

Gestão e Mercado livre
de energia é com a



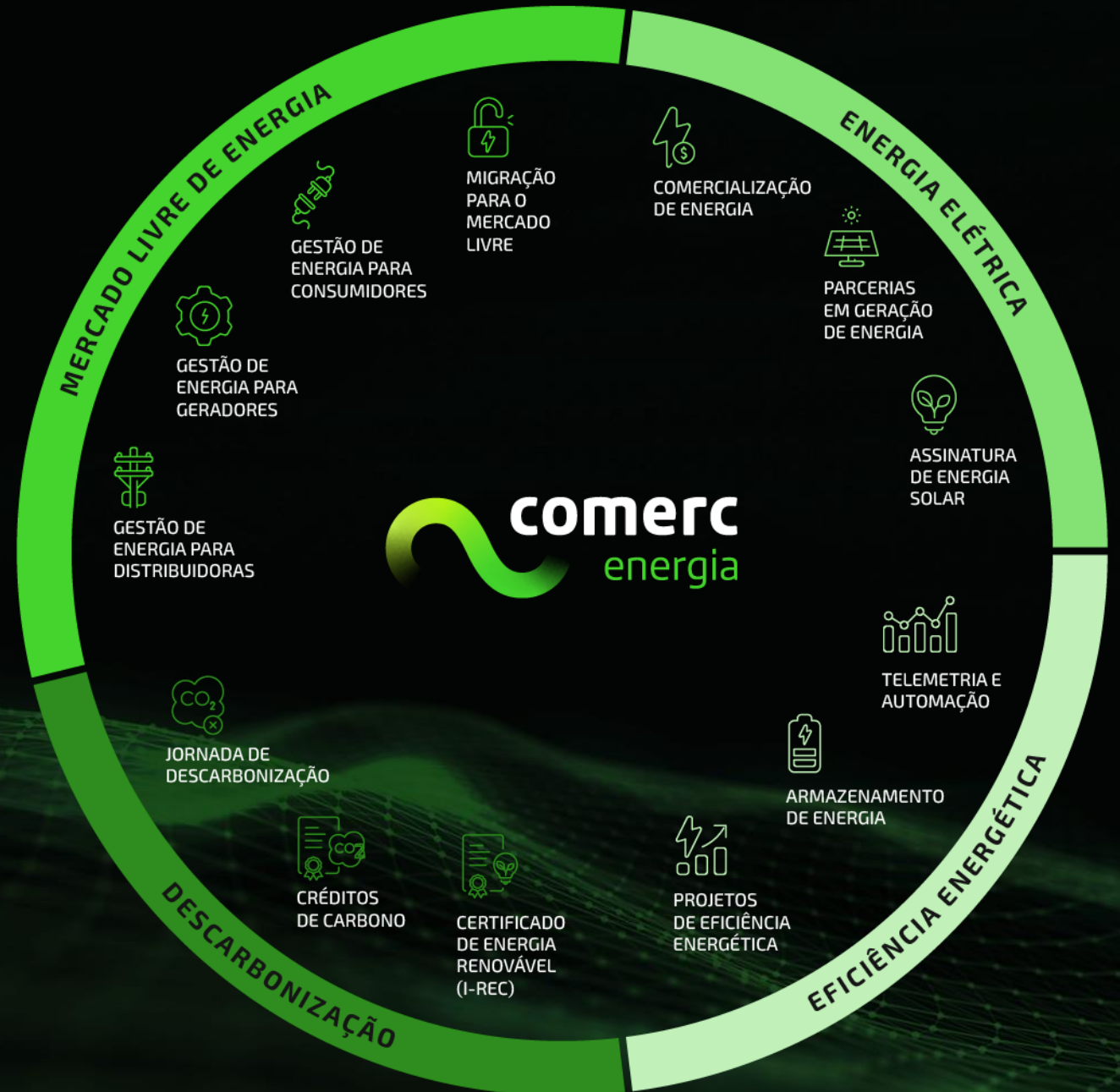
**UMA VISÃO COMPLETA DO
NEGÓCIO É ESSENCIAL PARA
TRAÇAR O CAMINHO CERTO.**

UMA VISÃO DE PLATAFORMA.



ECONOMIA, PREVISIBILIDADE E SUSTENTABILIDADE EM UM SÓ LUGAR.

Conheça a plataforma mais completa em soluções de energia do Brasil.



ONDE ATUAMOS



MERCADO LIVRE DE ENERGIA

4,6 mil unidades
de consumo na gestão de
energia para consumidores
livres

5% de toda a energia
consumida no Brasil passa pela
Comerc

3 GWm
no volume comercializado

GERAÇÃO RENOVÁVEL

2,1 GW
de capacidade instalada

Hélio Valgas:
5ª maior usina
solar do Brasil, com 662 MWp

EFICIÊNCIA ENERGÉTICA

415 milhões
investidos

83 projetos
em 17 estados

Economia de
10,1 GWh/mês
+ 80 mil pontos
de medição em 25 estados

DESCARBONIZAÇÃO

2 milhões
de I-RECs
comercializados

Somos uma das principais
emissoras de I-Recs no
Brasil

**#1 Líder de
mercado**
na comercialização
de biocombustíveis

FAÇA A GESTÃO DA SUA ENERGIA COM QUEM É REFERÊNCIA NO MERCADO

A Comerc Energia possui mais de 20 anos de experiência, sempre visando a economia e o crescimento sustentável da sua empresa. Afinal, o seu sucesso também é nosso.



+ de R\$ 380 milhões em compras de energia



Economia de mais de 140 GWh no ano
com projetos de eficiência



+ de 600 mil toneladas de carbono evitados



CADA VEZ MAIS PERTO DE VOCÊ



- SÃO PAULO (SP)
- CAMPINAS (SP)
- RIBEIRÃO PRETO (SP)
- SÃO JOSÉ DOS CAMPOS (SP)
- BELO HORIZONTE (BH)
- MANAUS (AM)
- FORTALEZA (CE)
- FLORIANÓPOLIS (SC)
- BENTO GONÇALVES (RS)



COMERC.COM.BR



@COMERCENERGIA

ALGUNS DOS NOSSOS CLIENTES

RCHLO
RIACHUELO



HONDA



TIROL
desde 1974

Grendene®

ambev

Copacol

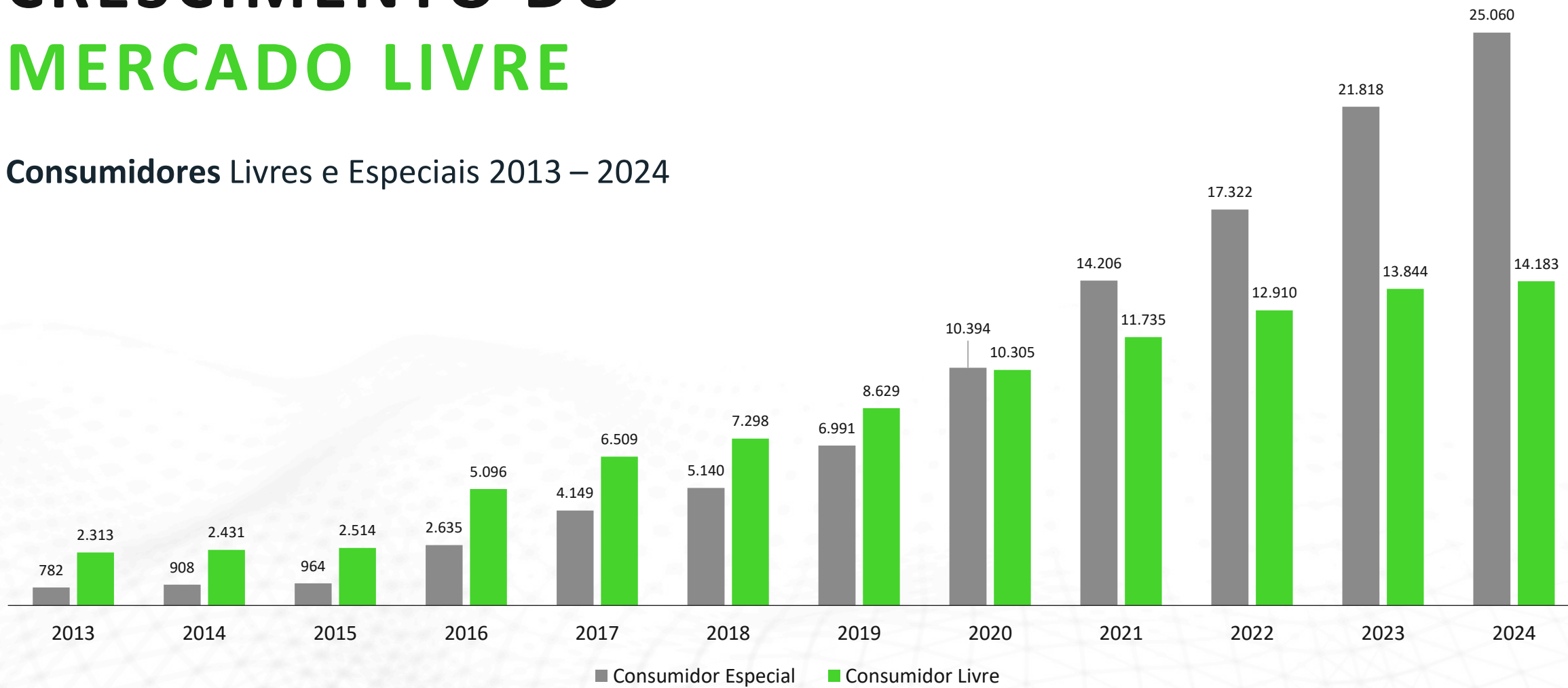


DEXCO



CRESCIMENTO DO MERCADO LIVRE

Consumidores Livres e Especiais 2013 – 2024



Fonte: CCEE
Última atualização: 31/10/24

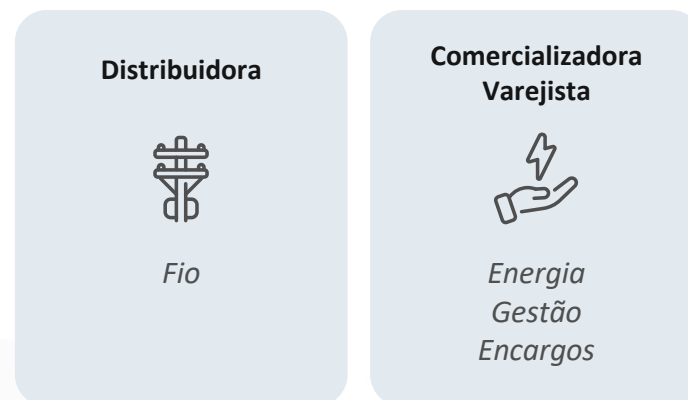


ESTRUTURA CONTRATUAL

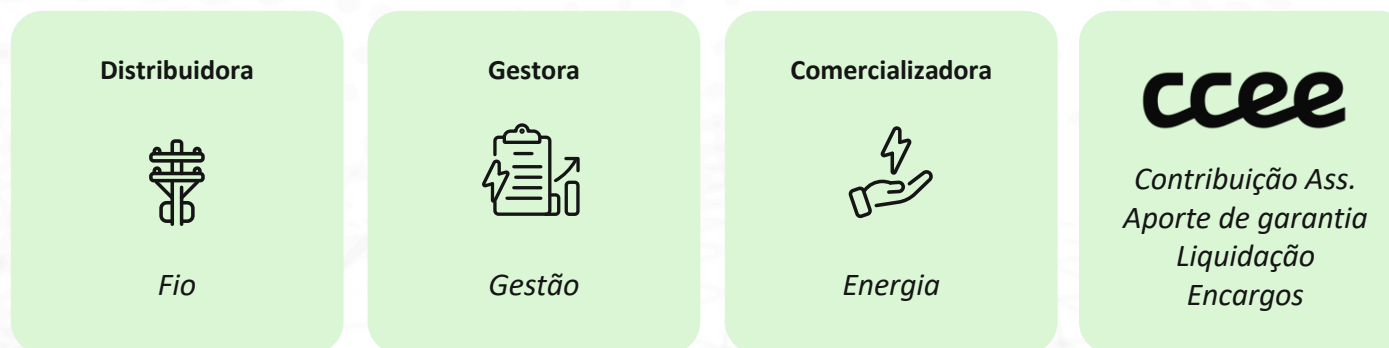
MERCADO CATIVO



MERCADO LIVRE VAREJISTA



MERCADO LIVRE ATACADISTA



RESUMO DA ECONOMIA MODELO VAREJISTA



Cachoeira Paulista:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	273,00 R\$/MWh	R\$ 65,5 Mil	16,0%	R\$ 79,8 Mil	18,8%	R\$ 99,4 Mil	22,4%	R\$ 125,3 Mil	26,6%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	245,00 R\$/MWh	R\$ 85,8 Mil	20,9%	R\$ 100,1 Mil	23,6%	R\$ 119,7 Mil	26,9%	R\$ 145,6 Mil	31,0%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	248,00 R\$/MWh	R\$ 83,6 Mil	20,4%	R\$ 97,9 Mil	23,1%	R\$ 117,5 Mil	26,4%	R\$ 143,4 Mil	30,5%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	254,00 R\$/MWh	R\$ 79,3 Mil	19,3%	R\$ 93,6 Mil	22,0%	R\$ 113,1 Mil	25,5%	R\$ 139,0 Mil	29,6%

Economia Total no Período:

R\$ 3.443.196,0

R\$ 4.058.131,9

R\$ 4.899.142,4

R\$ 6.012.877,7

Cuiabá:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	263,00 R\$/MWh	R\$ 10,5 Mil	25,9%	R\$ 11,7 Mil	28,0%	R\$ 13,3 Mil	30,6%	R\$ 15,4 Mil	33,8%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	235,00 R\$/MWh	R\$ 12,2 Mil	29,9%	R\$ 13,3 Mil	31,9%	R\$ 14,9 Mil	34,4%	R\$ 17,0 Mil	37,4%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	238,00 R\$/MWh	R\$ 12,0 Mil	29,5%	R\$ 13,2 Mil	31,5%	R\$ 14,8 Mil	34,0%	R\$ 16,9 Mil	37,0%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	244,00 R\$/MWh	R\$ 11,7 Mil	28,6%	R\$ 12,8 Mil	30,6%	R\$ 14,4 Mil	33,2%	R\$ 16,5 Mil	36,2%

Economia Total no Período:

R\$ 503.925,6

R\$ 553.781,9

R\$ 621.967,3

R\$ 712.264,0



São José dos Campos:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	273,00 R\$/MWh	R\$ 100,2 Mil	15,0%	R\$ 124,4 Mil	18,0%	R\$ 157,5 Mil	21,7%	R\$ 201,3 Mil	26,2%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	245,00 R\$/MWh	R\$ 134,5 Mil	20,1%	R\$ 158,7 Mil	22,9%	R\$ 191,8 Mil	26,4%	R\$ 235,6 Mil	30,6%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	248,00 R\$/MWh	R\$ 130,9 Mil	19,6%	R\$ 155,0 Mil	22,4%	R\$ 188,1 Mil	25,9%	R\$ 232,0 Mil	30,1%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	254,00 R\$/MWh	R\$ 123,5 Mil	18,5%	R\$ 147,7 Mil	21,3%	R\$ 180,8 Mil	24,9%	R\$ 224,6 Mil	29,2%

Economia Total no Período:



Total:

R\$ 9,31 mil – R\$16,44 mil



RESUMO DA ECONOMIA MODELO ATACADISTA



Cachoeira Paulista:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	160,00 R\$/MWh	R\$ 118,8 Mil	28,9%	R\$ 133,1 Mil	31,3%	R\$ 152,6 Mil	34,4%	R\$ 178,5 Mil	38,0%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	182,00 R\$/MWh	R\$ 102,9 Mil	25,1%	R\$ 117,2 Mil	27,6%	R\$ 136,7 Mil	30,8%	R\$ 162,6 Mil	34,6%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	178,00 R\$/MWh	R\$ 105,7 Mil	25,8%	R\$ 120,1 Mil	28,3%	R\$ 139,6 Mil	31,4%	R\$ 165,5 Mil	35,2%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	174,00 R\$/MWh	R\$ 108,6 Mil	26,5%	R\$ 122,9 Mil	29,0%	R\$ 142,5 Mil	32,1%	R\$ 168,4 Mil	35,8%

Economia Total no Período:



Cuiabá:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	160,00 R\$/MWh	R\$ 12,1 Mil	29,8%	R\$ 13,3 Mil	31,8%	R\$ 14,9 Mil	34,3%	R\$ 17,0 Mil	37,3%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	182,00 R\$/MWh	R\$ 10,8 Mil	26,6%	R\$ 12,0 Mil	28,7%	R\$ 13,6 Mil	31,3%	R\$ 15,7 Mil	34,5%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	178,00 R\$/MWh	R\$ 11,1 Mil	27,2%	R\$ 12,2 Mil	29,2%	R\$ 13,8 Mil	31,8%	R\$ 15,9 Mil	35,0%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	174,00 R\$/MWh	R\$ 11,3 Mil	27,8%	R\$ 12,5 Mil	29,8%	R\$ 14,1 Mil	32,4%	R\$ 16,2 Mil	35,5%

Economia Total no Período:



São José dos Campos:

Ano	Tipo de Energia	Modalidade Tarifária	Preço	Verde (R\$/mês)		Amarela (R\$/mês)		Vermelha 1 (R\$/mês)		Vermelha 2 (R\$/mês)	
Ano 1	Incentivada 50%	Verde	160,00 R\$/MWh	R\$ 205,7 Mil	30,8%	R\$ 229,9 Mil	33,2%	R\$ 263,0 Mil	36,2%	R\$ 306,8 Mil	39,9%
Ano 2	Incentivada 50%	Verde	182,00 R\$/MWh	R\$ 178,7 Mil	26,7%	R\$ 202,9 Mil	29,3%	R\$ 236,0 Mil	32,5%	R\$ 279,9 Mil	36,4%
Ano 3	Incentivada 50%	Verde	178,00 R\$/MWh	R\$ 183,6 Mil	27,5%	R\$ 207,8 Mil	30,0%	R\$ 240,9 Mil	33,2%	R\$ 284,8 Mil	37,0%
Ano 4	Incentivada 50%	Verde	174,00 R\$/MWh	R\$ 188,5 Mil	28,2%	R\$ 212,7 Mil	30,7%	R\$ 245,8 Mil	33,9%	R\$ 289,7 Mil	37,6%

Economia Total no Período:

R\$ 8.051.078,3

R\$ 9.091.578,9

R\$ 10.514.608,4

R\$ 12.399.101,4

Total:

R\$ 13,17 mil – R\$20,29 mil



CONTE COM QUEM MAIS ENTENDE DO SETOR.

CONTE COM A COMERC ENERGIA.



Escaneie o QR Code e acesse nosso
site comerc.com.br.

Ou fale com um especialista:

ANA REIS
(11) 93336-3415





Neoenergia

Sua parceira de
soluções energéticas

Estudo de Viabilidade

**MINISTERIO DA CIENCIA E
TECNOLOGIA RN**



DADOS UTILIZADOS

MINISTERIO DA CIENCIA E TECNOLOGIA RN

PREMISSAS REGULADO

Distribuidora: Neoenergia Cosern
Subgrupo: A4 - De 2,3 kV até 25 kV
Enquadramento Tarifário: Verde
Cidade: NATAL
Estado: Rio Grande do Norte
CNPJ: 01-263-896|0007 -50
Não utiliza gerador

PREMISSAS LIVRE

Energia: Incentivada 50%
Subgrupo: A4 - De 2,3 kV até 25 kV
Enquadramento Tarifário: Verde
Flexibilidade: Ilimitada
Sazonalidade: Ilimitada
Modulação: Conforme Carga
Não utiliza gerador

DADOS DE CONSUMO

Mês	Consumo P [KWh]	Consumo FP [KWh]	Demanda P [kW]	Demanda FP [Kw]
Janeiro	1.245,20	8.709,75	-	52
Fevereiro	1.124,70	7.866,87	-	52
Março	1.245,20	8.709,75	-	52
Abril	1.205,03	8.428,79	-	52
Maiο	1.245,20	8.709,75	-	52
Junho	1.205,03	8.428,79	-	52
Julho	1.245,20	8.709,75	-	52
Agosto	1.245,20	8.709,75	-	52
Setembro	1.205,03	8.428,79	-	52
Outubro	1.245,20	8.709,75	-	52
Novembro	1.205,03	8.428,79	-	52
Dezembro	1.245,20	8.709,75	-	52

*Consumo estimado com base em fatura de energia recebida do cliente.

ICMS: 20,00%

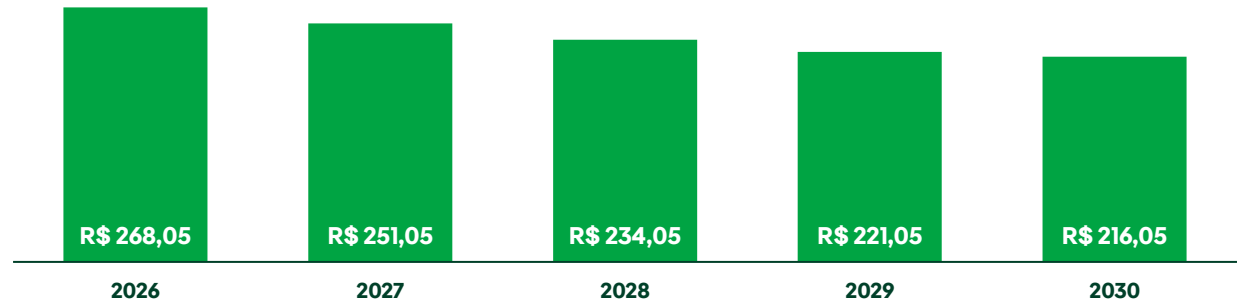
PIS: 0,85%

COFINS: 3,94%



MERCADO LIVRE DE ENERGIA

Preços de Energia no ACL - R\$/MWh



BENEFÍCIOS DO MERCADO LIVRE



Redução do custo de energia e **previsibilidade** do seu pagamento mensal.



Livre escolha e negociação entre comprador e vendedor.



Opção de selecionar energia proveniente de **fontes renováveis**, reduzindo o impacto ambiental.

*Este estudo leva em consideração a migração a partir de fevereiro/2026

**Condicional a vistoria da distribuidora local.

ENTENDA SUA ECONOMIA

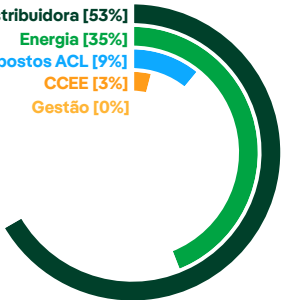
REGULADO

LIVRE

DISTRIBUIÇÃO	TUSD FIO - Demanda Ponta	-	-
	TUSD FIO - Demanda Fora Ponta	R\$ 1.961,40	R\$ 980,70
	Ultrapassagem de Demanda	-	-
	TUSD Consumo Ponta	R\$ 3.053,51	R\$ 1.601,60
	TUSD Consumo Fora Ponta	R\$ 1.046,98	R\$ 1.046,98
	Bandeira Tarifária	-	Não se aplica
	TE- Energia Ponta	R\$ 794,16	Não se aplica
	TE- Energia Fora Ponta	R\$ 3.370,56	Não se aplica
	CDE Covid + Escassez Hidrica	Embutido na TE	R\$ 53,32
COMERCIALIZAÇÃO	Energia	Não se aplica	R\$ 2.748,48
CCEE	Encargos	Embutido na TE	R\$ 256,34
	Contribuição Associativa	Embutido na TE	R\$ -
IMPOSTOS	ICMS Subvenção	Não se aplica	R\$ 486,52
	ICMS energia livre	Não se aplica	R\$ 687,12
OUTROS	Custo Gerador	-	-
	Gestão de Energia	Não se aplica	-
Total		R\$ 10.226,61	R\$ 7.861,07
Bandeira Amarela		R\$ 10.414,26	Não se aplica
Bandeira Vermelha P1		R\$ 10.670,90	Não se aplica
Bandeira Vermelha P2		R\$ 11.010,76	Não se aplica
Economia		R\$ 2.365,55	

COMPOSIÇÃO DE CUSTOS

Distribuidora [53%]
Energia [35%]
Impostos ACL [9%]
CCEE [3%]
Gestão [0%]



ECONOMIZE EM SUA FATURA ATÉ

27%

MERCADO LIVRE DE ENERGIA

PREMISSAS REGULADO

Distribuidora: Neoenergia Cosern
Subgrupo: A4 - De 2,3 kV até 25 kV
Enquadramento Tarifário: Verde

PREMISSAS LIVRE

Energia: Incentivada 50%
Subgrupo: A4 - De 2,3 kV até 25 kV
Enquadramento Tarifário: Verde

TARIFAS

Item	Regulado	Livre	Energia incentivada
TUSD Demanda Ponta [R\$/kW]	28,73	28,73	14,365
TUSD Demanda Fora Ponta [R\$/kW]	28,73	28,73	14,365
TUSD Consumo Ponta [R\$/kWh]	1,86781	1,86781	0,979685
TUSD Consumo Fora Ponta [R\$/kWh]	0,09156	0,09156	0,09156
TE Ponta [R\$/kWh]	0,48578	Ver preço contratado	Ver preço contratado
TE Fora Ponta [R\$/kWh]	0,29476	Ver preço contratado	Ver preço contratado
CDE [R\$/kWh]	-	0,00408	0,00408

BANDEIRAS TARIFÁRIAS - APENAS PARA MERCADO REGULADO

 Bandeira VERDE	Continua sem cobrança adicional
 Bandeira AMARELA	R\$ 18,85 a cada MWh consumido
 Bandeira VERMELHA - Patamar 1	R\$44,63 a cada MWh consumido
 Bandeira VERMELHA - Patamar 2	R\$78,77 a cada MWh consumido



Seja livre com a Neoenergia

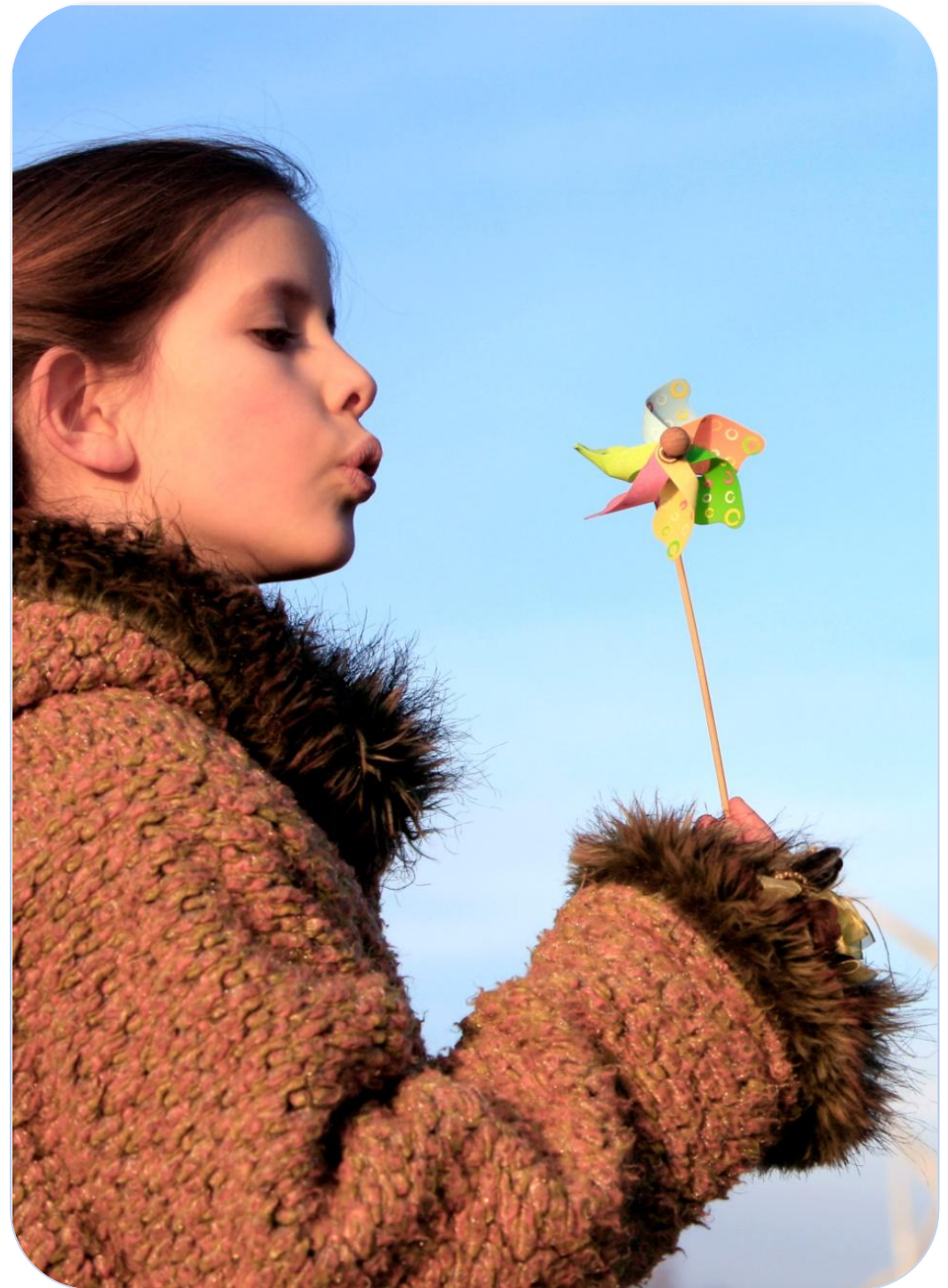
Converse com o nosso
especialista



LEANDRO SANTOS RIBEIRO

leandro.sribeiro@neoenergia.com

(81) 99115-0799



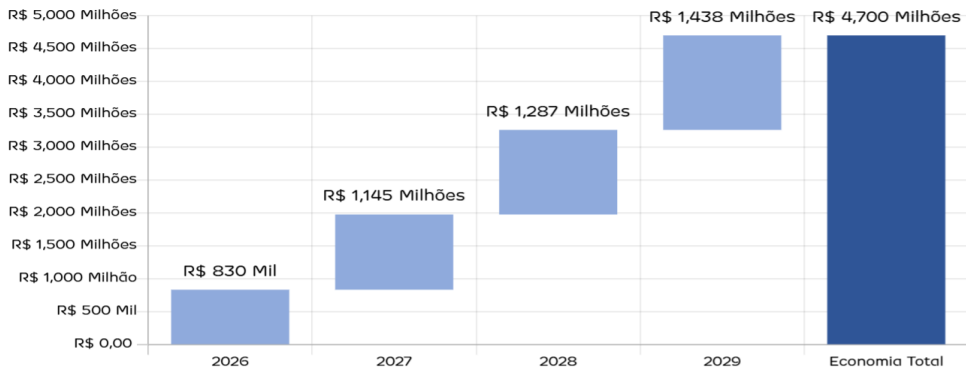
Volta edp	Cliente:	INPE - Instituto Nacional de Pesquisas Espaciais	CNPJ:	01.263.896/0005-98	Representante: Helmuth Rocker
	Distribuidora:	EDP SP	Modalidade:	A4 - Azul	Celular: (11) 21855-828
	Demanda Ponta:	2.300 kW	Demanda F. Ponta:	2.900 kW	E-mail: helmuth.rocker@edpbr.com.br
	Consumo Ponta:	50,36 MWh	Consumo Fora Ponta:	539,16 MWh	E-mail EDP: mercadolivre@edpbr.com.br
	Tipo de Estudo:	Varejista	Data do Estudo:	24/07/2025	

Premissas do Estudo				Resultados					
Preços Indicativos		Acréscimo de Bandeiras		Flexibilidade	Payback	Necessidade de Contratação	Migração Prevista	Economia 4 Anos	
2026	R\$ 315,00/MWh		+R\$ 0,00/MWh	30%	1	0,810 MWm ; 7.074 MWh/Ano	Fevereiro, 2026	<u>R\$ 4,700 Milhões</u>	
2027	R\$ 288,00/MWh		+R\$ 18,85/MWh		Mês				
2028	R\$ 272,00/MWh		+R\$ 44,63/MWh	Recomenda-se realizar a migração para o mercado livre, considerando a economia apurada.					
2029	R\$ 255,00/MWh		+R\$ 78,77/MWh						

Economia Cativo x Livre								
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Bandeiras Tarifárias		2026	2027	2028	2029	BEP (R\$/MWh)
Economia (R\$)		R\$ 829.649,15	R\$ 1.144.992,06	R\$ 1.287.167,03	R\$ 1.438.227,94	R\$ 416,85
		15,67%	19,82%	22,28%	24,90%	
		R\$ 988.398,46	R\$ 1.318.173,13	R\$ 1.460.348,10	R\$ 1.611.409,01	R\$ 436,34
		18,12%	22,15%	24,54%	27,08%	
		R\$ 1.205.510,26	R\$ 1.555.022,36	R\$ 1.697.197,33	R\$ 1.848.258,24	R\$ 463,00
		21,26%	25,13%	27,43%	29,87%	
		R\$ 1.493.027,58	R\$ 1.868.677,63	R\$ 2.010.852,60	R\$ 2.161.913,50	R\$ 498,30
		25,06%	28,75%	30,93%	33,26%	

Economia Projetada com bandeira Verde



*BEP: (Break Even Point) Valor em R\$/MWh da Energia sem Lucro ou Prejuízo no Mercado Livre, é recomendável a contratação de energia com valores abaixo desse indicador.

Projeção de Custo Energia Elétrica		MERCADO LIVRE			
Descrição	Qtde.	2026	2027	2028	2029
Energia Livre*	607,21 MWh	R\$ 191.269,76	R\$ 174.875,21	R\$ 165.159,92	R\$ 154.837,43
Demanda P. Contratada	2.300,00 kW	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00
Demanda F.P. Contratada	2.900,00 kW	R\$ 17.646,50	R\$ 17.646,50	R\$ 17.646,50	R\$ 17.646,50
Encargos TUSD Ponta	50,36 MWh	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14
Encargos TUSD Fora Ponta	539,16 MWh	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45
Encargos Livre	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Aumento de Demanda	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Outros Custos	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Cont. Associativa	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Gestão	1 Unid. Cons.	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00
Gerador	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Impostos	-	R\$ 81.437,64	R\$ 77.838,84	R\$ 75.706,21	R\$ 73.440,30
Sub Total (Mês)	-	R\$ 324.546,85	R\$ 308.152,30	R\$ 298.437,01	R\$ 288.114,51
Total da Fatura (Mês)	-	R\$ 405.984,49	R\$ 385.991,14	R\$ 374.143,22	R\$ 361.554,81
CUSTO TOTAL R\$/MWh	-	R\$ 668,61	R\$ 635,68	R\$ 616,17	R\$ 595,44

Projeção de Custo Energia Elétrica		MERCADO CATIVO			
Descrição	Qtde.				
Energia Ponta	50,36 MWh	R\$ 21.593,36	R\$ 22.542,65	R\$ 23.840,93	R\$ 25.560,22
Energia F. Ponta	539,16 MWh	R\$ 143.292,55	R\$ 153.455,72	R\$ 167.355,26	R\$ 185.762,19
Demanda P. Contratada	2.300,00 kW	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00
Demanda F.P. Contratada	2.900,00 kW	R\$ 35.293,00	R\$ 35.293,00	R\$ 35.293,00	R\$ 35.293,00
Encargos TUSD Ponta	50,36 MWh	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14	R\$ 4.985,14
Encargos TUSD Fora Ponta	539,16 MWh	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45	R\$ 53.371,45
Aumento de Demanda	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Gerador	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Impostos	-	R\$ 110.723,64	R\$ 114.042,95	R\$ 118.582,56	R\$ 124.594,28
Sub Total (Mês)	-	R\$ 370.683,50	R\$ 381.795,95	R\$ 396.993,78	R\$ 417.119,99
Total da Fatura (Mês)	-	R\$ 481.407,14	R\$ 495.838,90	R\$ 515.576,33	R\$ 541.714,27
CUSTO TOTAL R\$/MWh	-	R\$ 816,61	R\$ 841,09	R\$ 874,57	R\$ 918,91

*Preços de Energia sujeito a correção por IPCA ou IGP-M

***Foi considerada a tarifa do mercado cativo sem reajuste para os anos futuros

**Valores Total já com a inclusão do ICMS (+18%) e PIS/COFINS (5%)

*Esse estudo de viabilidade possui efeitos indicativos não possui efeitos de proposta comercial.

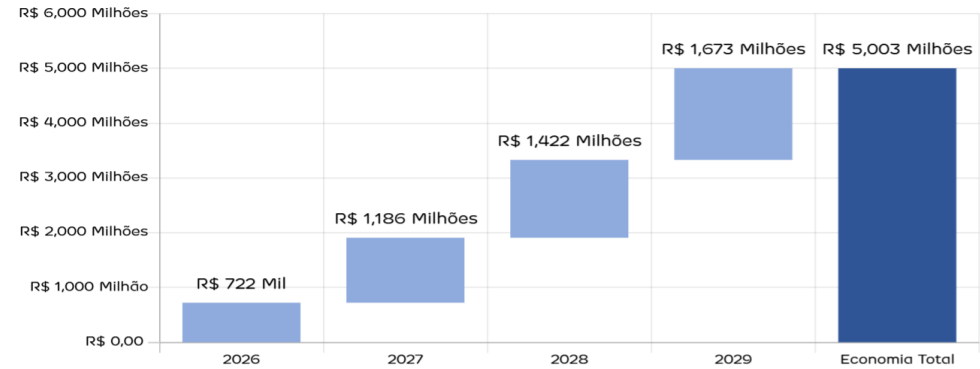
Volta edp	Cliente:	INPE - Instituto Nacional de Pesquisas Espaciais	CNPJ:	01.263.896/0005-98	Representante: Helmuth Rocker
	Distribuidora:	EDP SP	Modalidade:	A4 - Azul	Celular: (11) 21855-828
	Demanda Ponta:	2.300 kW	Demanda F. Ponta:	3.300 kW	E-mail: helmuth.rocker@edpbr.com.br
	Consumo Ponta:	82,13 MWh	Consumo Fora Ponta:	896,96 MWh	E-mail EDP: mercadolive@edpbr.com.br
	Tipo de Estudo:	Varejista	Data do Estudo:	23/07/2025	

Premissas do Estudo				Resultados				
Preços Indicativos		Acréscimo de Bandeiras		Flexibilidade	Payback	Necessidade de Contratação	Migração Prevista	Economia 4 Anos
2026	R\$ 315,00/MWh		+R\$ 0,00/MWh	30%	1	1,340 MWm ; 11.749 MWh/Ano	Fevereiro, 2026	R\$ 5,003 Milhões
2027	R\$ 288,00/MWh		+R\$ 18,85/MWh		Mês	Recomenda-se realizar a migração para o mercado livre, considerando a economia apurada.		
2028	R\$ 272,00/MWh		+R\$ 44,63/MWh					
2029	R\$ 255,00/MWh		+R\$ 78,77/MWh					

Economia Cativo x Livre

Bandeiras Tarifárias		2026	2027	2028	2029	BEP (R\$/MWh)
Economia (R\$)		R\$ 721.933,90	R\$ 1.186.030,00	R\$ 1.422.157,86	R\$ 1.673.043,70	R\$ 368,37
		9,67%	14,56%	17,45%	20,53%	
		R\$ 985.588,85	R\$ 1.473.653,59	R\$ 1.709.781,44	R\$ 1.960.667,28	R\$ 387,85
		12,75%	17,47%	20,27%	23,24%	
		R\$ 1.346.173,71	R\$ 1.867.018,89	R\$ 2.103.146,74	R\$ 2.354.032,58	R\$ 414,51
		16,63%	21,15%	23,82%	26,66%	
		R\$ 1.823.689,89	R\$ 2.387.945,63	R\$ 2.624.073,48	R\$ 2.874.959,32	R\$ 449,81
		21,28%	25,54%	28,07%	30,75%	

Economia Projetada com bandeira Verde



*BEP: (Break Even Point) Valor em R\$/MWh da Energia sem Lucro ou Prejuízo no Mercado Livre, é recomendável a contratação de energia com valores abaixo desse indicador.

Projeção de Custo Energia Elétrica		MERCADO LIVRE			
Descrição	Qtde.	2026	2027	2028	2029
Energia Livre*	1.008,46 MWh	R\$ 317.665,75	R\$ 290.437,26	R\$ 274.301,85	R\$ 257.157,99
Demanda P. Contratada	2.300,00 kW	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00	R\$ 56.074,00
Demanda F.P. Contratada	3.300,00 kW	R\$ 20.080,50	R\$ 20.080,50	R\$ 20.080,50	R\$ 20.080,50
Encargos TUSD Ponta	82,13 MWh	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05
Encargos TUSD Fora Ponta	896,96 MWh	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07
Encargos Livre	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Aumento de Demanda	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Outros Custos	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Cont. Associativa	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Gestão	1 Unid. Cons.	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00	R\$ 1.200,00
Gerador	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Impostos	-	R\$ 121.429,12	R\$ 115.452,13	R\$ 111.910,22	R\$ 108.146,93
Sub Total (Mês)	-	R\$ 491.940,37	R\$ 464.711,88	R\$ 448.576,47	R\$ 431.432,61
Total da Fatura (Mês)	-	R\$ 613.369,49	R\$ 580.164,01	R\$ 560.486,69	R\$ 539.579,54
CUSTO TOTAL R\$/MWh	-	R\$ 608,22	R\$ 575,30	R\$ 555,78	R\$ 535,05

Projeção de Custo Energia Elétrica		MERCADO CATIVO			
Descrição	Qtde.				
Energia Ponta	82,13 MWh	R\$ 35.215,70	R\$ 36.763,85	R\$ 38.881,16	R\$ 41.685,08
Energia F. Ponta	896,96 MWh	R\$ 238.385,06	R\$ 255.292,76	R\$ 278.416,38	R\$ 309.038,60
Demanda P. Contratada	2.300,00 kW	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00	R\$ 112.148,00
Demanda F.P. Contratada	3.300,00 kW	R\$ 40.161,00	R\$ 40.161,00	R\$ 40.161,00	R\$ 40.161,00
Encargos TUSD Ponta	82,13 MWh	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05	R\$ 8.130,05
Encargos TUSD Fora Ponta	896,96 MWh	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07	R\$ 88.790,07
Aumento de Demanda	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Gerador	-	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00	R\$ 0,00
Impostos	-	R\$ 156.169,96	R\$ 161.682,75	R\$ 169.222,25	R\$ 179.206,68
Sub Total (Mês)	-	R\$ 522.829,88	R\$ 541.285,73	R\$ 566.526,67	R\$ 599.952,80
Total da Fatura (Mês)	-	R\$ 678.999,84	R\$ 702.968,48	R\$ 735.748,92	R\$ 779.159,48
CUSTO TOTAL R\$/MWh	-	R\$ 693,50	R\$ 717,98	R\$ 751,46	R\$ 795,80

*Preços de Energia sujeito a correção por IPCA ou IGP-M

***Foi considerada a tarifa do mercado cativo sem reajuste para os anos futuros

**Valores Total já com a inclusão do ICMS (+18%) e PIS/COFINS (5%)

*Esse estudo de viabilidade possui efeitos indicativos não possui efeitos de proposta comercial.