO - CEPN
- 30,0% - COMPANHIA ENERGÉTICA RIOS DAS ANTAS - CERAN
- 10,5% - JAGUARI ENERGÉTICA S.A - JESA
- 10,0% - VENTOS DO SUL ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DO LITORAL ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DA LAGOA ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DOS ÍNDIOS ENERGIA S.A
- 10,0% - PARQUES EÓLICOS PALMARES S.A
- 10,0% - CONSÓRCIO DONA FRANCISCA UHE
- 9,0% - CHAPECOENSE GERAÇÃO S.A
- 6,5% - CAMPOS NOVOS ENERGIA S.A - ENERCAN
- 5,5% - CONSÓRCIO MACHADINHO - MAESA

Investimentos em Transmissão

- 94,2% - TRANSMISSORA DE ENERGIA SUL BRASIL LTDA - TESB
- 49,0% - FRONTEIRA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A - FOTE
- 49,0% - TRANSMISSÃO SUL LITORÂNEA DE ENERGIA - TSLE
- 10,0% - EMPRESA DE TRANSMISSÃO DO AUTO URUGUAI - ETAU
- 9,65% - TRANSMISSORA PORTOALEGRENSE DE ENERGIA LTDA - TPAE

NOSSOS NEGÓCIOS

Perfil Geração



Usinas Próprias

Extensão do Prazo
de Concessão - PL
3.975/2019 GSF

55,0% do total

Entrada em Operação	Entrada em Operação	Potência Instalada	Garantia Física MWm	Fator de Capacidade	Concessão	Regime
UHE Itaúba	1978	500,4	180,5	36,1%	30/12/2021	Venda livre de energia
UHE Gov. Leonel Brizola (Jacuú)	1962	180	116,9	64,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Passo Real	1973	158	66,2	41,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Ernestina	1957	4,8	3,24	67,5%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Capiguiú	1933/1956	3,76	0,69	18,4%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Ijuizinho	1950	1	0,7	70,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Guarita	1953	1,76	0,99	56,3%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Santa Rosa	1955	1,4	0,88	62,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Forquilha	1950	1	0,95	95,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Canastra	1956	42,5	24	56,5%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Bugres	1952	11,12	10	89,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Passo do Inferno	1948	1,332	0,52	39,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Herval	1941	1,44	0,29	20,1%	31/12/2042	Cotas - ACR
CGH Toca	1929	1,1	0,36	32,7%	Indefinida	Venda livre de energia
CGH Ivaí	1950	0,7	0,45	64,3%	Indefinida	Venda livre de energia
TOTAL		910,3	406,7	44,7%		

Reajuste Tarifário de Geração RAP Ciclo 2020-2021



Resolução Homologatória nº 2.746/2020 do dia 28 de julho de 2020

Usina	GAG O&M	GAG Melhoria	CAIMI	Uso (D ou T)	Conexão (D ou T)	Ajl	Ajustes	TFSEE	P&D	RAG TOTAL (R\$)
Bugres	1.736,5	1.645,2	119,5	840,4	-	-	63,0	14,3	44,5	4.463,4
Canastra	4.347,6	5.332,7	456,6	1.314,7	108,1	-	185,8	41,3	118,6	11.905,5
Capigui	935,6	1.118,2	42,0	274,8	-	-209,6	31,9	7,7	22,1	2.222,6
Ernestina	1.189,2	894,3	51,6	350,8	-	-128,1	32,0	8,2	24,1	2.422,0
Forquilha	340,5	283,9	42,0	80,4	-	-	10,3	2,7	7,6	767,4
Guarita	488,8	429,3	42,0	128,6	-	9,6	15,6	3,9	11,3	1.129,2
Herval	442,7	234,7	42,0	108,9	1,2	-71,9	14,1	2,6	7,8	782,1
Ijuizinho	341,6	283,8	42,0	73,1	-	-	10,3	2,7	7,6	761,0
Jacui	19.897,4	24.735,7	1.933,9	3.477,6	1.602,0	610,7	666,0	191,4	534,6	53.649,4
Passo do Inferno	414,2	347,6	42,0	80,4	-	-80,4	12,5	2,9	8,2	827,5
Passo Real	15.923,5	14.510,3	1.697,6	18.006,3	331,9	1.049,5	507,5	134,8	525,5	52.686,8
Santa Rosa	417,4	363,1	42,0	102,3	-	-82,3	12,5	3,0	8,6	866,7
Total	46.475,0	50.178,9	4.553,1	24.838,3	2.043,2	1.097,6	1.561,5	415,5	1.320,7	132.483,8

Aumento da Receita Anual de Geração de 11,9%, de R\$118,4 M para R\$132,5 M.

Perfil Geração



Usinas Parceiras

Potência Total: 343,8 MW

Usina	Entrada em Operação	Término da	Potência Instalada	Garantia Física	Fator de Capacidade	% CEEE GT	% CEEE GT (Pot. Inst.)	% CEEE GT (Garantia Física)	Localização Casa de Máquinas
UHE Machadinho	2002	2032	1140	547,1	48,0%	5,53%	50,04	26,16	Piratuba/SC
UHE Dona Francisca	2001	2033	125	75,9	60,7%	10,00%	12,5	3,90*	Nova Palma/RS
UHE Campos Novos	2007	2035	880	379,7	43,1%	6,51%	57,3	24,72	Campos Novos/SC
UHE Monte Claro	2005	2036	130	56,1	43,2%	30,00%	39	16,83	Veranópolis/RS
UHE Castro Alves	2008	2036	130	61,8	47,5%	30,00%	39	18,54	Nova Roma do Sul/RS
UHE 14 de Julho	2009	2036	100	47,5	47,5%	30,00%	30	14,25	Cotiporã/RS
UHE Foz do Chapecó	2010	2036	855	427,2	50,0%	9,00%	77	38,45	Alpestre/RS
UHE Furnas do Segredo	2005	2030	9,8	3,86	39,4%	10,50%	1,03	0,41	Jaguari/RS
EOL Palmares	2010	2046	57,5	18,98	33,0%	10,00%	5,75	1,9	Palmares do Sul/RS
EOL Ventos da Lagoa	2012	2045	57,5	19,2	33,4%	10,00%	5,75	1,92	Osório/RS
EOL Ventos do Litoral	2012	2046	57,5	18,5	32,2%	10,00%	5,75	1,85	Osório/RS
EOL Ventos do Sul	2006	2032	150	53,67	35,8%	10,00%	15	5,37	Osório/RS
EOL Ventos dos Índios	2014	2047	52,9	20,6	38,9%	10,00%	5,29	2,06	Osório/RS
TOTAL			3.745,20	1.730,11	46,20%		343,81	160,05	

Potência Instalada própria mais parcerias: 1254,1 MW

Garantia Física própria mais parcerias: 566,8 MW (44,4% da potencia instalada)

Perfil Geração



Usinas Parceiras - Dividendo dos últimos 3 anos - e Reais milhares

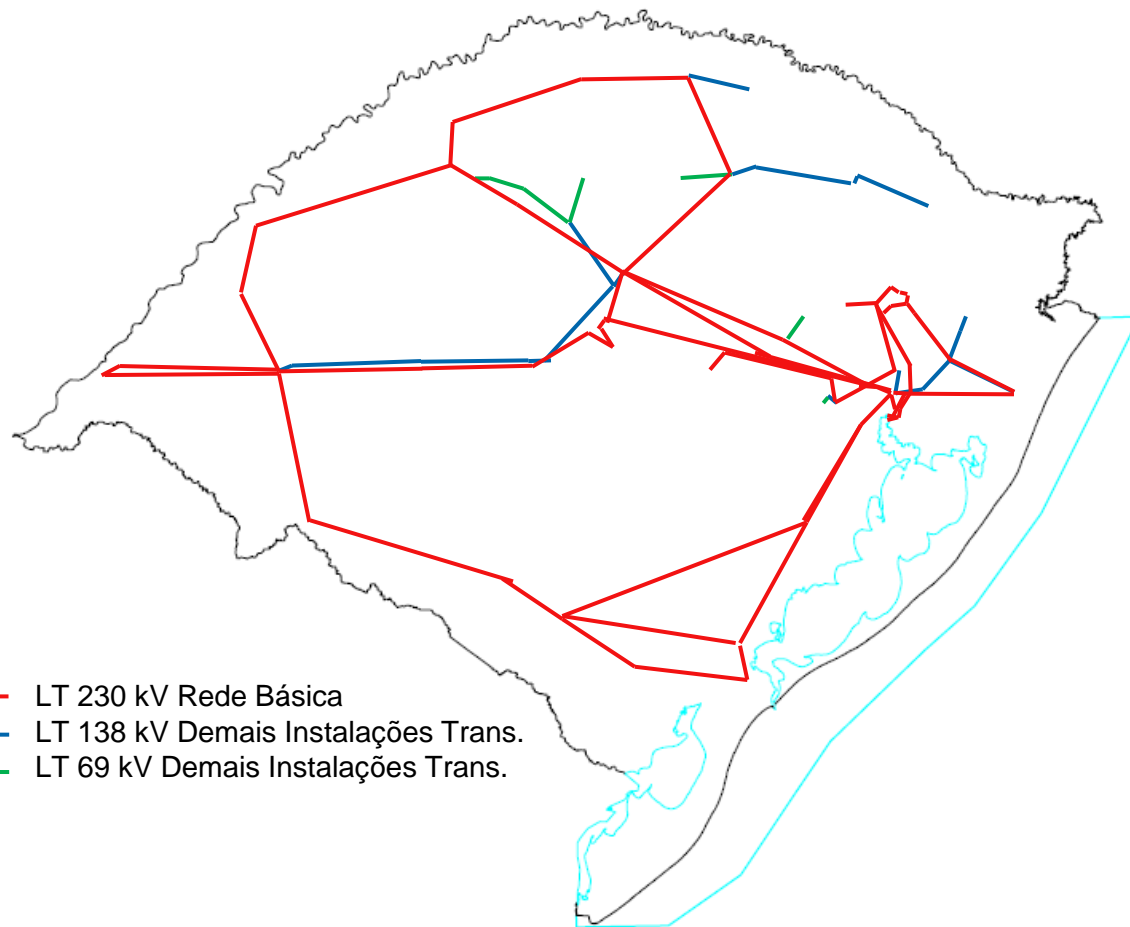
SPE	2017	2018	2019	Total
ENERCAN	65.686,4	7.947,2	12.863,7	86,5
CERAN	184.562,1	23.700,0	20.042,3	228,3
FOZ DO CHAPECÓ	32.540,5	23.570,0	23.811,3	79,9
VENTOS DO SUL	18,6	779,5	33.902,6	34,7
EÓLICA PALMARES	2.438,9	1.564,4	1.454,9	5,5
VENTOS DA LAGOA	135,1	757,9	420,0	1,3
VENTOS DO LITORAL	70,1	1.619,7	315,6	2,0
VENTOS DOS INDIOS	-	-	-	-
TOTAL	287.468,7	61.956,6	92.810,4	438,2

Perfil Transmissão - Instalações da Concessão

Subestações	Quantidade
Rede Básica	45
Demais Instalações Transmissão	10

TR	Qtd	MVA
230 kV	113	8.961,5
138 kV	24	813,8
69 kV	33	817,5
Outros	1	3
Total	172	10.595,8

Linhas de Transmissão	km
230 kV	4.926,9
138 kV	765,7
69 kV	226,0
Total	5.918,7



- LT 230 kV Rede Básica
- LT 138 kV Demais Instalações Trans.
- LT 69 kV Demais Instalações Trans.

Total de linhas de transmissão com parcerias: 6.413,0.

Perfil Transmissão - Participações



Participação	Segmento	Status Empreendimento	Estado	Extensão de Rede(Km)	Participação CEEE em KM de Rede	Participação CEEE %
TESB- Transmissora de Energia Sul Brasil	Transmissão	Em Construção	Rio Grande do Sul	102	96,1	94,21
TPAE - Transmissora Porto Alegrense de Energia Elétrica	Transmissão	Em Operação	Rio Grande do Sul	11,3	1,1	9,65
FOTE- Fronteira Oeste Transmissora de Energia	Transmissão	Em Construção	Santa Catarina	285	139,7	49,00
TSLE - Transmissora Sul Litorânea de Energia	Transmissão	Em Operação	Santa Catarina	487	238,6	49,00
ETAU- Empresa de Transmissão do Alto Uruguai	Transmissão	Em Operação	Santa Catarina	188	18,8	10,00
Total				1.073	494,3	

INVESTIMENTOS EM EXPANSÃO

✓ TESB

- Investimentos (AFACs) de R\$ 22,8 milhões em 2020;
- Data prevista para conclusão das obras: setembro de 2021;
- RAP cheia prevista ciclo 2021/2022: R\$ 31,6 milhões;

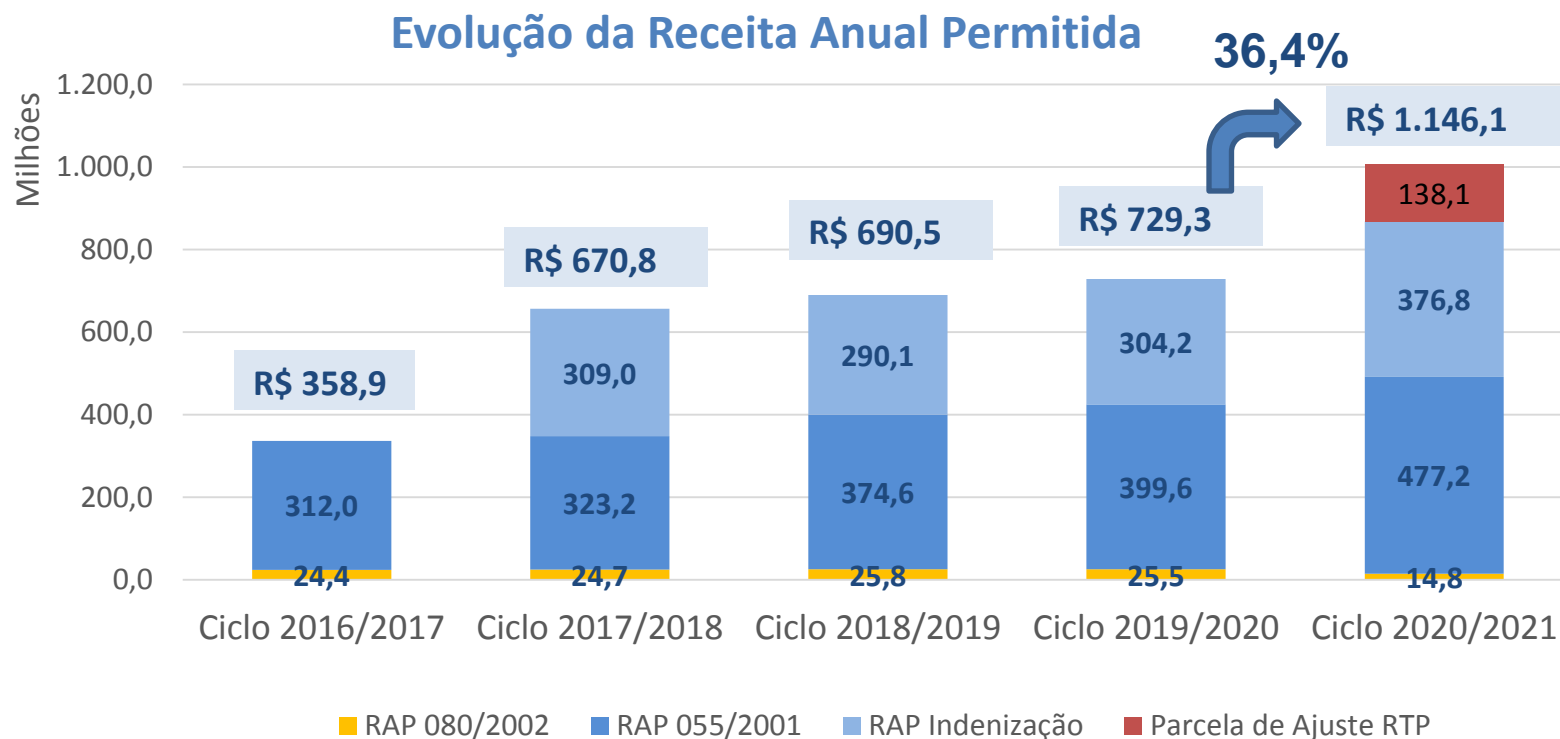
✓ FOTE

- 98,12% do empreendimento concluído;
- Entrada em operação comercial prevista para novembro de 2020;
- RAP cheia prevista: R\$ 23,7 milhões;

Revisão Tarifária – Ciclo 2020-2021



Contratos de Concessão nº 055/2001 e 080/2002, com Revisão e Reajuste Tarifários.



A Revisão Tarifária teve impacto sobre a receita dos ativos da RBSE, retroativamente ao ano de 2018, incorporando o “ke”(custo de capital próprio) ao componente financeiro que remunera a base blindada, definido no § 3º do art. 4º da Resolução Normativa ANEEL nº 762, de 2017, que regulamentou a Portaria do Ministério de Minas e Energia - MME nº 120, de 2016.

Perfil da Distribuição

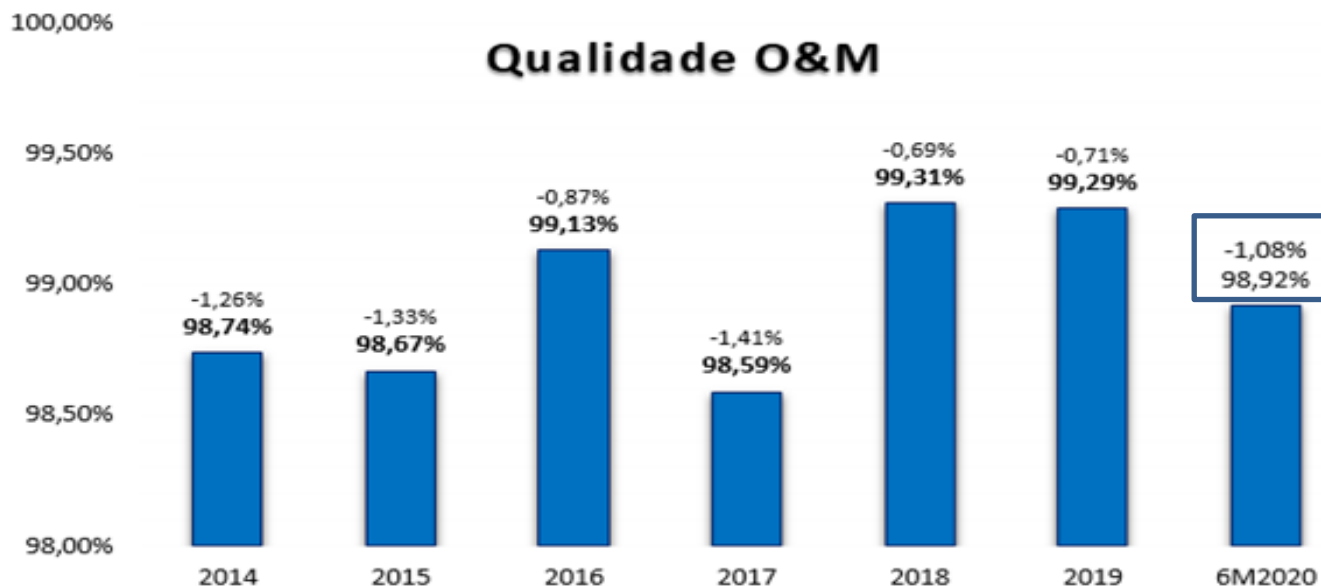
- 72 municípios, 14,5% dos 497 do Estado
- 26% do território gaúcho
- 34% da energia distribuída do Rio Grande do Sul
- 1,76 milhão de clientes
- Mais de 4 milhões de pessoas atendidas
- Porto Alegre: 36,1% dos clientes e 41,2% do consumo
- Região Metropolitana: 50,0% dos clientes e 56,2% do consumo
- 71 pontos de atendimento
- 57 mil km de redes (70% rurais)
- Mais de 800 mil postes
- 1,7 mil km de linhas de transmissão (69 kV e 138 kV)
- 72 Subestações
- 67,5 mil transformadores



Fonte: Diretoria de Distribuição.

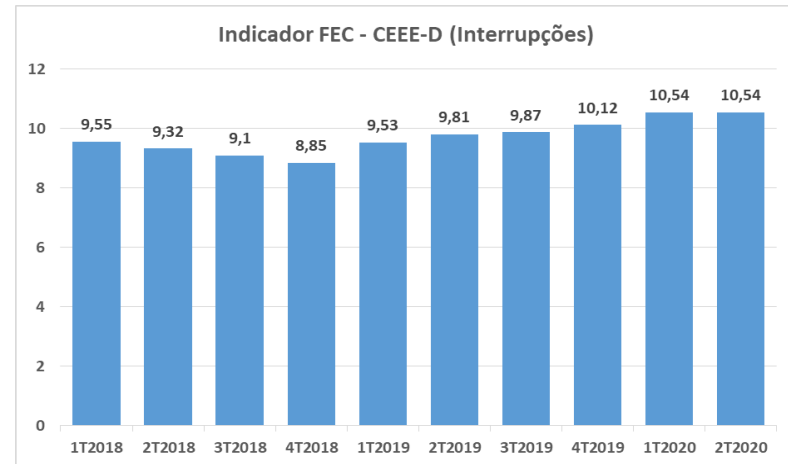
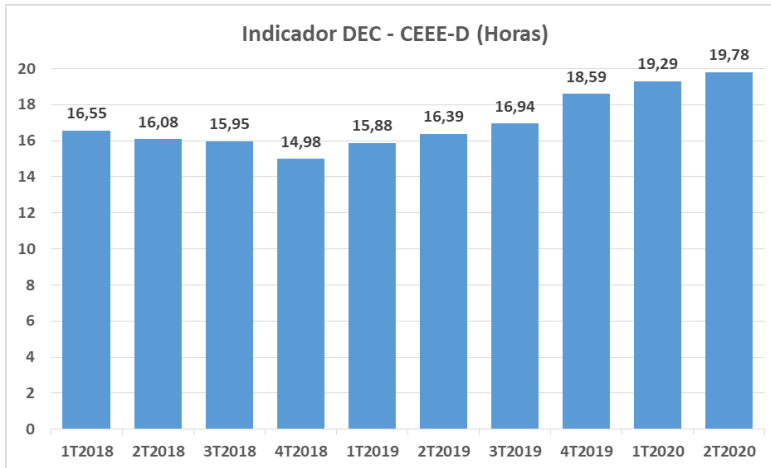
DESEMPENHO OPERACIONAL

Desempenho Operacional - Transmissão



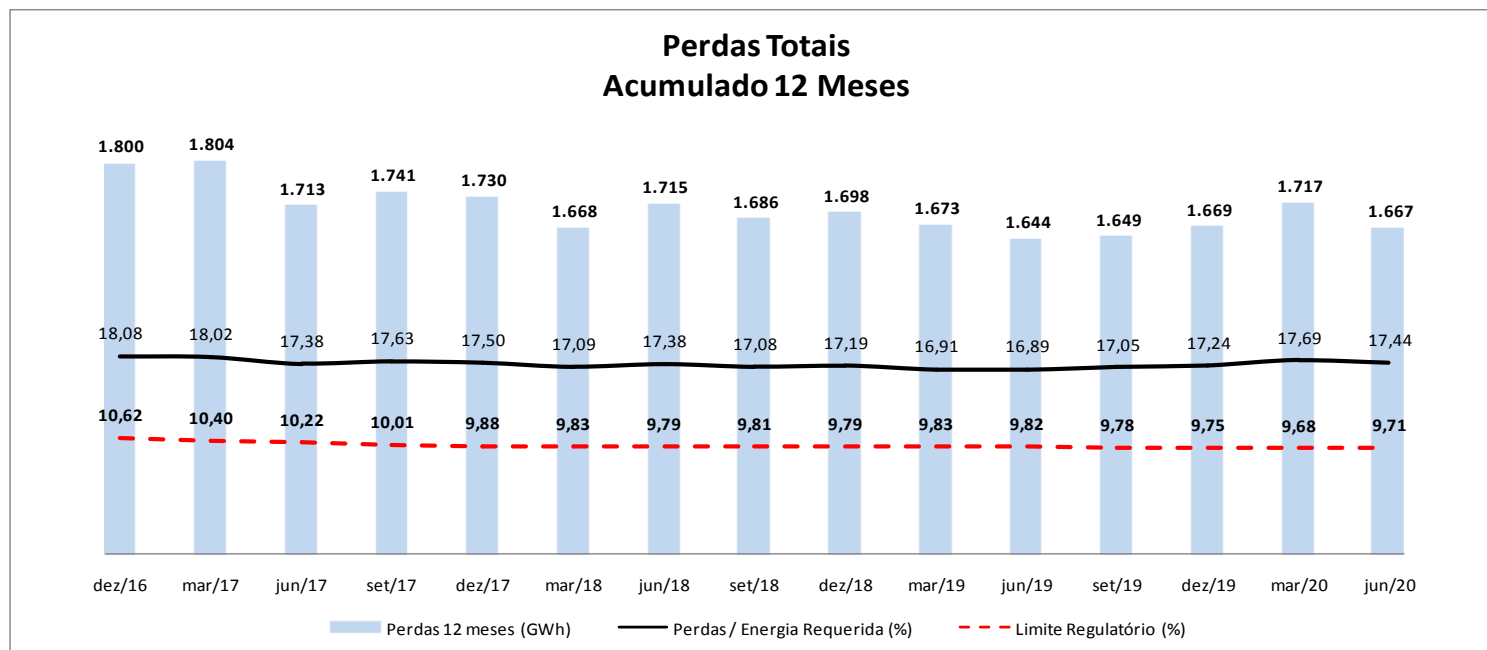
➤ No 6M2020, a perda de receita associada a indisponibilidade foi de 1,08%, e é decorrente parcialmente dos desligamentos programados para manutenção e devido aos desligamentos naturais de qualquer sistema elétrico. O indicador é muito bom considerando que temos quase seis mil km de linhas de transmissão e o parque é maduro.

Distribuição - DEC e FEC – Duração e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora



- Em 2020, a elevação é justificada pelo aumento de ocorrências de roubos de rede, casos de vandalismo com impacto bastante significativo, pela elevação da parcela externa do indicador e pela permanência de causas relacionadas à falha de material ou equipamento (ocorrências relacionadas a defeitos em materiais ou equipamentos pertencentes ao sistema de distribuição da CEEE-D, sem interferência de outro agente causador).
- Em 2019, a elevação deve-se às condições meteorológicas desfavoráveis ocorridas no ano nos municípios atendidos pela companhia, que não atenderam a condição de severidade exigida pela regulação para ajuste do índice.

Desempenho Operacional - Distribuição



A perda total acumulada nos últimos 12 meses foi de 17,44%, 0,55 p.p. acima do índice verificado no 2T2019. A Companhia estruturou uma série de ações para recuperação de perdas neste ano, que foram prejudicadas pela pandemia do Covid-19.

Energia Vendida e Mercado – CEEE-D



6M2020	6M2019	Δ %	Energia - MWh	2T2020	2T2019	Δ %
Mercado Cativo						
1.621.798	1.597.473	1,5%	Residencial	735.164	689.506	6,6%
178.001	240.941	-26,1%	Industrial	85.083	115.539	-26,4%
856.743	948.733	-9,7%	Comercial	338.555	413.216	-18,1%
373.968	369.222	1,3%	Rural	120.671	118.370	1,9%
153.600	174.562	-12,0%	Poderes Públicos	60.921	78.573	-22,5%
115.644	119.000	-2,8%	Iluminação Pública	58.483	59.727	-2,1%
121.129	117.868	2,8%	Serviços Públicos	58.294	56.099	3,9%
3.024	3.555	-14,9%	Próprio	1.295	1.573	-17,7%
25.901	7.475	246,5%	Permissionárias	11.594	4.110	182,1%
3.449.807	3.578.828	-3,6%	Total Mercado Cativo	1.470.061	1.536.713	-4,3%
Mercado Livre						
459.520	426.595	7,7%	Industrial	241.294	231.072	4,4%
269.840	273.738	-1,4%	Comercial	112.247	135.013	-16,9%
2.271	-	100,0%	Rural	1.864	-	100,0%
731.631	700.334	4,5%	Total Mercado Livre	355.405	366.085	-2,9%
4.181.438	4.279.162	-2,3%	Energia - MWh	1.825.466	1.902.798	-4,1%

➤ O consumo industrial cativo teve redução de 26,4% no 2T2020, impactado pela migração, nos últimos 12 meses, de 18 consumidores para o mercado livre e também pelas medidas de restrição de funcionamento em função da pandemia do Coronavírus. O consumo industrial cativo e livre teve redução de 5,8% vs. 2T2019.

➤ O consumo comercial cativo apresentou queda de 18,1% no 2T2020 vs. 2T2019, associado à migração, nos últimos 12 meses, de 42 consumidores para o mercado livre. Além disso, as medidas de isolamento social e, conseqüentemente, restrição de funcionamento de comércios e serviços afetaram fortemente a classe comercial total. Observando o desempenho total dessa classe, somando cativos e livres, o resultado do trimestre ficou em -17,8% vs. 2T2019.

DESTAQUES INSTITUCIONAIS

Destques Institucionais



- Desestatização da CEEE-D e CEEE-GT em curso;
- Evolução dos trabalhos para a cisão da CEEE-GT em uma empresa de Geração e outra de Transmissão;
- Encerramento do Prazo do Direito de Recesso em 22 de junho;
- Mudança de estimativa contábil das contingências judiciais, com impacto de R\$ 37,4 M na CEEE-D e R\$ 43,1 M;
- Finalização das negociações dos acordos coletivos das empresas CEEE-D e CEEE-GT;
- Constituição de Garantias via vinculação de receitas ao Contrato de Mútuo entre CEEE-D e CEEE=GT;
- Pagamento da ação judicial movida pelo sindicato senergisul no montante total de R\$ 49,8 M, sendo R\$ 32,3 M desembolsados pela CEEE-D e R\$ 17,5 M pela CEEE-GT;
- Aprovação pelo Conselho de Administração de capitalização de R\$ 29,8 M investidos na SPE TESB;
- Evolução do atendimento das recomendações da auditoria interna, redução de 89,3% dos apontamentos pendentes entre junho de 2019 e junho 2020);
- Validação pela ANEEL do novo projeto de ampliação da Usina de Bugres passando dos atuais 11,1 MW para 17,6MW, com o arquivamento do processo de caducidade.

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-D

Demonstrativo de Resultados



6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	Principais Contas de Resultado	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
2.796.492	3.004.782	(208.291)	-6,9%	Receita Operacional Bruta	1.207.025	1.375.108	(168.083)	-12,2%
(1.176.536)	(1.339.143)	162.607	-12,1%	Deduções da Receita Operacional	(534.265)	(614.344)	80.079	-13,0%
1.619.956	1.665.639	(45.683)	-2,7%	Receita Operacional Líquida	672.760	760.764	(88.004)	-11,6%
(1.273.055)	(1.318.501)	45.446	-3,4%	Custo com Energia Elétrica	(618.562)	(562.143)	(56.419)	10,0%
(532.607)	(468.567)	(64.040)	-13,7%	PMSO	(283.940)	(247.274)	(36.666)	-14,8%
(65.646)	(73.641)	7.994	-10,9%	Custo de Construção	(30.568)	(35.694)	5.126	-14,4%
3.447	(4.338)	7.785	-179,5%	Outras Receitas e (Despesas)	2.030	(6.709)	8.739	-130,3%
(247.820)	(199.328)	(48.491)	-24,3%	EBITDA	(258.238)	(91.014)	(167.223)	-183,7%
(73.693)	(66.542)	(7.151)	-10,7%	Depreciação e Amortização	(36.988)	(36.361)	(627)	-1,7%
(725.552)	(229.256)	(496.297)	-216,5%	Resultado Financeiro	(234.873)	(93.010)	(141.863)	-152,5%
30.985	30.266	719	2,4%	IR e CS	11.656	(6.800)	18.455	271,4%
(1.016.080)	(464.859)	(551.221)	-118,6%	Resultado Líquido do Período	(518.443)	(227.186)	(291.257)	-128,2%

Fonte: Depto de Demonstrações e Informações Contábeis

➤ Menor volume de alocação de pessoal, material e serviços para o investimento no período. Desligamento de 37 funcionários;

➤ Aumento da PECLD, principalmente classe Residencial, inadimplência de R\$ 21,6M no 2T2020;

➤ Mudança de estimativa contábil das contingências judiciais, R\$ 37,4 M no 2T2020;

➤ Reajuste tarifário negativo, 2019/2020;

➤ Queda do consumo de energia elétrica - 4,1%;

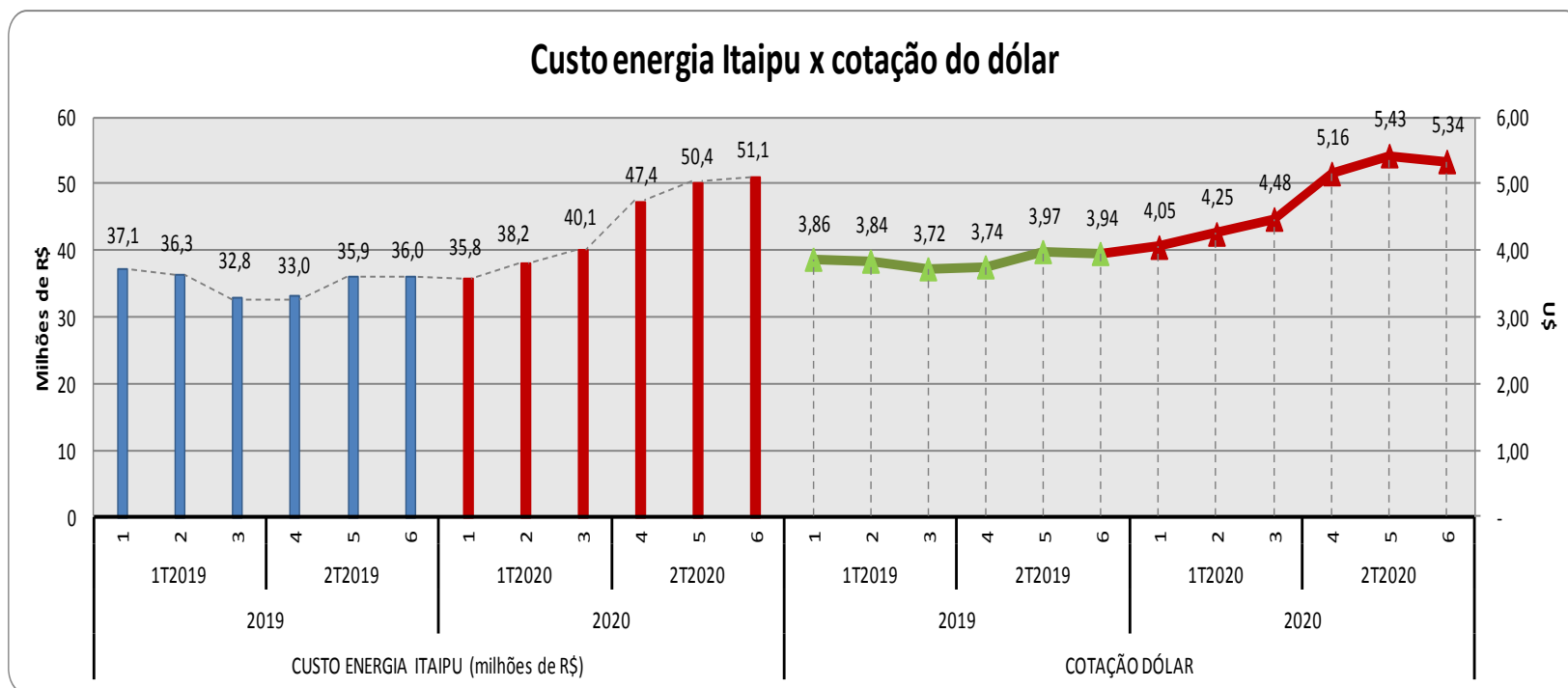
➤ Exposição cambial - Energia Itaipu; dólar de R\$ 5,47 em junho/2020 frente ao dólar de R\$ 3,83 em junho/2019.

➤ Exposição Cambial - BID/AFD dólar frente ao dólar de R\$ de R\$ 3,83;

➤ Aumento de R\$ 453,2 M nos 6M2020 e R\$ 97,2 M no 2T2020 na despesa com Variação Cambial;

Custo com Energia Elétrica

- Os custos associados à contratação de energia de Itaipu nos 6M2020 vs. 6M2019 aumentaram 24,5% ou R\$ 51,8 milhões. Já no 2T2020 vs. 2T2019 o aumento foi de 41,3% ou R\$ 43,5 milhões, decorrente dos efeitos da alta do dólar.



Resultado Financeiro e Endividamento - CEEE-D



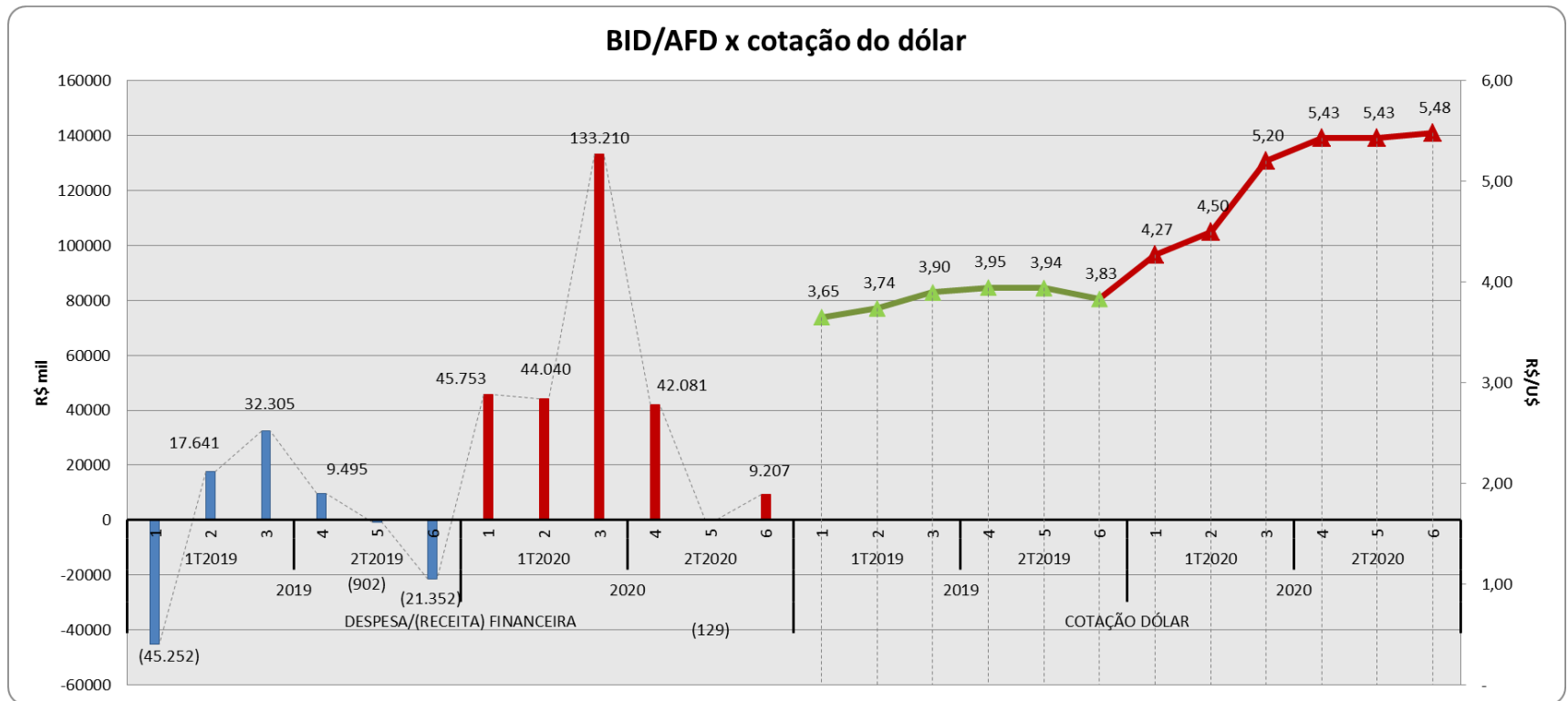
6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	Resultado Financeiro	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
51.869	52.724	(855)	-1,6%	Receita Acréscimo Moratório - Energia Vendida	21.790	29.247	(7.457)	-25,5%
(23.046)	(458)	(22.588)	4936,4%	Despesas com Encargos Financiamento	(6.377)	(607)	(5.770)	950,4%
(439.934)	13.243	(453.177)	-3422,1%	Variação Monetária e Cambial - Empréstimos, Financiamentos e Repactuações	(77.221)	20.020	(97.241)	-485,7%
(243.352)	(217.079)	(26.273)	12,1%	Multas/Juros por Atraso em Pagamentos de Tributos	(137.537)	(103.685)	(33.852)	32,6%
(71.090)	(77.686)	6.596	-8,5%	Outras Despesas/Receitas Financeiras	(35.528)	(37.986)	2.458	-6,5%
(725.552)	(229.256)	(496.297)	216,5%	Total	(234.873)	(93.010)	(141.863)	152,5%

> Aumento de R\$ 453,2 M nos 6M2020 e R\$ 97,2 M no 2T2020 na despesa com Variação Cambial;
 > Variação do Câmbio no semestre de 28,3% e no 2T2020 de 4,9%; Dólar
 > O dólar em 30 de junho de 2020 encerrou em R\$ 5,47 e em 30 de junho de 2019 em R\$ 3,83.

> Inadimplência de Tributos ocasionada pelo déficit de caixa;
 > Inadimplência de ICMS nos 6M2020 de R\$ 182,9 M e no 2T2020 de R\$ 104,5 M;

Evolução da Dívida Financeira	1T2020	2T2020	1T2019	2T2019
Moeda Nacional	11.607	11.055	15.041	14.004
ELETROBRAS - RGR	11.607	11.055	15.041	14.004
Moeda Estrangeira	958.232	1.016.965	761.328	756.581
AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	381.132	386.101	302.992	301.269
BID (Banco Iteramericano de Desenvolvimento)	577.100	630.864	458.336	455.312
Total da Dívida Financeira	969.839	1.028.020	776.369	770.585

Resultado Financeiro – CEEE-D



Investimentos – CEEE-D

6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
51.967	45.316	6.651	14,7%	Redes de Distriuição	25.895	18.153	7.741	42,6%
1.848	10.085	(8.237)	-81,7%	Linhas de Distribuição	1.269	6.013	(4.744)	-78,9%
4.811	9.638	(4.828)	-50,1%	Subestações	620	6.939	(6.319)	-91,1%
6.668	9.303	(2.635)	-28,3%	Sistemas de Medição	2.654	6.063	(3.410)	-56,2%
162	1.065	(902)	-84,8%	Sistema de Telecom	16	649	(633)	-97,5%
4.432	(378)	4.810	-1271,8%	Material em Depósito e Outros	2.824	388	2.436	627,6%
(505)	3.828	(4.333)	-113,2%	Infraestrutura ADM	277	2.179	(1.902)	-87,3%
69.384	78.857	(9.473)	-12,0%	(=) Investimento Bruto	33.555	40.385	(6.830)	-16,9%
(5.516)	(3.365)	(2.151)	63,9%	(-) Obrigações Especiais	(3.293)	(1.542)	(1.751)	113,6%
63.868	75.492	(11.624)	-15,4%	(=) Investimento Líquido	30.263	38.843	(8.581)	-22,1%

Fonte: Depto de Contabilidade Patrimonial e Custos

➤ Encerramento de obras proporcionadas pelos financiamentos BID e AFD;

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-GT

Demonstrativo de Resultados



6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	DEMONSTRATIVO DO RESULTADO	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
904.260	633.286	270.974	42,8%	Receita Operacional Bruta	580.368	305.815	274.554	89,8%
(132.512)	(116.904)	(15.607)	13,4%	Deduções da Receita Operacional	(61.491)	(67.616)	6.125	-9,1%
771.748	516.382	255.366	49,5%	Receita Operacional Líquida	518.877	238.198	280.679	117,8%
(73.832)	(45.211)	(28.621)	63,3%	Custo com Energia Elétrica	(33.729)	(22.992)	(10.737)	46,7%
(291.299)	(236.231)	(55.068)	23,3%	PMSO	(172.081)	(116.149)	(55.932)	48,2%
(17.591)	(48.990)	31.399	-64,1%	Custo de Construção	943	24.992	(24.049)	-96,2%
12.503	8.655	3.849	44,5%	Outras Receitas e Despesas	5.566	5.324	242	4,5%
401.710	193.089	208.621	108,0%	EBITDA	317.781	78.633	239.148	304,1%
(16.894)	(15.222)	(1.672)	11,0%	Depreciação e Amortização	(8.354)	(7.581)	(773)	10,2%
6.241	41.207	(34.966)	-84,9%	Resultado de Participações Societárias	666	24.831	(24.164)	-97,3%
(178.810)	6.480	(185.291)	-2859,3%	Resultado Financeiro	(31.396)	9.076	(40.472)	-445,9%
(124.976)	(48.698)	(76.278)	156,6%	IR e CS	(94.343)	(23.095)	(71.248)	308,5%
87.271	176.586	(89.315)	-50,6%	Resultado Líquido do Período	184.353	81.863	102.490	125,2%

➢ Aumento de R\$ 37,1M nas Contingências Cíveis no 2T2020; Impacto da retirada do percentual redutor das fases iniciais dos processos judiciais;

➢ Aumento de R\$ 27 M em provisões, uma regulatória de R\$11,7 M e outra fiscal de R\$7,1 M.

➢ Desligamento de 17 funcionários, redução nos planos de benefícios e despesas com ex-automáticos;

➢ Revisão Tarifária ciclo 2020-2021, incorporação do Ke e reconhecimento da atualização do ativo financeiro em R\$ 308 M;

➢ Redução da Receita de Curto prazo, deslocamento de energia para venda no ACL;

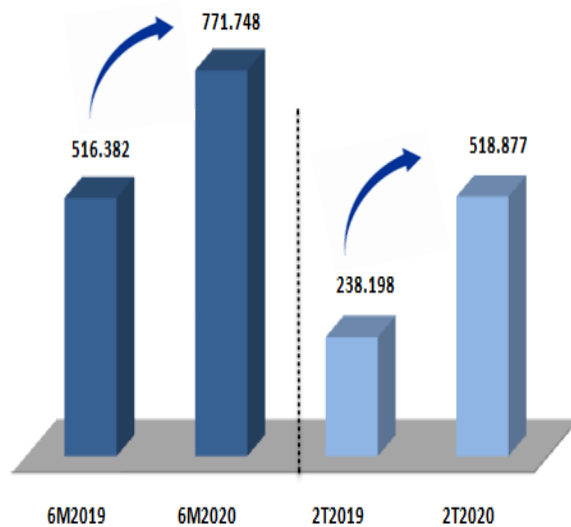
➢ Aumento em função de compra de energia adicional realizada para acesso aos créditos na CCEE

➢ Variação cambial negativa sobre os empréstimos de BID e AFD, dólar de R\$ 5,47 em junho/2020 frente ao dólar de R\$ 3,83 em junho/2019.

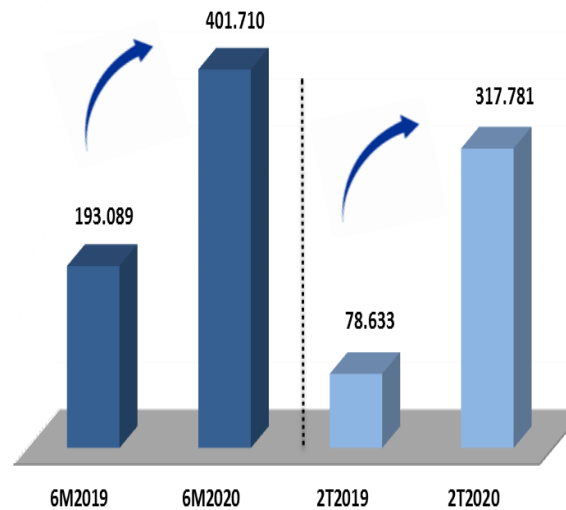
Desempenho Financeiro – CEEE-GT



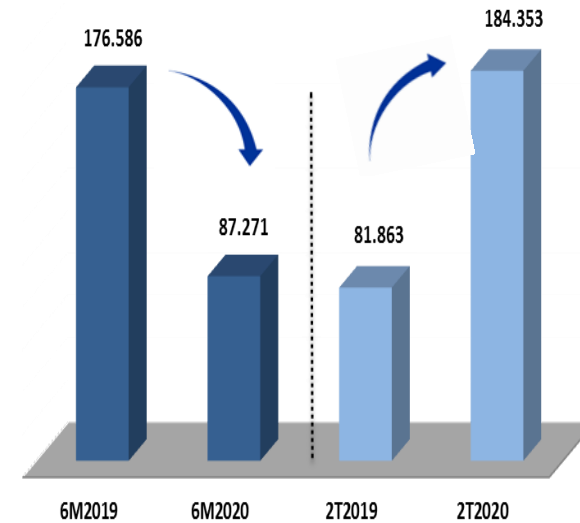
Receita Operacional Líquida



Ebitda



Lucro Líquido



ENDIVIDAMENTO- GT

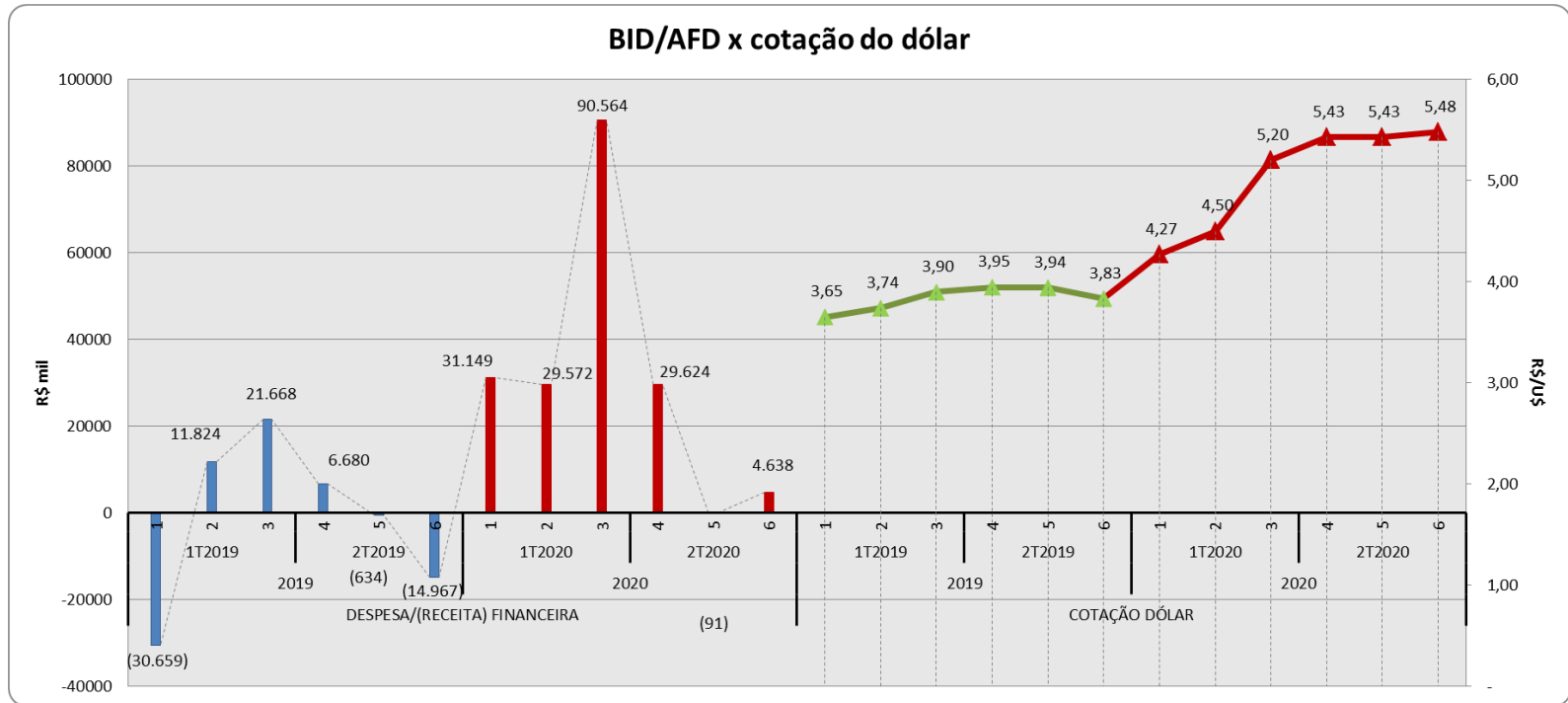


6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	Receitas Financeiras	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
Receitas								
5.981	6.438	(457)	-7,1%	Rendas de Aplicações Financeiras	2.779	3.553	(774)	-21,8%
1.745	53.263	(51.518)	-96,7%	Variações Monetárias	1.647	22.769	(21.122)	-92,8%
3.031	7.365	(4.334)	-58,8%	Atualização NTNBS	747	2.335	(1.588)	-68,0%
26.646	8.693	17.953	206,5%	Outras Receitas	13.512	1.013	12.499	1233,9%
Despesas								
(187.127)	(40.171)	(146.956)	365,8%	Variações Monetárias	(35.842)	381	(36.223)	-9507,4%
(11.818)	(12.480)	662	-5,3%	Encargos de dívida	(5.844)	(11.028)	5.184	-47,0%
(377)	(2.664)	2.287	-85,8%	Recontabilização CCEE	(81)	(975)	894	-91,7%
(16.891)	(14.235)	(2.656)	18,7%	Outras Despesas	(8.313)	(8.972)	659	-7,3%
(178.810)	6.208	(185.018)	-2980,3%	Resultado Financeiro	(31.397)	9.076	(40.472)	-445,9%

Dívida Financeira	1T2020	1T2019	2T2020	2T2019
Moeda Nacional				
BNDDES	42.098	48.836	40.412	47.146
Moeda Estrangeira				
AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	261.842	208.133	278.988	207.048
BID (Banco Interamericano de Desenvolvimento)	412.735	327.431	419.621	310.631
Evolução da Dívida Financeira	716.675	584.400	739.022	564.825

➤ despesas com variação monetária sobre empréstimos e financiamentos em dólar (BID e AFD), em consequência da variação cambial no período. O dólar em 30 de junho de 2020 encerrou em R\$ 5,47 e em 30 de junho de 2019 em R\$ 3,83.

Resultado Financeiro - CEEE-GT



INVESTIMENTOS- GT



6M2020	6M2019	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	2T2020	2T2019	Δ R\$	Δ %
3.531	21.062	(17.531)	-83,2%	Usinas	3.168	11.910	(8.742)	-73,4%
2.544	4.332	(1.788)	-41,3%	Linhas de Transmissão	830	2.412	(1.582)	-65,6%
10.637	23.249	(12.613)	-54,2%	Subestações	(3.720)	10.565	(14.284)	-135,2%
316	371	(55)	-14,8%	Sistemas de Telecom	301	108	192	177,2%
1.813	3.329	(1.516)	-45,5%	Material em Depósito e Outros	2.547	(324)	2.871	0,0%
3.891	1.903	1.988	104,5%	Infraestrutura ADM	2.693	824	1.869	226,7%
22.732	54.246	(31.514)	-58,1%	Subtotal Investimentos	5.819	25.496	(19.677)	-77,2%
305	18.405	(18.100)	-98,3%	Aportes em SPE'S	282	18.403	(18.121)	-98,5%
23.037	72.651	(49.614)	-68,3%	Total Investimentos	6.101	43.899	(37.798)	-86,1%

- Redução dos Investimentos nos 6M2020 e 2T2020, pois no ano de 2018 houve uma redução em obras de grande porte autorizadas pela ANEEL, causando reflexo nos períodos atuais;
- Vários investimentos de transmissão tiveram seu início de desembolso financeiro postergado de 2020 para 2021, devido a não emissão de atos autorizativos por parte do Poder Concedente no primeiro semestre de 2020.
- A Transmissão protocolou, ao longo dos anos de 2019 e 2020, 14 formulários (PRORETs) na ANEEL, os quais contém informações detalhadas acerca do escopo, custo e prazos para execução das referidas obras. Quando autorizados, importarão em investimentos de R\$957 M a valor de hoje.



Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Diretor Presidente

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, em exercício
Diretor de Transmissão, em exercício

Viviane Quevedo Ribeiro
Assessoria de Gestão de Participações e Relações com Investidores
ri@ceee.com.br