



Rio de Janeiro, 09 de fevereiro de 2021 – A Celpe anuncia hoje os seus resultados do quarto trimestre e de 2020 (4T20 e 2020).



DESTAQUES (R\$ MM) 4T20	4T20	4T19	Δ %	2020	2019	Δ %
Margem Bruta	494	418	18%	1.686	1.602	5%
EBITDA	273	232	18%	822	827	(1%)
Resultado Financeiro	(96)	(80)	20%	(251)	(338)	(26%)
Lucro Líquido	79	71	11%	217	181	20%

INDICADORES OPERACIONAIS						
Volume de fornecimento mercado cativo (GWh)	2.574	2.880	(10,6%)	10.307	11.009	(6,4%)
Volume de fornecimento mercado cativo + livre (GWh)	3.563	3.766	(5,4%)	13.819	14.251	(3,0%)
Número de Clientes	3.820	3.757				
DEC anualizado (horas)	12,62	11,96				
FEC anualizado (interrupções)	5,37	5,69				
Perdas de Distribuição (%)	19,80%	17,35%				

Indicadores Financeiros de Dívida ¹	2020	2019	Variação
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	5,10	4,99	0,11
EBITDA/Resultado Financeiro ²	3,27	2,45	0,83
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AA-	



⁽¹⁾ Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

⁽²⁾ Dívida líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

⁽³⁾ EBITDA e Resultado Financeiro de 12 meses

Destques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada de 4.640 GWh no 4T20 (+2,45% vs. 4T19) e de 17.232 GWh no 2020 em linha com 2019 confirmando a retomada da atividade econômica;
- No 4T20, a PECLD totalizou R\$ 14 milhões, queda de R\$ 23 milhões vs. 4T19, demonstrando o êxito das ações de cobrança. Já em 2020, a PECLD foi de R\$ 171 milhões, maior em R\$ 46 milhões vs. 2019 ainda impactados pelo efeito da Covid-19.
- EBITDA de R\$ 273 milhões no 4T20 (+18% vs. 4T19), em razão da retomada do crescimento e de uma menor PECLD. Já o EBITDA no ano foi de R\$ 822 milhões em linha com o registrado em 2019;
- Lucro Líquido de R\$ 79 milhões (+11% vs. 4T19) e de R\$ 217 milhões em 2020 (+20% vs. 2019);
- R\$ 722 milhões CAPEX em 2020, maior parte dedicada à expansão da rede;
- DEC (12 meses) de 12,62h (abaixo do regulatório de 13,40h) e FEC (12 meses) de 5,37x (abaixo do regulatório de 8,34x).
- Constituição no 4T20 de créditos de PIS e de COFINS a recuperar de R\$ 2.156 milhões, devido à exclusão do ICMS da base de cálculo desses impostos, por ter tido ação transitado em julgado. Constituiu-se também passivo no mesmo valor, com efeito nulo no resultado, descontado despesas e honorários advocatícios.

CELPE APRESENTA OS RESULTADOS DO QUARTO TRIMESTRE (4T20) A PARTIR DE ANÁLISES GERENCIAIS QUE A ADMINISTRAÇÃO ENTENDE TRADUZIR DA MELHOR FORMA O NEGÓCIO DA COMPANHIA, CONCILIADA COM OS PADRÕES INTERNACIONAIS DE DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS (INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS – IFRS).

ÍNDICE

MENSAGEM DO PRESIDENTE	3
1. DESEMPENHO OPERACIONAL	4
1.1. Número de Consumidores.....	4
1.2. Evolução do Mercado	4
1.3. Balanço Energético	5
1.4. Perdas	5
1.5. Arrecadação e Inadimplência	6
1.6. DEC e FEC	7
2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	8
2.1. EBITDA (LAJIDA)	8
2.2. Resultado Financeiro.....	9
3. INVESTIMENTOS.....	9
4. ESTRUTURA DE CAPITAL	10
4.1. Perfil da Dívida	10
4.2. Cronograma de Vencimento.....	10
5. RATING.....	11
6. OUTROS TEMAS	11
6.1. Conta-Covid.....	11
6.2. Clientes Baixa Renda	11
6.3. Remuneração de Acionistas.....	12
7. NOTA DE CONCILIAÇÃO	12

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O ano de 2020, profundamente marcado pelos impactos da pandemia da COVID-19, foi desafiador para a Celpe. Nos adaptamos às mudanças, trazendo para os nossos clientes novas formas de atendimento e prestação de serviços. Adequamos nossos acessos, incluímos o distanciamento na nossa rotina e enfrentamos um novo cenário – até então desconhecido.

Com a chegada da pandemia ao Brasil, ainda no primeiro trimestre do ano, investimos na digitalização dos nossos clientes e readequamos todo o processo de atendimento. Foram mais de 45 milhões de atendimentos por meio dos canais digitais – o que representa 89% das nossas interações comerciais ao longo do ano. Em 2020, aumentamos a nossa base de clientes em 1,7% em relação ao ano anterior. Chegamos a 137 mil novas ligações e registramos um aumento considerável no consumo residencial de energia. Como consequência das limitações das ações de cobrança, impostas pelo poder público ao longo do ano em função da pandemia, houve impacto negativo nos índices de perdas e inadimplência.

Nos investimentos, o cenário foi positivo: investimos pouco mais de R\$ 722MM, alcançando o terceiro maior índice desde a privatização no ano de 2000. Foram seis novas subestações e 20 novos alimentadores construídos, totalizando 120 km de rede. Investimos também em segurança da população, com o deslocamento de 20 km de rede, e em automatização, com a instalação de 730 equipamentos inteligentes. Esses investimentos, aliados às demais ações adotadas por nossas equipes, contribuíram para manter os níveis de qualidade no fornecimento de energia: encerramos 2020 com DEC e FEC abaixo do limite regulatório e com fortes expectativas de redução em 2021.

Apesar da retração da economia do país, a energia injetada na Celpe se manteve em patamares equivalentes aos de 2019. O nosso lucro líquido foi 20% superior e o EBITDA se manteve estável – ambos em comparação com o ano anterior.

Em 2021 manteremos o foco em recuperação de energia, combate à inadimplência e melhoria contínua na qualidade dos serviços prestados. Para alcançarmos os nossos objetivos e superarmos os resultados de 2020, contamos com a energia dos nossos colaboradores e com o apoio dos acionistas e fornecedores parceiros. Obrigado pela confiança e sigamos em frente!

Saulo Cabral e Silva

Diretor-presidente da Celpe



1. DESEMPENHO OPERACIONAL

1.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou 2020 com 3.820 mil consumidores, que corresponde ao incremento de 1,7%, equivalente a 63 mil novos consumidores em relação 2019.

		Número de Consumidores (Em milhares)		Participação no Total %		2020 x 2019	
		2020	2019	2020	2019	Dif.	%
	Residencial	3.414	3.337	89,4%	88,8%	77	2,3%
	Industrial	5	5	0,1%	0,1%	-	-
	Comercial	225	256	5,9%	6,8%	(31)	(12,1%)
	Rural	143	127	3,7%	3,4%	16	12,6%
	Outros	33	33	0,9%	0,9%	-	-
	Total	3.820	3.757	100%	100%	63	1,7%

1.2. Evolução do Mercado

A energia distribuída (cativo + livre) pela Celpe no 4T20 foi de 3.563 GWh, -5,4% vs. 4T19, explicada, principalmente, pela redução do ciclo de leitura do Grupo A, ocorrido nos meses de novembro e dezembro de 2020, conforme previsto na Resolução Normativa ANEEL 863/2019, que fez com que o faturamento destes clientes fosse deslocado para janeiro de 2021 e, portanto, contabilizada como energia não faturada no 4T20, de modo que não houve impacto econômico no trimestre. Assim sendo, desconsiderando o efeito desta Resolução, o volume total distribuído (cativo + livre) seria de 3.847 GWh no 4T20 (+2,2% vs. 4T19).

No ano, a energia distribuída foi de 13.819 GWh, -3,0% vs. 2019 e sem o impacto da REN 863 o volume seria de 14.103 GWh, -1,0% vs. 2019, ainda refletindo os impactos da pandemia, sobretudo dos efeitos no 2T20.

Os valores de energia distribuída por cliente são apresentados na tabela abaixo:

	CELPE		Participação no Total %		4T20 x 4T19		CELPE		Participação no Total %		2020 x 2019	
	4T20	4T19	4T20	4T19	Dif.	%	2020	2019	2020	2019	Dif.	%
Energia Distribuída - Mercado Cativo (GWh)												
Residencial	1.392	1.366	54,1%	47,4%	26	1,9%	5.413	5.164	52,5%	46,9%	249	4,8%
Industrial	113	162	4,4%	5,6%	(49)	(30,2%)	502	786	4,9%	7,1%	(284)	(36,1%)
Comercial	501	668	19,5%	23,2%	(167)	(25,0%)	2.062	2.526	20,0%	22,9%	(464)	(18,4%)
Rural	165	205	6,4%	7,1%	(40)	(19,5%)	618	686	6,0%	6,2%	(68)	(9,9%)
Outros	404	479	15,7%	16,6%	(75)	(15,7%)	1.711	1.847	16,6%	16,8%	(136)	(7,4%)
Energia Distribuída - Mercado Cativo Total	2.574	2.880	100%	100%	(306)	(10,6%)	10.307	11.009	100%	100%	(702)	(6,4%)
Mercado Livre	989	886			103	11,6%	3.512	3.242			270	8,3%
TOTAL (Cativo + Livre)	3.563	3.766	100%	100%	(203)	(5,4%)	13.819	14.251	100%	100%	(432)	(3,0%)
TOTAL ex-REN 863	3.847	3.766	100%	100%	81	2,2%	14.103	14.251	100%	100%	(148)	(1,0%)

O consumo residencial apresentou aumento de 1,9% no 4T20 vs. 4T19 e de 4,8% em 2020 vs. 2019. Esses resultados são explicados principalmente pelas altas temperaturas registradas nos últimos meses e crescimento da base de clientes.

O industrial cativo registrou queda de 30,2% no 4T20 em relação ao trimestre do ano anterior em razão, principalmente, da redução do ciclo de leitura do Grupo A, ocorrido em novembro e dezembro de 2020. Já a classe

industrial somada ao mercado livre apresentou um aumento de 5,2% (4T20 vs. 4T19) e ficou em linha na comparação anual. Já o mercado livre registrou aumento de 11,6% no 4T20 e 8,3% em 2020 se comparado aos mesmos períodos do ano anterior, que pode ser explicado pelo retorno gradual das atividades econômicas, principalmente, pelos setores químico, automotivo, bebidas, embalagem e plástico.

A classe comercial cativa apresentou queda de 25,0% (4T20 vs. 4T19) e 18,4% (2020 vs. 2019), explicado, principalmente, pela redução do ciclo de leitura do Grupo A e, pelas medidas de isolamento social.

Na classe rural, observou-se queda de 19,5% (4T20 vs. 4T19) e de 9,9% (2020 vs. 2019) em razão da redução do ciclo de leitura do Grupo A, ocorrido em novembro e dezembro de 2020, e pela menor demanda de irrigação (aumento das chuvas em relação ao ano anterior).

As outras classes apresentaram uma redução de 15,7% (4T20 vs. 4T19) e 7,4% (2020 vs. 2019) explicado, sobretudo, pela redução do ciclo de leitura do Grupo A, ocorrido em novembro e dezembro de 2020 e pelo fechamento de unidades do poder público e escolas.

1.3. Balanço Energético

A energia injetada (energia fornecida aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 4.640 GWh no 4T20, 2,45% superior ao 4T19. No ano, a energia injetada foi de 17.232 GWh, em linha com registrado em 2019.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	4T20	4T19	4T20 x 4T19		2020	2019	2020 x 2019	
			Dif	%			Dif	%
Mercado Cativo	2.574	2.880	(306)	(10,63%)	10.307	11.009	(702)	(6,38%)
Mercado Livre + Suprimento	989	886	102	11,63%	3.512	3.242	270	8,33%
Energia Distribuída (A)	3.563	3.766	(203)	(5,39%)	13.819	14.251	(432)	(3,03%)
Energia Perdida (B)	828	800	28	3,50%	3.106	2.976	130	4,37%
Não Faturado (C)	249	(37)	286	(773,0%)	307	15	292	1946,67%
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	4.640	4.529	111	2,45%	17.232	17.242	(10)	(0,06%)



1.4. Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia fornecida/faturada, acumuladas no período de 12 meses. Com base nessa metodologia, apresentamos abaixo a comparação dos índices de 2019 e 2020 da Celpe.

CELPE	Perdas totais 12 meses (%)																
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perdas totais						
	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	4T19	Aneel 19	1T20	2T20	3T20	4T20	Aneel 20
	8,18%	8,10%	8,11%	8,14%	8,05%	9,17%	9,63%	9,68%	9,97%	11,75%	17,35%	16,03%	17,74%	17,79%	18,10%	19,80%	16,10%
CELPE	Perdas totais 12 meses (GWh)																
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perdas totais						
	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	4T19	Aneel 19	1T20	2T20	3T20	4T20	Aneel 20
	1.410,4	1.410,2	1.384,0	1.393,2	1.388,0	1.581,0	1.676,6	1.646,6	1.706,6	2.024,61	2.991,4	2.719,8	3.086,8	3.030,6	3.099,7	3.412,6	2.652,34

As Perdas Totais na visão 12 meses no 4T20 foram de 19,80% acima do limite regulatório de 16,10%. Com relação à energia perdida na visão 12 meses, esta fechou em 3.412,6 GWh no 4T20, 312,9 GWh acima do 3T20. Esse aumento no trimestre é explicado pela redução do ciclo de leitura do Grupo A nos meses de novembro e dezembro de 2020 que empurrou o faturamento para janeiro/21, conforme Resolução Normativa ANEEL 863/2019. Essa adequação fez com que o volume do não faturado aumentasse no 4T20, afetando, conseqüentemente, o indicador de perdas. Se essa energia tivesse sido normalmente faturada em 2020 o indicador teria ficado em 18,16%, praticamente em linha com o observado no 3T20.

Vale destacar que o efeito é temporário e será carregado até o 4T21 em virtude de o indicador ser acompanhado na visão 12 meses. Ademais não há nenhum impacto no Resultado Econômico da Companhia, haja vista que não houve aumentos significativos na energia efetivamente perdida, como podemos demonstrar na próxima tabela.



12 Meses (GWh)	4T19	3T20	4T20	4T20 ex-REN 863
Distribuída	14.251	14.023	13.819	14.103
Energia Perdida	2.976	3.078	3.106	3.106
Não Faturado	15	21	307	24
Perdas Totais (a)	2.991	3.100	3.413	3.130
Injetada (b)	17.242	17.122	17.232	17.232
% Perdas Totais a/b	17,35%	18,11%	19,80%	18,16%

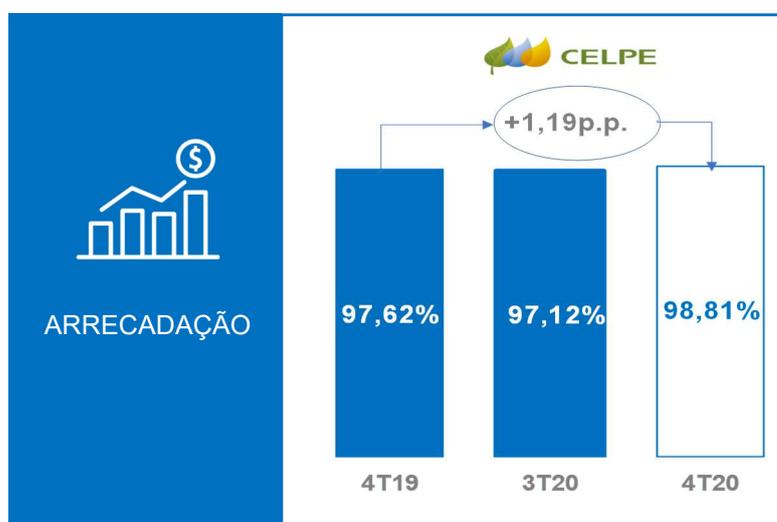
No 4T20 foram adotadas as seguintes ações de combate às perdas:

- i. Realização de 148 mil inspeções recuperando mais de 126 GWh;
- ii. Substituição de 127 mil medidores obsoletos e/ou com possível defeito;
- iii. Regularização de mais de 34 mil clandestinos;
- iv. Levantamento e Fiscalização da Iluminação Pública em mais de 701 mil pontos do parque de IP, totalizando uma energia recuperada de 55,7 GWh;
- v. Foram realizadas 95 ações policiais de combate ao furto de energia, recuperando mais de 4 GWh.

1.5. Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação é um indicador impactado diretamente pela capacidade de pagamento dos clientes e da eficácia das ações de cobrança da Companhia.

Os gráficos abaixo retratam o índice de arrecadação sobre contas vencidas da Celpe ao longo dos trimestres.



Observa-se um aumento na inadimplência no 4T20 (+1,19 p.p. em relação ao 4T19), chegando a um patamar de 98,81%, refletindo o êxito das ações de cobrança.

PECLD/ ROB	4T19	1T20	2T20	3T20	4T20	2020	2019	Var.	Limite Regulatório
 ROB	2.006	1.894	1.629	1.714	1.883	7.120	7.310	(2,60) p.p.	-
 PECLD	40	46	85	32	16	180	134	33,95 p.p.	-
Inadimplência	1,98%	2,42%	5,23%	1,89%	0,87%	2,53%	1,84%	0,69 p.p.	1,40%

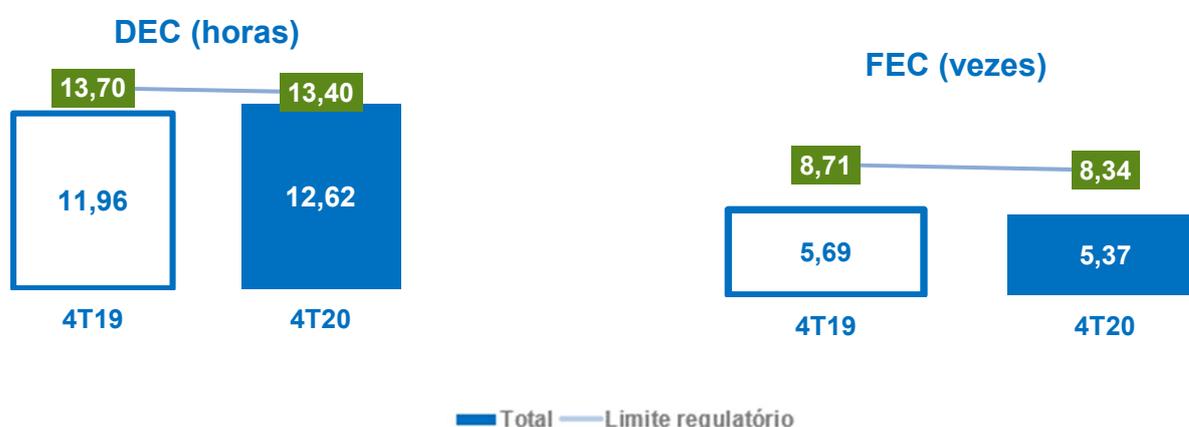
NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 4T20 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e consequentemente melhorar a arrecadação, dentre elas podemos destacar:

- Realização de 195 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;
- Negativações de 1,1 milhão consumidores;
- Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;
- 7,1 milhões de contatos de cobrança através de SMS e URA;
- 302 mil acionamentos por e-mail;
- Ações sistemáticas para os grandes clientes e negociações com órgãos do Poder Público;
- Utilização de novas tecnologias com o objetivo de facilitar a opção de pagamento das faturas de energia;
- 16 mil negociações através da plataforma digital.

1.6. DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC que permitiram a Celpe superar os parâmetros regulatórios de qualidade, refletem diversas ações implementadas pela empresa, tanto na gestão, com revisão de processos, como em investimentos, no sistema de automação de suas subestações e equipamentos da rede de distribuição.



NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração dos indicadores de qualidade de dezembro de 2020 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de dezembro de 2019 foram ajustados para a apuração definitiva.



2. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Os comentários da Administração sobre o desempenho econômico-financeiro e o resultado das operações devem ser lidos em conjunto com as demonstrações financeiras e notas explicativas.

DRE (R\$ MM)	4T20	4T19	Variação		2020	2019	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Receita Líquida	2.138	1.533	605	39%	6.689	5.947	742	12%
Custos Com Energia	(1.721)	(1.139)	(582)	51%	(5.107)	(4.415)	(692)	16%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	77	24	53	221%	104	70	34	49%
Margem Bruta	494	418	76	18%	1.686	1.602	84	5%
Despesa Operacional (PMSO)	(207)	(149)	(58)	39%	(693)	(650)	(43)	7%
PECLD	(14)	(37)	23	(62%)	(171)	(125)	(46)	37%
EBITDA	273	232	41	18%	822	827	(5)	(1%)
Depreciação	(77)	(65)	(12)	18%	(288)	(257)	(31)	12%
Resultado Financeiro	(96)	(80)	(16)	20%	(251)	(338)	87	(26%)
IR CS	(21)	(16)	(5)	31%	(66)	(51)	(15)	29%
LUCRO LÍQUIDO	79	71	8	11%	217	181	36	20%

A Celpe encerrou o 4T20 com Margem Bruta de R\$ 494 milhões, aumento de 18% em relação ao 4T19, devido ao aumento médio de 5,16% do reajuste tarifário de abril/20 e pelo maior VNR (+R\$ 53 milhões), explicado pelo maior IPCA no período (+1,34 p.p.). Em 2020, a Margem Bruta ficou 5% acima do apurado em 2019, chegando a R\$ 1.686 milhões explicados pelos mesmos motivos citados anteriormente.

As despesas operacionais foram de R\$ 207 milhões no 4T20 (+ R\$ 58 milhões vs. 4T19) e de R\$ 693 milhões (+ R\$ 43 milhões vs. 2019), explicadas, principalmente, pelo aumento das ações de cobrança e pela baixa não recorrente de alguns ativos em função da aceleração do volume de investimentos no montante de R\$ 26 milhões.

No 4T20, a PECLD totalizou R\$ 14 milhões, queda de R\$ 23 milhões vs. 4T19 explicada por reversões de valores provisionados, o que demonstra o êxito das ações da cobrança. Já em 2020, a PECLD foi de R\$ 171 milhões, R\$ 46 milhões acima de 2019 ainda em razão dos impactos da Covid-19.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no 4T20 foi de R\$ 273 milhões, incremento de 18% vs. 4T19 e em 2020 foi de R\$ 822 milhões, em linha com 2019. Este resultado demonstra a retomada da atividade econômica.

Vale destacar que o Ebitda da Celpe em 2020 foi impactado negativamente em R\$ 30 milhões em razão dos efeitos da Covid-19.

O Lucro Líquido no 4T20 foi de R\$ 79 milhões (+11% vs. 4T19) e de R\$ 217 milhões (+20% vs. 2019).

2.1. EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Instrução CVM nº 527 demonstramos no quadro abaixo a conciliação do EBITDA (sigla em inglês para Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização, LAJIDA) e, complementamos que os cálculos apresentados estão alinhados com os critérios dessa mesma instrução:

EBITDA (R\$ MM)	4T20	4T19	Variação		2020	2019	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	79	71	8	11%	217	181	36	20%
Despesas financeiras (B)	(138)	(94)	(44)	47%	(398)	(400)	2	(1%)
Receitas financeiras (C)	36	18	18	100%	129	88	41	47%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	6	(4)	10	(250%)	18	(26)	44	(169%)
Imposto de renda e contribuição social (E)	(21)	(16)	(5)	31%	(66)	(51)	(15)	29%
Depreciação e Amortização (F)	(77)	(65)	(12)	18%	(288)	(257)	(31)	12%
EBITDA = (A-(B+C+D+E+F))	273	232	41	18%	822	827	(5)	(1%)

2.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ milhões)	4T20	4T19	Variação		2020	2019	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	4	4	-	-	18	25	(7)	(28%)
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(67)	(67)	-	-	(229)	(301)	72	(24%)
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(33)	(17)	(16)	94%	(40)	(62)	22	(35%)
Juros, comissões e acréscimo moratório	32	11	21	191%	112	39	73	187%
Variações monetárias e cambiais - outros	(3)	(2)	(1)	50%	(10)	(12)	2	(17%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(21)	(5)	(16)	320%	(46)	(23)	(23)	100%
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	(3)	-	(3)	-	(7)	7	(14)	(200%)
Obrigações pós emprego	(3)	(3)	-	-	(11)	(14)	3	(21%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(35)	(18)	(17)	94%	(78)	(59)	(19)	32%
Total	(96)	(80)	(16)	20%	(251)	(338)	87	(26%)

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 96 milhões no 4T20 (-R\$ 16 milhões vs. 4T19) e de -R\$ 251 milhões em 2020 (+ R\$ 87 milhões vs. 2019). No trimestre, a variação é explicada, principalmente, pela rubrica de acréscimo moratório, reajustado por maior IGPM quando comparado ao 4T20. No ano, a variação é explicada por menor despesa com encargos de dívida (+ R\$ 72 milhões) devido, sobretudo, a redução de 3,20 p.p. do CDI, principal indexador da dívida da Celpe (71% do seu endividamento está atrelado ao CDI).

Segue quadro demonstrativo dos índices de 2019 e 2020:

Índices	2020	2019	Δ (p.p.)
CDI	2,76%	5,96%	(3,20 p.p.)
TJLP	4,87%	6,20%	(1,33 p.p.)
USD ¹	1,1660	0,1559	1,01
IPCA ²	4,24%	3,23%	1,01 p.p.

Nota 1: variação cambial entre 30/dezembro a 30/dezembro.

Nota 2: considera a inflação contabilizada 12 meses (M-1).



3. INVESTIMENTOS

A Celpe realizou Capex de R\$ 179 milhões no 4T20 e R\$ 722 milhões em 2020, principalmente alocados em projetos de expansão de rede.

INVESTIMENTOS REALIZADOS		CELPE	
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R\$ MM)	4T20	2020	
Expansão de Rede	(72)	(343)	45%
Novas Ligações	(52)	(228)	
Novas SE's e RD's	(20)	(114)	
Renovação de Ativos	(28)	(121)	17%
Melhoria da Rede	(15)	(81)	11%
Perdas e Inadimplência	(11)	(73)	10%
Outros	(57)	(121)	17%
Movimentação Material (Estoque x Obra)	8	(22)	
(=) Investimento Bruto	(176)	(760)	
SUBVENÇÕES	6	15	
(=) Investimento Líquido	(170)	(745)	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(8)	22	
(=) CAPEX	(179)	(722)	
BAR	(57)	(121)	16%
BRR	(127)	(617)	84%

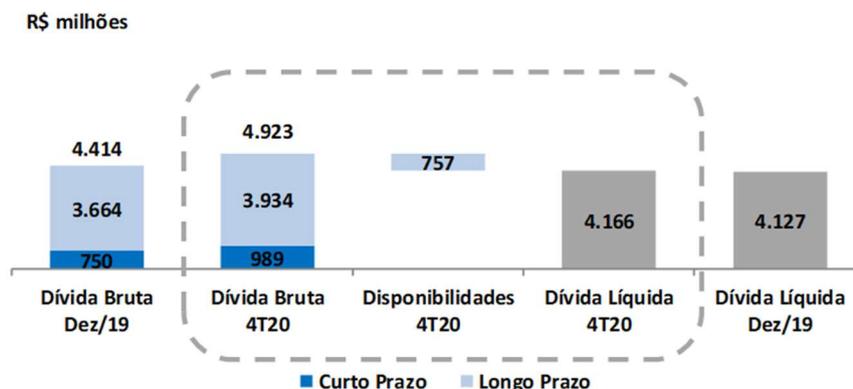
Os investimentos realizados no ano foram aderentes ao planejado pela Companhia para o período. O nível adequado de investimentos reflete a política da Celpe para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.



4. ESTRUTURA DE CAPITAL

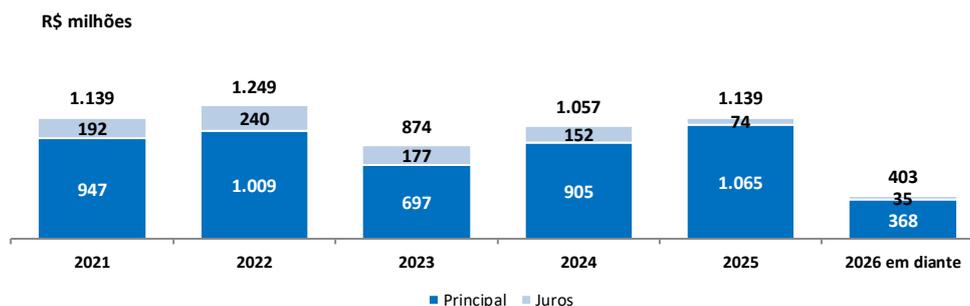
4.1. Perfil da Dívida

Em dezembro de 2020, a dívida bruta da Celpe, incluindo empréstimos, financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros, foi de R\$ 4.923 milhões (dívida líquida R\$ 4.166 milhões), apresentando um aumento de 11,5% (R\$ 509 milhões) em relação a dezembro de 2019. Em relação à segregação do saldo devedor, a Companhia possui 79,9% da dívida contabilizada no longo prazo e 20,1% no curto prazo.



4.2. Cronograma de Vencimento

O gráfico abaixo apresenta o cronograma de vencimentos de principal e juros da dívida, utilizando as curvas *forward* de mercado para os indexadores e moedas atrelados ao endividamento da Companhia vigente em 31 de dezembro de 2020.



5. RATING

Em 06 de Abril de 2020, a agência de ratings Standard & Poor's – S&P confirmou os ratings de crédito corporativo de Neoenergia e suas subsidiárias, Coelba, Celpe, Cosern e Elektro Redes em 'BB-' na Escala Global e 'brAAA' na Escala Nacional Brasil. Vale dizer que em função da pandemia do covid-19, a agência alterou a perspectiva do rating soberano de positiva para estável, o que fez com que a perspectiva global da Neoenergia e suas subsidiárias também tenham sido alteradas para estável.



6. OUTROS TEMAS

6.1. Conta-Covid

Em 03 de julho de 2020, a Celpe aderiu à operação financeira Conta-Covid, nos termos da REN ANEEL nº 885/2020, no montante de R\$ 454,7 milhões, os quais estão lastreados, integralmente, em ativos tarifários constituídos (CVA e demais financeiros). O cronograma de desembolso ocorreu da seguinte maneira:

Data do Desembolso	Montante (R\$ mil)
31/07/20	345.147
12/08/20	52.403
14/09/20	57.169
Total	454.719



6.2. Clientes Baixa Renda

A Resolução ANEEL nº 414/2010 define o conceito de consumidores de baixa renda, caracterizados por tarifas diferenciadas de consumo de energia elétrica, subsidiadas por um benefício criado pelo Governo Federal e regulamentado pela Lei nº 12.212 e pelo Decreto nº 7.583.



Número de Consumidores Residenciais (Em milhares)	2020	2019	2020 x 2019	
			Dif.	%
Convencional	2.385	2.475	(90)	(3,64%)
Baixa Renda	1.028	862	166	19,3%
Total	3.414	3.337	77	2,3%

6.3. Remuneração de Acionistas

A Celpe possui definido em seu Estatuto o pagamento de dividendo mínimo de 25% do lucro líquido ajustado.

Em 2020, a Companhia deliberou os seguintes proventos:

- (i) Dividendos adicionais no valor de R\$ 74.945 mil, deliberados em Assembleia Geral Ordinária de 30 de julho de 2020 e pagos em 10 de dezembro de 2020;
- (ii) Juros sobre Capital Próprio no montante de R\$ 75.787 mil, deliberados na Reunião do Conselho de Administração realizada em 22 de dezembro de 2020. O montante de Juros sobre Capital Próprio limitado a 25% do lucro líquido ajustado do exercício de 2020 a ser imputado ao dividendo mínimo obrigatório do referido exercício será pago aos acionistas até 31 de dezembro de 2021 e o saldo remanescente, referente ao montante excedente a 25% do *payout*, será pago aos acionistas em janeiro de 2022.

A Companhia informa que a destinação completa dos resultados de 2020 será aprovada na Assembleia Geral Ordinária a ser realizada em 2021.

7. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Celpe apresenta os resultados do quarto trimestre (4T20) a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (*International Financial Reporting Standards – IFRS*). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual		Ano anterior		Correspondência nas Notas Explicativas (*)
	4T20	2020	4T19	2019	
(+) Receita líquida	2.234	6.862	1.576	6.085	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(77)	(104)	(24)	(70)	Nota 3
(-) Outras receitas	(19)	(70)	(20)	(71)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	-	1	1	3	
= RECEITA Operacional Líquida	2.138	6.689	1.533	5.947	
(+) Custos com energia elétrica	(1.558)	(4.364)	(917)	(3.666)	Demonstrações de resultado
(+) Combustível para produção de energia	(4)	(11)	(2)	(9)	Nota 5
(+) Custos de construção	(159)	(732)	(220)	(740)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(1.721)	(5.107)	(1.139)	(4.415)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	77	104	24	70	Nota 3
= MARGEM BRUTA	494	1.686	418	1.602	
(+) Custos de operação	(189)	(684)	(160)	(653)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(17)	(70)	(16)	(71)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e adminis!	(101)	(307)	(59)	(260)	Demonstrações de resultado
(-) Combustível para produção de energia	4	11	2	9	Nota 5
(-) Depreciação e Amortização	77	288	65	257	Nota 6
(+) Outras receitas	19	70	20	71	Nota 3
(-) Outras receitas - Outras receitas	-	(1,0)	(1)	(3)	
= Despesa Operacional (PMSO)	(207)	(693)	(149)	(650)	
(+) PECLD	(14)	(171)	(37)	(125)	Demonstrações de resultado
EBITDA	273	822	232	827	
(+) Depreciação e Amortização	(77)	(288)	(65)	(257)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(96)	(251)	(80)	(338)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(21)	(66)	(16)	(51)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	79	217	71	181	Demonstrações de resultado

(*) As notas explicativas correspondem as informações acumuladas apresentadas em R\$ milhões.



DISCLAIMER

Esse documento foi preparado pela Companhia Energética de Pernambuco S.A. ("Celpe" e/ou "Companhia"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da Celpe e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da Celpe.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e ponto de vista da Companhia até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da Celpe sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e nas Demonstrações Financeiras Intermediárias.

Demais informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores do Grupo Neoenergia (ri.neoenergia.com)