



SANTA CATARINA EM NÚMEROS





Área territorial de 95,7 mil km² (20° em extensão do Brasil)



295 municípios



IDH: 0,808 (3° maior do país IPEA 2019)



5° maior do país em Renda Nominal



DIVERSIDADE PRODUTIVA





CENÁRIO ECONÔMICO SANTA CATARINA

Índice de Atividade Econômica

Acumulado 12m



2,9%



2,7%

Indicador de Desempenho Econômico Fonte: BCB 12/2022

Perspectiva de Emprego

Média 12m



49,9%



48,6%

Perspectiva de Emprego na Indústria

Fonte: CNI/FIESC 02/2023

Utilização da Capac. Instalada

Setembro/2022



67,0%



74,0%

Utilização da Capacidade Instalada na Indústria de Transformação Fonte: CNI/FIESC 01/2023

Intenção de Investir na Indústria

Média 12m



53,9%



59,8%

Indicador de Expectativa do Empresário Fonte: BCB 02/2023





ESTRUTURA SOCIETÁRIA



Dezembro 2022

ESTADO	sc	EDP ENERGIAS		ELETROBRAS		CELOS		GF LPAR FIA		ALASKA POLAND FIA		outros	
50,18%	0	33,11%	0	0,03%	0	8,63%	0	2,97%	0	0,00%	0	5,09%	0
0,00%	Р	27,73%	Р	17,98%	Р	1,00%	Р	13,67%	Р	15,34%	Р	24,28%	Р
20,20%	Т	29,90%	Т	10,75%	Т	4,07%	Т	9,36%	Т	9,16%	Т	16,56%	Т



75,5%

O = ORDINÁRIAS

P = PREFERENCIAIS

T = TOTAL

CELESC DISTRIBUIÇÃ	o	CELESC GERAÇÃ		SCGÁS		ECTE		DFESA		CASAN	1
100,00%	Т	100,00%	Т	17,00%	Т	30,88%	Т	23,03%	Т	11,95%	Т
				0,00%	Р					11,93%	Р
				51,00%	0					11,97%	0

EVENTOS RELEVANTES NO PERÍODO





Premiação

6° lugar em ranking que avalia as maiores empresas do sul do Brasil



Celesc mantém certificação de qualidade em processos de atendimento



ABRACONEE

Celesc é duplamente premiada em evento nacional de contabilidade



Celesc celebra 67 anos distribuindo energia para SC



Investimento no Parque Gerador prioriza energia limpa e renovável



Celesc recebe certificação de Responsabilidade Social da Alesc



Natal Solidário

Mais de 500 crianças atendidas



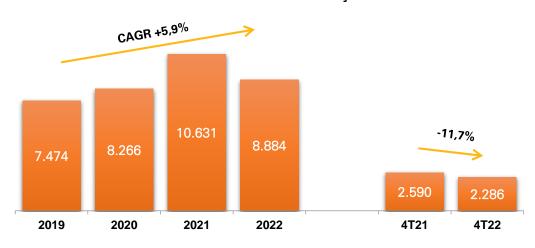
Sistema Elétrico

Costa da Lagoa, na capital, recebe melhorias com obras de reforço da rede

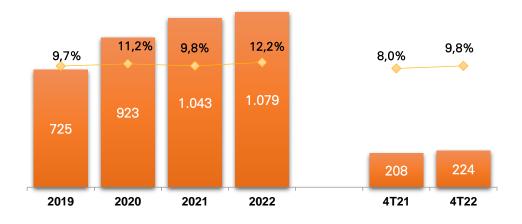
DESTAQUES FINANCEIROS (CONSOLIDADO)



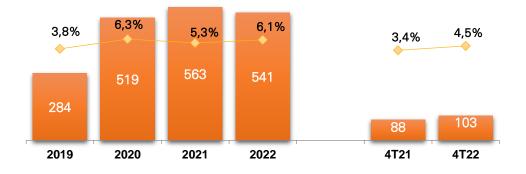
Receita Operacional Líquida (R\$ MM) EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)



Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)



INVESTIMENTOS (CAPEX)



Grupo Celesc | Investimentos Realizados no Período

R\$ Milhões	4	l° Trimestre	
กจ เงแบบes	2021	2022	Δ
Geração de Energia Elétrica	4,6	24,5	429,1%
Distribuição de Energia Elétrica	226,9	333,4	47,0%
Total	231,5	358,0	54,6%

Grupo Celesc | Investimentos Realizados no Período

R\$ Milhões	Ac	Acumulado 12 Meses					
ηφ ivilinoes	12M21	12M22	Δ				
Geração de Energia Elétrica	24,0	32,5	35,8%				
Distribuição de Energia Elétrica	753,1	1.292,8	71,7%				
Total	777,1	1.325,4	70,6%				





ÁREA DE CONCESSÃO



DESTAQUES

- 5ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)*
- 10° maior em número de Unidades Consumidoras*
- Atende 92% da área do Estado de Santa Catarina
- 285 municípios atendidos
- Oncessão prorrogada até Jul/45



- Área atendida pela Celesc Distribuição
- Área atendida por outras concessionárias

^{*}Conforme Anuário Estatístico 2022 (ano base 2021) da EPE.

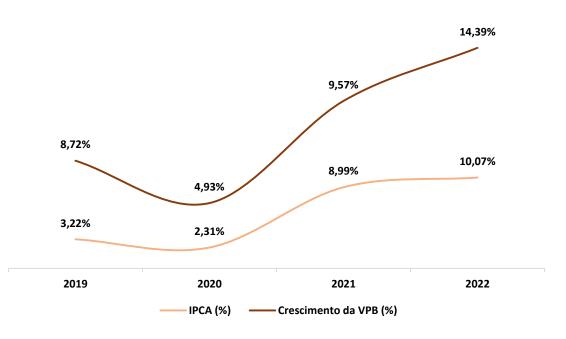
REAJUSTE TARIFÁRIO 2022



Reajuste Tarifário 2022

Participação na Revisão	Tarifária 2022 (Resolução Homolog 3.094/2022)	atória ANEEL								
	Encargos Setoriais	8,23%								
	Custos de Transmissão	3,09%								
Parcela A	Compra de Energia	4,13%								
	Receitas Irrecuperáveis	0,21%								
	Total Parcela A	15,65%								
Parcela B		1,92%								
Reajuste Econômico (IRT da RTE), considerando variação tarifária	17,57%								
Componentes Financeiros	s do Processo Atual	-5,62%								
Retirada dos Componente	es Financeiros do Processo									
Anterior	Anterior -0,63%									
Efeito Médio a ser perce	bido pelos consumidores	11,32%								

Crescimento Parcela B

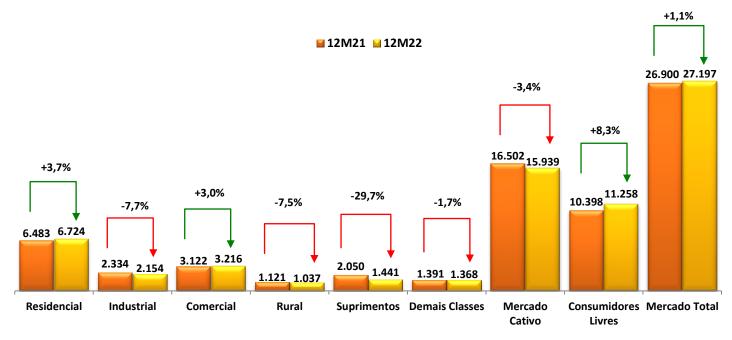


ENERGIA FATURADA (CLASSES DE CONSUMO) – 12M22





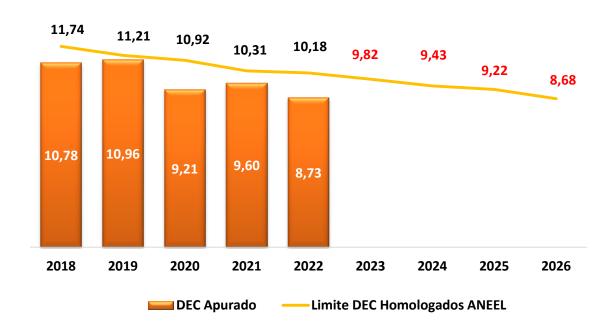
Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)



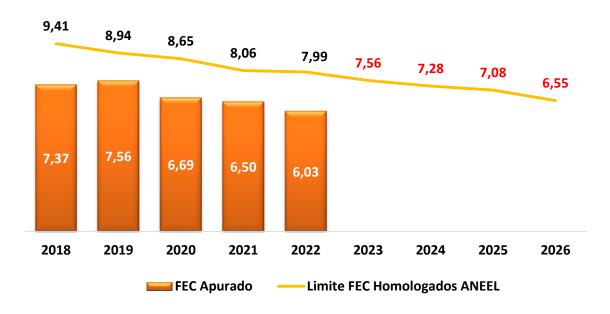
QUALIDADE DO SERVIÇO



Histórico de Apuração e Limites do DEC



Histórico de Apuração e Limites do FEC



PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS



Perdas (%) na Distribuição - Energia Injetada - (Acumulado 12 meses)

	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Limite ANEEL (Acumulado 12M)*
Descrição	%	%	%	%	%	%
Perdas na Distribuição	7,96%	7,67%	7,46%	7,32%	7,31%	8,19%
Perdas Técnicas	5,77%	5,88%	5,77%	5,78%	5,73%	5,76%
Perdas Não Técnicas	2,19%	1,79%	1,69%	1,54%	1,58%	2,43%

^{*} Acumulado dos 12 meses do Limite Regulatório.

Montante de Perdas em R\$ MM



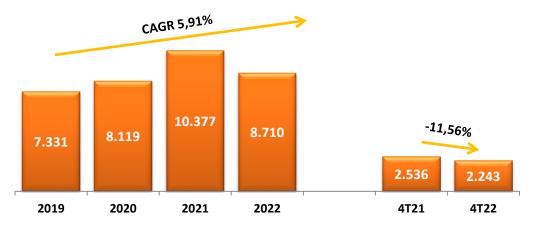
PLANO DE RECUPERAÇÃO E REDUÇÃO DE PERDAS

- Identificação de casos suspeitos de irregularidade por meio de algoritmo (verificação online);
- Procedimentos de identificação de casos de fraude e/ou deficiência técnica:
- Revisão de processos trabalhistas das empreiteiras (metas e fiscalização);
- Integração de sistemas corporativos;
- Implantação de sistemas antifurto e regularização das ligações clandestinas;
- Revisão de processo de trabalho (metas de fiscalização);
- Investimento no sistema de alta tensão: novas subestações, novas linhas de distribuição e ampliação da capacidade de transformação de algumas subestações existentes; e
- Investimento do sistema de média tensão: novos alimentadores, recondutoramentos e instalação de bancos de capacitores.

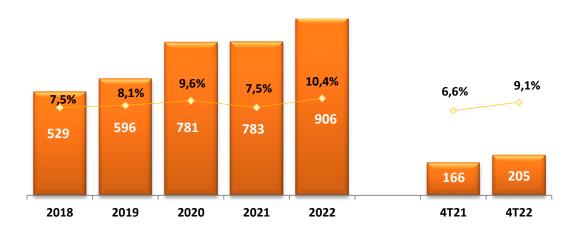
RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC D)







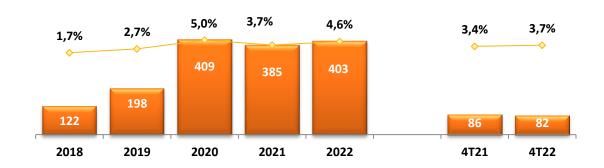
EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)



Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)

DESTAQUES:

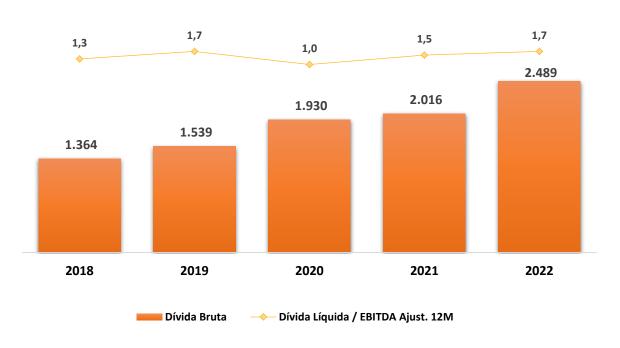
- Geração de Parcela B maior em relação ao 4T21 e no ano;
- Redução das Perdas comparativamente ao 4T21 e no ano;
- Incremento dos gastos gerenciáveis, especialmente impactado pela elevação na contabilização das despesas atuariais decorrentes do aumento da taxa de desconto do Laudo Atuarial.



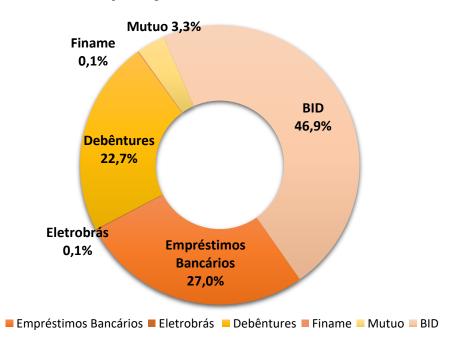
ENDIVIDAMENTO



Dívida Bruta / Ebitda Ajustado 12M



Composição do Endividamento



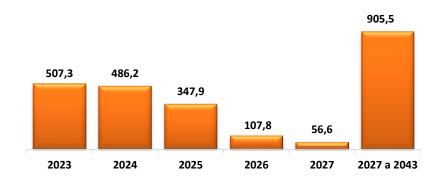
COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA¹



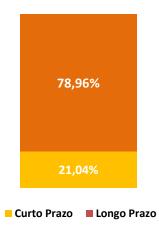
	C	elesc Dist	ribuição -	Composi	ção da Dí	vida 4T22	? (R\$ Mil	l)	
	Descrição				Am	ortizaçõe	s Anuais		
Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2023	2024	2025	2026	2027	2027 a 2043	Saldo Devedor Total
Eletrobrás - D	jan-13	5,00%	872	872	364	-	-	-	2.108
Finame - D	jul/12 a dez/15	8,31%	2.388	267	-	-	-	-	2.654
Capital de Giro - D	abr-19	CDI + 0,80%	93.056	-	-	-	-	-	93.056
Capital de Giro - D	Fev-22	CDI + 1,65%	137.500	275.000	137.500				550.000
3ª Emissão - Deb	ago-18	CDI + 1,90%	49.999	-	-	-	-	-	49.999
4ª Emissão - Deb	abr-21	CDI + 2,60%	153.488	153.489	153.488	51.163	-	-	511.628
BID - D	out-18	CDI + 1,35%		56.596	56.596	56.596	56.596	905.538	1.131.923
Mútuo 5° G - D	nov-21	CDI + 2,10%	70.000	-	-	-	-	-	70.000
Total - Celesc	D		507.303	486.224	347.948	107.759	56.596	905.538	2.411.367

Prazo Médio: 11,37 anos (136 meses) / Custo médio: 15,54%

Cronograma de Amortização (R\$ milhões)



Prazo Médio do Endividamento (Dez/2022)



¹Não inclui encargos sobre dívida.

PASSIVO ATUARIAL





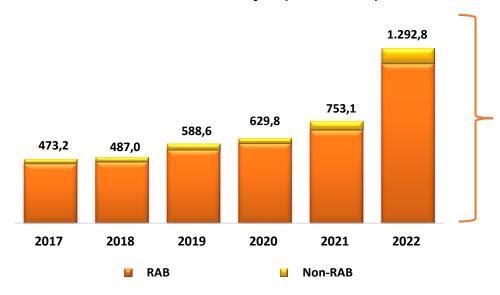
Celesc Distribuição S.A. | Passivo Atuarial

R\$ Milhões	em 31 de Dezembro de 2021	em 30 de Dezembro de 2022	Var. %
Planos de Benefícios Previdenciários	880,7	740,7	-15,9%
Plano Misto + Plano Transitório	880,7	740,7	-15,9%
Outros Benefícios Pós-Emprego	1.137,6	1.161,4	2,1%
Plano de Saúde	1.078,7	1.107,0	2,6%
Outros Benefícios	58,9	54,4	-7,6%
Total	2.018,3	1.902,2	<i>-5,8%</i>
Curto Prazo	219,5	242,2	10,3%
Longo Prazo	1.798,7	1.659,9	-7,7%

INVESTIMENTOS

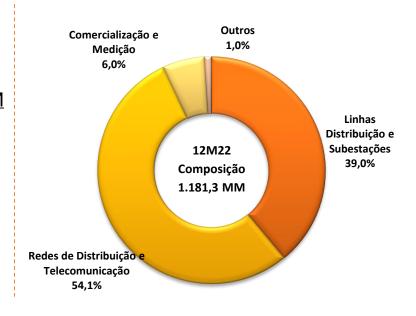


CAPEX Celesc Distribuição (R\$ milhões)



<u>CAPEX RAB 12M22 - R\$ 1.181,3 MM</u>

- Linhas Distribuição e SubestaçõesR\$ 460,5 MM
- Redes Distribuição e
 Telecomunicação R\$ 638,8 MM
- Comercialização e Medição R\$ 70,4 MM
- Outros R\$ 11,6 MM



^{*} RAB – Base de Ativos Regulatório

PROGRAMA CELESC + ENERGIA





- (1) Investimentos já realizados na ordem de **US\$ 296,4milhões**, de um total de US\$ 377,28 milhões previstos até 2023;
- Incremento de 686,27 MVA ofertados na rede através de novas subestações implantadas e de subestações com a capacidade ampliada;
- Incremento de 116,52 km de novas linhas de alta tensão instaladas;
- Incremento de 817,20 MVA resultantes da ampliação da potência de transformação da rede de distribuição de média tensão;
- 1.505,05 km de rede de distribuição melhorada;
- 964.450 medidores de eletricidade instalados/substituídos;
- 344 novos alimentadores instalados;
- 3.303 equipamentos de distribuição substituídos.

INADIMPLÊNCIA



						Inadim	plência até 90) dias			
Inadimplência	4T21		1T22		2T22		3T22		4T22		
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	Variação 4T22
Total	298.609	2,31%	372.779	2,67%	275.467	1,94%	243.370	1,78%	255.349	55.349 1,94% +0,	
ROB	12.97	71.057	13.953	.982	14.187	.254	13.660).528	13.141.773		

Inadimplência		Inadimplência Acima de 90 dias												
	4T21		1T22		2T22		3T22		4T22					
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	Variação 4T22			
Total	631.285	4,87%	652.821	4,69%	426.409	3,00%	432.529	3,17%	435.394	3,31%	+0,14 p.p			
ROB	12.97	1.057	13.953	.982	14.187.	254	13.660).528		13.141.7	73			

Inadimplência						Inadimp	lência Total				
	4T21		1T22		2T22		3T22		4T22		
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	Variação 422
Total	929.894	7,17%	1.025.600	7,37%	701.877	4,95%	675.899	4,95%	690.742	5,26%	+0,31 p.p
ROB	12.971	.057	13.953.	982	14.187	'.254	13.66	0.528	13.141.773		



PARQUE GERADOR



USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Garantia Física em Cotas
1 UHE Pery	Curitibanos/SC	07/07/2054*	30,00	14,08	100%
2 UHE Palmeiras	Rio dos Cedros/SC	06/11/2053*	24,60	16,70	70%
3 UHE Bracinho	Schroeder/SC	06/11/2053*	15,00	8,80	70%
4 UHE Garcia	Angelina/SC	03/01/2053*	8,92	7,10	70%
5 UHE Cedros	Rio dos Cedros/SC	06/11/2053*	8,40	6,75	70%
6 UHE Salto Weissbach	Blumenau/SC	06/11/2053*	6,28	3,99	70%
7 PCH Celso Ramos	Faxinal dos Guedes/SC	31/05/2039*	13,92	6,77	N/A
8 CGH Caveiras	Lages/SC	**	3,83	2,77	N/A
9 CGH Ivo Silveira	Campos Novos/SC	**	2,60	2,03	N/A
10 CGH Rio do Peixe	Videira/SC	**	0,52	0,50	N/A
11 CGH Piraí	Joinville/SC	**	0,78	0,45	N/A
12 CGH São Lourenço	Mafra/SC	**	0,42	0,22	N/A
Total - MW			115,27	70,16	

Usinas Celesc Geração



^{**} Usinas com potência inferior a 5 MW estão dispensadas do ato de concessão (Lei nº 13.360/16).

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Part. Celesc G	Equivalente Potência Instalada (MW)	Eq. Garantia Física (MW)
13 PCH Rondinha	Passos Maia/SC	06/09/2041*	9,60	5,48	32,5%	3,12	1,78
14 CGH Prata (CRF)	Bandeirante/SC	**	3,00	1,68	26,1%	0,78	0,44
15 CGH Belmonte (CRF)	Belmonte/SC	**	3,60	1,84	26,1%	0,94	0,48
16 CGH Bandeirante (CRF)	Bandeirante/SC	**	3,00	1,76	26,1%	0,78	0,46
17 PCH Xavantina	Xanxerê/SC	04/09/2045***	6,08	3,54	40,0%	2,43	1,42
18 PCH Garça Branca	Anchieta/SC	13/03/2043	6,50	3,44	49,0%	3,19	1,69
Total - MW			31,78	17,74		11,24	6,26

^{*} Usina que aderiu à repactuação do risco hidrológico conforme REN ANEEL 895/2020 e receberá extensão de 336 dias ao prazo de concessão.

Capacidade total em operação 126,51 MW

Parque Gerador Próprio 115,27 MW

SPEs 11,24 MW

^{*} Usinas que aderiram à repactuação do risco hidrológico conforme REN ANEEL 895/2020 e receberão extensão ao prazo de concessão.

^{**} Usinas com potência inferior a 5 MW estão dispensadas do ato de concessão (Lei nº 13.360/16).

^{***} Usinas com Concessão estendida nos termos da Resolução Autorizativa nº 12.318/2022 e Lei 14.120/2021.

DESTAQUES OPERACIONAIS



Produção Parque Gerador Próprio (GWh)



Principais fatores operacionais:

- Bons índices pluviométricos, contribuindo para boa afluência nos reservatórios das Usinas;
- 2) Aumentos na disponibilidade das Unidades Geradoras. Ressalta-se o desempenho da UHE Palmeiras (+32,0 GWh), UHE Pery (+2,8 GWh) e UHE PCH Celso Ramos (+2,3 GWh) no 4T22.

Energia Faturada (GWh)

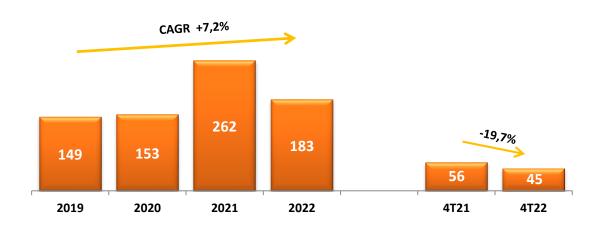


 A quantidade de energia faturada apresentou crescimento de 4,8% no quarto trimestre (3,7% em 2022), essa variação decorreu, fundamentalmente, por dois motivos: (i) Maior quantidade de operações de trade, bem como do GSF médio mais elevado; (ii) Diminuição da Energia de Curto Prazo como parte da estratégia de liquidar a menor quantidade possível da energia na CCEE.

RESULTADOS FINANCEIROS



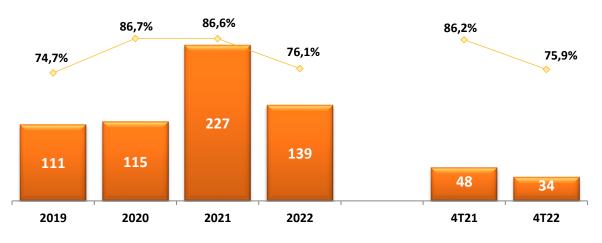
Receita Operacional Líquida (R\$ MM)



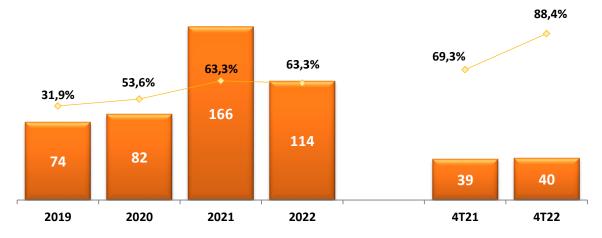
DESTAQUES:

- Menor Receita Financeira com Bonificação de Outorga;
- Redução dos preços médios de venda de energia no 4T22;
- Diminuição do PLD;
- No ano, observa-se uma distorção da base comparativa no período devido a contabilização da indenização da Usina Pery no 3T21, da Repactuação do Risco Hidrológico – GSF e das Reversões de provisão de PECLD referente ao GSF em 2021.

EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)



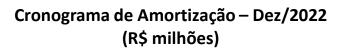
Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)

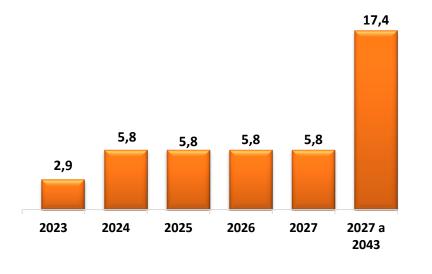


ENDIVIDAMENTO

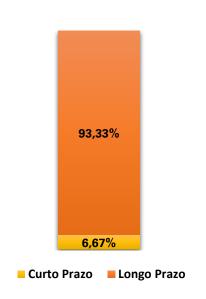


Celesc Geração - Composição da Dívida 4T22 (R\$ Mil)										
Descrição				Amortizações Anuais						
Companhia	Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2023	2024	2025	2026	2027	2027 a 2043	Saldo Devedor Total
Celesc G	3ª Emissão Deb	dez-20	IPCA + 4,30%	2.896	5.792	5.792	5.792	5.792	17.375	43.438
	Total - Celesc G			2.896	5.792	5.792	5.792	5.792	17.375	43.438





Prazo Endividamento Dez/2022





CAPEX | NOVOS PROJETOS





Celesc Geração S.A. | CAPEX

D¢ Milkão	4	° Trimestr	е	Acumulado 12 meses					
R\$ Milhões	4T21	4T22	Δ	12M21	12M22	Δ			
Investimentos Celesc Geração	4,6	24,5	429,1%	24,0	32,5	<i>35,8%</i>			
Investimentos em SPEs	0,1	17,9	13127,0%	4,6	18,7	303,9%			
Usinas Parque Gerador Próprio	4,5	6,6	46,8%	19,3	13,8	-28,5%			

NOVOS PROJETOS

PCH SALTO WEISSBACH

- Ampliação de Capacidade Instalada:
- Acréscimo de 23MW aos atuais 6,28MW (total 29,28MW);
- Projeto Básico aprovado pela ANEEL;
- LAI emitida;
- Em análise EPE:
- 100% CELESC G.

CGH CAVEIRAS

- Ampliação de Capacidade Instalada;
- Acréscimo de 5,57MW aos atuais 3,83MW (total 9,4MW);
- Projeto Básico aprovado pela ANEEL;
- Em licenciamento ambiental;
- 100% CELESC G.

CGH MARUIM

- Reativação de Usina Centenária;
- Potência 1MW;
- LAI emitida;
- Obras iniciadas;
- 100% CELESC G.

GERAÇÃO DISTRIBUÍDA

- Plano de Negócio aprovado para implantação de usina solares fotovoltaicas (modelo remoto);
- Em operação 1 MW;
- A concluir em 2023 11MW, sendo que estão em construção 6MW e em licitação 5MW;
- 100% CELESC G.



ENVIRONMENTAL, SOCIAL, GOVERNANCE (ESG)



Política de Responsabilidade Socioambiental da Celesc

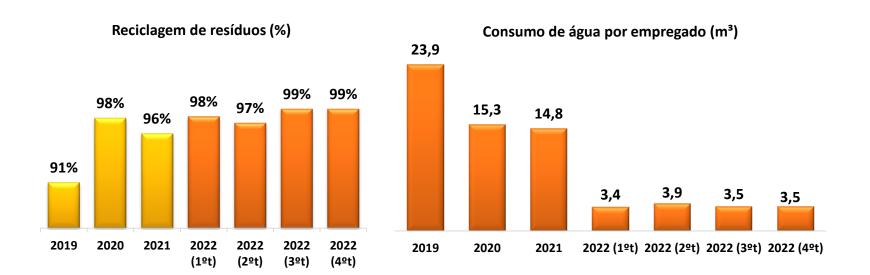
- 01 Direitos Humanos
- 02 Prevenção
- 03 Integridade
- 04 Sustentabilidade Local
- 05 Comunicação
- 06 Adequação
- 67 Evolução

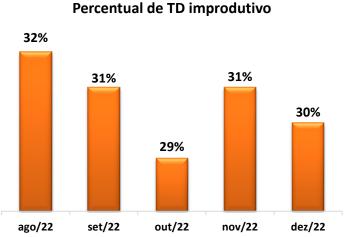
- A Política de Responsabilidade Socioambiental e outras ações tomadas pela Celesc levam a resultados comprometidos com a agenda do ESG.
- Desde o primeiro trimestre de 2021 a Companhia passou a dedicar um item do Release de Resultados exclusivamente para tratar do tema Desenvolvimento Sustentável.
- Buscando cada vez mais transparência com os impactos socioambientais a empresa também começa a tratar o tema ESG internamente por meio da elaboração e divulgação do Relatório ESG.

AMBIENTAL



- > No gerenciamento das fontes geradoras de resíduos sólidos, a destinação de materiais potencialmente recicláveis alcançou a ordem de 97% no 4T22, demonstrando o atendimento dos objetivos preconizados pela Política Nacional de Resíduos Sólidos.
- Quanto ao consumo de água por empregado o resultado foi de redução da média consumida, sendo 14,4 m³ por empregado para o ano de 2022.
- ➤ No último trimestre de 2022, deu-se início ao Projeto de Redução de Deslocamentos Improdutivos. A iniciativa partiu dos Departamentos de Regulação e de Operação do Sistema Elétrico, visando otimizar o atendimento a ocorrências emergenciais, porém trazem impactos significativos no que diz respeito à redução de emissões de gases de efeito estufa, relacionando-se diretamente com o ODS 13 combate às mudanças climáticas. Com iniciativas simples que envolveram, basicamente, alterações nos canais de atendimento digitais (SMS, App e Site Celesc), com melhorias na entrevista ao consumidor e outras modificações, já se verificou redução no tempo de deslocamento improdutivo.





SOCIAL | PRINCIPAIS DESTAQUES



RECONHECIMENTOS SOCIAIS

- De Joinville veio o reconhecimento como empresa "Amiga do Bolshoi", pelo patrocínio via Lei Federal de Incentivo à Cultura, antiga Lei Rouanet, à Escola de Ballet Bolshoi.
- > O Instituto Guga Kuerten, que atua em comunidades de vulnerabilidade social na Grande Florianópolis, também prestou homenagens à Celesc e aos parceiros do Instituto pelos patrocínios via Leis de Incentivo Fiscal.



- > Do IDES Lar São Vicente de Paulo, o agradecimento é pela participação da instituição no Natal Solidário, onde as crianças atendidas pela instituição participaram da festa de Natal e receberam presentes doados pelos empregados da Celesc.
- ➤ A ABRINQ, reconheceu a Celesc como "Empresa Amiga da Criança", pelos compromissos assumidos na defesa dos direitos da criança e dos adolescentes. A Childhood Brasil, por meio do programa "Na Mão Certa", reconhece a Celesc pelo compromisso e atuação na proteção de crianças e adolescentes contra a exploração sexual.
- A Celesc recebeu o reconhecimento de Responsabilidade Social da Assembleia Legislativa do Estado de Santa Catarina (Alesc), que identifica a prática de ações socioambientais e considera requisitos, como transparência nas relações institucionais, comprometimento com o bem-estar da sociedade catarinense e a preservação ambiental de Santa Catarina.
- ➤ Também foi reconhecida com a certificação de Empresa Cidadã pelo Programa Novos Caminhos, cuja finalidade é contribuir para a construção da autonomia de adolescentes, com idade acima de 14 anos, que estão ou passaram por medida de acolhimento, visando proporcionar a eles a perspectiva de uma vida com qualidade e dignidade, trabalho realizado pelo Programa Jovem Aprendiz que possibilita a jovens a experiência do primeiro emprego e a inserção no mercado de trabalho.

GOVERNANÇA



III OS PILARES DA GOVERNANÇA

- 1. Ética e Integridade
- 2. Diversidade e Inclusão
- Ambiental e Social
- 4. Inovação e Transformação
- 5. Transparência e Prestação de Contas

A abordagem do ESG (Environment, Social, and Governance) na Companhia, está impulsionando as discussões de questões ambientais, sociais e de governança corporativa, demonstrando seu engajamento com relação às ações, aprimorando o atendimento dos anseios de todas as partes interessadas: acionistas, consumidores, empregados, governos, sociedade, comunidades e fornecedores, utilizando-os inclusive, como métricas para a gestão da Empresa.

O Relatório ESG 2021 encontra-se disponível em: ri.celesc.com.br/relatorio-esg/





Rating - Grupo Celesc



FitchRatings

AA (bra)

23.11.2022

AA (bra) 23.11.2022

AA (bra)

23.11.2022

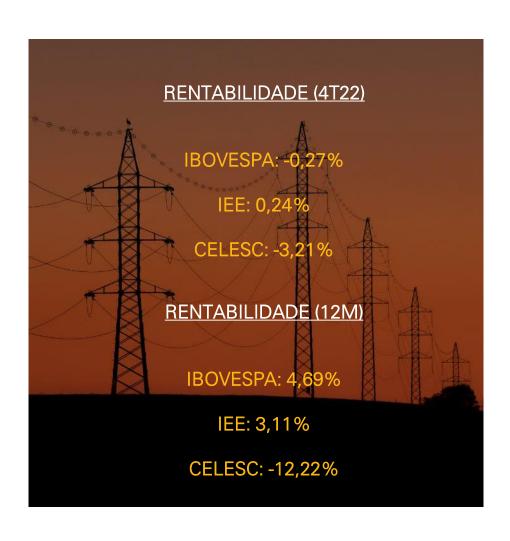




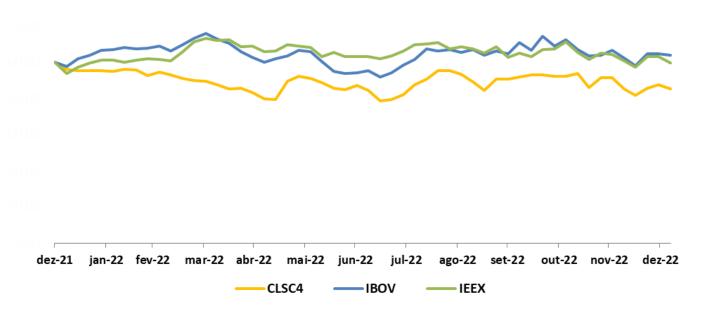


MERCADO ACIONÁRIO - CLSC4





CLSC4 – IEEX – IBOV (12 meses)





VISÃO GERAL CELESC 2025-2035





POSICIONAMENTO

Ser eficiente no segmento de distribuição e alavancar a posição para incrementar rentabilidade com investimentos seletivos

PROPÓSITO

"Cumprir sua função pública de prover energia para o desenvolvimento e qualidade de vida"

VALORES

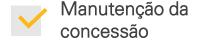
- Segurança...
 dever de todos o respeito à vida, prevenção de
 acidentes e promoção de boas práticas de
 segurança
- Ética...
 na conduta com pessoas e processos
- Responsabilidade...
 com a sociedade, com os empregados, com o meio ambiente e com os acionistas
- Eficiência...
 refletida na geração de valor aos acionistas e na
 qualidade do serviço prestado aos clientes

MISSÃO

"Oferecer soluções em energia com excelência, garantindo o desenvolvimento sustentável do negócio"

VISÃO

"Ser uma empresa de energia eficiente, reconhecida por seu nível de qualidade e geração de valor"





Sustentabilidade e efetividade nos investimentos



Superação das metas regulatórias

MODELO DE GESTÃO





ACOMPANHAMENTO DA EXECUÇÃO

REVISÃO E ALINHAMENTO



ESTATUTO SOCIAL

- Aprovação em 18 de janeiro de 2012
- Obrigatoriedade de Plano Diretor

PLANO DIRETOR CELESC 2025-2035

- Aspirações dos principais stakeholders
- Diretrizes Estratégicas e metas de longo prazo até 2035
- Revisão anual

PLANEJAMENTO ESTRATÉGICO

- Iniciativas estratégicas 2021-2026
- Revisão anual

EFICIÊNCIA OPERACIONAL

- Projetos de eficiência operacional
- Viabilização da mudança dos projetos estratégicos CELESC 2025-2035

CONTRATO DE **GESTÃO**

- Indicadores alinhados ao CELESC 2025-2035
- Metas a Diretores, gerentes e empregados

Revisão do PDEO 25-35 da Celesc frente ao novo cenário









Iniciativas Estratégicas

Projetos

Macrometas 2021-26



INICIATIVAS ESTRATÉGICAS



OPERADOR METICULOSO

- Recuperação de Receitas e gestão de provisões
- Solidez na gestão de Investimento
- 3. Automação de processos transformação digital
- DIVERSIFICAÇÃO SELETIVA
 - 4. Investimento Seletivo em Novos Negócios
- VIABILIZADOR DA MUDANÇA
 - 5. Gestão por Processos e Metas
 - 6. Equilíbrio Atuarial

As diretrizes estratégicas se desdobram em 3 frentes, com 6 iniciativas estratégicas

