Rio de Janeiro, 25 de outubro de 2021 – Neoenergia Cosern anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre e acumulado de 9 meses de 2021 (3T21 e 9M21).

DESTAQUES (R$ MM) 3T21	3T21	3T20	Δ %	9M21	9M20	Δ %
Margem Bruta	296	213	39%	785	599	31%
EBITDA	237	152	56%	609	414	47%
Resultado Financeiro	(22)	(8)	175%	(35)	(38)	(8%)
Lucro Líquido	139	93	49%	387	242	60%
INDICADORES OPERACIONAIS						
Mercado cativo (GWh)	1.098	1.081	1,6%	3.420	3.368	1,5%
Mercado cativo + livre (GWh)	1.471	1.384	6,3%	4.475	4.174	7,2%
Energia Injetada (GWh)	1.642	1.544	6,3%	4.915	4.600	6,8%
Número de Clientes	1.518	1.480				
DEC anualizado (horas)	7,52	8,72				
FEC anualizado (interrupções)	3,06	3,88				
Perdas de Distribuição (%)	9,58%	9,85%				

Indicadores Financeiros de Dívida[1]	3T21	2020	Variação
Dívida Líquida[2]/EBITDA[3]	1,71	2,15	(0,44)
EBITDA/Resultado Financeiro[3]	14,77	10,45	4,32
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

Destaques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada de 1.642 GWh no 3T21 (+6,3% vs. 3T20) e 4.915 GWh no 9M21 (+6,8% vs. 9M20), confirmando a retamada da atividade econômica na área de concessão;
- PECLD no 3T21 de R$ 2 milhões (vs. R$ -2 milhões no 3T20) e de R$ 4 milhões no 9M21 (vs. R$ 5 milhões no 9M20), demostrando o retorno aos patamares pré pandemia;
- EBITDA de R$ 237 milhões no 3T21 (+56% vs. 3T20) e de R$ 609 milhões no 9M21 (+47% vs. 9M20);
- Lucro Líquido no trimestre de R$ 139 milhões (+49% vs. 3T20) e de R$ 387 milhões no acumulado (+60% vs. 9M20);
- R$ 251 milhões de Capex no 9M21, maior parte dedicada à expansão da rede;
- DEC (12 meses) de 7,52h (abaixo do regulatório de 11,35h) e FEC (12 meses) de 3,06x (abaixo do regulatório de 7,53x);

A NEOENERGIA COSERN APRESENTA OS RESULTADOS DO TERCEIRO TRIMESTRE E NOVE MESES DE 2021 (3T21 E 9M21) 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).

Internal Use

ÍNDICE

1. A COMPANHIA ELÉTRICA DO RIO GRANDE DO NORTE – NEOENERGIA COSERN 3
1.1. Estrutura Societária 3
2. DESEMPENHO OPERACIONAL 3
2.1. Número de Consumidores 3
2.2. Evolução do Mercado 3
2.3. Balanço Energético 4
2.4. Perdas 4
2.5. Arrecadação e Inadimplência 5
2.6. DEC e FEC 6
3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 6
3.1. EBITDA (LAJIDA) 7
3.2. Resultado Financeiro 7
4. INVESTIMENTOS 8
5. ESTRUTURA DE CAPITAL 8
5.1. Perfil da Dívida 8
5.2. Cronograma de Vencimento 9
6. RATING 9
7. OUTROS TEMAS 10
7.1. Clientes Baixa Renda 10
8. NOTA DE CONCILIAÇÃO 10

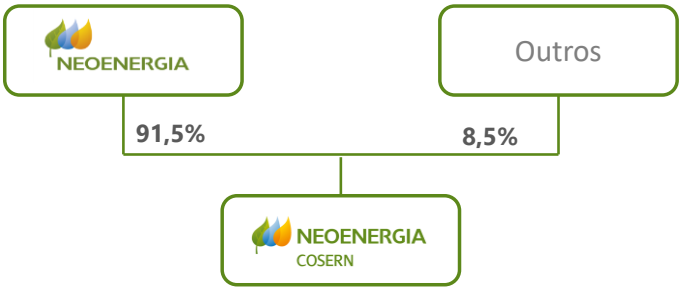
Internal Use

1. A COMPANHIA ELÉTRICA DO RIO GRANDE DO NORTE – NEOENERGIA COSERN

A Neoenergia Cosern detém a concessão para distribuição de energia elétrica do Estado do Rio Grande do Norte, composto de 167 municípios potiguares em uma área total de 52.811 km².

1.1. Estrutura Societária

Em 30 de setembro de 2021, a Estrutura Acionária da Companhia era a seguinte:



2. DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 3T21 com 1.518 mil consumidores, acréscimo de 38 mil em relação ao 3T20 (+2,6%).

NEOENERGIA COSERN			Participação no Total %		3T21 x 3T20	
Número de Consumidores (Em milhares)	3T21	3T20	3T21	3T20	Dif.	%
Residencial	1.329	1.295	87,5%	87,5%	34	2,6%
Industrial	1	1	0,1%	0,1%	-	-
Comercial	106	102	7,0%	6,9%	4	3,9%
Rural	55	56	3,6%	3,8%	(1)	(1,8%)
Outros	27	25	1,8%	1,7%	2	8,0%
Total	**1.518**	**1.480**	**100%**	**100%**	**38**	**2,6%**

2.2. Evolução do Mercado

	NEOENERGIA COSERN		Participação no Total %		3T21 x 3T20		NEOENERGIA COSERN		Participação no Total %		9M21 x 9M20	
Energia Distribuída (GWh)	3T21	3T20	3T21	3T20	Dif.	%	9M21	9M20	9M21	9M20	Dif.	%
Residencial	571	554	52,0%	51,2%	17	3,1%	1.828	1.763	53,4%	52,3%	65	3,7%
Industrial	58	65	5,3%	6,0%	(7)	(10,8%)	180	190	5,3%	5,6%	(10)	(5,3%)
Comercial	204	182	18,6%	16,8%	22	12,1%	632	609	18,5%	18,1%	23	3,8%
Rural	117	108	10,7%	10,0%	9	8,3%	332	280	9,7%	8,3%	52	18,6%
Outros	149	173	13,6%	16,0%	(24)	(13,9%)	448	526	13,1%	15,6%	(78)	(14,8%)
Total Energia Distribuída (Cativa)	**1.098**	**1.081**	**75%**	**78%**	**17**	**1,6%**	**3.420**	**3.368**	**76%**	**81%**	**52**	**1,5%**
Mercado Livre	373	303	25,4%	21,9%	70	23,1%	1.055	806	23,6%	19,3%	249	30,9%
Total Energia Distribuída (Cativa + Livre)	**1.471**	**1.384**	**100%**	**100%**	**87**	**6,3%**	**4.475**	**4.174**	**100%**	**100%**	**301**	**7,2%**

Internal Use

A energia distribuída (cativo + livre) no 3T21 foi de 1.471 GWh, +6,3% vs. 3T20 e de 4.475 GWh no 9M21, +7,2% vs. 9M20, explicada, principalmente, pelo aumento da base de clientes (+2,6%), elevação das temperaturas e retomada do mercado na área de concessão, com a flexibilização das medidas restritivas impostas pela pandemia.

O consumo residencial apresentou aumento de 3,1% (3T21 vs. 3T20) e 3,7% (9M21 vs. 9M20) influenciado, principalmente, pelas temperaturas mais elevadas e pelo aumento na base de clientes.

O segmento cativo da classe industrial apresentou uma redução de 10,8% (3T21 vs. 3T20) e de 5,3% (9M21 vs. 9M20). Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado é de crescimento de 17,1% no trimestre e 24,0% no acumulado, explicado pelo maior consumo dos setores de têxtil e derivados, alimentos e bebidas, petróleo e gás natural.

A classe comercial cativa apresentou aumento de 12,1% (3T21 vs. 3T20) e de 3,8% (9M21 vs. 9M20), explicada por um cenário mais favorável da economia.

Na classe rural, observou-se crescimento de 8,3% (3T21 vs. 3T20) e 18,6% (9M21 vs. 9M20) pelo melhor desempenho do agronegócio e maior demanda de irrigação.

2.3. Balanço Energético

A energia injetada (energia fornecida aos clientes próprios + concessionárias de fronteira + clientes livres + perdas) atingiu o patamar de 1.642 GWh no 3T21, sendo 6,3% superior ao 3T20 e no 9M21 foi de 4.915 GWh, +6,8% vs. 9M20.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	3T21	3T20	3T21 x 3T20		9M21	9M20	9M21 x 9M20	
			Dif	%			Dif	%
NEOENERGIA COSERN								
Mercado Cativo	1.098	1.081	17	1,6%	3.420	3.368	52	1,5%
Mercado Livre + Suprimento	373	303	70	23,1%	1.055	806	249	30,9%
Energia Distribuída (A)	1.471	1.384	87	6,3%	4.475	4.174	301	7,2%
Energia Perdida (B)	153	157	(4)	(2,5%)	477	437	40	9,2%
Não Faturado (C)	18	3	15	500,0%	(37)	(12)	(26)	208,3%
Energia Injetada (D) = (A) + (B) + (C)	1.642	1.544	98	6,3%	4.915	4.600	315	6,8%

2.4. Perdas

As perdas de energia são acompanhadas através do índice percentual que calcula a razão entre a energia injetada e a energia faturada, acumuladas no período de 12 meses. Com base nessa metodologia, apresentamos abaixo a evolução do indicador e a comparação com a cobertura tarifária.

NEOENERGIA COSERN	Perdas totais 12 meses (%)															
	Perda Ténica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	Aneel 21
	8,43%	8,44%	8,54%	8,51%	8,48%	1,42%	1,39%	0,77%	1,04%	1,10%	9,85%	9,83%	9,31%	9,55%	9,58%	10,75%
	Perdas totais 12 meses (GWh)															
	Perda Ténica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	Aneel 21
	533	536	546	559	565	90	88	50	68	73	622	624	596	627	638	712

NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de setembro de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.

Internal Use

As Perdas Totais na visão 12 meses no 3T21 foram de 9,58%, abaixo do limite regulatório de 10,75%.

A Companhia vem atuando no plano de combate a perdas e no 9M21 as principais ações foram:

(i) Realização de mais de 42 mil inspeções;

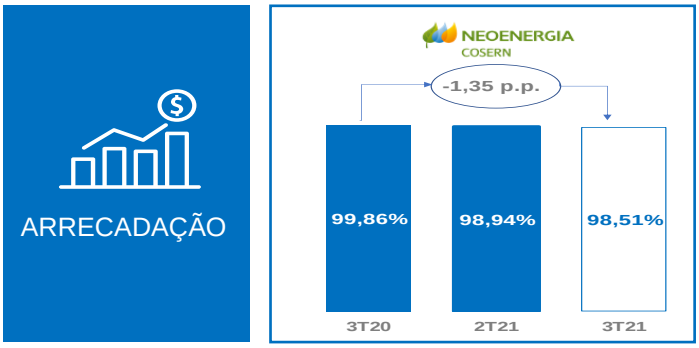
(ii) Substituição de 52 mil medidores obsoletos;

(iii) Atualização de 121 mil pontos no cadastro de iluminação pública.

2.5. 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.

O gráfico abaixo retrata o índice de arrecadação sobre contas vencidas ao longo dos trimestres.



A arrecadação no 3T21 segue em patamares elevados, atingindo 98,51%, inferior ao observado no 3T20, quando as ações de cobrança foram retomadas e observou-se uma forte arrecadação retroativa relativa ao periodo mais impactado da pandemia, quando o corte foi proibido. Em relação ao 2T21, a taxa de arrecadação encontra-se em linha.

PECLD / ROB		3T20	4T20	1T21	2T21	3T21	2T21 x 3T21	3T21 x 3T20	9M21	9M20	Var.	Limite Regulatório
NEOENERGIA COSERN	*ROB*	687	740	816	804	901	*12,06%*	*31,15%*	*2.521*	*2.084*	*20,99%*	*2.521*
	PECLD	(1)	(2)	(1)	2	3	*50,0%*	*(400,00%)*	*4*	*5*	*(19,12%)*	*13*
	Inadimplência	**(0,22%)**	**(0,21%)**	**(0,09%)**	**0,30%**	**0,28%**	**(0,02 p.p.)**	**0,50 p.p.**	**0,17%**	**0,25%**	**(0,08 p.p.)**	**0,53%**

NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

No 3T21 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e, consequentemente, melhorar a arrecadação. Dentre elas, podemos destacar:

(i) 2,1 milhões cobranças telefônicas contatos através de SMS e URA;

(ii) 142 mil cobranças por e-mail;

(iii) Negativações de 320 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;

(iv) Realização de 55 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;

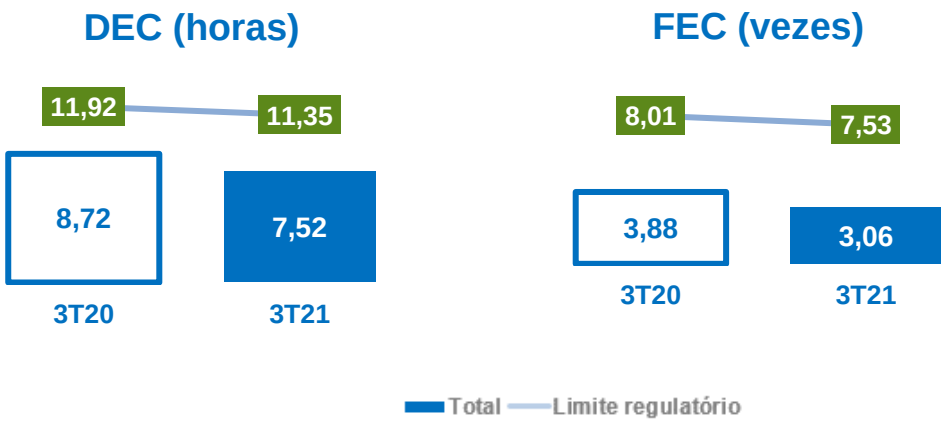
(v) Cobrança terceirizadas através das assessorias de cobrança;

(vi) Digitalização dos meios de pagamento.

Internal Use

2.6. DEC e FEC

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram a Neoenergia Cosern 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 setembro de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de junho de 2020 foram ajustados para a apuração definitiva.

3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R$ MM)	3T21	3T20	Variação		9M21	9M20	Variação	
			R$	%			R$	%
Receita Liquida	1.000	683	317	46%	2.520	1.905	615	32%
Custos Com Energia	(753)	(484)	(269)	56%	(1.843)	(1.320)	(523)	40%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	49	14	35	250%	108	14	94	671%
Margem Bruta	**296**	**213**	**83**	**39%**	**785**	**599**	**186**	**31%**
Despesa Operacional (PMSO)	(57)	(63)	6	(10%)	(172)	(180)	8	(4%)
PECLD	(2)	2	(4)	(200%)	(4)	(5)	1	(20%)
EBITDA	**237**	**152**	**85**	**56%**	**609**	**414**	**195**	**47%**
Depreciação	(35)	(27)	(8)	30%	(95)	(77)	(18)	23%
Resultado Financeiro	(22)	(8)	(14)	175%	(35)	(38)	3	(8%)
IR CS	(41)	(24)	(17)	71%	(92)	(57)	(35)	61%
LUCRO LÍQUIDO	**139**	**93**	**46**	**49%**	**387**	**242**	**145**	**60%**

A Neoenergia Cosern encerrou o 3T21 com Margem Bruta de R$ 296 milhões (+39% vs. 3T20), impulsionado pela retomada da economia, pelo aumento médio de 8,96% da revisão tarifária de abril/21, incremento do numero de clientes e pelo maior VNR, explicado pelo maior IPCA. No acumulado, a Margem Bruta foi de R$ 785 milhões (+31%), explicado pelos motivos supracitados além do aumento médio de 3,40% do reajuste tarifário de abril/20.

Internal Use

As despesas operacionais contabilizaram R$ 57 milhões no 3T21 (-10% vs. 3T20) e R$ 172 milhões no 9M21 (-4% vs. 9M20), demonstrando a constante busca por eficiência.

No 3T21, a PECLD totalizou R$ 2 milhões e no 9M21 R$ 4 milhões, 20% abaixo do mesmo período do ano anterior,demostrando o retorno aos mesmos patamares pré pandemia.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no trimestre foi de R$ 237 milhões (+56% vs. 3T20) e no acumulado foi de R$ 609 milhões (+47% vs. 9M20).

Já o Lucro Líquido foi de R$ 139 milhões no 3T21 (+49% vs. 3T20) e de R$ 387 milhões no 9M21 (+60% vs. 6M20).

3.1. 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)	3T21	3T20	Variação		9M21	9M20	Variação	
			R$	%			R$	%
Lucro líquido do período (A)	139	93	46	49%	387	242	145	60%
Despesas financeiras (B)	(49)	(36)	(13)	36%	(132)	(98)	(34)	35%
Receitas financeiras (C)	15	18	(3)	(17%)	55	43	12	28%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	12	10	2	20%	42	17	25	147%
Imposto de renda e contribuição social (E)	(41)	(24)	(17)	71%	(92)	(57)	(35)	61%
Depreciação e Amortização (F)	(35)	(27)	(8)	30%	(95)	(77)	(18)	23%
EBITDA = (A-(B+C+D+E+F))	**237**	**152**	**85**	**56%**	**609**	**414**	**195**	**47%**

3.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R$ milhões)	3T21	3T20	Variação		9M21	9M20	Variação	
			R$	%			R$	%
Renda de aplicações financeiras	**3**	**2**	1	50%	**6**	**6**	-	-
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	**(29)**	**(16)**	(13)	81%	**(70)**	**(49)**	(21)	43%
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	**4**	**6**	(2)	(33%)	**29**	**5**	24	480%
Juros, comissões e acréscimo moratório	9	15	(6)	(40%)	42	36	6	17%
Variações monetárias e cambiais - outros	(1)	(1)	-	-	-	(2)	2	(100%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(2)	(5)	3	(60%)	(7)	(18)	11	(61%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	1	-	1	-	7	-	7	-
Obrigações pós emprego	1	-	1	-	1	1	-	-
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(4)	(3)	(1)	33%	(14)	(12)	(2)	17%
Total	**(22)**	**(8)**	**(14)**	**175%**	**(35)**	**(38)**	**3**	**(8%)**

O Resultado Financeiro foi de -R$ 22 milhões no 3T21 (vs. -R$ 8 milhões no 3T20), explicado pela maior despesa com encargos de dívida, devido ao aumento do IPCA no período (26% do endividamento está atrelado ao índice), além do aumento do CDI (que representa 74% do endividamento da Companhia). Já no acumulado o resultado foi de -R$ 35 milhões (vs. -R$ 38 milhões no 9M20), explicada pelo aumento do acréscimo moratório, reajustado por maior IGPM e maior atualização da CVA, maior saldo.

Segue quadro demonstrativo dos índices de 3T21 e 3T20:

Internal Use

Índices	3T21	3T20	Δ
CDI	1,23%	0,51%	0,72 p.p.
TJLP	4,88%	4,91%	(0,03 p.p.)
Δ USD[1]	0,4372	0,1647	0,27
IPCA[2]	2,36%	0,86%	1,50 p.p.

Nota 1: variação cambial entre 30/junho a 30/setembro.

Nota 2: considera a inflação contabilizada nos trimestres (M-1).

4. INVESTIMENTOS

No 9M21, a Neoenergia Cosern realizou Capex de R$ 251 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede.

INVESTIMENTOS REALIZADOS	NEOENERGIA COSERN		
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R$ MM)	3T21	9M21	
Expansão de Rede	**(51)**	**(137)**	**54%**
Novas Ligações	(28)	(76)	
Novas SE's e RD's	(23)	(60)	
Renovação de Ativos	**(11)**	**(40)**	**16%**
Melhoria da Rede	**(11)**	**(30)**	**12%**
Perdas e Inadimplência	**(8)**	**(18)**	**7%**
Outros	**(12)**	**(27)**	**11%**
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(21)	(37)	
(=) Investimento Bruto	**(115)**	**(289)**	
SUBVENÇÕES	1	1	
(=) Investimento Líquido	**(114)**	**(288)**	
Movimentação Material (Estoque x Obra)	21	37	
(=) CAPEX	**(93)**	**(251)**	
BAR	(12)	(27)	11%
BRR	(82)	(226)	89%

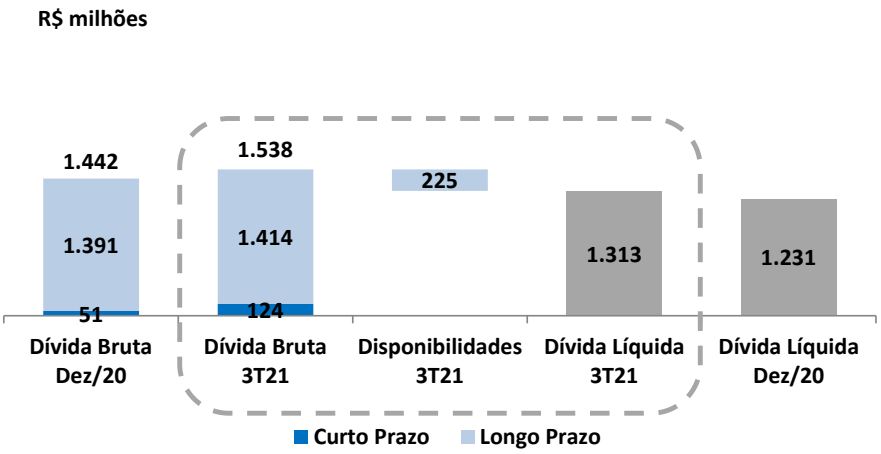
O Capex realizado foi aderente ao necessário para o período, refletindo a política da Neoenergia Cosern para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.

5. ESTRUTURA DE CAPITAL

5.1. Perfil da Dívida

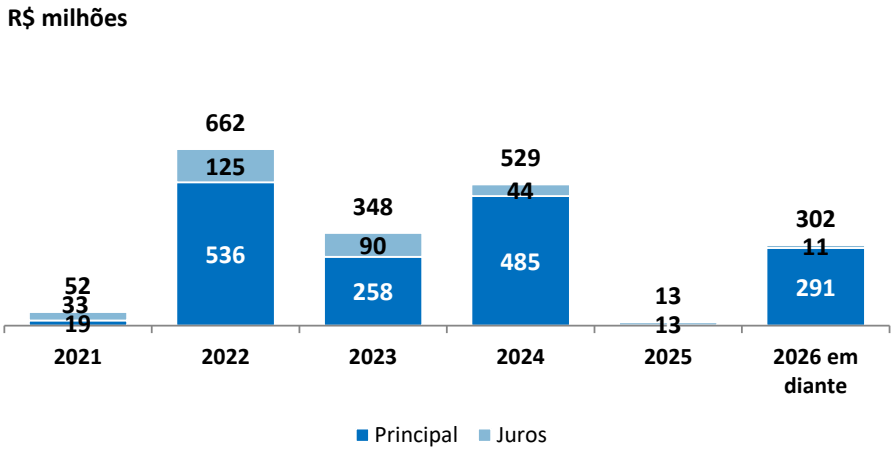
Em setembro de 2021, a dívida líquida, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R$ 1.313 milhões (dívida bruta de R$ 1.538 milhões), apresentando um crescimento de 7% comparado a dezembro de 2020. Em relação a segregação do saldo devedor, a Companhia possui 91,9% da dívida contabilizada no longo prazo e 8,1% no curto prazo.

Internal Use



5.2. 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 vigente da Companhia em 30 de setembro de 2021.



6. RATING

Em 30 de março de 2021, a Standard & Poor´s – S&P reafirmou o rating da Neoenergia e suas distribuidoras em “BB-” na Escala Global e ‘brAAA` na Escala Nacional Brasil, limitadas ao rating soberano.

Internal Use

7. OUTROS TEMAS

7.1. 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.

NEOENERGIA COSERN

Número de Consumidores Residenciais (Em milhares)	3T21	3T20	3T21 x 3T20	
			Dif.	%
Convencional	985	954	31	3,2%
Baixa Renda	344	341	3	0,9%
Total	**1.329**	**1.295**	**34**	**2,6%**

8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Cosern apresenta os resultados do 3T21, 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). Para referência, segue abaixo quadro de conciliação:

	Ano atual		Ano anterior		
Memória de Cálculo	**3T21**	**9M21**	**3T20**	**9M20**	**Correspondência nas Notas Explicativas (*)**
(+) Receita líquida	1.062	2.664	706	1.947	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(49)	(108)	(14)	(14)	Nota 3
(-) Outras receitas	(12)	(36)	(10)	(29)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	(1)	-	1	1	Nota 3.4
= RECEITA Operacional Líquida	1.000	2.520	683	1.905	
(+) Custos com energia elétrica	(645)	(1.565)	(364)	(1.038)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(108)	(278)	(120)	(282)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(753)	(1.843)	(484)	(1.320)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	49	108	14	14	Nota 3
= MARGEM BRUTA	296	785	213	599	
(+) Custos de operação	(65)	(190)	(56)	(165)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(9)	(28)	(11)	(28)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administ	(31)	(85)	(32)	(92)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	35	95	27	77	Nota 6
(+) Outras receitas	12	36	10	29	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	1,0	-	(1,0)	(1,0)	Nota 3.4
= Despesa Operacional (PMSO)	(57)	(172)	(63)	(180)	
(+) PECLD	(2)	(4)	2	(5)	Demonstrações de resultado
EBITDA	237	609	152	414	
(+) Depreciação e Amortização	(35)	(95)	(27)	(77)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(22)	(35)	(8)	(38)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(41)	(92)	(24)	(57)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	139	387	93	242	Demonstrações de resultado

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

Internal Use

DISCLAIMER

Esse documento foi preparado pela Companhia Energética do Rio Grande do Norte S.A. ("Neoenergia Cosern"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da Neoenergia Cosern e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da Neoenergia Cosern.

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 Neoenergia Cosern 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.

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).

Internal Use