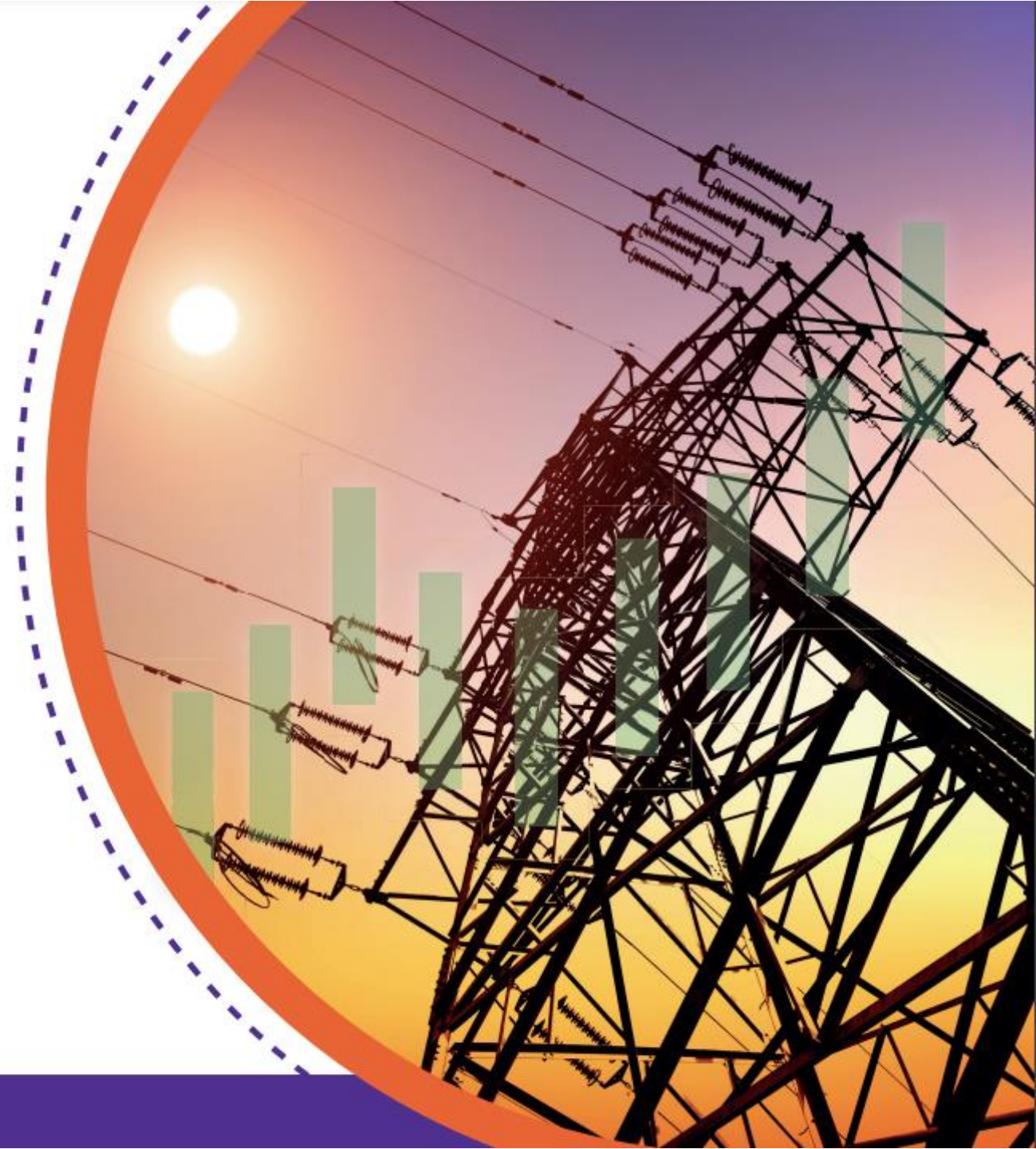




**PARA ONDE
VAI A TARIFA**

Caderno de Premissas

Detalhamento



Premissas

> CDE

- Tem-se 5 rubricas de custos e 1 de receitas. O valor final da CDE, que é considerado na tarifa como CDE USO, é o resultado dos custos deduzidas as receitas.
- Para as rubricas “**CCC, Tarifa Social, Fontes Incentivadas e Subsídio GD**” foram considerados 3 cenários para cada uma. Já para os “**Demais Itens de Custos**” e “**Receitas**” traçou-se apenas um cenário;
- Tem-se o **Cenário de Referência**, que considera as melhores informações disponíveis no momento, bem como os planos oficiais divulgados;
- Para os **Cenários Superior e Inferior**, faz-se considerações de critérios que modificam os resultados do cenário de referência;
- O modelo de simulação combina os cenários de todas as rubricas resultando em um “**cone**” de custos esperados, ano a ano.



Premissas

> CDE (CCC)

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">▪ Redução lenta do número de sistemas isolados;▪ Custo das térmicas do AM sem redução até 2030 e redução de Balbina em 2027;▪ Linhão de Roraima em 2026, sem redução do custo de térmicas;▪ Programa Mais Luz na Amazônia com 50% a mais de unidades até 2030;
Referência	<ul style="list-style-type: none">▪ Redução gradual do número de sistemas isolados,▪ Custo das térmicas do AM sem redução até 2030 e redução de Balbina em 2027;▪ Linhão de Roraima em 2026, com redução de 25% do custo de térmicas;▪ Programa Mais Luz na Amazônia concluído integralmente até 2030;
Inferior	<ul style="list-style-type: none">▪ Redução acelerada do número de sistemas isolados;▪ Redução de 10% do custo das térmicas do AM em 2026 e redução de Balbina em 2027;▪ Linhão de Roraima em 2026, com redução de 25% do custo de térmicas;▪ Programa Mais Luz na Amazônia 50% concluído até 2030;



Premissas

> CDE (TFSE)

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">▪ Atinge o potencial de clientes elegíveis por distribuidora até 2025;▪ A partir de 2025, cresce em proporção superior aos demais consumidores;
Referência	<ul style="list-style-type: none">▪ Atinge 90% do potencial de clientes elegíveis por distribuidora até 2025;▪ A partir de 2026, cresce na proporção dos demais consumidores;
Inferior	<ul style="list-style-type: none">▪ Atinge 50% do potencial de clientes elegíveis por distribuidora até 2025;▪ A partir de 2026, cresce em proporção inferior aos demais consumidores;



Premissas

> CDE (Fontes Incentivadas)

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">▪ Expansão de Usinas Renováveis de usinas com Outorgas, com probabilidade de entrada de 33%.
Referência	<ul style="list-style-type: none">▪ Expansão de Usinas Renováveis de usinas com Outorgas, com obras em andamento e Alta Viabilidade.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">▪ Expansão de Usinas Renováveis de usinas com Outorgas, com obras em andamento, Alta Viabilidade, com Licença de Operação (LO) e CUST Válido.



Premissas

> Subsídio GD

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">Curva S com crescimento acelerado. Média de adesão no Brasil em 2030 com 42% de participação do B1 + B3
Referência	<ul style="list-style-type: none">Curva S de crescimento da GD por Distribuidora e atratividade para consumidores com maior tarifa do cativo. Média de adesão no Brasil em 2030 com 35% de participação do B1 + B3.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">Curva S com crescimento reduzido. Média de adesão no Brasil em 2030 com 25% de participação do B1 + B3



Premissas

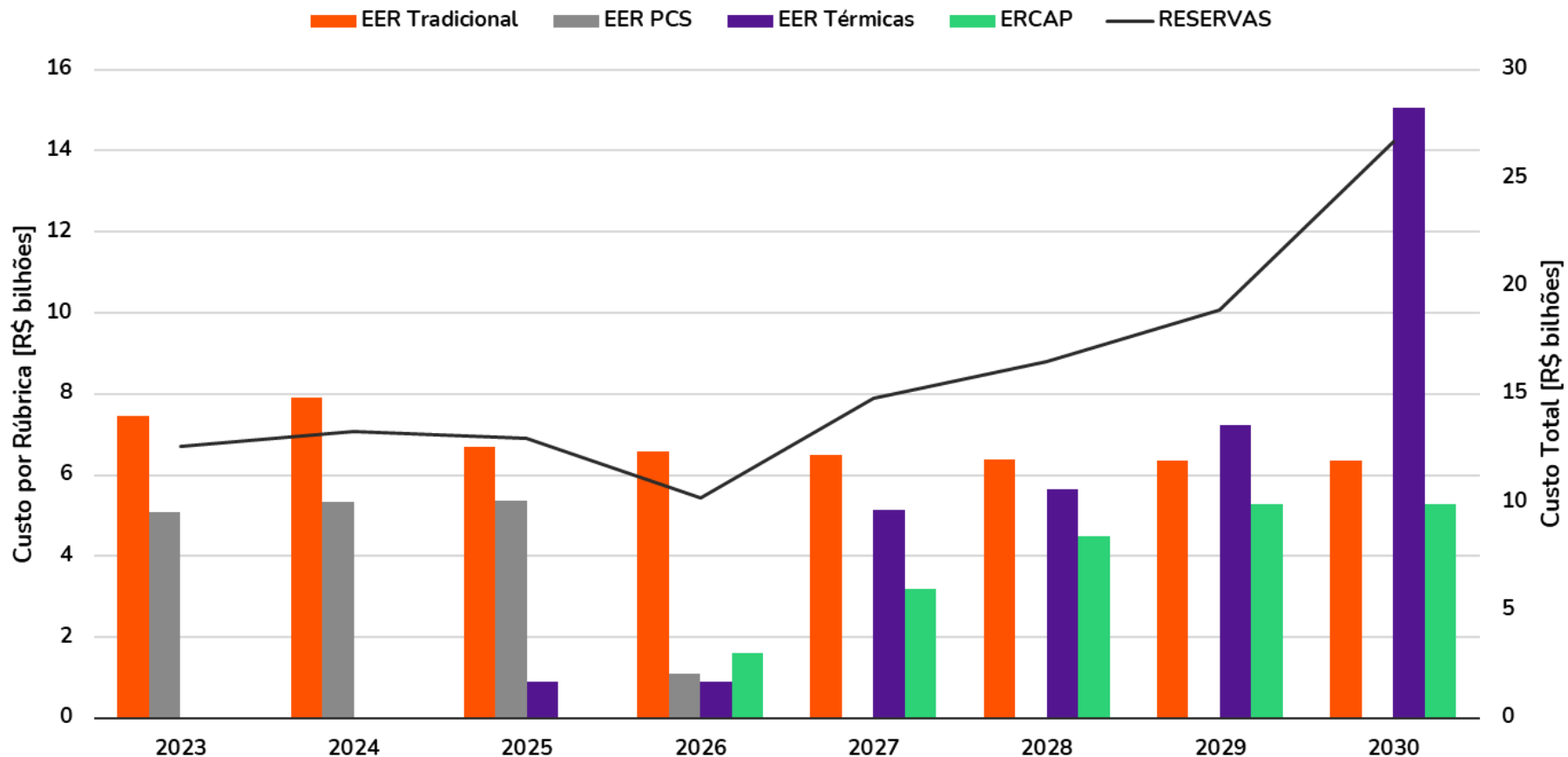
> EER

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">EER Tradicional: usinas contratadas do 1º ao 10º LER.EER PCS: Usinas com operação atrasada e com baixa viabilidade no RALLIE não entram em operação.EER Térmicas Eletrobrás: UTEs a Gás (N: 750 MW (2027) e 250 MW (2030), SE: 1.000 MW (2030) e 1.000 MW (2031), NE: 750 MW (2030) e 500 MW (2031), PCHs: 1.500 MW (2029) e 1.500 MW (2030), e UTEs a carvão com contrato prorrogado, mantendo RF atual.ERCAP: Leilão já realizado e necessidade de potência indicada no PDE.
Referência	<ul style="list-style-type: none">EER Tradicional: usinas contratadas do 1º ao 10º LER.EER PCS: Usinas com operação atrasada e com baixa viabilidade no RALLIE não entram em operação.EER Térmicas Eletrobrás: UTEs a Gás (N: 750 MW (2027) e 250 MW (2030), SE: 1.000 MW (2030) e 1.000 MW (2031), NE: 750 MW (2030) e 500 MW (2031), PCHs: 1.500 MW (2029) e 1.500 MW (2030), e UTEs a carvão com contrato prorrogado, mantendo RF atual.ERCAP: Leilão já realizado e 85% de necessidade de potência indicada no PDE.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">EER Tradicional: usinas contratadas do 1º ao 10º LER.EER PCS: Usinas com operação atrasada e com baixa viabilidade no RALLIE não entram em operação.EER Térmicas Eletrobrás: UTEs a Gás (N: 750 MW (2027) e 250 MW (2030), SE: 1.000 MW (2030) e 1.000 MW (2031), NE: 750 MW (2030) e 500 MW (2031), PCHs: 750 MW (2029) e 750 MW (2030), e UTEs a carvão com contrato prorrogado, com 80% da RF atual.ERCAP: Leilão já realizado e 70% de necessidade de potência indicada no PDE.



Premissas

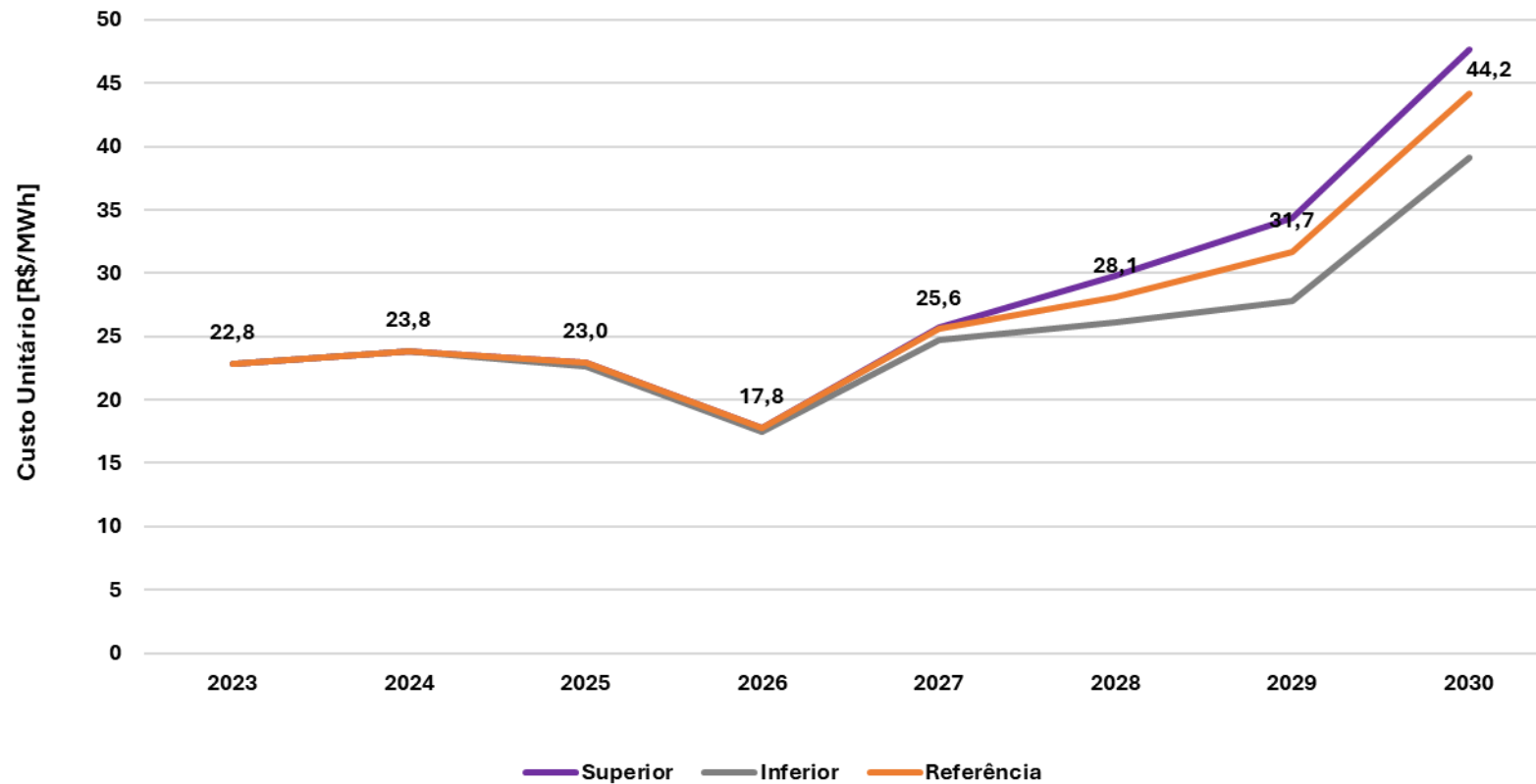
> EER (Referência)



Premissas

> EER

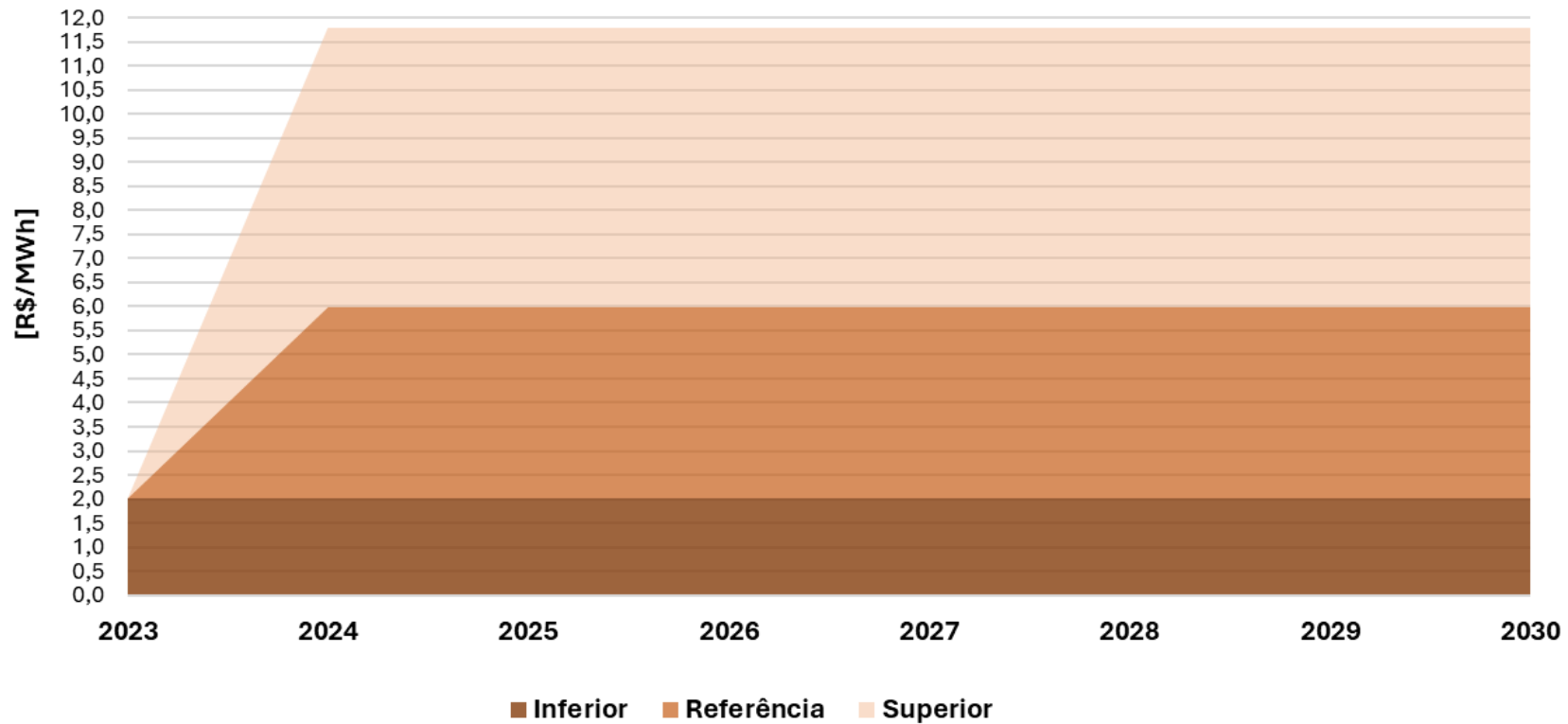
Cenários de Evolução do EER (2023-2030)



Premissas

> ESS

Cenários de Evolução do ESS (2023-2030)



Premissas

> Transmissão

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">▪ Projeção de investimentos a partir do PET/PELP do PDE 2031;▪ RBSE aprovada e em vigência;▪ Cronograma oficial dos Leilões de 2023 e obras autorizadas, sem atraso;▪ Deságio médio em obras licitadas de 9%.
Referência	<ul style="list-style-type: none">▪ Projeção de investimentos a partir do PET/PELP do PDE 2031;▪ RBSE aprovada e em vigência;▪ Cronograma oficial dos Leilões de 2023 e obras autorizadas, com atraso médio final considerado de 1 ano no total;▪ Deságio médio em obras licitadas de 9%.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">▪ Projeção de investimentos a partir do PET/PELP do PDE 2031;▪ RBSE aprovada e em vigência;▪ Cronograma oficial dos Leilões de 2023 e obras autorizadas, com atraso médio final considerado de 1 ano no total;▪ Deságio médio em obras licitadas de 27%.



Premissas

> Distribuição

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">Incrementa em 20%, em termos reais, o valor de Parcela B nas revisões tarifárias futuras.
Referência	<ul style="list-style-type: none">Incrementa em 10%, em termos reais, o valor de Parcela B nas revisões tarifárias futuras.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">Mantém constante, em termos reais, o valor de Parcela B nas revisões tarifárias futuras.



Premissas

> Mercado

Cenário	Considerações
Superior	<ul style="list-style-type: none">Segundo maior crescimento observado entre 2017-2022. Limitado entre 0,5% e 2% acima do valor de referência.
Referência	<ul style="list-style-type: none">Crescimento médio observado entre 2017-2022.
Inferior	<ul style="list-style-type: none">Segundo menor crescimento observado entre 2017-2022. Limitado entre 0,5% e 2% abaixo do valor de referência.



Ciência de dados e inteligência artificial no mundo da energia



VOLT Robotics