



DESTAQUES (R\$ MM) 2T24	2T24	2T23	Δ %	6M24	6M23	Δ %
Margem Bruta (ex-VNR)	302	286	6%	641	578	11%
EBITDA	264	245	8%	587	564	4%
EBITDA Caixa	232	227	2%	510	454	12%
Resultado Financeiro	(60)	(69)	(13%)	(135)	(144)	(6%)
Lucro Líquido	130	174	(25%)	302	334	(10%)

INDICADORES OPERACIONAIS						
Energia Injetada Total (GWh) (SIN + Sistema Isolado + GD)	1.816	1.703	6,6%	3.721	3.457	7,6%
Energia Distribuída Total (GWh) (cativo + livre + GD)	1.699	1.584	7,3%	3.420	3.199	6,9%
Número de Clientes (mil)	1.595	1.567	1,8%			
DEC anualizado (horas)	8,56	7,67	0,89			
FEC anualizado (interrupções)	3,13	3,16	(0,03)			
Perdas de Distribuição (%)	8,71%	8,02%	0,69 p.p.			

Indicadores Financeiros de Dívida ¹	2T24	2023	Variação
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,15	2,15	(0,00)
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AAA	

⁽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 12 meses

Destques Financeiros e Operacionais:

- Energia injetada total, incluindo GD, de 1.816 GWh no 2T24 (+6,6% vs. 2T23) e de 3.721 GWh no 6M24 (+7,6% vs. 6M23), explicada pelas maiores temperaturas em relação ao ano anterior;
- EBITDA de R\$ 264 milhões no 2T24 (+8% vs. 2T23) e de R\$ 587 milhões no 6M24 (+4% vs. 6M23). Já o EBITDA Caixa (ex-VNR) foi de R\$ 232 milhões no 2T24 (+2% vs. 2T23) e de R\$ 510 milhões no 6M24 (+12% vs. 6M23), reflexo do maior mercado e da boa performance operacional;
- R\$ 183 milhões de CAPEX no 6M24, maior parte dedicada à expansão da rede;
- Perdas Totais (12 meses) no 2T24 de 8,71%, abaixo do limite regulatório de 10,32%;
- DEC 12 meses de 8,56h (abaixo do regulatório de 10,23h) e FEC 12 meses de 3,13x (abaixo do regulatório de 6,45x);
- Arrecadação em patamares elevados, atingindo 98,33% e PECLD/ROB de 0,32%, abaixo do 1T24 e do limite regulatório.

A NEOENERGIA COSERN APRESENTA OS RESULTADOS DO 2T24 E 6M24 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).

ÍNDICE

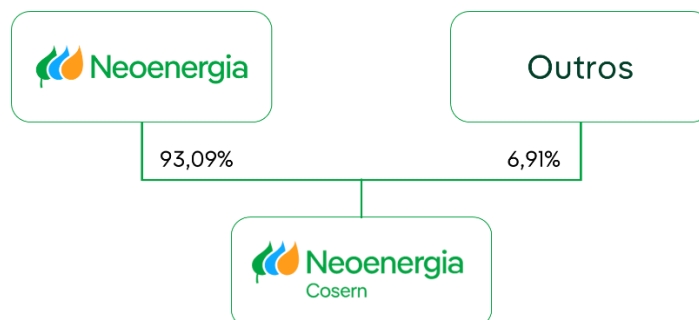
1.	PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO.....	3
1.1.	Estrutura Societária	3
2.	DESEMPENHO OPERACIONAL	3
2.1.	Número de Consumidores	3
2.2.	Evolução do Mercado	4
2.3.	Balanço Energético	5
2.4.	Perdas	5
2.5.	Arrecadação e Inadimplência.....	6
2.6.	DEC e FEC (12 meses)	7
3.	DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	7
3.1.	EBITDA (LAJIDA).....	8
3.2.	Resultado Financeiro.....	8
4.	INVESTIMENTOS.....	9
5.	ESTRUTURA DE CAPITAL.....	9
5.1.	Perfil da Dívida.....	9
5.2.	Cronograma de Vencimento.....	10
6.	RATING.....	10
7.	OUTROS TEMAS.....	11
7.1.	Clientes Baixa Renda.....	11
7.2.	Reajuste Tarifário Anual	11
7.3.	Decreto Renovação da Concessão das Distribuidoras	11
8.	NOTA DE CONCILIAÇÃO	11

1. PERFIL CORPORATIVO E ORGANOGrama SOCIETÁRIO

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 junho de 2024, a Estrutura Acionária da Companhia era:



2. DESEMPENHO OPERACIONAL

2.1. Número de Consumidores

A Companhia encerrou o 2T24 com 1.595 mil consumidores, +28 mil novos consumidores em relação ao 2T23 (+1,8%).

 Número de Consumidores (Em milhares)			Participação no Total %		2T24 / 2T23	
	2T24	2T23	2T24	2T23	Dif.	%
Residencial	1.403	1.377	88,0%	87,9%	26	1,9%
Industrial	2	1	0,1%	0,1%	1	100,0%
Comercial	113	111	7,1%	7,1%	2	1,8%
Rural	48	50	3,0%	3,2%	(2)	(4,0%)
Outros	29	28	1,8%	1,8%	1	3,6%
Total	1.595	1.567	100,0%	100,0%	28	1,8%

2.2. Evolução do Mercado

	Neoenergia Cosern		2T24 / 2T23		Participação no Total %		Neoenergia Cosern		6M24 / 6M23		Participação no Total %	
	2T24	2T23	Dif.	%	2T24	2T23	6M24	6M23	Dif.	%	6M24	6M23
Energia Distribuída (GWh)												
Residencial	644	605	39	6,4%	59,0%	56,4%	1.306	1.228	78	6,4%	58,7%	55,8%
Industrial	32	39	(7)	(17,9%)	2,9%	3,6%	63	79	(16)	(20,3%)	2,8%	3,6%
Comercial	187	197	(10)	(5,1%)	17,1%	18,4%	378	404	(26)	(6,4%)	17,0%	18,4%
Rural	68	75	(7)	(9,3%)	6,2%	7,0%	169	183	(14)	(7,7%)	7,6%	8,3%
Outros	159	156	3	1,9%	14,6%	14,5%	309	306	3	1,0%	13,9%	13,9%
Total Energia Distribuída (cativa)	1.091	1.073	18	1,7%	64%	68%	2.225	2.200	25	1,1%	65%	69%
Industrial	294	274	20	7,3%	26,9%	25,5%	572	538	34	6,3%	25,7%	24,5%
Comercial	98	75	23	30,7%	9,0%	7,0%	189	147	42	28,6%	8,5%	6,7%
Rural	0	0	-	-	0,0%	0,0%	1	1	-	-	0,1%	0,0%
Outros	43	39	4	10,3%	3,9%	3,6%	86	77	9	11,7%	3,9%	3,5%
Suprimentos	0	0	-	-	0,0%	0,0%	1	1	-	-	0,0%	0,0%
Mercado Livre	435	389	46	11,8%	26%	25%	850	764	86	11,3%	25%	24%
Total Energia Distribuída (cativa+livre)	1.526	1.462	64	4,4%	90%	92%	3.075	2.964	111	3,7%	90%	93%
Energia de compensação GD	173	122	51	41,8%	10,2%	7,7%	345	235	110	46,8%	10,1%	7,4%
Total Energia Distribuída (cativo + livre + GD)	1.699	1.584	115	7,3%	100%	100%	3.420	3.199	221	6,9%	100%	100%

A energia distribuída total (cativo + livre + GD) pela Neoenergia Cosern no 2T24 foi de 1.699 GWh, +7,3% vs. 2T23, e de 3.420 GWh no 6M24, +6,9% vs. 6M23, influenciada, principalmente, pelo aumento da base de clientes (+1,8%) e maiores temperaturas no período. Vale destacar que Neoenergia Cosern teve seu mercado de referência ajustado na revisão tarifária de 2023, de modo a compensar as migrações para geração distribuída.

O consumo residencial apresentou crescimento de 6,4% na comparação trimestral e semestral, influenciado também pelo crescimento da base de clientes, além das maiores temperaturas em relação ao ano anterior.

O segmento cativo da classe industrial apresentou uma redução de 17,9% no 2T24 vs. 2T23 e de 20,3% no 6M24 vs. 6M23. Entretanto, quando analisado juntamente com o mercado livre teve um aumento de 3,8% no 2T24 v.s 2T23 e 2,9% no 6M24 vs. 6M23, explicado, principalmente pelo bom desempenho do setor de extrativismo.


A classe comercial cativa apresentou redução de 5,1% no 2T24 vs. 2T23 e de 6,4% no 6M24 vs. 6M23. Entretanto, quando analisado juntamente com o mercado livre teve um crescimento de 4,4% no trimestre e 2,7% no acumulado, influenciado, principalmente, por temperaturas superiores.

Na classe rural cativa observou-se queda de 9,3% no 2T24 vs. 2T23 e de 7,7% no 6M24 vs. 6M23. Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado também é de redução de 8,0% no trimestre e 7,1% no acumulado, explicado, principalmente, pelo maior volume de chuvas no período, que gerou uma menor demanda de irrigação no ano.

Por fim, o segmento cativo das outras classes observou-se aumento de 1,9% no 2T24 vs. 2T23 e de 1,0% no 6M24 vs. 6M23. Quando analisado juntamente com o mercado livre o resultado é de crescimento de 3,1% no trimestre e 2,9% no acumulado, com destaque para a classe Poder Público.

2.3. Balanço Energético



A energia injetada total incluindo GD atingiu o patamar de 1.816 GWh no 2T24, +6,6% vs. 2T23 e de 3.721 GWh no 6M24, +7,6% vs. 6M23, explicado, pelas temperaturas superiores e crescimento da base de clientes.

BALANÇO ENERGÉTICO (GWh)	2T24	2T23	2T24 x 2T23		6M24	6M23	6M24 x 6M23	
			Dif	%			Dif	%
								
Mercado Cativo	1.091	1.073	18	1,7%	2.225	2.200	25	1,1%
Mercado Livre + Suprimento	435	389	46	11,8%	850	764	86	11,3%
Energia Distribuída (A)¹	1.526	1.462	64	4,4%	3.075	2.964	111	3,7%
Energia Perdida (B)	136	126	10	7,9%	295	264	30	11,7%
Não Faturado (C)	(37)	(28)	(9)	32,1%	(36)	(53)	17	(32%)
SIN + Sistema Isolado (D) = (A) + (B) + (C)	1.625	1.560	65	4,2%	3.334	3.175	159	5,0%
Energia Injetada pela GD (E)	191	143	48	33,6%	387	282	105	37,2%
ENERGIA INJETADA TOTAL (F) = (D) + (E)	1.816	1.703	113	6,6%	3.721	3.457	264	7,6%

NOTA: ¹ Energia Distribuída não considera energia de compensação GD.

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.

	Perdas (%)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	Aneel 23
	8,04%	7,88%	7,86%	7,85%	7,76%	(0,03%)	0,53%	0,33%	0,93%	0,95%	8,02%	8,41%	8,19%	8,77%	8,71%	10,32%
	Perdas (GW)															
	Perda Técnica					Perda Não Técnica					Perda Total					
	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	Aneel 23
	514	509	509	515	514	(2)	34	21	61	63	513	543	530	576	577	695

NOTA: (1) Devido ao fato de o prazo de apuração do indicador de perdas de junho de 2024 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2023 foram ajustados para a apuração definitiva. (2) A tabela normaliza o impacto da Resolução Normativa ANEEL 1000/2021, que é nulo a partir do 3T23. (3) Limite Regulatório 12 meses.

A Neoenergia Cosern apresentou perdas totais 12 meses de 8,71% no 2T24, abaixo do limite regulatório de 10,32%.

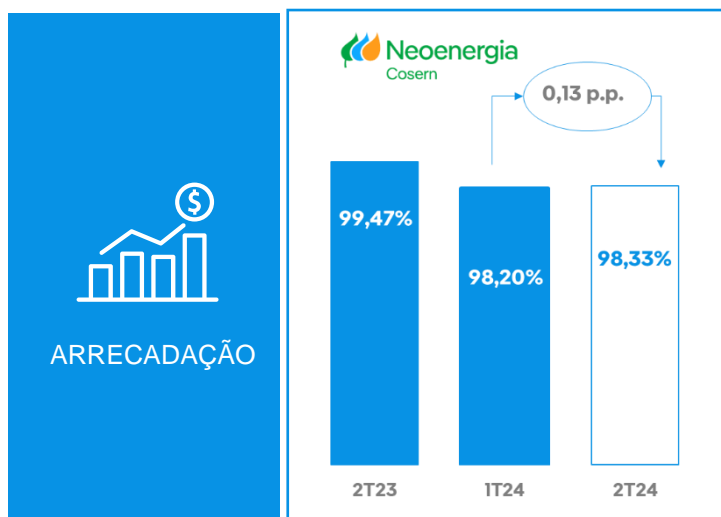
No 6M24 foram adotadas as seguintes ações de combate às perdas:

- (i) Realização de mais de 9 mil inspeções, recuperando uma energia de 6 GWh;
- (ii) Substituição de 23 mil medidores obsoletos;
- (iii) Levantamento e Fiscalização da Iluminação Pública totalizaram uma energia recuperada de mais 1 GWh;
- (iv) Realização de 25 ações com apoio policial.

2.5. Arrecadação e Inadimplência

O índice de arrecadação reflete a capacidade de pagamento dos clientes e a eficácia das ações de cobrança da Companhia.

O gráfico abaixo apresenta o resultado acumulado nos últimos 12 meses e seu comportamento em relação aos períodos anteriores.



A taxa de arrecadação foi de 98,33%, melhora de +0,13 p.p. em relação ao 1T24, impulsionada pela melhora na performance das ações de cobrança e grandes negociações, com destaque para o Poder Público.

PECLD / ROB		2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	2T23 x 2T24	Limite Regulatório
	ROB	933	942	1.021	1.006	1.016	8,83%	1.016
	PECLD	(4)	4	5	6	3	(180,95%)	5
	Inadimplência (0,43%)	0,38%	0,50%	0,58%	0,58%	0,32%	0,75 p.p.	0,51%

NOTA: PECLD considera o valor provisionado + correção monetária.

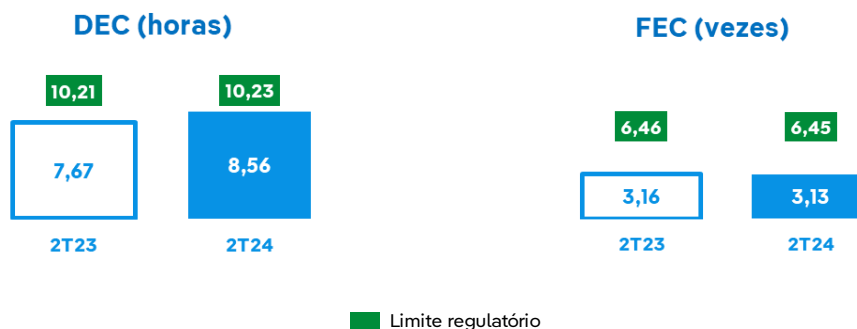
O indicador PECLD/ROB no 2T24 foi de 0,32%, abaixo do limite regulatório de 0,51%.

No 2T24 foram adotadas diversas ações de cobrança com intuito de diminuir o índice de inadimplência e consequentemente melhorar a arrecadação, dentre elas podemos destacar:

- (i) Realização de 25,9 mil suspensões de fornecimento por meio de atuação em concentrações georreferenciadas;
- (ii) Negativações de 275,9 mil consumidores ligados ao SPC, Serasa Experian e Boa Vista;
- (iii) Notificação de 44,8 mil clientes através do aplicativo de mensagens Whatsapp;
- (iv) Negociações para 39,1 mil consumidores através da plataforma digital;
- (v) Utilização de novas tecnologias visando aumentar os meios de pagamento.

2.6. DEC e FEC (12 meses)

As melhorias nos resultados do DEC e FEC, que permitiram a Companhia 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: Indicadores 12 meses sem supridora. Devido ao fato do prazo de apuração dos indicadores de qualidade ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados. Os indicadores de 2023 foram ajustados para a apuração definitiva.

3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

DRE (R\$ MM)	2T24	2T23	Variação		6M24	6M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Receita Líquida	848	807	41	5%	1.717	1.677	40	2%
Custos Com Energia	(546)	(521)	(25)	5%	(1.076)	(1.099)	23	(2%)
Margem Bruta s/ VNR	302	286	16	6%	641	578	63	11%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	32	18	14	78%	77	110	(33)	(30%)
Margem Bruta	334	304	30	10%	718	688	30	4%
Despesa Operacional	(67)	(63)	(4)	6%	(122)	(126)	4	(3%)
PECLD	(3)	4	(7)	N/A	(9)	2	(11)	N/A
EBITDA	264	245	19	8%	587	564	23	4%
Depreciação	(45)	(41)	(4)	10%	(86)	(81)	(5)	6%
Resultado Financeiro	(60)	(69)	9	(13%)	(135)	(144)	9	(6%)
IRCS	(29)	39	(68)	N/A	(64)	(5)	(59)	1180%
LUCRO LÍQUIDO	130	174	(44)	(25%)	302	334	(32)	(10%)

A Neoenergia Cosern encerrou o 2T24 com Margem Bruta sem VNR de R\$ 302 milhões (+6% vs. 2T23) impactada positivamente por maiores volumes e negativamente pela variação da parcela B de -5,6% em abril/24. No 6M24, a margem bruta sem VNR foi de R\$ 641 milhões (+11% vs. 6M23), impactada pela variação da parcela B de +0,25% da revisão tarifária de abril/23 e maiores volumes, parcialmente compensada pela variação da parcela B de -5,6% no reajuste de abril/24. A margem bruta foi de R\$ 334 milhões no 2T24 (+10% vs. 2T23) e de R\$ 718 milhões no 6M24 (+4% vs. 6M23), impulsionado por maior IPCA no período. Vale citar que no 1T23 o VNR foi positivamente impactado por um *one-off* de R\$ 40 milhões decorrente de revisão tarifária.

As despesas operacionais contabilizaram R\$ 67 milhões no 2T24 (+6% vs. 2T23) e R\$ 122 milhões no 6M24 (-3% vs. 6M23), absorvendo inflação e crescimento de clientes.

A PECLD totalizou R\$ 3 milhões no 2T24 (-R\$ 7 milhões vs. 2T23) e R\$ 9 milhões no 6M24 (-R\$ 11 milhões vs. 6M23). Quando analisamos o indicador de inadimplência (PECLD/ROB), o trimestre encerrou em 0,32%, abaixo do limite regulatório de 0,51%.

Como resultado das variações citadas acima, o EBITDA no 2T24 foi de R\$ 264 milhões (+8% vs. 2T23) e no semestre foi de R\$ 587 milhões (+4% vs. 6M23). Já o EBITDA Caixa (ex-VNR) no 2T24 foi de R\$ 232 milhões (+2% vs. 2T23) e R\$ 510 milhões no 6M24 (+12% vs. 6M23), fruto do maior mercado e boa performance operacional.

O Resultado Financeiro foi de -R\$ 60 milhões no 2T24 (vs. -R\$ 69 milhões no 2T23) e de -R\$ 135 milhões no 6M24 (vs. -R\$ 144 milhões no 6M23), em virtude da redução dos encargos de dívida.

A rubrica de IR/CS do trimestre foi de -R\$ 29 milhões (vs. +R\$ 39 milhões no 2T23) e no acumulado foi de -R\$ 64 milhões (vs. -R\$ 5 milhões no 6M23). O 2T23 foi pontualmente impactado positivamente pelo incremento no percentual da atividade incentivada que impacta o lucro da exploração que é base para apuração do benefício.

Já o Lucro Líquido foi de R\$ 130 milhões no 2T24 (-25% vs. 2T23) e de R\$ 302 milhões no 6M24 (-10% vs. 6M23).

3.1. EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Resolução CVM nº 156/22 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 resolução:

EBITDA (R\$ MM)	2T24	2T23	Variação		6M24	6M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	130	174	(44)	(25%)	302	334	(32)	(10%)
Despesas financeiras (B)	(82)	(73)	(9)	12%	(170)	(168)	(2)	1%
Receitas financeiras (C)	22	13	9	69%	35	29	6	21%
Outros resultados financeiros líquidos (D)	-	(9)	9	(100%)	-	(5)	5	(100%)
Imposto de renda e contribuição social (E)	(29)	39	(68)	N/A	(64)	(5)	(59)	1180%
Depreciação e Amortização (F)	(45)	(41)	(4)	10%	(86)	(81)	(5)	6%
EBITDA = A-(B+C+D+E+F)	264	245	19	8%	587	564	23	4%

3.2. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ MM)	2T24	2T23	Variação		6M24	6M23	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	16	8	8	100%	22	15	7	47%
Encargos, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos de dívida	(70)	(75)	5	(7%)	(148)	(154)	6	(4%)
Outros resultados financeiros não relacionados a dívida	(6)	(2)	(4)	200%	(9)	(5)	(4)	80%
Juros, comissões e acréscimo moratório	6	7	(1)	(14%)	13	13	-	-
Variações monetárias e cambiais - outros	(2)	(2)	-	-	(1)	9	(10)	(111%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(1)	(2)	1	(50%)	(4)	(5)	1	(20%)
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	2	(8)	10	(125%)	1	(6)	7	(117%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(11)	3	(14)	(467%)	(18)	(16)	(2)	13%
Total	(60)	(69)	9	(13%)	(135)	(144)	9	(6%)

O Resultado Financeiro foi de -R\$60 milhões no 2T24 (vs. -R\$69 milhões no 2T23) e de -R\$ 135 milhões no 6M24 (vs. -R\$ 144 milhões no 6M23), explicado, majoritariamente, pela maior renda de aplicações financeiras e também pela redução nos encargos da dívida, devido à queda do CDI e do IPCA no período (46% e 54% do endividamento da companhia está atrelado a esses indexadores, respectivamente). Esses efeitos compensaram o aumento no saldo médio da dívida, devido às captações direcionadas para investimentos.

4. INVESTIMENTOS

No 6M24, a Neoenergia Cosern realizou Capex de R\$ 183 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede, conforme tabela abaixo:

INVESTIMENTOS REALIZADOS (valores em R\$ MM)	Neoenergia Cosern	
	2T24	6M24
Expansão de Rede	(58)	(109) 59%
Novas Ligações	(33)	(67)
Novas SE's e RD's	(25)	(42)
Renovação de Ativos	(21)	(40) 22%
Melhoria da Rede	(8)	(17) 9%
Perdas e Inadimplência	(5)	(7) 4%
Outros	(7)	(11) 6%
Movimentação Material (Estoque x Obra)	(12)	(12)
(=) Investimento Bruto	(110)	(196)
SUBVENÇÕES	1	1
(=) Investimento Líquido	(110)	(195)
Movimentação Material (Estoque x Obra)	12	12
(=) CAPEX	(98)	(183)
Base de Anuidade Regulatória	(7)	(11) 6%
Base de Remuneração Regulatória	(91)	(173) 94%

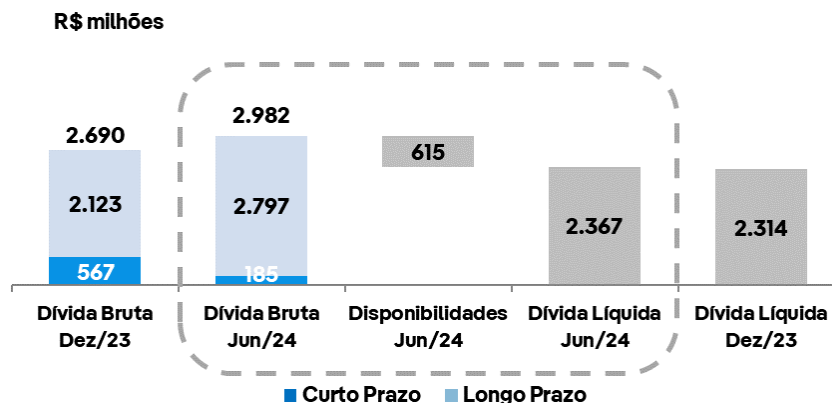
O CAPEX realizado foi aderente ao necessário para o período. O nível adequado de CAPEX reflete a política da Neoenergia Cosern para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a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

5. ESTRUTURA DE CAPITAL

5.1. Perfil da Dívida

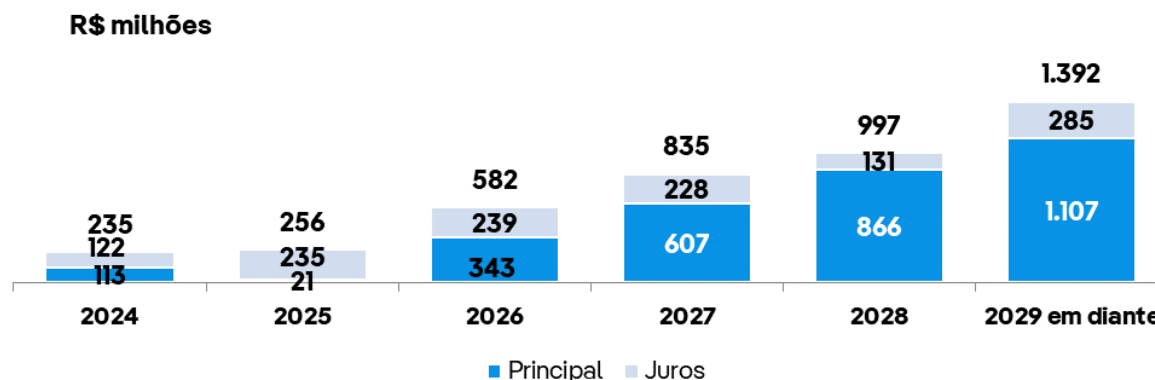
Em junho de 2024, a dívida líquida da Neoenergia Cosern, incluindo caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários atingiu R\$ 2.367 milhões (dívida bruta de R\$ 2.982 milhões), apresentando um crescimento de 2% (R\$ 53

milhões) em relação a dezembro de 2023. Em relação a segregação do saldo devedor, a Neoenergia Cosern possui 94% da dívida contabilizada no longo prazo e 6% no curto prazo.



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 junho de 2024.




6. RATING

Em 27 de março de 2024, a 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.

7. OUTROS TEMAS

7.1. Clientes Baixa Renda

A Resolução ANEEL nº 1.000/2021 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 12.212/2010 e pelo Decreto nº 7.583.

 Número de Consumidores Residenciais (Em milhares)	2T24	2T23	2T24 x 2T23	
			Dif.	%
Convencional	1.001	966	35	3,6%
Baixa Renda	402	410	(8)	(2,0%)
Total	1.403	1.377	26	1,9%

7.2. Reajuste Tarifário Anual

Em 16 de abril de 2024, a Aneel aprovou o reajuste tarifário anual da Neoenergia Cosern com efeito médio para o consumidor de 7,84%, aplicado a partir de 22 de abril de 2024.

A variação da Parcela A foi de 7,96%, totalizando R\$ 2.167,8 milhões, impactada principalmente pelos aumentos de 28,5% dos encargos setoriais e 15,6% nos custos com Transmissão de energia. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia foi definido em R\$ 268,51/MWh. Já a variação da Parcela B foi de -5,63%, (R\$ 1.182,7 milhões), reflexo da inflação acumulada (IGP-M) desde o último reajuste, de -4,26%, deduzida do Fator X, de 1,37%.

7.3. Decreto Renovação da Concessão das Distribuidoras

Em 21 de junho, foi publicado o Decreto nº 12.068/2024, que estabelece as diretrizes para a renovação das concessões de distribuição que vencem entre 2025 e 2030, período que inclui a renovação da Neoenergia Cosern. O documento estabelece os critérios para a prorrogação dos contratos por 30 anos, e determina que a ANEEL elabore novos contratos de concessão nos próximos 120 dias.

8. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A Neoenergia Cosern apresenta os resultados do segundo trimestre e primeiro semestre de 2024 (2T24 e 6M24) 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 intermediárias (*International Financial Reporting Standards* – IFRS). Para referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual		Ano anterior		Correspondência nas Notas Explicativas (*)
	2T24	2024	2T23	2023	
(+) Receita líquida	898	1.829	842	1.819	Demonstrações de resultado
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(32)	(77)	(18)	(110)	Nota 3
(-) Outras receitas	(20)	(37)	(17)	(32)	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	2	2	-	-	Nota 3.3
= RECEITA Operacional Líquida	848	1.717	807	1.677	
(+) Custos com energia elétrica	(443)	(896)	(431)	(877)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(103)	(180)	(90)	(222)	Demonstrações de resultado
= Custo com Energia	(546)	(1.076)	(521)	(1.099)	
(+) Valor de reposição estimado da concessão	32	77	18	110	Nota 3
= MARGEM BRUTA	334	718	304	688	
(+) Custos de operação	(85)	(158)	(76)	(151)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(7)	(16)	(10)	(19)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e adminis	(38)	(69)	(35)	(69)	Demonstrações de resultado
(-) Depreciação e Amortização	45	86	41	81	Nota 6
(+) Outras receitas	20	37	17	32	Nota 3
(+) Outras receitas - Outras	(2,0)	(2,0)	-	-	Nota 3.3
= Despesa Operacional (PMSO)	(67)	(122)	(63)	(126)	
(+) PCE	(3)	(9)	4	2	Demonstrações de resultado
EBITDA	264	587	245	564	
(+) Depreciação e Amortização	(45)	(86)	(41)	(81)	Nota 6
(+) Resultado Financeiro	(60)	(135)	(69)	(144)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(29)	(64)	39	(5)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	130	302	174	334	Demonstrações de resultado

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



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).