Divulgação de Resultados

Earnings Release 4T19

Enel Distribuição Ceará

Companhia Energética do Ceará

20 de fevereiro de 2020

Relações com Investidores

Teobaldo José Cavalcante Leal
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Isabel Regina Alcantara
Responsável por Relações com Investidores

https://www.enel.com.br/pr/investidores/enel-distribuicao-ceara.html | brasil.investorrelations@enel.com

Fortaleza, 20 de fevereiro de 2020 – A Companhia Energética do Ceará ("Enel Distribuição Ceará" ou "Companhia") [BOV: COCE3 (ON); COCE5 (PNA); COCE6 (PNB)], distribuidora de energia elétrica que atende 184 municípios cearenses (9 milhões de habitantes) divulga seus resultados do quarto trimestre e do ano de 2019 (4T19 e 2019). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a legislação brasileira aplicável e vigente.

1 DESTAQUES

DESTAQUES DO PERÍODO

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*	3.294	3.124	5,4%	2.980	10,5%	12.205	11.799	3,4%
Receita Bruta (R$ mil)	2.170.078	2.059.020	5,4%	1.968.643	10,2%	7.838.130	7.510.323	4,4%
Receita Líquida (R$ mil)	1.562.606	1.389.862	12,4%	1.339.107	16,7%	5.377.077	5.102.244	5,4%
EBITDA (3) (R$ mil)*	321.424	225.685	42,4%	204.468	57,2%	814.208	722.882	12,6%
Margem EBITDA (%)*	20,57%	16,24%	4,33 p.p	15,27%	5,30 p.p	15,14%	14,17%	0,97 p.p
Margem EBITDA ex-Receita de Construção*	23,77%	19,54%	4,23 p.p	17,80%	5,97 p.p	17,53%	17,15%	0,38 p.p
EBIT (4) (R$ mil)*	254.929	169.557	50,4%	142.581	78,8%	563.858	517.853	8,9%
Margem EBIT (%)*	16,31%	12,20%	4,11 p.p	10,65%	5,66 p.p	10,49%	10,15%	0,34 p.p
Lucro Líquido (R$ mil)	205.584	128.823	59,6%	69.356	>100,0%	404.905	364.520	11,1%
Margem Líquida	13,16%	9,27%	3,89 p.p	5,18%	7,98 p.p	7,53%	7,14%	0,39 p.p
Margem Líquida ex-Receita de Construção	15,20%	11,15%	4,05 p.p	6,04%	9,16 p.p	8,72%	8,65%	0,07 p.p
CAPEX (R$ mil)*	211.271	225.569	-6,3%	189.199	11,7%	732.486	879.038	-16,7%
DEC (12 meses)*	14,11	10,14	39,2%	14,08	0,2%	14,11	10,14	39,2%
FEC (12 meses)*	5,78	5,57	3,8%	5,74	0,7%	5,78	5,57	3,8%
Índice de Arrecadação (12 meses)*	99,30%	98,86%	0,44 p.p	96,78%	2,52 p.p	99,30%	98,86%	0,44 p.p
Perdas de Energia (12 meses)*	13,86%	14,21%	-0,35 p.p	13,96%	-0,10 p.p	13,86%	14,21%	-0,35 p.p
Nº de Consumidores Totais*	3.916.646	4.118.271	-4,9%	3.883.072	0,9%	3.916.646	4.118.271	-4,9%
Nº de Colaboradores (Próprios)*	1.118	1.133	-1,3%	1.126	-0,7%	1.118	1.133	-1,3%
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	364	377	-3,4%	332	9,6%	1.348	1.425	-5,4%
PMSO (5)/Consumidor*	37,55	37,24	0,8%	42,44	-11,5%	173,37	152,82	13,4%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	433	497	-12,9%	433	-	433	497	-12,9%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.054	8.281	9,3%	8.966	1,0%	9.054	8.281	9,3%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço e (5) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

2 PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado do Ceará, em uma área de 149 mil quilômetros quadrados, que compreende um total de 184 municípios. A base comercial da Companhia abrange aproximadamente 3,9 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de cerca de 9,1 milhões de habitantes.

DADOS GERAIS*

	4T19	4T18	Var. %
Área de Concessão (km2)	148.921	148.921	-
Municípios (Qte.)	184	184	-
Habitantes (Qte.) (1)	9.111.527	9.075.744	0,4%
Consumidores (Unid.)	3.916.646	4.118.271	-4,9%
Linhas de Distribuição (Km)	147.283	144.762	1,7%
Linhas de Transmissão (Km)	5.293	5.259	0,6%
Subestações (Unid.)	118	118	-
Volume de Energia 12 meses (GWh)	12.205	11.799	3,4%
Marketshare no Brasil - Nº de Clientes (2)	4,30%	4,29%	0,01 p.p
Marketshare no Brasil - Volume de Energia (3)	2,53%	2,48%	0,05 p.p

(1) Estimativa do número de Habitantes do Ceará de acordo com o IBGE

(2) Estimativa do número de consumidores Brasil de acordo com a ABRADEE

(3) Estimativa do volume de energia Brasil de acordo com a EPE



* Valores não auditados pelos auditores independentes

Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

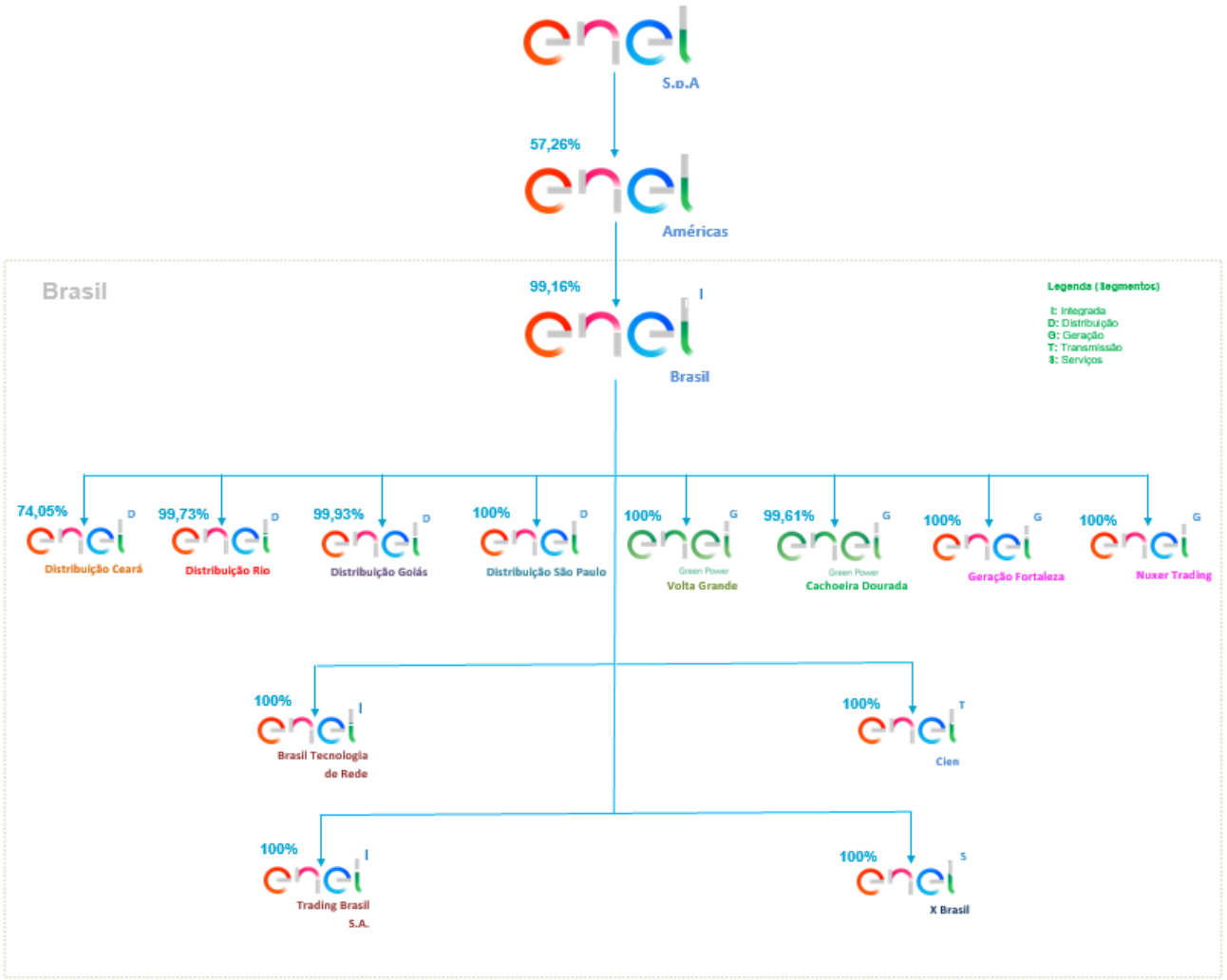
A Enel Distribuição Ceará é uma sociedade anônima de capital aberto.

ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 31/12/2019)

	ON (1)	%	PNA	PNB	PN	%	TOTAL	%
Controladores	**47.064.245**	**97,91%**	**10.588.006**	**424**	**10.588.430**	**35,55%**	**57.652.675**	**74,05%**
Enel Brasil	47.064.245	97,91%	10.588.006	424	10.588.430	35,55%	57.652.675	74,05%
Não Controladores	**1.003.692**	**2,09%**	**17.664.694**	**1.534.238**	**19.198.932**	**64,45%**	**20.202.624**	**25,95%**
Eletrobras	-	-	3.967.756	1.531.141	5.498.897	18,46%	5.498.897	7,06%
Onyx Latin América Equity Fund	-	-	1.687.600	-	1.687.600	5,67%	1.687.600	2,17%
Una Capital Ltda.	-	-	1.439.776	-	1.439.776	4,83%	1.439.776	1,85%
Fundos de Pensão	919.403	1,91%	25.655	-	25.655	0,09%	945.058	1,21%
Fundos e Clubes de Investimentos	-	-	8.190.416	-	8.190.416	27,50%	8.190.416	10,52%
Outros	84.289	0,18%	2.353.491	3.097	2.356.588	7,90%	2.440.877	3,14%
Totais	**48.067.937**	**100,0%**	**28.252.700**	**1.534.662**	**29.787.362**	**100,0%**	**77.855.299**	**100,0%**

(1) As ações ordinárias possuem *Tag Along* de 80%

Posição em 31 de dezembro de 2019



Mercado Bursátil

As ações da Companhia são negociadas na B3 – Brasil, Bolsa e Balcão. As cotações de fechamento do período são apresentadas a seguir.

COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R$/AÇÃO)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Ordinárias - ON (COCE3)	52,00	38,00	36,8%	49,00	6,1%	52,00	38,00	36,8%
Preferenciais A - PNA (COCE5)	62,41	48,00	**30,0%**	60,01	**4,0%**	**62,41**	**48,00**	**30,0%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

variação sem ajuste por proventos

3 DESEMPENHO OPERACIONAL

Mercado de Energia

Crescimento de Mercado

NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Mercado Cativo	**3.673.804**	**3.540.268**	**3,8%**	**3.618.106**	**1,5%**	**3.673.804**	**3.540.268**	**3,8%**
Residencial - Convencional	2.019.652	1.952.942	3,4%	2.010.162	0,5%	2.019.652	1.952.942	3,4%
Residencial - Baixa Renda	814.798	836.002	-2,5%	846.535	-3,7%	814.798	836.002	-2,5%
Industrial	6.522	5.465	19,3%	5.614	16,2%	6.522	5.465	19,3%
Comercial	190.950	167.632	13,9%	164.717	15,9%	190.950	167.632	13,9%
Rural	595.657	530.022	12,4%	546.722	9,0%	595.657	530.022	12,4%
Setor Público	46.225	48.205	-4,1%	44.356	4,2%	46.225	48.205	-4,1%
Clientes Livres	**339**	**268**	**26,5%**	**317**	**6,9%**	**339**	**268**	**26,5%**
Industrial	118	108	9,3%	117	0,9%	118	108	9,3%
Comercial	212	152	39,5%	191	11,0%	212	152	39,5%
Rural	9	8	12,5%	9	-	9	8	12,5%
Revenda	2	2	-	2	-	2	2	-
Consumo Próprio	316	307	2,9%	310	1,9%	316	307	2,9%
Subtotal - Consumidores Efetivos Faturados	**3.674.461**	**3.540.845**	**3,8%**	**3.618.735**	**1,5%**	**3.674.461**	**3.540.845**	**3,8%**
Consumidores Ativos Não Faturados	242.185	577.426	-58,1%	264.337	-8,4%	242.185	577.426	-58,1%
Total - Número de Consumidores	**3.916.646**	**4.118.271**	**-4,9%**	**3.883.072**	**0,9%**	**3.916.646**	**4.118.271**	**-4,9%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

A Companhia encerrou 4T19 com um incremento de 3,8% em relação à quantidade de consumidores efetivos faturados registrado em 4T18. O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado nas classes residencial (convencional e baixa renda), comercial e rural.

Em julho de 2019, a companhia realizou a migração de suas operações comerciais para um novo sistema. Para esta implantação, foi realizada a atualização cadastral dos clientes, conforme disposições regulatórias. A redução de 58,1% no número de consumidores não faturados, e de 4,9% na base total de clientes (menos 201.625 clientes em relação à 4T18) reflete essa atualização cadastral. Os clientes que ainda não atualizaram seu cadastro foram temporariamente desativados até posterior regularização.

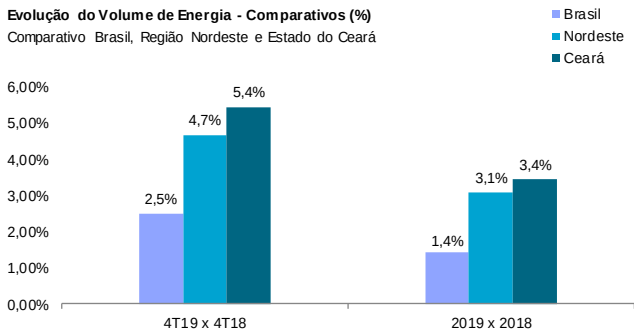
Nos últimos 12 meses, os investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R$ 423 milhões*.

Venda de Energia na Área de Concessão

VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Mercado Cativo	2.731	2.616	4,4%	2.418	12,9%	10.012	9.790	2,3%
Clientes Livres	561	505	11,1%	559	0,4%	2.182	1.998	9,2%
Revenda	3	3	-	3	-	11	11	-
Total - Venda e Transporte de Energia	**3.294**	**3.124**	**5,4%**	**2.980**	**10,5%**	**12.205**	**11.799**	**3,4%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.



Mercado Cativo

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Residencial - Convencional	960	863	11,2%	848	13,2%	3.568	3.274	9,0%
Residencial - Baixa Renda	270	295	-8,5%	253	6,7%	1.036	1.099	-5,7%
Industrial	174	180	-3,3%	170	2,4%	661	703	-6,0%
Comercial	509	506	0,6%	474	7,4%	1.942	1.932	0,5%
Rural	337	346	-2,6%	326	3,4%	1.220	1.240	-1,6%
Setor Público	479	427	12,2%	347	38,0%	1.585	1.542	2,8%
Total - Venda de Energia no Mercado Cativo	**2.731**	**2.616**	**4,4%**	**2.418**	**12,9%**	**10.012**	**9.790**	**2,3%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

A variação observada acima (4T19 x 4T18), é explicada principalmente, pelo crescimento vegetativo do mercado cativo que adicionou 133.536 novos consumidores* à base comercial cativa da Companhia.

VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (KWH/CONS.)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Residencial - Convencional	475	442	7,5%	422	12,6%	1.767	1.677	5,4%
Residencial - Baixa Renda	331	352	-6,0%	299	10,7%	1.272	1.314	-3,2%
Industrial	26.745	32.901	-18,7%	30.290	-11,7%	101.320	128.624	-21,2%
Comercial	2.668	3.018	-11,6%	2.879	-7,3%	10.172	11.526	-11,7%
Rural	567	652	-13,0%	596	-4,9%	2.049	2.340	-12,4%
Setor Público	10.360	8.849	17,1%	7.814	32,6%	34.299	31.988	7,2%
Total – Venda per Capita no Mercado Cativo	**743**	**739**	**0,5%**	**668**	**11,2%**	**2.725**	**2.765**	**-1,5%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

Clientes Livres

TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Industrial	426	397	7,3%	438	-2,7%	1.696	1.587	6,9%
Comercial	131	105	24,8%	117	12,0%	470	397	18,4%
Rural	4	4	-	4	-	16	14	14,3%
Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*	**561**	**505**	**11,1%**	**559**	**0,4%**	**2.182**	**1.998**	**9,2%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

TRANSPORTE DE ENERGIA PER CAPITA PARA OS CLIENTES LIVRES (KWH/CONS.)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Industrial	3.609	3.677	-1,8%	3.744	-3,6%	14.373	14.695	-2,2%
Comercial	616	688	-10,5%	614	0,3%	2.219	2.615	-15,1%
Rural	459	474	-3,2%	448	2,5%	1.744	1.727	1,0%
Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*	**1.654**	**1.886**	**-12,3%**	**1.765**	**-6,3%**	**6.437**	**7.457**	**-13,7%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres no 4T19 em relação ao 4T18 é atribuída, principalmente, a uma redução do padrão médio de consumo dos novos clientes livres industriais e comerciais, em comparação ao padrão de consumo dos que já se encontravam na base de clientes livres da Companhia no 4T18.

Compra de Energia

COMPRA DE ENERGIA (GWH)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF	678	678	-	678	-	2.690	2.690	-
Centrais Elétricas - FURNAS	210	227	-7,5%	222	-5,4%	846	875	-3,3%
Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF	317	317	-	323	-1,9%	1.231	1.215	1,3%
Companhia Energética de São Paulo - CESP	17	18	-5,6%	18	-5,6%	68	68	-
Petróleo Brasileiro S/A - Petrobrás	250	249	0,4%	250	-	990	989	0,1%
Eletronorte	16	25	-36,0%	20	-20,0%	77	97	-20,6%
COPEL	30	26	15,4%	31	-3,2%	118	98	20,4%
CEMIG	30	9	>100,0%	31	-3,2%	118	124	-4,8%
Tractebel Energia S.A	64	69	-7,2%	67	-4,5%	256	266	-3,8%
Eletrobras Termonuclear S/A - Eletronuclear	98	95	3,2%	98	-	388	378	2,6%
PROINFA	64	66	-3,0%	62	3,2%	238	242	-1,7%
Outros	1.459	1.890	-22,8%	1.487	-1,9%	5.734	6.091	-5,9%
Total - Compra de Energia s/ CCEE	**3.234**	**3.670**	**-11,9%**	**3.287**	**-1,6%**	**12.756**	**13.132**	**-2,9%**
Liquidação na CCEE	39	(462)	<-100,0%	(238)	<-100,0%	(532)	(1.102)	-51,7%
Total - Compra de Energia	**3.273**	**3.208**	**2,0%**	**3.050**	**7,3%**	**12.223**	**12.030**	**1,6%**
Energia Distribuída								
Wobben e Energyworls	2	2	-	3	-33,3%	6	7	-14,3%
Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída	**3.275**	**3.210**	**2,0%**	**3.052**	**7,3%**	**12.230**	**12.036**	**1,6%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

Balanço de Energia

BALANÇO DE ENERGIA*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Energia requerida (GWh)	3.833	3.651	5,0%	3.551	7,9%	14.186	13.772	3,0%
Energia distribuída (GWh)	3.298	3.128	5,4%	2.983	10,6%	12.220	11.815	3,4%
Residencial - Convencional	960	863	11,2%	848	13,2%	3.568	3.274	9,0%
Residencial - Baixa Renda	270	295	-8,5%	253	6,7%	1.036	1.099	-5,7%
Industrial	174	180	-3,3%	170	2,4%	661	703	-6,0%
Comercial	509	506	0,6%	474	7,4%	1.942	1.932	0,5%
Rural	337	346	-2,6%	326	3,4%	1.220	1.240	-1,6%
Setor Público	479	427	12,2%	347	38,0%	1.585	1.542	2,8%
Clientes Livres	561	505	11,1%	559	0,4%	2.182	1.998	9,2%
Revenda	3	3	-	3	-	11	11	-
Consumo Próprio	4	4	-	4	-	14	15	-6,7%
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh)	534	523	2,1%	568	-6,0%	1.966	1.957	0,5%
Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)	13,94%	14,32%	-0,38 p.p	15,99%	-2,05 p.p	13,86%	14,21%	-0,35 p.p

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

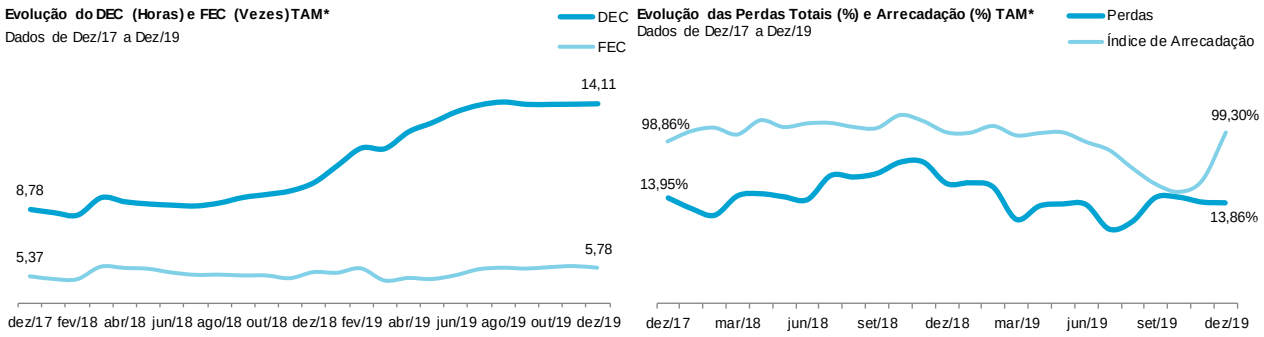
Indicadores Operacionais

INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
DEC 12 meses (horas)	14,11	10,14	39,2%	14,08	0,2%	14,11	10,14	39,2%
FEC 12 meses (vezes)	5,78	5,57	3,8%	5,74	0,7%	5,78	5,57	3,8%
Perdas de Energia 12 meses (%)	13,86%	14,21%	-0,35 p.p	13,96%	-0,10 p.p	13,86%	14,21%	-0,35 p.p
Índice de Arrecadação 12 meses (%)	99,30%	98,86%	0,44 p.p	96,78%	2,52 p.p	99,30%	98,86%	0,44 p.p
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	364	377	-3,4%	332	9,6%	1.348	1.425	-5,4%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	433	497	-13,0%	433	-0,1%	433	497	-13,0%
PMSO (3)/Consumidor	37,55	37,24	0,8%	42,44	-11,5%	173,37	152,82	13,4%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.054	8.281	9,3%	8.966	1,0%	9.054	8.281	9,3%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

(3) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros



Qualidade do Fornecimento

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Companhia. Ambos os indicadores apresentaram um incremento em 2019 comparado a 2018, devido, principalmente a: (i) onda de ataques criminosos ocorridos em janeiro e setembro de 2019, os quais comprometeram as operações da companhia nas áreas alvo dos ataques; e (ii) ao elevado volume de chuvas e raios, observados principalmente no primeiro semestre do ano também impactaram os indicadores de qualidade.

A Enel Distribuição Ceará investiu R$ 71 milhões* em adequação à carga e qualidade do sistema nos últimos 12 meses.

Disciplina de Mercado

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 13,86%* em 4T19, uma redução de 0,35 p.p. em relação às perdas registradas em 4T18, de 14,21%*. Esta redução reflete os resultados do plano de combate aos furtos de energia, implantado em 2018.

Nos últimos 12 meses, foram investidos R$ 53 milhões* no combate às perdas.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

4 DESEMPENHO ECONÔMICO - FINANCEIRO

Resultado

PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R$ MIL) E MARGENS (%)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	2.170.078	2.059.020	5,4%	1.968.643	10,2%	7.838.130	7.510.323	4,4%
Deduções à Receita Operacional	(607.472)	(669.158)	-9,2%	(629.536)	-3,5%	(2.461.053)	(2.408.079)	2,2%
Receita Operacional Líquida	1.562.606	1.389.862	12,4%	1.339.107	16,7%	5.377.077	5.102.244	5,4%
Custos do Serviço e Despesas Operacionais	(1.307.677)	(1.220.305)	7,2%	(1.196.526)	9,3%	(4.813.219)	(4.584.391)	5,0%
EBITDA(3)*	**321.424**	**225.685**	**42,4%**	**204.468**	**57,2%**	**814.208**	**722.882**	**12,6%**
Margem EBITDA*	20,57%	16,24%	4,33 p.p	15,27%	5,30 p.p	15,14%	14,17%	0,97 p.p
Margem EBITDA ex- Receita de Construção*	23,77%	19,54%	4,23 p.p	17,80%	5,97 p.p	17,53%	17,15%	0,38 p.p
EBIT(4)*	254.929	169.557	50,4%	142.581	78,8%	563.858	517.853	8,9%
Margem EBIT*	16,31%	12,20%	4,11 p.p	10,65%	5,66 p.p	10,49%	10,15%	0,34 p.p
Resultado Financeiro	(7.710)	(16.306)	-52,7%	(40.023)	-80,7%	(71.931)	(63.543)	13,2%
Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros	(41.635)	(24.428)	70,4%	(33.202)	25,4%	(87.022)	(89.790)	-3,1%
Lucro Líquido	**205.584**	**128.823**	**59,6%**	**69.356**	**>100,0%**	**404.905**	**364.520**	**11,1%**
Margem Líquida	13,16%	9,27%	3,89 p.p	5,18%	7,98 p.p	7,53%	7,14%	0,39 p.p
Margem Líquida ex- Receita de Construção	15,20%	11,15%	4,05 p.p	6,04%	9,16 p.p	8,72%	8,65%	0,07 p.p
Lucro por Ação (R$/ação)	2,64	1,65	59,6%	0,89	>100,0%	5,20	4,68	11,1%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço

Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Fornecimento de Energia Elétrica	1.800.175	1.502.871	19,8%	1.523.107	18,2%	6.141.806	5.561.762	10,4%
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres	(3.549)	(1.804)	96,7%	(5.771)	-38,5%	(25.298)	(7.887)	>100,0%
Subvenção baixa renda	49.048	50.255	-2,4%	51.777	-5,3%	190.385	210.102	-9,4%
Subvenção de recursos da CDE	82.898	64.240	29,0%	59.730	38,8%	262.949	250.483	5,0%
Fornecimento de Energia Elétrica - Mercado Cativo	1.928.572	1.615.562	19,4%	1.628.843	18,4%	6.569.842	6.014.460	9,2%
Ativos e passivos financeiros setoriais	44.374	(41.592)	<-100,0%	(15.886)	<-100,0%	56.805	61.725	-8,0%
Receita de uso da rede elétrica - consumidores livres - revenda	(70.760)	102.164	<-100,0%	101.910	<-100,0%	235.744	279.722	-15,7%
Receita de construção	210.311	234.917	-10,5%	190.676	10,3%	732.765	885.970	-17,3%
Venda de Energia Excedente - MVE	35.520	-	-	35.865	-1,0%	129.877	-	-
Outras receitas	22.061	147.969	-85,1%	27.235	-19,0%	113.097	268.446	-57,9%
Total - Receita Operacional Bruta	**2.170.078**	**2.059.020**	**5,4%**	**1.968.643**	**10,2%**	**7.838.130**	**7.510.323**	**4,4%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

A receita operacional bruta da Enel Distribuição Ceará apresentou um incremento de 5,4% no 4T19 em relação ao 4T18 (R$ 111 milhões). Excluindo o efeito da receita de construção, a receita operacional bruta da Companhia, no 4T19, alcançou o montante de R$ 1,96 bilhão, um aumento de R$ 136 milhões em relação ao 4T18, cujo montante foi de R$ 1,82 bilhão. Este aumento é resultado, principalmente, dos seguintes efeitos:

- Aumento de 19,8% na receita pelo fornecimento de energia elétrica – mercado cativo (R$ 297 milhões) como resultado (i) da revisão tarifária de 2019, que passou a vigorar a partir de 22 de abril 2019, gerando um incremento médio de 8,22% nas tarifas da Companhia; e (ii) da reclassificação da taxa de energia (TE) dos clientes livres, que antes se encontrava na rubrica de receita de uso da rede elétrica.

- Aumento de R$ 19 milhões na rubrica Subvenção CDE – desconto tarifário em razão da provisão das subvenções a serem recebidas da CCEE pela Companhia para o ciclo 2020/2021 ter sido maior do que a que foi estimada no 4T18 para o ciclo 2019/2020.

- Venda de Energia Excedente - MVE (incremento de R$ 35 milhões): em razão da Companhia ter aderido, a partir de janeiro de 2019, ao mecanismo de venda de excedentes, conforme Resolução Normativa Nº 824, de 10 de julho de 2018.

- Aumento de R$ 86 milhões na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais, em função de constituição de ativo regulatório no 4T19, em conjunto com a reclassificação dos recursos de bandeiras tarifárias, que se encontrava no 4T18 na rubrica de outras receitas.

Estes efeitos foram parcialmente compensados pela:

- Redução de R$ 173 milhões na rubrica de Receita de uso da rede elétrica devido a reclassificação da taxa de energia (TE) dos clientes livres para a rubrica de fornecimento de energia elétrica.

- Redução de R$ 126 milhões na rubrica de outras receitas em função da reclassificação da receita de bandeiras tarifárias para a rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais (R$ 42 milhões no 4T19 vs. R$ 122 milhões no 4T18).

Deduções da Receita

DEDUÇÕES DA RECEITA (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
ICMS	(424.158)	(379.421)	11,8%	(397.409)	6,7%	(1.533.083)	(1.382.420)	10,9%
COFINS - corrente	(120.086)	(136.169)	-11,8%	(113.901)	5,4%	(476.269)	(502.785)	-5,3%
PIS - corrente	(26.072)	(29.563)	-11,8%	(24.728)	5,4%	(103.401)	(109.157)	-5,3%
ISS	(855)	(459)	86,3%	(1.149)	-25,6%	(3.294)	(1.542)	>100,0%
Total - Tributos	**(571.171)**	**(545.612)**	**4,7%**	**(537.187)**	**6,3%**	**(2.116.047)**	**(1.995.904)**	**6,0%**
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE	(13.384)	(11.358)	17,8%	(11.316)	18,3%	(45.721)	(41.166)	11,1%
Ressarcimento P&D	-	-	-	-	-	-	32.870	-100,0%
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(21.350)	(110.797)	-80,7%	(79.466)	-73,1%	(293.252)	(398.235)	-26,4%
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(1.567)	(1.391)	12,7%	(1.567)	-	(6.033)	(5.644)	6,9%
Total - Encargos Setoriais	**(36.301)**	**(123.546)**	**-70,6%**	**(92.349)**	**-60,7%**	**(345.006)**	**(412.175)**	**-16,3%**
Total - Deduções da Receita	**(607.472)**	**(669.158)**	**-9,2%**	**(629.536)**	**-3,5%**	**(2.461.053)**	**(2.408.079)**	**2,2%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

As deduções da receita no 4T19 apresentaram uma redução de R$ 62 milhões em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Isto se deve, principalmente, às seguintes variações:

- Redução de 70,6% (R$ 87 milhões) nos encargos setoriais, em razão, principalmente, do fim da vigência da obrigação de pagamento das quotas da CDE – Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada), conforme Resolução Homologatória N° 2.521/2019.

Este efeito foi parcialmente compensado por:

- Acréscimo de 4,7% (R$ 25 milhões) nos tributos resultado, basicamente, do aumento da base de cálculo do ICMS, em função do aumento de receita de fornecimento de energia elétrica.

Custos e Despesas Operacionais

CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Custos e despesas não gerenciáveis								
Energia elétrica comprada para revenda	(794.346)	(679.804)	16,8%	(709.287)	12,0%	(2.875.370)	(2.599.577)	10,6%
Encargos do uso do sistema de transmissão	(75.716)	(94.950)	-20,3%	(72.320)	4,7%	(281.557)	(278.178)	1,2%
Total - Não gerenciáveis	**(870.062)**	**(774.754)**	**12,3%**	**(781.607)**	**11,3%**	**(3.156.927)**	**(2.877.755)**	**9,7%**
Custos e despesas gerenciáveis								
Pessoal	(32.876)	(38.494)	-14,6%	(41.845)	-21,4%	(163.443)	(167.017)	-2,1%
Material e Serviços de Terceiros	(108.636)	(98.865)	9,9%	(92.351)	17,6%	(388.257)	(361.955)	7,3%
Depreciação e Amortização	(66.495)	(56.128)	18,5%	(61.887)	7,4%	(250.350)	(205.029)	22,1%
Custos de Desativação de Bens	(15.990)	(14.536)	10,0%	(5.109)	>100,0%	(28.305)	(33.553)	-15,6%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	8.710	(12.917)	<-100,0%	(16.529)	<-100,0%	(42.918)	(49.429)	-13,2%
Custo de Construção	(210.311)	(234.917)	-10,5%	(190.676)	10,3%	(732.765)	(885.970)	-17,3%
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	8.399	13.618	-38,3%	(1.027)	<-100,0%	(22.301)	5.342	<-100,0%
Perda de recebíveis de clientes	(15.908)	(4.776)	>100,0%	(3.013)	>100,0%	(28.910)	(7.220)	>100,0%
Receita de multas por impontualidade de clientes	2.243	13.401	-83,3%	7.555	-70,3%	34.171	47.285	-27,7%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(6.751)	(11.937)	-43,4%	(10.037)	-32,7%	(33.214)	(49.090)	-32,3%
Total - Gerenciáveis	**(437.615)**	**(445.551)**	**-1,8%**	**(414.919)**	**5,5%**	**(1.656.292)**	**(1.706.636)**	**-2,9%**
Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional	**(1.307.677)**	**(1.220.305)**	**7,2%**	**(1.196.526)**	**9,3%**	**(4.813.219)**	**(4.584.391)**	**5,0%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

Os custos e despesas operacionais no 4T19 em relação ao 4T18 apresentaram um incremento de R$ 87 milhões. Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos e despesas operacionais da Companhia, no 4T19, alcançaram o montante de R$ 1,10 bilhão, o que representa um aumento de R$ 112 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R$ 985 milhões. Este aumento é resultado das seguintes variações:

Custos não gerenciáveis: aumento de R$ 95 milhões, considerando as linhas de Energia Elétrica Comprada para Revenda e Encargo do uso do sistema de transmissão, as quais são explicadas pelos seguintes motivos:

- Aumento na rubrica Energia elétrica comprada para revenda (R$ 114 milhões) decorrente da apuração de maiores custos com compra de energia em função de maior demanda.

Este efeito foi parcialmente compensado por:

- Redução na rubrica Encargo do uso do sistema de transmissão (R$ 19 milhões) em razão de alterações em alguns pontos de conexão devido a indisponibilidade de rede durante o 4T19.

Custos gerenciáveis: redução nos custos e despesas gerenciáveis (R$ 8 milhões). Excluindo-se o efeito do custo de construção, os custos e despesas gerenciáveis da Companhia, no 4T19, alcançaram o montante de R$ 227 milhões, o que representa um incremento de R$ 17 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R$ 211 milhões, explicado por:

- Aumento de R$ 10 milhões em depreciação e amortização, devido ao aumento da base de ativos, reflexo do elevado volume de investimentos realizado ao longo do último ano.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

- Aumento de R$ 10 milhões em materiais e serviços de terceiros em razão, principalmente, do aumento dos custos com manutenção elétrica para assegurar a qualidade do sistema, além de maiores despesas com a continuidade do plano de combate ao furto de energia, lançado em 2018.

- Aumento de R$ 11 milhões em perdas de recebíveis de clientes devido à baixa de recebíveis de clientes com faturas vencidas há mais de cinco anos.

- Redução de R$ 11 milhões na receita de multa por impontualidade de clientes em função de menor cobrança de multas e juros de mora de clientes em relação ao mesmo período do ano anterior.

Estes efeitos foram parcialmente compensados por:

- Redução de R$ 6 milhões na rubrica de pessoal decorrente de ajustes no plano de pensão com a Lei Nº 13.932/19 que extinguiu a cobrança da multa de 10% sobre o saldo do FGTS devido aos empregadores.

- Redução de R$ 22 milhões na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa em razão, principalmente, da reversão de provisão para cobrir possíveis perdas com créditos de clientes com TOI (Termo de Ocorrência de Irregularidade). Após análise da base histórica desses clientes identificou-se que os mesmos apresentaram melhoria em seu perfil de credito.

EBITDA

Segue abaixo a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, constantes das demonstrações contábeis da companhia, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

CONCILIAÇÃO DO EBITDA E DO EBIT (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Lucro Líquido do Período	205.584	128.823	59,6%	69.356	>100,0%	404.905	364.520	11,1%
(+) Tributo sobre o Lucro (NE 31)	41.635	24.428	70,4%	33.202	25,4%	87.022	89.790	-3,1%
(+) Resultado Financeiro (NE 30)	7.710	16.306	-52,7%	40.023	-80,7%	71.931	63.543	13,2%
(=) EBIT	254.929	169.557	50,4%	142.581	78,8%	563.858	517.853	8,9%
(+) Depreciações e Amortizações (NE 29)	66.495	56.128	18,5%	61.887	7,4%	250.350	205.029	22,1%
(=) EBITDA	321.424	225.685	42,4%	204.468	57,2%	814.208	722.882	12,6%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Receitas Financeiras								
Renda de aplicação financeira	2.429	1.339	81,4%	3.418	-28,9%	13.145	4.997	>100,0%
Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes	7.912	7.972	-0,8%	7.112	11,2%	31.239	32.385	-3,5%
Receita de ativo indenizável	27.933	8.205	>100,0%	8.154	>100,0%	97.178	59.482	63,4%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	-	(137)	-100,0%	(8.311)	-100,0%	-	14.865	-100,0%
Variações monetárias	(903)	(62)	>100,0%	1.174	<-100,0%	1.497	1.979	-24,4%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	14.600	7.935	84,0%	1.253	>100,0%	19.086	26.865	-29,0%
Outras receitas financeiras	489	4.371	-88,8%	1.662	-70,6%	9.698	16.068	-39,6%
(-) Crédito de PIS/COFINS sobre receita financeira	1.150	(1.005)	<-100,0%	(622)	<-100,0%	(1.430)	(3.740)	-61,8%
Total - Receitas Financeiras	**53.610**	**28.618**	**87,3%**	**13.840**	**>100,0%**	**170.413**	**152.901**	**11,5%**
Despesas financeiras								
Variações monetárias de Dívida	(4.793)	4.282	<-100,0%	(6.693)	-28,4%	(34.535)	(21.664)	59,4%
Variações cambial de dívidas	(1.248)	-	-	-	-	(1.248)	-	-
Encargos de Dívidas	(29.817)	(26.753)	11,5%	(39.561)	-24,6%	(129.593)	(102.004)	27,0%
Encargos fundo de pensão	(2.266)	(2.087)	8,6%	(2.267)	-0,0%	(9.067)	(8.348)	8,6%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	(1.204)	-	-	(1.853)	-35,0%	(3.057)	-	-
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(441)	(5.106)	-91,4%	(3.727)	-88,2%	(14.451)	(26.903)	-46,3%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	(15.873)	(8.581)	85,0%	(1.594)	>100,0%	(21.284)	(29.691)	-28,3%
Atualizações de impostos, P&D/PEE	(450)	(312)	44,2%	(706)	-36,3%	(10.702)	(4.246)	>100,0%
Custos pré-pagamento BNDES	-	-	-	(2.347)	-100,0%	(2.347)	-	-
Outras despesas financeiras	(5.228)	(6.367)	-17,9%	4.885	<-100,0%	(16.060)	(23.588)	-31,9%
Total - Despesas Financeiras	**(61.320)**	**(44.924)**	**36,5%**	**(53.863)**	**13,8%**	**(242.344)**	**(216.444)**	**12,0%**
Total - Receitas e Despesas Financeiras	**(7.710)**	**(16.306)**	**-52,7%**	**(40.023)**	**-80,7%**	**(71.931)**	**(63.543)**	**13,2%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

As despesas financeiras líquidas da Companhia encerraram o 4T19 em R$ 8 milhões, uma redução de R$ 9 milhões em relação ao trimestre do ano anterior. Abaixo seguem as principais variações observadas nas rubricas de receitas e despesas financeiras:

- Aumento de receita de ativo indenizável (R$ 20 milhões) devido, principalmente, a um incremento do IPCA entre os períodos analisados (1,77% no 4T19 vs 0,39% no 4T18).

- Redução de R$ 5 milhões na rubrica de atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas decorrente do encerramento de processos cíveis e trabalhistas que geravam elevados valores de atualização.

Estes efeitos foram parcialmente compensados por:

* Valores não auditados pelos auditores independentes

- Aumento líquido de R$ 14 milhões nas rubricas de encargos, variações monetárias de dívida e instrumento financeiro derivativo – hedge/swap – receita/despesa, explicado, principalmente, por maiores encargos de dívida devido maior saldo médio da dívida, captada para financiar investimentos e capital de giro.

Tributos (IR/CSLL) e Outros

TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
IR e CSLL	(82.458)	(51.929)	58,8%	(38.959)	>100,0%	(155.648)	(156.970)	-0,8%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(1.412)	(1.542)	-8,4%	(1.411)	0,1%	(5.646)	(6.168)	-8,5%
Incentivo Fiscal SUDENE	42.235	29.043	45,4%	7.168	>100,0%	74.272	73.348	1,3%
Total	**(41.635)**	**(24.428)**	**70,4%**	**(33.202)**	**25,4%**	**(87.022)**	**(89.790)**	**-3,1%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

As despesas com Imposto de Renda (IR), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Outros (Amortização do Ágio e Incentivo Fiscal Sudene) no 4T19 registraram um aumento de R$ 17 milhões, devido ao aumento da base de cálculo destes tributos.

Endividamento

INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Dívida bruta (R$ mil)	2.199.834	1.888.271	16,5%	2.303.264	-4,5%	2.199.834	1.888.271	16,5%
Dívida com Terceiros	2.199.834	1.587.644	38,6%	1.984.638	10,8%	2.199.834	1.587.644	38,6%
Dívida Intercompany	-	300.627	-100,0%	318.626	-100,0%	-	300.627	-100,0%
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R$ mil)	168.638	163.815	2,9%	240.620	-29,9%	168.638	163.815	2,9%
Dívida líquida (R$ mil)	2.031.196	1.724.456	17,8%	2.062.644	-1,5%	2.031.196	1.724.456	17,8%
Dívida Bruta / EBITDA(2)*	2,70	2,61	3,4%	3,21	-15,7%	2,70	2,61	3,4%
Dívida Líquida / EBITDA(2)*	2,49	2,39	4,6%	2,87	-13,1%	2,49	2,39	4,6%
Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)	0,41	0,40	4,2%	0,44	-4,9%	0,41	0,40	4,2%
Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)	0,39	0,38	5,0%	0,41	-3,3%	0,39	0,38	5,0%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

(2) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações (acumulado nos últimos 12 meses)

A dívida bruta da Companhia encerrou o 4T19 em R$ 2.200 milhões, um incremento de R$ 311 milhões em relação a 2018. A variação da dívida bruta deve-se, basicamente, as novas captações de dívidas (R$ 650 milhões com a 7ª emissão de debentures, R$ 300 milhões captados com BNP e R$ 79 milhões liberados junto ao Banco do Nordeste), em conjunto com a correção monetária de 35 milhões e provisão de encargos de R$ 128 milhões, parcialmente compensados, por amortizações e pagamento de encargos ocorridos entre os períodos comparados, que alcançaram respectivamente R$ 759 milhões e R$ 122 milhões.

A Companhia encerrou o 4T19 com o custo médio da dívida de 7,61% a.a., ou CDI + 1,58% a.a.

*Colchão de Liquidez**

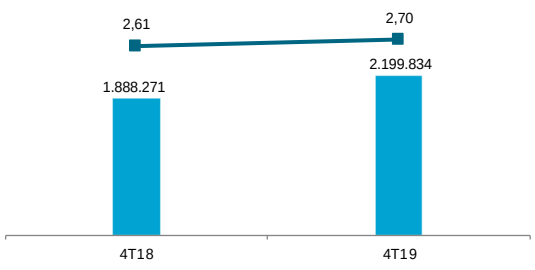
Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, em 31 de dezembro de 2019, a Companhia tinha a seu dispor R$ 180 milhões em limites abertos de conta garantida e linha comprometida para utilização em operações de curto prazo.

Adicionalmente, a Companhia possui limite de mútuo com sua controladora Enel Brasil aprovados pela Aneel, por meio do Despacho Nº 2.979, até 11 de dezembro de 2022 no valor de até R$ 700 milhões.

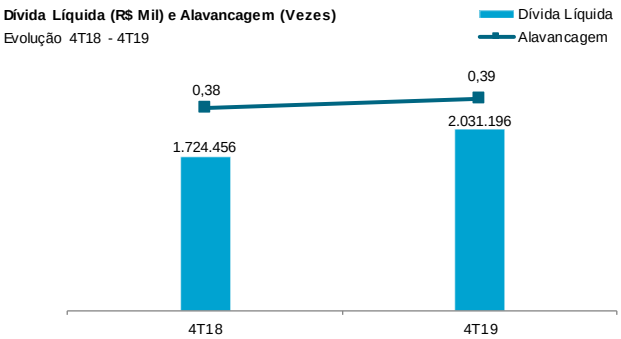
Classificação de Riscos (Rating)

Em 18 de setembro de 2019, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Fitch Ratings reafirmou o rating de crédito corporativo da Companhia de longo prazo na Escala Nacional Brasil em 'AAA (bra)', com perspectiva estável. Foram reafirmados também os ratings AAA (bra) atribuídos à 5ª, 6ª e 7ª emissões de debentures da Companhia.

Dívida Bruta (R$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA* (Vezes)
Evolução 4T18 - 4T19

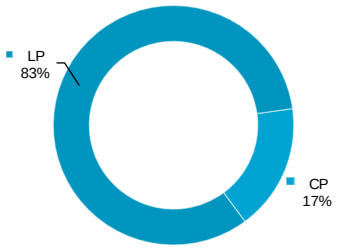


Dívida Líquida (R$ Mil) e Alavancagem (Vezes)
Evolução 4T18 - 4T19

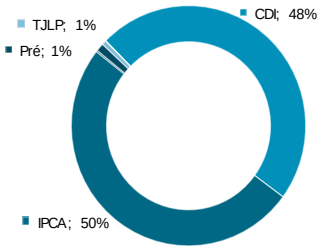


* Valores não auditados pelos auditores independentes

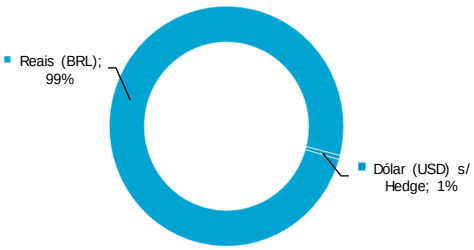
Abertura da Dívida Bruta - CP e LP
Posição Final em Dez/19



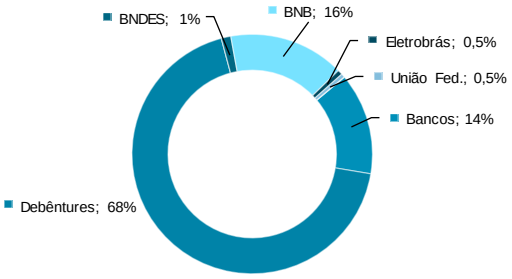
Abertura da Dívida Bruta - Indexadores
Posição Final em Dez/19



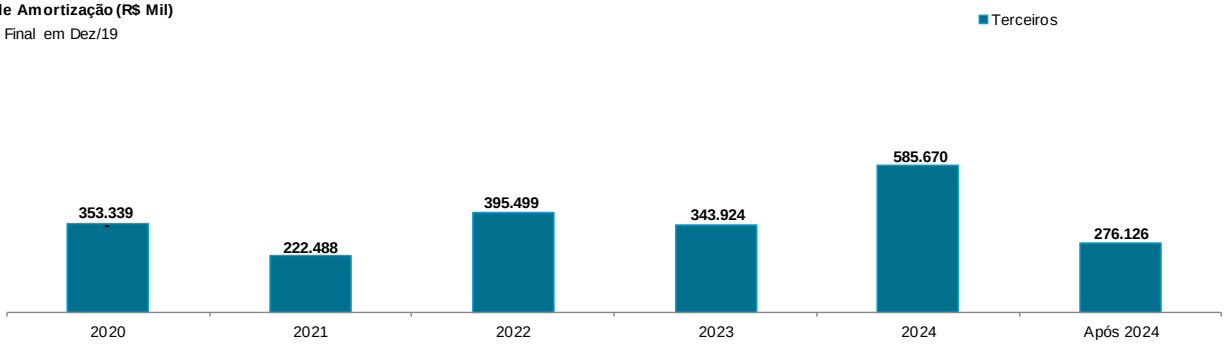
Abertura da Dívida Bruta - Moedas
Posição Final em Dez/19



Abertura da Dívida Bruta - Credor
Posição Final em Dez/19



Curva de Amortização (R$ Mil)
Posição Final em Dez/19



Investimentos

INVESTIMENTOS (R$ MIL)*

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Novas Conexões	113.123	96.580	17,1%	99.866	13,3%	423.472	375.937	12,6%
Rede	35.235	79.338	-55,6%	34.286	2,8%	123.675	311.728	-60,3%
Combate às Perdas	17.096	20.422	-16,3%	11.330	50,9%	52.613	54.497	-3,5%
Qualidade do Sistema Elétrico	5.835	41.321	-85,9%	10.358	-43,7%	30.065	153.857	-80,5%
Adequação à carga	12.304	17.595	-30,1%	12.598	-2,3%	40.997	103.374	-60,3%
Outros	48.472	38.027	27,5%	33.108	46,4%	144.209	125.708	14,7%
Variação de Estoque	14.441	11.624	24,2%	21.940	-34,2%	41.131	65.665	-37,4%
Total Investido	**211.271**	**225.569**	**-6,3%**	**189.199**	**11,7%**	**732.486**	**879.038**	**-16,7%**
Aportes / Subsídios	-	(7.117)	-100,0%	(304)	-100,0%	(6.828)	(39.316)	-82,6%
Investimento Líquido	**211.271**	**218.452**	**-3,3%**	**188.896**	**11,8%**	**725.658**	**839.723**	**-13,6%**

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

* Valores não auditados pelos auditores independentes

5 OUTROS TEMAS RELEVANTES

Bandeiras Tarifárias vigentes até 31 de dezembro de 2019

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade. No ano de 2019, as bandeiras tarifárias tiveram os seguintes acréscimos:

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo.

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis.

De 01/02/2017 a 30/04/2018: A tarifa sofreu acréscimo de R$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017);
De 01/05/2018 a 30/06/2019: A tarifa amarela sofreu redução e ficou estipulada em R$ 1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.392/2018).
De 01/07/2019 a 31/10/2019: A tarifa amarela sofreu acréscimo de R$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).
A partir de 01/11/19: A tarifa sofreu acréscimo de R$ 1,343 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2628/19).

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração.

De 01/11/2017 a 30/04/2018: A tarifa teve acréscimo de R$ 3,00 para o patamar 1 enquanto o patamar 2 passou a ser R$ 5,00 para cada 100 kWh consumidos (Audiência Pública 061/2017);
De 01/05/2018 a 30/06/2019: As tarifas tiveram os seguintes acréscimos: R$ 3,00 (patamar 1) e R$ 5,00 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos (REH 2.392/2018).
De 01/07/2019 a 31/10/2019: Acréscimos nas tarifas assim de R$ 4,00 (patamar 1) e R$ 6,00 (patamar 2) para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2551/19).
A partir de 01/11/19: Acréscimos nas tarifas de R$ 4,169 (patamar 1) e R$ 6,243 (patamar 2) para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2628/19).

.

As bandeiras tarifárias que vigoraram ao longo de 2019 e 2018, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

2019	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária	Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Verde	Amarela	Vermelha 1	Vermelha 1	Amarela	Vermelha 1	Amarela
PLD gatilho - R$/MWh	116,53	283,16	286,02	167,83	114,92	42,35	175,44	224,19	200,18	233,59	292,87	225,92

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

2018	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária	Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Vermelha 2	Amarela	Verde
PLD gatilho - R$/MWh	189,63	157,28	184,91	40,16	193,36	425,01	505,18	505,18	490,74	377,47	140,51	56,74

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

Em 22 de dezembro de 2017, a Resolução Homologatória n.º 2.364 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2018. O PLD máximo foi fixado em R$ 505,18/MWh e o valor mínimo em R$ 40,16/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2018.

Em 18 de dezembro de 2018, a Resolução Homologatória n.º 2.498 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2019. O PLD máximo foi fixado em R$ 513,89/MWh e o valor mínimo em R$ 42,35/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2019.

Em 17 de dezembro de 2019, a Resolução Homologatória n.º 2.655 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2020. O PLD máximo foi fixado em R$ 559,75/MWh e o valor mínimo em R$ 39,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2020.

Revisão Tarifária 2019

Em 18/04/19, a Aneel homologou o resultado da quinta revisão tarifária periódica da Enel Distribuição Ceará, que vigorou a partir de 22/04/19, consolidada por meio das contribuições aportadas na Audiência Pública nº NT_67-2019_SGT.

O resultado conduz a um efeito médio percebido pelo consumidor de 8,22%, sendo de 7,87% para os consumidores conectados na alta tensão e de 8,35% para os consumidores conectados para a baixa tensão. Fixou a componente T (Trajetória dos custos operacionais) do fator X em 1,17%, perdas técnicas de 9,52% sobre energia injetada e perdas não técnicas de 7,56% sobre o mercado de Baixa Tensão.

6 ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS (IFRS)

DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R$ MIL)

	4T19	4T18	Var. %	3T19	Var. % (1)	2019	2018	Var. % (2)
Receita Operacional Bruta	2.170.078	2.059.020	5,4%	1.968.643	10,2%	7.838.130	7.510.323	4,4%
Fornecimento de Energia Elétrica	1.800.175	1.502.871	19,8%	1.523.107	18,2%	6.141.806	5.561.762	10,4%
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres	(3.549)	(1.804)	96,7%	(5.771)	-38,5%	(25.298)	(7.887)	>100,0%
Ativo e passivo financeiro setorial	44.374	(41.592)	<-100,0%	(15.886)	<-100,0%	56.805	61.725	-8,0%
Subvenção baixa renda	49.048	50.255	-2,4%	51.777	-5,3%	190.385	210.102	-9,4%
Subvenção de recursos da CDE	82.898	64.240	29,0%	59.730	38,8%	262.949	250.483	5,0%
Receita de uso da rede elétrica- consumidores livres- revenda	(70.760)	102.164	<-100,0%	101.910	<-100,0%	235.744	279.722	-15,7%
Receita de construção	210.311	234.917	-10,5%	190.676	10,3%	732.765	885.970	-17,3%
Venda de Energia Excedente - MVE	35.520	-	-	35.865	-1,0%	129.877	-	-
Outras receitas	22.061	147.969	-85,1%	27.235	-19,0%	113.097	268.446	-57,9%
Deduções da Receita	(607.472)	(669.158)	-9,2%	(629.536)	-3,5%	(2.461.053)	(2.408.079)	2,2%
ICMS	(424.158)	(379.421)	11,8%	(397.409)	6,7%	(1.533.083)	(1.382.420)	10,9%
COFINS - corrente	(120.086)	(136.169)	-11,8%	(113.901)	5,4%	(476.269)	(502.785)	-5,3%
PIS - corrente	(26.072)	(29.563)	-11,8%	(24.728)	5,4%	(103.401)	(109.157)	-5,3%
ISS	(855)	(459)	86,3%	(1.149)	-25,6%	(3.294)	(1.542)	>100,0%
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE	(13.384)	(11.358)	17,8%	(11.316)	18,3%	(45.721)	(41.166)	11,1%
Ressarcimento P&D	-	-	-	-	-	-	32.870	-100,0%
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(21.350)	(110.797)	-80,7%	(79.466)	-73,1%	(293.252)	(398.235)	-26,4%
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(1.567)	(1.391)	12,7%	(1.567)	-	(6.033)	(5.644)	6,9%
Receita Operacional Líquida	1.562.606	1.389.862	12,4%	1.339.107	16,7%	5.377.077	5.102.244	5,4%
Custo do Serviço / Despesa Operacional	(1.307.677)	(1.220.305)	7,2%	(1.196.526)	9,3%	(4.813.219)	(4.584.391)	5,0%
Custos e despesas não gerenciáveis	(870.062)	(774.754)	12,3%	(781.607)	11,3%	(3.156.927)	(2.877.755)	9,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(794.346)	(679.804)	16,8%	(709.287)	12,0%	(2.875.370)	(2.599.577)	10,6%
Encargos do uso do sistema de transmissão	(75.716)	(94.950)	-20,3%	(72.320)	4,7%	(281.557)	(278.178)	1,2%
Custos e despesas gerenciáveis	(437.615)	(445.551)	-1,8%	(414.919)	5,5%	(1.656.292)	(1.706.636)	-2,9%
Pessoal	(32.876)	(38.494)	-14,6%	(41.845)	-21,4%	(163.443)	(167.017)	-2,1%
Material e Serviços de Terceiros	(108.636)	(98.865)	9,9%	(92.351)	17,6%	(388.257)	(361.955)	7,3%
Depreciação e Amortização	(66.495)	(56.128)	18,5%	(61.887)	7,4%	(250.350)	(205.029)	22,1%
Custos de Desativação de Bens	(15.990)	(14.536)	10,0%	(5.109)	>100,0%	(28.305)	(33.553)	-15,6%
Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa	8.710	(12.917)	<-100,0%	(16.529)	<-100,0%	(42.918)	(49.429)	-13,2%
Custo de Construção	(210.311)	(234.917)	-10,5%	(190.676)	10,3%	(732.765)	(885.970)	-17,3%
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	8.399	13.618	-38,3%	(1.027)	<-100,0%	(22.301)	5.342	<-100,0%
Perda de recebíveis de clientes	(15.908)	(4.776)	>100,0%	(3.013)	>100,0%	(28.910)	(7.220)	>100,0%
Receita de multas por impontualidade de clientes	2.243	13.401	-83,3%	7.555	-70,3%	34.171	47.285	-27,7%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(6.751)	(11.937)	-43,4%	(10.037)	-32,7%	(33.214)	(49.090)	-32,3%
EBITDA (3)	321.424	225.685	42,4%	204.468	57,2%	814.208	722.882	12,6%
Margem EBITDA	20,57%	16,24%	4,33 p.p	15,27%	5,30 p.p	15,14%	14,17%	0,97 p.p
Margem EBITDA ex- Receita de Construção	23,77%	19,54%	4,23 p.p	17,80%	5,97 p.p	17,53%	17,15%	0,38 p.p
Resultado do Serviço (EBIT)	254.929	169.557	50,4%	142.581	78,8%	563.858	517.853	8,9%
Resultado Financeiro	(7.710)	(16.306)	-52,7%	(40.023)	-80,7%	(71.931)	(63.543)	13,2%
Receita Financeira	53.610	28.618	87,3%	13.840	>100,0%	170.413	152.901	11,5%
Renda de aplicação financeira	2.429	1.339	81,4%	3.418	-28,9%	13.145	4.997	>100,0%
Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes	7.912	7.972	-0,8%	7.112	11,2%	31.239	32.385	-3,5%
Receita de ativo indenizável	27.933	8.205	>100,0%	8.154	>100,0%	97.178	59.482	63,4%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	-	(137)	-100,0%	(8.311)	-100,0%	-	14.865	-100,0%
Variações monetárias	(903)	(62)	>100,0%	1.174	<-100,0%	1.497	1.979	-24,4%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	14.600	7.935	84,0%	1.253	>100,0%	19.086	26.865	-29,0%
Outras receitas financeiras	489	4.371	-88,8%	1.662	-70,6%	9.698	16.068	-39,6%
(-) Crédito de PIS/COFINS sobre receita financeira	1.150	(1.005)	<-100,0%	(622)	<-100,0%	(1.430)	(3.740)	-61,8%
Despesas financeiras	(61.320)	(44.924)	36,5%	(53.863)	13,8%	(242.344)	(216.444)	12,0%
Variações monetárias de Dívida	(4.793)	4.282	<-100,0%	(6.693)	-28,4%	(34.535)	(21.664)	59,4%
Variações cambial de dívidas	(1.248)	-	-	-	-	(1.248)	-	-
Encargos de Dívidas	(29.817)	(26.753)	11,5%	(39.561)	-24,6%	(129.593)	(102.004)	27,0%
Encargos fundo de pensão	(2.266)	(2.087)	8,6%	(2.267)	-0,0%	(9.067)	(8.348)	8,6%
Variação monetária de ativos e passivos setoriais	(1.204)	-	-	(1.853)	-35,0%	(3.057)	-	-
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(441)	(5.106)	-91,4%	(3.727)	-88,2%	(14.451)	(26.903)	-46,3%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	(15.873)	(8.581)	85,0%	(1.594)	>100,0%	(21.284)	(29.691)	-28,3%
Atualizações de impostos, P&D/PEE	(450)	(312)	44,2%	(706)	-36,3%	(10.702)	(4.246)	>100,0%
Custos pré- pagamento BNDES	-	-	-	(2.347)	-100,0%	(2.347)	-	-
Outras despesas financeiras	(5.228)	(6.367)	-17,9%	4.885	<-100,0%	(16.060)	(23.588)	-31,9%
Lucro Antes dos Tributos e Participações	247.219	153.251	61,3%	102.558	>100,0%	491.927	454.310	8,3%
Tributos e Outros	(41.635)	(24.428)	70,4%	(33.202)	25,4%	(87.022)	(89.790)	-3,1%
IR e CSLL	(82.458)	(51.929)	58,8%	(38.959)	>100,0%	(155.648)	(156.970)	-0,8%
Amortização do Ágio e Reversão da Provisão	(1.412)	(1.542)	-8,4%	(1.411)	0,1%	(5.646)	(6.168)	-8,5%
Incentivo Fiscal SUDENE	42.235	29.043	45,4%	7.168	>100,0%	74.272	73.348	1,3%
Lucro Líquido do Período	205.584	128.823	59,6%	69.356	>100,0%	404.905	364.520	11,1%
Margem Líquida	13,16%	9,27%	3,89 p.p	5,18%	7,98 p.p	7,53%	7,14%	0,39 p.p
Margem Líquida ex- Receita de Construção	15,20%	11,15%	4,05 p.p	6,04%	9,16 p.p	8,72%	8,65%	0,07 p.p
Lucro por Ação (R$/ação)	2,6406	1,6546	59,6%	0,8908	>100,0%	5,2007	4,6820	11,1%

(1) Variação entre 4T19 e 3T19; (2) Variação entre 2019 e 2018.

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

* Valores não auditados pelos auditores independentes

7 ANEXO 2: BALANÇOS PATRIMONIAIS (IFRS)

BALANÇOS PATRIMONIAIS

ATIVOS	2019	2018
CIRCULANTE		
Caixa e equivalente de caixa	91.605	95.835
Títulos e valores mobiliários	77.033	67.980
Consumidores e outras contas a receber	1.267.726	962.351
Ativos financeiros setoriais	61.272	201.567
Subvenção CDE - desconto tarifário	324.760	349.452
Tributos a compensar	186.068	78.995
Serviço em curso	43.583	20.789
Instrumentos financeiros derivativos - swap	-	337
Outros créditos	107.681	104.050
Total do ativo circulante	2.159.728	1.881.356
NÃO CIRCULANTE		
Consumidores e outras contas a receber	26.694	12.291
Ativos financeiros setoriais	12.268	-
Depósitos vinculados a litígios	47.548	41.357
Cauções e depósitos	23.963	38.564
Tributos a compensar	1.425.147	79.988
Serviços em curso	28.060	42.072
Tributos diferidos	35.038	48.029
Benefício fiscal	30.686	36.331
Outros créditos	-	194
Ativo indenizável (concessão)	2.372.127	1.888.440
Imobilizado	51.368	46.492
Intangível	1.931.022	2.014.986
Ativos contratuais	521.057	360.061
Total do ativo não circulante	6.504.978	4.608.805
TOTAL DOS ATIVOS	8.664.706	6.490.161
PASSIVO		
CIRCULANTE		
Fornecedores	866.723	702.597
Empréstimos e financiamentos	342.118	673.973
Obrigações por arrendamentos	7.784	-
Debêntures	18.610	1.761
Salários, provisões e encargos sociais	42.489	53.088
Obrigações fiscais	185.920	128.901
Pis/Cofins a serem restituídos a consumidores	102.703	-
Dividendos a pagar	83.283	73.357
Taxas regulamentares	341.208	377.012
Benefícios pós-emprego	2.284	2.377
Instrumentos financeiros derivativos - swap	15.399	251
Outras obrigações	41.175	45.113
Total do passivo circulante	2.049.696	2.058.430
NÃO CIRCULANTE		
Empréstimos e financiamentos	341.730	401.243
Pis/Cofins a serem restituidos a consumidores	1.318.164	-
Obrigações por arrendamentos	3.242	-
Debêntures	1.481.977	811.380
Passivos financeiros setoriais	-	7.010
Obrigações fiscais	5.798	8.197
Taxas regulamentares	72.327	68.464
Benefícios pós-emprego	94.773	112.102
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	175.042	160.406
Outras obrigações	7.906	289
Total do passivo não circulante	3.500.959	1.569.091
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	808.246	741.046
Reserva de capital	358.671	358.671
Reserva de lucros	1.864.803	1.689.900
Outros resultados abrangentes	(341)	222
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	82.672	72.801
Total do patrimônio líquido	3.114.051	2.862.640
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVOS	8.664.706	6.490.161

* Valores não auditados pelos auditores independentes