



GERAÇÃO COMPARTILHADA

PAULA FRANZONI

Diretora de Gestão e  
Comercialização de Energia

# PAULA AREÃO DA SILVA FRANZONI



- ❑ Formada em Sistemas de Energia - IFSC
- ❑ MBA em Eficiência Energética e Energias Renováveis – IPOG
- ❑ 2013 – 2015 - Implantação dos Parques Eólicos Hermenegildo e Chuí IX – Principal acionista Eletrosul
- ❑ 2015 – 2019 – Comerc Energia – Gestão de Consumidores Livres e Gestão de Geradores
- ❑ Desde de 2019 – Diretora de Gestão e Comercialização de Energia e sócia da Cotesa Energia
  - Diretora de Geração Distribuída da Associação de Produtores de Energia de Santa Catarina – APESC
  - Presidente da Cooperativa de Energia Cotesa

# EMPRESAS DO GRUPO

COTESA  
GERADORA

Duas CGHs licenciadas e operando em Santa Catarina

COTESA  
ENGENHARIA

Operação e manutenção de ativos de geração, transmissão e distribuição de energia, em todo o território nacional

COTESA  
ENERGIA

Comercialização e gestão no Mercado Livre de Energia e Geração Distribuída



**+500MW** de Geração Hidrelétrica

**+8,8 mil km** de linhas de Transmissão de alta e Extra Alta Tensão

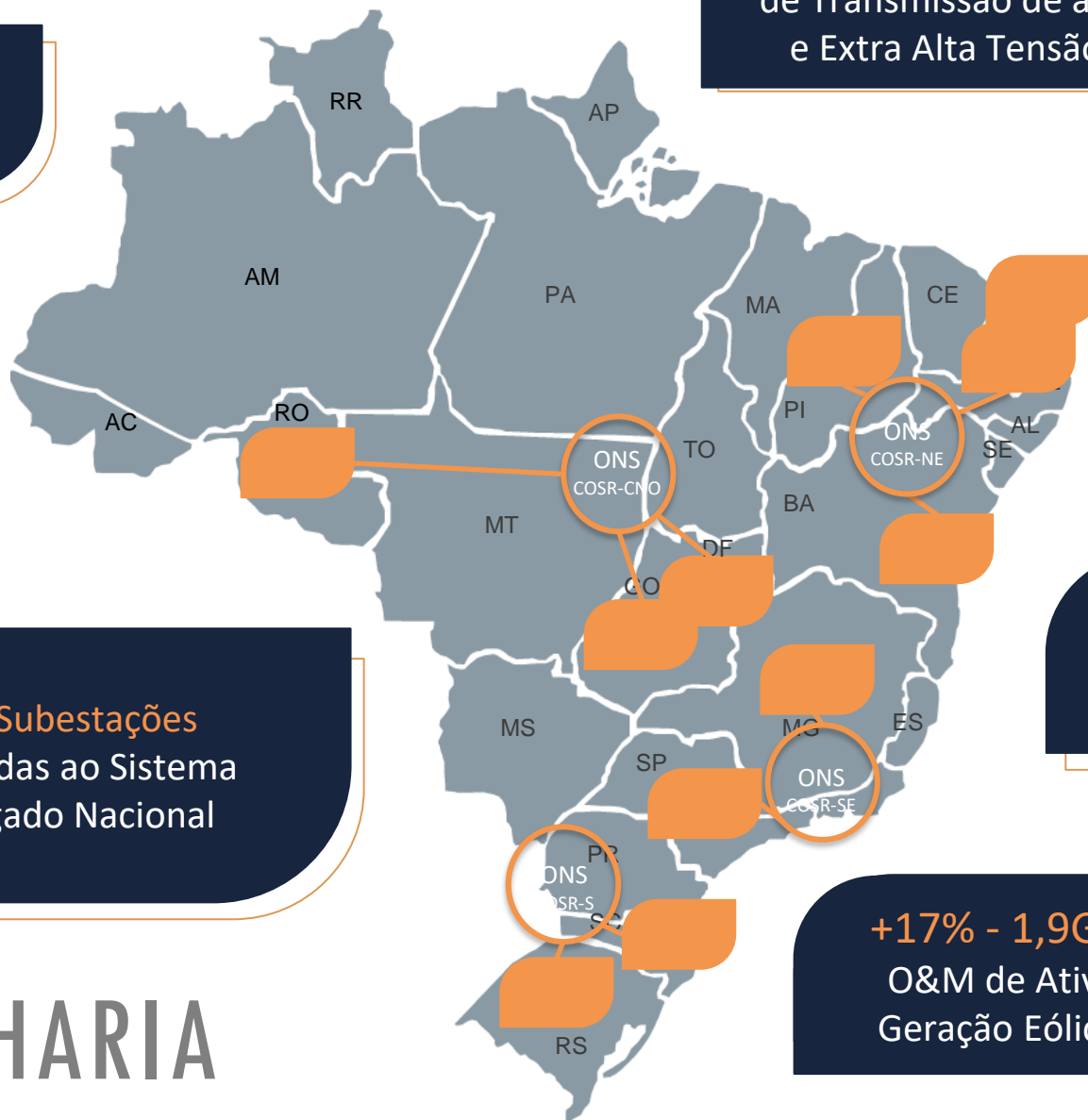
Centro de Operações Próprio

Atuação em **22 Estados** Brasileiros e DF.

**+155 Subestações** conectadas ao Sistema Interligado Nacional

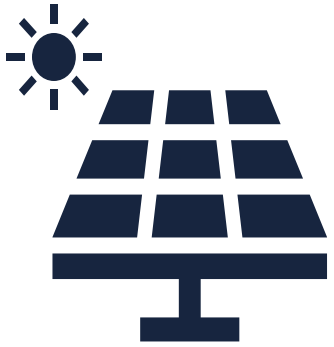
**+47% - 2,8GW** em O&M de Ativos de Geração Solar - GC

**+17% - 1,9GW** em O&M de Ativos de Geração Eólica - GC

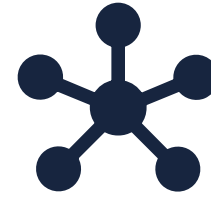


# COTESA ENGENHARIA

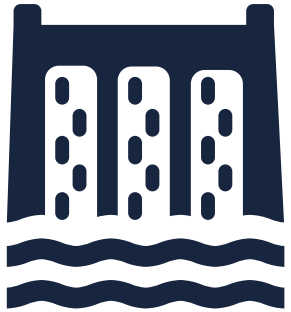




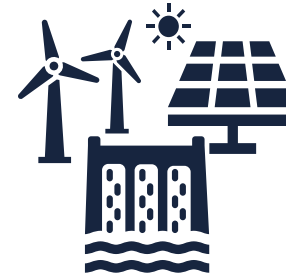
**+50 MW** de Potência  
Instalada Solar



**9 Distribuidoras de  
Energia** distribuídas pelo  
País



**+50 MW** de Potência  
Instalada Hidrelétrica



**+75 Usinas em Gestão**  
no modelo de Geração  
Distribuída



**+10 MW** de Potência  
Instalada Termoelétrica



**+6000 Unidades  
Consumidoras**

**COTESA ENERGIA**



# ASSUNTOS ABORDADOS

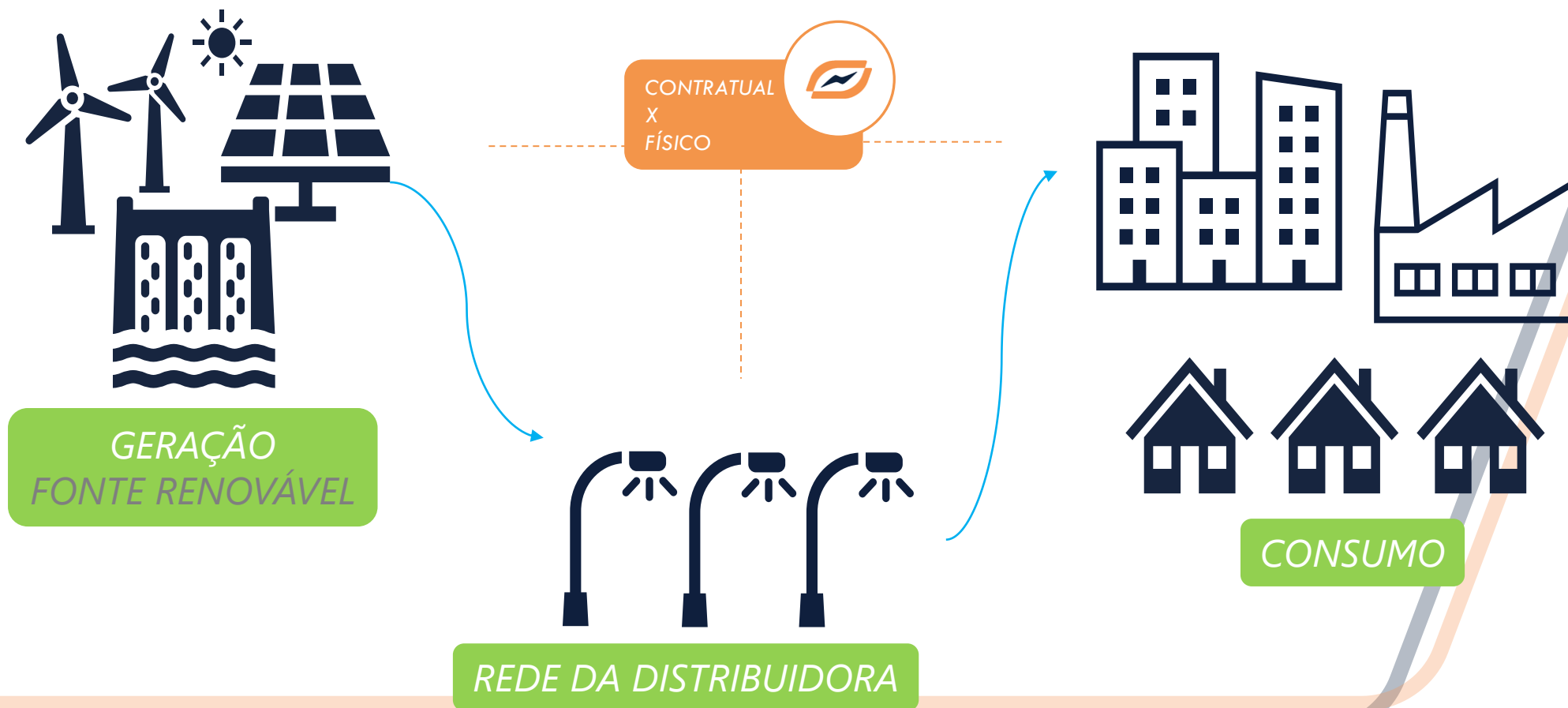
>> Visão do consumidor

>> Visão do investidor

>> Análise de viabilidade de investimento de CGH



# COMO FUNCIONA

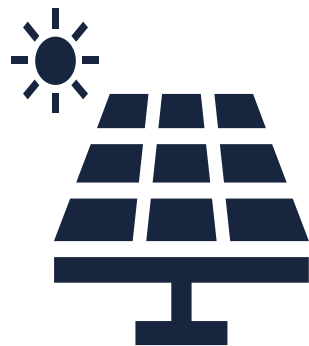


# GERAÇÃO DISTRIBUÍDA - MODALIDADES



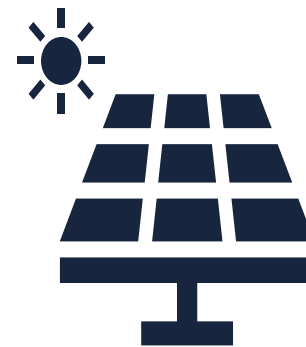
## **Autoconsumo Local:**

*Geração de energia junto à carga, no mesmo terreno/telhado de onde está o ponto de consumo*



## **Autoconsumo Remoto:**

*Geração de energia para um único consumidor (CPF ou raiz CNPJ) em que a usina está instalada em um ponto diferente do ponto de consumo.*



## **Geração compartilhada:**

*Reunião de pessoas ou empresas, que, por meio de consórcio, cooperativa, condomínio voluntário ou edilício, EMUC ou associação civil, compartilham a energia gerada por uma usina.*

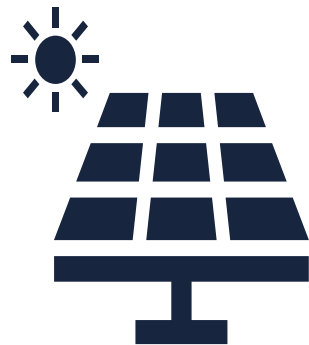


# GERAÇÃO DISTRIBUÍDA - MODALIDADES



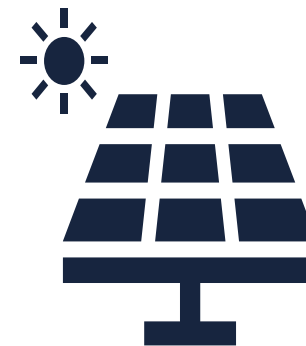
## **Autoconsumo Local:**

*Geração de energia junto à carga, no mesmo terreno/telhado de onde está o ponto de consumo*



## **Autoconsumo Remoto:**

*Geração de energia para um único consumidor (CPF ou raiz CNPJ) em que a usina está instalada em um ponto diferente do ponto de consumo.*



## **Geração compartilhada:**

*Reunião de pessoas ou empresas, que, por meio de consórcio, cooperativa, condomínio voluntário ou edilício, EMUC ou associação civil, compartilham a energia gerada por uma usina.*

Benefício de ICMS (até 1MW)

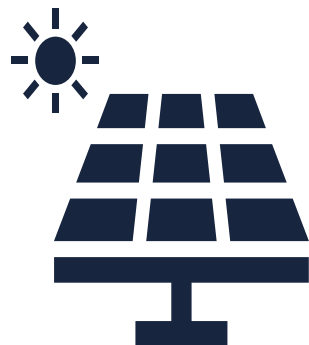


# GERAÇÃO DISTRIBUÍDA - MODALIDADES



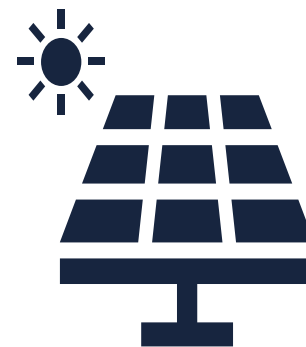
## **Autoconsumo Local:**

*Geração de energia junto à carga, no mesmo terreno/telhado de onde está o ponto de consumo*



## **Autoconsumo Remoto:**

*Geração de energia para um único consumidor (CPF ou raiz CNPJ) em que a usina está instalada em um ponto diferente do ponto de consumo.*



## **Geração compartilhada:**

*Reunião de pessoas ou empresas, que, por meio de consórcio, cooperativa, condomínio voluntário ou edilício, EMUC ou associação civil, compartilham a energia gerada por uma usina.*

Menos risco de inadimplência



# VISÃO DO COOPERADO



# BANDEIRAS TARIFÁRIAS

	Condições favoráveis de geração de energia <b>Sem cobrança adicional</b>
	Condições menos favoráveis <b>Adicional de R\$2,99 a cada 100kWh</b>
	Térmicas ligadas – Patamar 1 <b>Adicional de R\$6,50 a cada 100kWh</b>
	Térmicas ligadas – Patamar 2 <b>Adicional de R\$9,80 a cada 100kWh</b>

Valores vigentes em 2023

Para ressarcir os custos de geração por fontes térmicas, mais caras, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) criou o recurso chamado bandeira tarifaria e desde 2015 é utilizado para indicar o custo extra da energia, atualizando-o com vigência mensal.



# BENEFÍCIOS



## Gestão da sua energia

Nosso time fará uma gestão na sua fatura de energia e irá te ajudar a economizar.



## Sem fidelidade

Se por qualquer razão quiser cancelar, sua energia continuará sendo fornecida pela distribuidora, sem cobrança de multa. Exatamente como é hoje.



## Fontes de energia Sustentáveis para a sua empresa

Oferecemos energia renovável e mais barata por meio de usinas sustentáveis, construídas e operadas por nossos geradores parceiros, e entregamos à distribuidora local, informando que a energia deve ser creditada na sua conta.



## Sem mudança na infraestrutura

As Usinas injetam energia na rede da DISTRIBUIDORA e a DISTRIBUIDORA entrega essa energia para os consumidores (somente de forma contratual e não física).



## Contamos com usinas de biogás, biomassa, hídrica e fotovoltaica

Todas as Usinas estão no modelo de geração compartilhada e de fontes limpas e renováveis.



## Sem investimento inicial

Você não precisa se preocupar com isso. Se a geração for interrompida, você pagará normalmente a distribuidora. Exatamente como é sua situação atual.



# FATURAMENTO

## CONVENCIONAL

FATURA  
DISTRIBUIÇÃO

- ✓ Energia
- ✓ Transporte
- ✓ Tributos
- ✓ Encargos



X

## COOPERADO COTESA

FATURA  
DISTRIBUIÇÃO

- ✓ Transporte
- ✓ Tributos
- ✓ Encargos



FATURA  
 COTESA

- ✓ Energia



### O que a DISTRIBUIDORA continua cobrando?

Após a inserção no benefício, a fatura de energia da distribuidora virá cobrando somente o custo de disponibilidade, impostos e taxas como COSIP.

### Se a Usina não gerar energia?

Seu abastecimento de energia pela DISTRIBUIDORA continua o mesmo. Toda energia que não for injetada é faturada pela distribuidora, na tarifa padrão.

*A data de vencimento das faturas será a mesma, e segue a data de vencimento da fatura da distribuidora*

*A soma das faturas do cooperado Cotesa é sempre menor do que a da distribuidora no modelo convencional*



# LEITURA E BOLETAGEM

Dados do Faturamento	Faturado	Tarifa (R\$)	Valor (R\$)
Consumo	4.685	0,718525	3.366,29
Energia Inj.	-4.585	0,530274	-2.431,31
Subtotal (R\$)			934,98

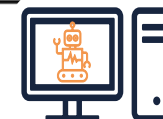


## PASSO 1

ROBÔ COTESA BUSCA A FATURA DA DISTRIBUIDORA NO SITE E COLETA OS DADOS DE ENERGIA INJETADA

**PASSO 2**  
ROBÔ COTESA APLICA O DESCONTO, DE ACORDO COM A BANDEIRA, E GERA O BOLETO COTESA

Vencimento XX/XX/XXXX	Valor do Documento <b>2.097,25</b>
(+) Outros acréscimos	(+) Mora / Multa
(-) Desconto / Abatimento	(-) Outras deduções
Data de Emissão XX/XX/XXX	(=) Valor cobrado
Coop Contr/Cód. Beneficiário	



## PASSO 3

ROBÔ COTESA ENVIA O BOLETO COTESA PARA O COOPERADO



# RELATÓRIO DE ECONOMIA



*Para que seja possível acompanhar a economia efetiva mês a mês nosso robô encaminha, também por e-mail, um relatório onde é possível identificar os valores pagos e a simulação do quanto seria pago no modelo de consumo convencional*



# RELATÓRIO DE ECONOMIA



Consumo de energia em OUT/22

**2.778 kWh**



Energia compensada em OUT/22

**2.678 kWh**



Saldo gerado em OUT/22

**2.703 kWh**



Saldo acumulado até OUT/22

**2.305 kWh**

## Histórico de economia

< DEZ/21 - NOV/22 >



## Últimos 12 meses

DEZ/21	R\$ 406,98 (6,2%)
JAN/22	R\$ 97,87 (1,4%)
FEV/22	R\$ 39,72 (0,6%)
MAR/22	R\$ 69,05 (1,3%)
ABR/22	R\$ 363,61 (11,5%)
MAI/22	R\$ 262,34 (11,4%)
JUN/22	R\$ 236,01 (10,3%)
JUL/22	R\$ 200,34 (9,8%)
AGO/22	R\$ 167,51 (8,0%)
SET/22	R\$ 163,77 (8,0%)
OUT/22	R\$ 159,95 (8,0%)
NOV/22	N/A

Custos sem GD em OUT/22

**R\$ 1.999,03**

Valor pago à distribuidora em OUT/22

**R\$ 646,78**

Valor repassado à usina em OUT/22

**R\$ 1.439,54**

Ganho do consumidor em OUT/22

**R\$ 159,95 (8,0%)**

**Economia total**

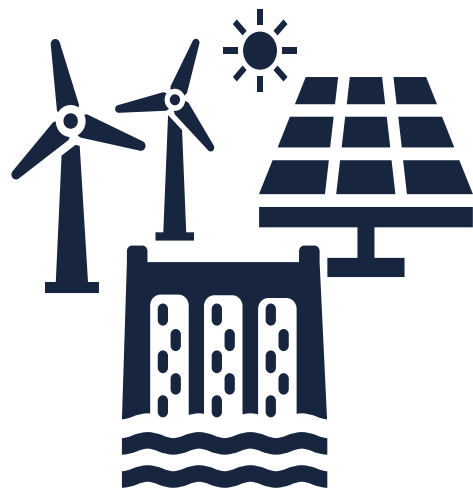
**R\$ 2.167,15**



# VISÃO DO INVESTIDOR



# CONSTRUÍ MINHA USINA, E AGORA?



**ACL**  
AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO LIVRE

**X**

**ACR**  
AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO REGULADO

# FORMAS DE NEGOCIAÇÃO DE ENERGIA

## MERCADO LIVRE DE ENERGIA

- Contratos Bilaterais:
  - Gerador com comercializadora
  - Gerador com consumidor livre/especial
- Normalmente contratos com características específicas:
  - Quantidade
  - Período
  - Tipo de energia
  - Flexibilidade/Sazonalização
  - Poucas contrapartes
- Preço: entre R\$70/MWh e R\$600/MWh

## SISTEMA DE COMPENSAÇÃO DE ENERGIA – GD

- Contratos de Arrendamento
  - Arrendamento da Usina para consumidor único
  - Arrendamento da Usina para Associação, Cooperativa, Consórcio, EMUC, Condomínio
- Receita normalmente conforme a geração
- Negociação com diferentes consumidores
- Preço: entre R\$420/MWh e R\$950/MWh

CELESC  
R\$445/MWh



# CONTRATOS

 COTESA

ARRENDAMENTO  
DE TERRA

 10% 

 COTESA

OPERAÇÃO E  
MANUTENÇÃO

 10% 

✓ Valores Fixos

 COTESA

ALUGUEL DE  
EQUIPAMENTO

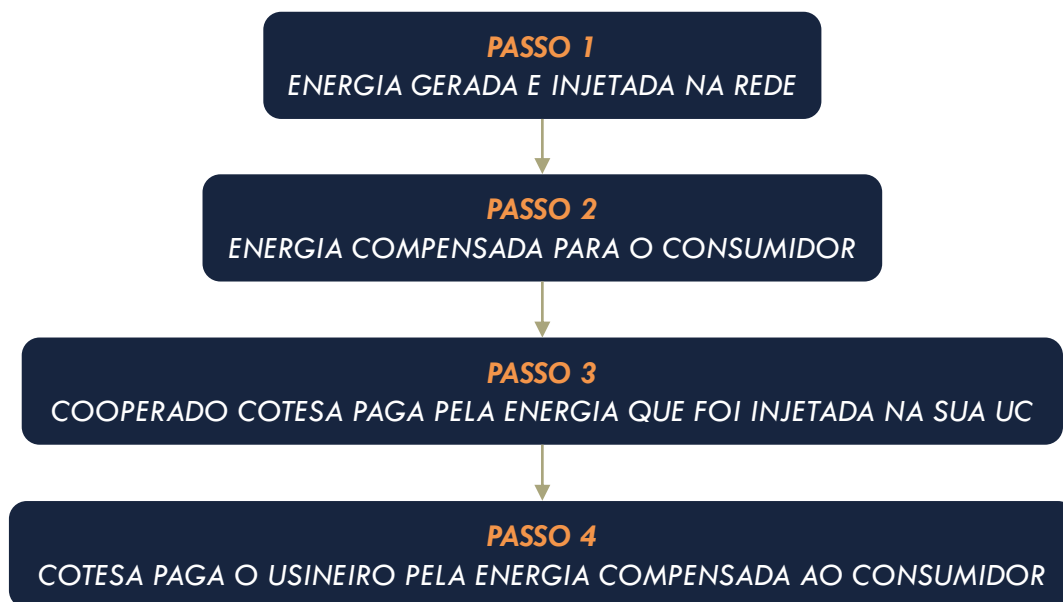
 80% 

✓ Variável de Acordo  
com a Geração

Tempo de vigência:  
▪ Mínimo de 5 anos;

# FLUXO DE PAGAMENTO

*Como o usineiro recebe pela energia?*



*\*Em geral o fluxo de pagamento, a partir da energia injetada pela usina, leva 60 dias (dois fluxos de faturamento da distribuidora)*



# VISÃO DO INVESTIDOR: BENEFÍCIOS

**Pulverização de risco  
em relação aos  
consumidores**

**Contratos flexíveis  
em relação a prazos**

**Rentabilidade  
atrelada a tarifa de  
energia do  
consumidor cativo**

**Não há exigência  
em relação ao  
montante da  
energia gerada**

# ANÁLISE DE VIABILIDADE





# FASES DA CONSTRUÇÃO DE UM ATIVO DE GERAÇÃO



# 1ª FASE — ANÁLISE DE VIABILIDADE FINANCEIRA

**1ª Fase**  
**ANÁLISE DE VIABILIDADE**  
**FINANCEIRA**

**AVALIAÇÃO REGULATÓRIA**

Tarifa – Benefício tributário –  
Enquadramento - Mercado

**AVALIAÇÃO DE CUSTOS**

Projeto, terra, fornecimento,  
construção, montagem,  
fiscalização, comissionamento,  
operação, manutenção,  
administração e seguros

**AVALIAÇÃO FINANCEIRA**

Receitas, custos, despesas,  
impostos, inflação, TMA,  
bandeiras tarifárias, reajuste  
tarifário, recursos próprios ou de  
terceiros, taxas de financiamento,  
prazo e carência do financiamento



<b>Competência</b>	<b>Premissa</b>	<b>Variável</b>	<b>Referência</b>
<b>Fornecedor</b>	Potência da Usina		Orçamentos
<b>Fornecedor</b>	Fator de Capacidade da Usina		Orçamentos
<b>Fornecedor</b>	Valor do investimento		Orçamentos
<b>Fornecedor</b>	Redução de geração por ano		Informações de mercado
<b>Distribuidora</b>	Distribuidora		
<b>Distribuidora</b>	Tarifa da Distribuidora	Setor Elétrico/Governo	Dados históricos
<b>Distribuidora</b>	Previsão de reajuste de tarifa	Setor Elétrico/Governo	Dados históricos
<b>Distribuidora</b>	Valor da demanda - D	Setor Elétrico/Economia	Dados históricos
<b>Distribuidora</b>	Valor da demanda - TUSDg	Setor Elétrico/Economia	Dados históricos
<b>Distribuidora</b>	Bandeira Tarifária	Setor Elétrico/Economia	Dados históricos
<b>Cliente</b>	Valor do aluguel da terra		Informações de mercado
<b>Cliente</b>	Capital próprio ou de terceiro		Informações de mercado
<b>Cliente</b>	Valor aportado inicialmente		
<b>Cliente</b>	Valor emprestado		
<b>Banco</b>	Número de parcelas	Economia/Governo	Informações de mercado
<b>Banco</b>	Taxa de Juros	Economia/Governo	Informações de mercado
<b>Banco</b>	Carência	Economia/Governo	Informações de mercado
<b>Gestão</b>	Avaliação mercadológica	Setor Elétrico/Economia	Informações de mercado
<b>Gestão</b>	Percentual do Contrato de O&M		Informações de mercado
<b>Gestão</b>	Percentual do Contrato de Aluguel de Equipamento		Informações de mercado
<b>Gestão</b>	Percentual do Contrato de Aluguel da Terra		Informações de mercado
<b>Gestão</b>	Previsão de receita		Dados históricos
<b>Contabilidade</b>	Enquadramento fiscal	Economia/Governo	
<b>Cliente</b>	IPCA	Economia	Dados históricos
<b>Cliente</b>	Custos de Administração	Economia	Informações de mercado
<b>Cliente</b>	Operação e Manutenção	Economia	Informações de mercado



# MUDANÇA DAS REGRAS

## GD I

CONEXÕES EXISTENTES OU  
SOLICITADAS ATÉ  
07/01/2023

## GD II

CONEXÕES SOLICITADAS  
APÓS 08/01/2023 E QUE  
NÃO SE ENQUADRAM EM  
GD III

## GD III

CONEXÕES SOLICITADAS  
APÓS 08/01/2023 COM  
POTÊNCIA INSTALADA  
ACIMA DE 500kW, EM  
FONTE NÃO DESPACHÁVEL  
NA MODALIDADE  
AUTOCONSUMO REMOTO  
OU GERAÇÃO  
COMPARTILHADA COM  
CONSUMIDOR ÚNICO COM  
MAIS DE 25% DE  
PARTICIPAÇÃO DOS  
EXCEDENTES



# COMPOSIÇÃO TARIFÁRIA

TARIFA																				
TUSD										TE				Imposto						
Transporte		Perdas				Encargos				Energia	Transporte	Perdas	Encargos		Federal	Estadual				
Fio A	Fio B	Técnicas	Não - Técnicas	Perdas RB/D	Receitas Irrecuperáveis	TFSEE	NOS	P&D_EE	CDE	Proinfa	Energia	Transporte Itaipu	Rede básica Itaipu	RB mercado cativo	CFURH	ESS/EER	P&D_EE	CDE	PIS/COFINS	ICMS



**USINA**  
**POTÊNCIA INSTALADA**

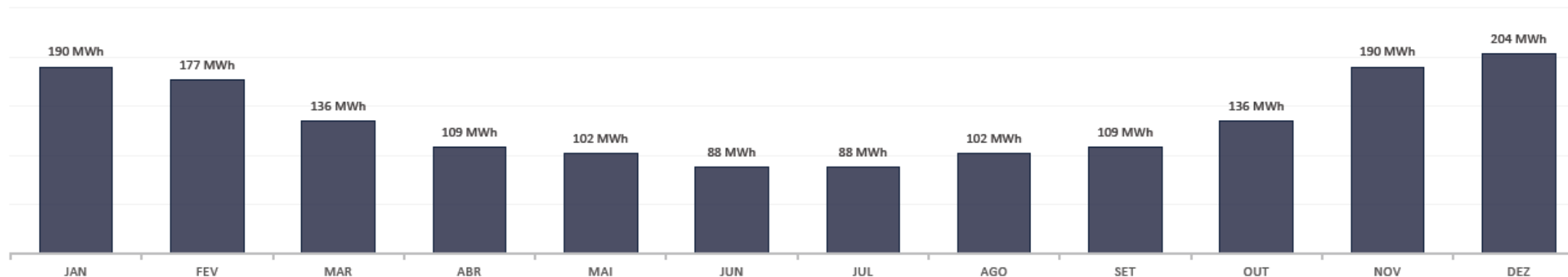
CGH CELESC  
0,300 MWp

**GERAÇÃO MÉDIA**  
**COMPENSAÇÃO**  
**CONEXÃO**

135,78 MWh  
Celesc-DIS  
Celesc-DIS



**SAZONALIDADE DA GERAÇÃO (UFV)**



**PREÇO RECEBÍVEL**

**GD I**  
R\$/MWh 445,71

**GD II**  
R\$/MWh 429,77

**GDIII**  
R\$/MWh 317,98

*GD I : art. 26 da Lei n. 14.300/2022. Conexões existentes ou solicitadas até 7 de janeiro de 2023;  
GD II : caput do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, que não se enquadram nas condições da GD III;  
GD III : 1º do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, com potência instalada acima de 500kW, em fonte não despachável na modalidade autoconsumo remoto ou na modalidade geração compartilhada, em que um único titular detenha 25% ou mais de participação do*

**RECEBÍVEL MENSAL BRUTO MÉDIO - GD I**

**R\$ 60.518,61**

**RECEBÍVEL MENSAL BRUTO MÉDIO - GD II**

**R\$ 58.354,23**

**RECEBÍVEL ANUAL BRUTO - GD I**

**R\$ 726.223,32**

**RECEBÍVEL ANUAL BRUTO - GD II**

**R\$ 700.250,76**

\*valores estão sujeitos à variação do valor da concessionária local, da geração da usina e consumo

\*\*Os custos com a fatura de energia elétrica da unidade geradora ficam sob responsabilidade da contratante

\*\*\*A validade da proposta é de 5 dias à partir da data de envio

\*\*\*\*Os valores de recebíveis mensal/anual consideram a geração média estimada pelo CONTRATANTE

# Análise Tributária

CGH CELESC

Os valores abaixo apresentados, consideram a modalidade GD I, são estimados e podem variar mês a mês

2023

<b>Recebimento Total Mensal</b>	R\$	60.518,61	<b>Recimento por contrato</b>	
<b>Valor Mensal para O&amp;M</b>	R\$	6.051,86	10%	
<b>Valor Mensal Aluguel Terreno</b>	R\$	6.051,86	10%	
<b>Valor Mensal Aluguel Equipamentos</b>	R\$	48.414,89	80%	

<b>Potência Instalada (kW):</b>		300	
<b>Geração mês (MWh)</b>		135,78	
<b>Tarifa Demanda [R\$/kW]</b>	R\$	19,63	*Celesc-DIS TUSDc

Tipo de serviço	O&M	Al Terreno	Al Equipto	Total
<b>Valor Mensal</b>	R\$ 6.051,86	R\$ 6.051,86	R\$ 48.414,89	R\$ 60.518,61
<b>Demanda / CUSD</b>	R\$ -	R\$ -	R\$ 5.888,55	R\$ 5.888,55
<b>ISS - 5%</b>	R\$ 302,59	R\$ -	R\$ -	R\$ 302,59
<b>Pis - 0,65%</b>	R\$ 39,34	R\$ 39,34	R\$ 314,70	R\$ 393,37
<b>Cofins - 3%</b>	R\$ 181,56	R\$ 181,56	R\$ 1.452,45	R\$ 1.815,56
<b>Contribuição Social</b>	R\$ 174,29	R\$ 174,29	R\$ 1.394,35	R\$ 1.742,94
<b>Imposto de Renda</b>	R\$ 290,49	R\$ 290,49	R\$ 2.323,91	R\$ 2.904,89
<b>Imposto de Renda Adicional</b>				R\$ -
<b>Receita Líquida Operacional Simulada</b>				<b>R\$ 47.470,70</b>

\*Valores dos tributos considerando Lucro Presumido

**GD I** : art. 26 da Lei n. 14.300/2022. Conexões existentes ou solicitadas até 7 de janeiro de 2023;

**GD II** : caput do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, que não se enquadram nas condições da GD III;

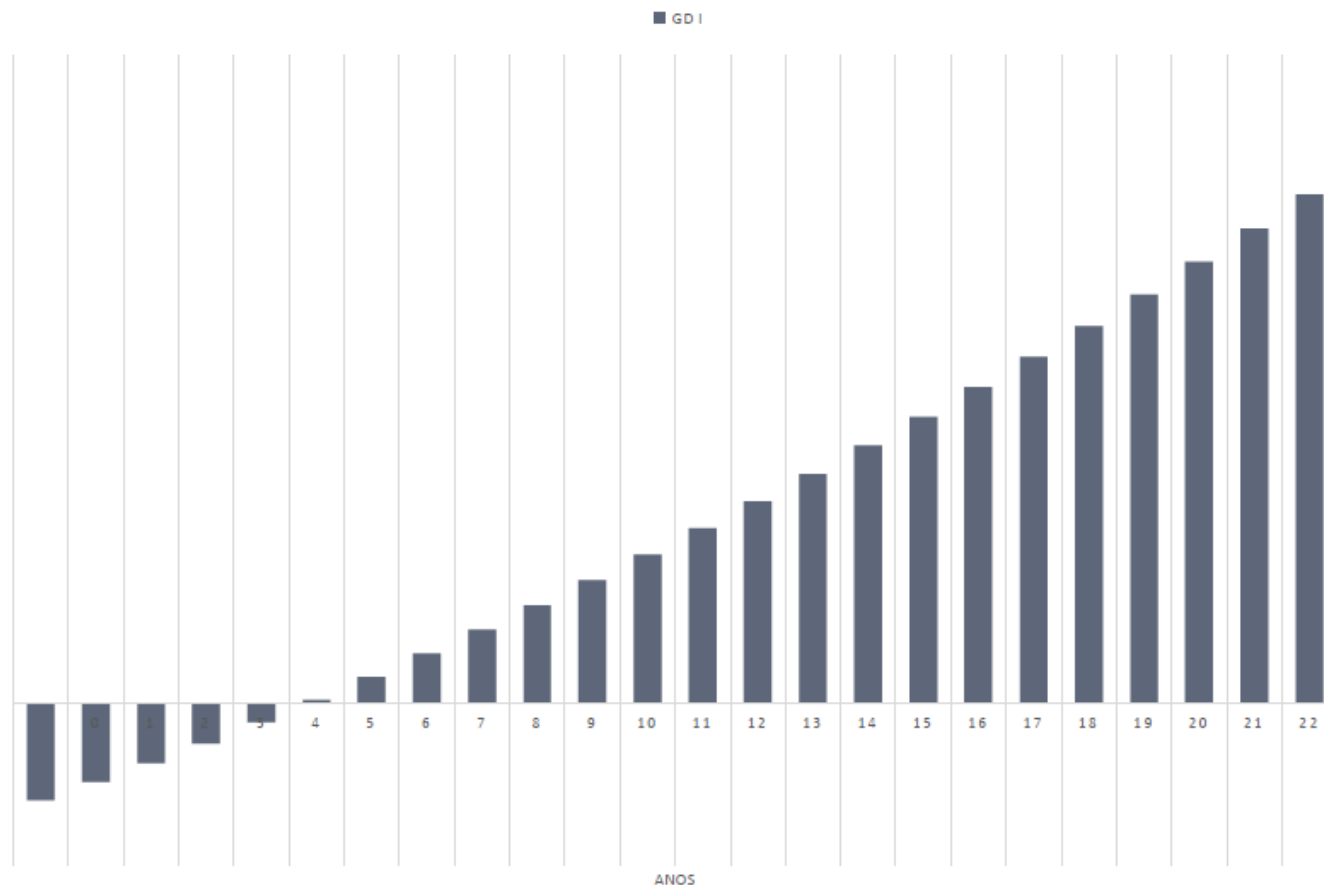
**GD III** : 1º do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, com potência instalada acima de 500kW, em fonte não despachável na modalidade autoconsumo remoto ou na modalidade geração compartilhada, em que um único titular detenha 25% ou mais de participação do excedente de energia.

# Análise Financeira

## CGH CELESC - GD I

	Fluxo de Caixa	GD I	
<b>Investimento Inicial</b>	<b>-R\$ 3.000.000,00</b>	-R\$ 3.000.000,00	
<b>Recebíveis anuais</b>	R\$ 569.648,45	-R\$ 2.430.351,55	<b>2023</b>
	R\$ 583.440,30	-R\$ 1.846.911,25	<b>2024</b>
	R\$ 597.155,48	-R\$ 1.249.755,77	<b>2025</b>
	R\$ 671.145,22	-R\$ 578.610,55	<b>2026</b>
	R\$ 687.138,80	R\$ 108.528,26	<b>2027</b>
	R\$ 703.527,19	R\$ 812.055,45	<b>2028</b>
	R\$ 720.320,11	R\$ 1.532.375,56	<b>2029</b>
	R\$ 737.527,54	R\$ 2.269.903,10	<b>2030</b>
	R\$ 755.159,68	R\$ 3.025.062,78	<b>2031</b>
	R\$ 773.227,02	R\$ 3.798.289,79	<b>2032</b>
	R\$ 791.740,26	R\$ 4.590.030,05	<b>2033</b>
	R\$ 810.710,41	R\$ 5.400.740,47	<b>2034</b>
	R\$ 830.148,73	R\$ 6.230.889,19	<b>2035</b>
	R\$ 850.066,74	R\$ 7.080.955,93	<b>2036</b>
	R\$ 870.476,27	R\$ 7.951.432,20	<b>2037</b>
	R\$ 891.389,43	R\$ 8.842.821,62	<b>2038</b>
	R\$ 912.818,63	R\$ 9.755.640,25	<b>2039</b>
	R\$ 934.776,58	R\$ 10.690.416,83	<b>2040</b>
	R\$ 957.276,31	R\$ 11.647.693,14	<b>2041</b>
	R\$ 980.331,17	R\$ 12.628.024,30	<b>2042</b>
	R\$ 1.003.954,83	R\$ 13.631.979,13	<b>2043</b>
	R\$ 1.028.161,30	R\$ 14.660.140,43	<b>2044</b>
R\$ 1.052.964,94	R\$ 15.713.105,37	<b>2045</b>	

\*Fluxos descontam impostos e custos inerentes a Usina



\*Valores dos tributos considerando enquadramento da empresa no Lucro Presumido

\*Reajuste da Tarifa em 5% ao ano

\*ISS de 5% sob o recebível do contrato de Operação e Manutenção

\*PIS de 0,65% Cofins de 3%

\*Contribuição Social de 2,88%

\*Imposto de renda 4,8%



	<b>TMA</b>	<b>10,00%</b>
R\$	3.495.991,77	<b>VPL</b>
	22,11%	<b>TIR</b>
	3,88 anos	<b>PAYBACK</b>



# Análise Tributária

CGH CELESC

Os valores abaixo apresentados, consideram a modalidade GD II, são estimados e podem variar mês a mês

2023

<b>Recebimento Total Mensal</b>	R\$ 58.354,23	<b>Recimento por contrato</b>
<b>Valor Mensal para O&amp;M</b>	R\$ 5.835,42	10%
<b>Valor Mensal Aluguel Terreno</b>	R\$ 5.835,42	10%
<b>Valor Mensal Aluguel Equipamentos</b>	R\$ 46.683,38	80%

<b>Potência Instalada (kW):</b>	300
<b>Geração mês (MWh)</b>	135,78
<b>Tarifa Demanda [R\$/kW]</b>	R\$ 4,34

\*Celesc-DIS Grupo A

Tipo de serviço	O&M	Al Terreno	Al Equipto	Total
<b>Valor Mensal</b>	R\$ 5.835,42	R\$ 5.835,42	R\$ 46.683,38	R\$ 58.354,23
<b>Demanda / CUSD</b>	R\$ -	R\$ -	R\$ 1.302,71	R\$ 1.302,71
<b>ISS - 5%</b>	R\$ 291,77	R\$ -	R\$ -	R\$ 291,77
<b>Pis - 0,65%</b>	R\$ 37,93	R\$ 37,93	R\$ 303,44	R\$ 379,30
<b>Cofins - 3%</b>	R\$ 175,06	R\$ 175,06	R\$ 1.400,50	R\$ 1.750,63
<b>Contribuição Social</b>	R\$ 168,06	R\$ 168,06	R\$ 1.344,48	R\$ 1.680,60
<b>Imposto de Renda</b>	R\$ 280,10	R\$ 280,10	R\$ 2.240,80	R\$ 2.801,00
<b>Imposto de Renda Adicional</b>				R\$ -
<b>Receita Líquida Operacional Simulada</b>				<b>R\$ 50.148,21</b>

\*Valores dos tributos considerando Lucro Presumido

*GD I : art. 26 da Lei n. 14.300/2022. Conexões existentes ou solicitadas até 7 de janeiro de 2023;*

*GD II : caput do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, que não se enquadram nas condições da GD III;*

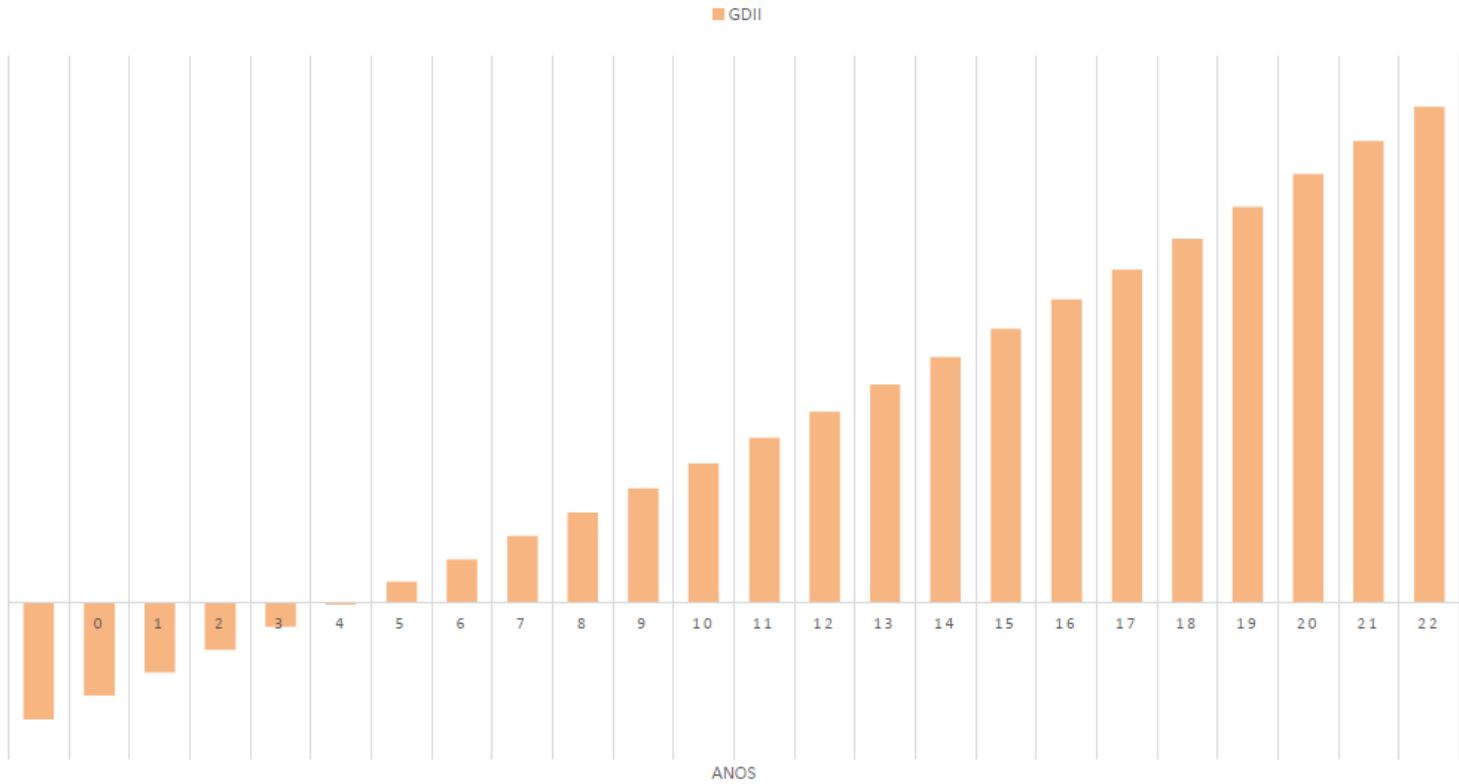
*GD III : 1º do art. 27 da Lei n. 14.300/2022. Conexões solicitadas a partir de 8 de janeiro de 2023, com potência instalada acima de 500kW, em fonte não despachável na modalidade autoconsumo remoto ou na modalidade geração compartilhada, em que um único titular detenha 25% ou mais de participação do excedente de energia.*

# CGH CELESC - GD II

	Fluxo de Caixa		GDII	
<b>Investimento Inicial</b>	<b>-R\$</b>	<b>3.000.000,00</b>	-R\$	3.000.000,00
<b>Recebíveis anuais</b>	R\$	601.778,53	-R\$	2.398.221,47
	R\$	596.184,89	-R\$	1.802.036,58
	R\$	589.851,62	-R\$	1.212.184,96
	R\$	582.745,85	-R\$	629.439,11
	R\$	574.833,52	-R\$	54.605,59
	R\$	566.079,37	R\$	511.473,78
	R\$	582.980,60	R\$	1.094.454,38
	R\$	600.284,40	R\$	1.694.738,78
	R\$	599.421,51	R\$	2.294.160,29
	R\$	617.098,95	R\$	2.911.259,24
	R\$	635.198,20	R\$	3.546.457,44
	R\$	653.218,20	R\$	4.199.675,63
	R\$	671.480,48	R\$	4.871.156,12
	R\$	690.179,56	R\$	5.561.335,67
	R\$	709.326,24	R\$	6.270.661,91
	R\$	728.931,62	R\$	6.999.593,53
	R\$	749.007,05	R\$	7.748.600,58
	R\$	769.564,18	R\$	8.518.164,76
	R\$	790.614,93	R\$	9.308.779,69
	R\$	812.171,52	R\$	10.120.951,21
	R\$	834.246,46	R\$	10.955.197,67
	R\$	856.852,57	R\$	11.812.050,24
R\$	880.003,00	R\$	12.692.053,24	

\*Fluxos descontam impostos e custos inerentes a Usina

	<b>TMA</b>	<b>10,00%</b>
R\$	2.617.095,35	<b>VPL</b>
	19,95%	<b>TIR</b>
	4,09 anos	<b>PAYBACK</b>



\*Valores dos tributos considerando enquadramento da empresa no Lucro Presumido

\*Reajuste da Tarifa em 5% ao ano

\*ISS de 5% sob o recebível do contrato de Operação e Manutenção

\*PIS de 0,65% Cofins de 3%

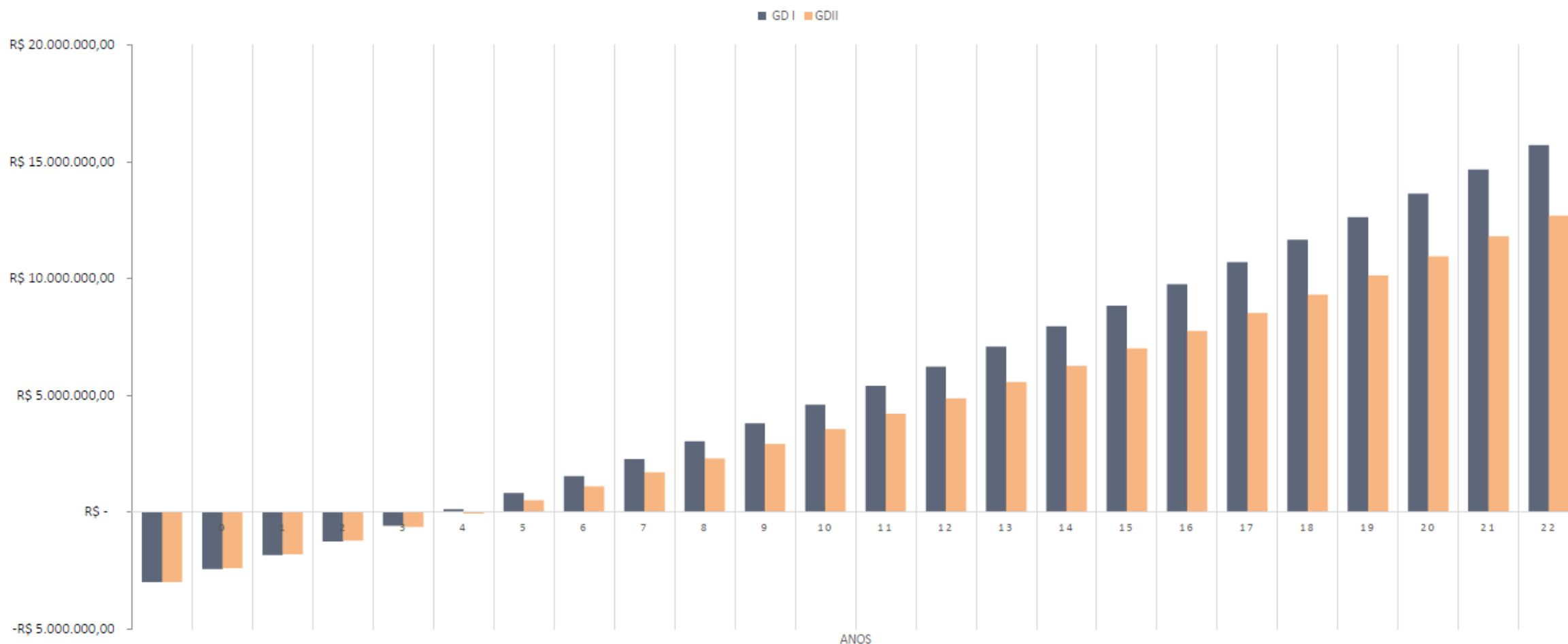
\*Contribuição Social de 2,88%

\*Imposto de renda 4,8%



# Análise Financeira

## CGH CELESC - Comparativo GD I x GD II



\*Valores dos tributos considerando enquadramento da empresa no Lucro Presumido

\*Reajuste da Tarifa em 5% ao ano

\*ISS de 5% sob o recebível do contrato de Operação e Manutenção

\*PIS de 0,65% Cofins de 3%

\*Contribuição Social de 2,88%

\*Imposto de renda 4,8%



# COTESA

Parceira estratégica no setor elétrico

## COMERCIAL GERADORES



[Ana.goncalves@cotesa.com.br](mailto:Ana.goncalves@cotesa.com.br)



(48) 99125-4235

## PARCERIAS E CONSUMIDORES

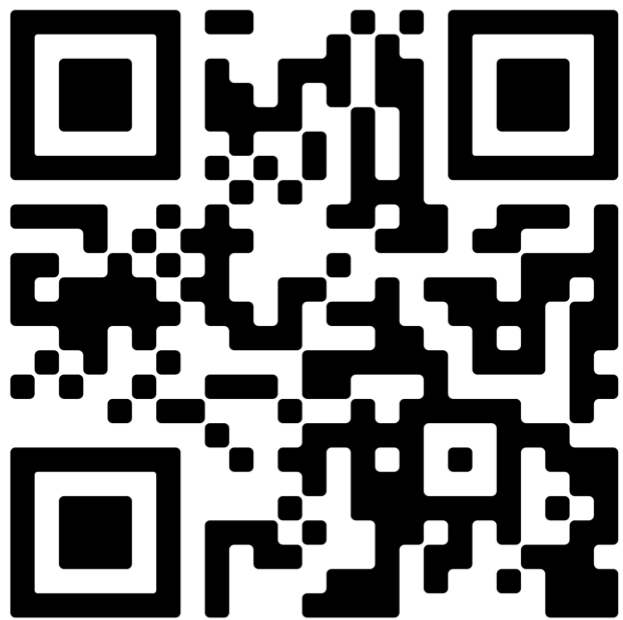


[Marcel.cruz@cotesa.com.br](mailto:Marcel.cruz@cotesa.com.br)

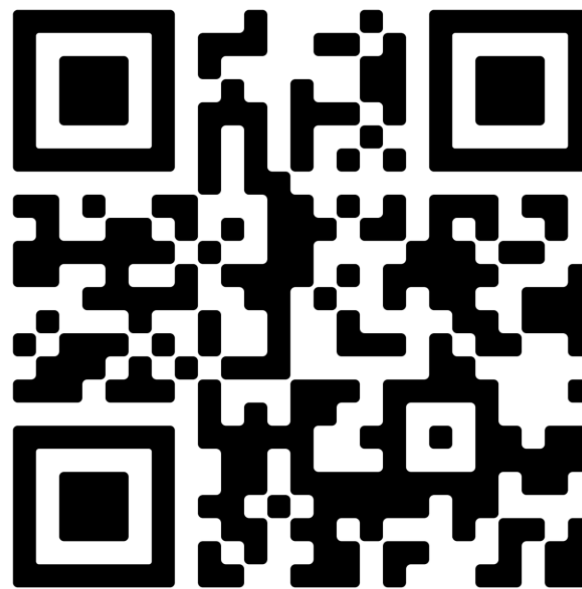


(48) 99159-0395

## Nossas redes sociais



Paula Franzoni



COTESA ENERGIA