



Florianópolis (SC),

Protocolo CELESC AC nº 2.236.112.757.842 em 24/05/2023 às 15:55 horas

Exma. Senhora
Márcia Regina Ferreira
Gerente de Acompanhamento de Pedidos de Informação
Centro Administrativo do Governo do Estado de Santa Catarina
Rod. SC-401, nº 4.600, KM 15, Saco Grande
88.032-000 – Florianópolis-SC
E-mail: geapi@casacivil.sc.gov.br

Prezada Senhora,

Resposta ao Ofício nº 0053/CC-DIAL-GEAPI

Com nossos cumprimentos, comunicamos o recebimento do seu Ofício nº 0053/CC-DIAL-GEAPI, que encaminha cópia da Indicação nº 0017/2023, subscrita pelo Deputado Oscar Gutz, por meio da qual sugere a adoção de programa que amplie a rede trifásica no Alto Vale e demais Regiões do Estado, em conformidade com o Ofício nº GP/DL/0041/2023, da Assembleia Legislativa do Estado de Santa Catarina, e sobre o assunto temos o seguinte a expor.

A CELESC Distribuição é uma empresa de economia mista que detém a concessão do serviço de distribuição de energia elétrica para mais de três milhões de unidades consumidoras, numa área de concessão que contempla 92% do território do Estado de Santa Catarina, além de parte do município de Rio Negro, no Paraná. Tal concessão é regida de acordo as regras estabelecidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, nos termos de seus regulamentos setoriais.

Em parceria com o Governo do Estado, a CELESC lançou neste mês de maio, o Plano de Investimentos 2023-2026, com cerca de R\$ 4,5 bilhões de investimentos no sistema elétrico catarinense. Sendo este, o maior pacote de investimento da história da companhia. Os aportes previstos incluem R\$ 3,5 bilhões para a ampliação da capacidade transformadora de subestações existentes, construção de novas subestações, instalação de novas linhas de distribuição, investimentos em média e baixa tensão, além de R\$ 1 bilhão em projetos estratégicos.

O Plano de Investimento completo, por Agência Regional, está disponível em: <https://ri.celesc.com.br/eventos-e-apresentacoes/apresentacoes/>

Este plano contempla ações que darão maior recursividade e robustez ao sistema elétrico em todo o território catarinense e prevê a construção de 20 novas subestações e 41 ampliações e melhorias em subestações já existentes. Isto certamente será refletido em melhores condições para Santa Catarina crescer e dar mais qualidade de vida para quem vive e trabalha em nosso Estado.

O planejamento apresentado foi elaborado após estudos realizados por nossa área técnica, que considera a demanda de cada região e o crescimento previsto para os próximos quatro anos. É importante ressaltar que estes investimentos são uma previsão e que este plano pode ser revisitado ou ampliado, em caso de novas necessidades identificadas.

Abaixo, apresentamos os investimentos na região do Alto Vale:



Agência Regional de Blumenau

MUNICÍPIOS ATENDIDOS
Apiúna, Ascurra, Benedito Novo, Blumenau, Botuverá, Brusque, Doutor Pedrinho, Gaspar, Guabiruba, Indaial, Luiz Alves, Massaranduba, Pomerode, Rio dos Cedros, Rodeio e Timbó.


ARBLU


A área de atuação da Agência Regional de Blumenau compreende 4.830,16 km² e atende 374.179 unidades consumidoras por meio de um sistema elétrico com 21 subestações, 5.902 quilômetros de redes de baixa tensão, 5.485 quilômetros de redes de média tensão e 154.561 postes.

As atividades econômicas de maior destaque na área de atuação dos municípios atendidos pela ARBLU são as atividades da indústria têxtil, o setor metalmeccânico, comércio, serviços e turismo de eventos.

INVESTIMENTOS NO SISTEMA ELÉTRICO

Média e Baixa Tensão	Subprograma	Valor (R\$)
Para 2023	Subprograma Alimentadores	R\$ 3.456.869,53
	Subprograma Ampliação	R\$ 12.912.691,55
	Subprograma Melhoria	R\$ 12.222.357,45
	Subprograma Equipamentos Especiais	R\$ 1.576.210,56
De 2024 a 2026	Subprograma Alimentadores	R\$ 18.694.553,78
	Subprograma Ampliação	R\$ 50.395.564,29
	Subprograma Melhoria	R\$ 47.701.333,09
	Subprograma Equipamentos Especiais	R\$ 3.333.183,34
Total do investimento estimado em média e baixa tensão		R\$ 150,3 milhões

Alta Tensão

Ampliação da capacidade transformadora de subestações existentes

Ano	Subestação	Valor (R\$)
2023	Subestação Luiz Alves Distr: substituição de um transformador 23/13,8 kV de 5,0 MVA por outro 34,5-23/13,8kV de 9,375 MVA	
2024	Subestação Brusque Rio Branco: substituição de um transformador 138/23 kV de 26,67 MVA por outro de 40,00 MVA	
2024	Subestação Pomerode: implantação de um transformador 138/23 kV de 26,67 MVA	
2025	Subestação Blumenau Fortaleza: implantação de um transformador 138/23 kV de 26,67 MVA	

Novas subestações

Ano	Subestação	Valor (R\$)
2026	Subestação Botuverá 138/23 kV com 40,00 MVA	
2026	Subestação Ascurra 138/23 kV com 40,00 MVA	
2026	Subestação Massaranduba 138/23/13,8 kV com 26,67 MVA	

Novas linhas de distribuição

Ano	Linha	Valor (R\$)
2026	Linha de Distribuição 138kV Botuverá - Seccionamento (Blumenau Garcia - Brusque Rio Branco)	
2026	Linha de Distribuição 138kV Ascurra - Seccionamento (Salto Pílo - Indaial RB)	
2026	Linha de Distribuição 138kV Massaranduba - Seccionamento (Blumenau II - Jaraguá Do Sul Rio Da Luz)	
2026	Linha de Distribuição 138kV GasparII 230/138kV - Blumenau Garcia Circuito Duplo - Recapacitação do Trecho em Cabo 336 para Cabo 477	

Total do investimento estimado em alta tensão **R\$ 213,7 milhões**

Valor total do investimento estimado para a Agência Regional de Blumenau **R\$ 364 milhões**



Agência Regional de Rio do Sul

MUNICÍPIOS ATENDIDOS
Aglolândia, Agronômica, Atalanta, Aurora, Braço do Trombudo, Chapadão do Lageado, Dona Emma, Ibirama, Imbuia, Ituporanga, José Boiteux, Laurentino, Leoberto Leal, Lontras, Mirim Doce, Petrolândia, Pouso Redondo, Presidente Getúlio, Presidente Nereu, Rio do Campo, Rio do Oeste, Rio do Sul, Saleté, Taió, Trombudo Central, Vidal Ramos, Vitor Meireles e Witmarsum.



A área de atuação da Agência Regional de Rio do Sul compreende 6.852,31 km² e atende 137.145 unidades consumidoras por meio de um sistema com 8 subestações, 8.015 quilômetros de redes de baixa tensão, 6.796 quilômetros de redes de média tensão e 128.698 postes.

As atividades econômicas de maior destaque na área de atuação dos municípios atendidos pela ARRSL estão relacionadas aos setores de metalmeccânica, vestuário, agropecuária, com destaque para a produção de leite, suinocultura, avicultura e fumo.

INVESTIMENTOS NO SISTEMA ELÉTRICO

Média e Baixa Tensão



Para 2023	Subprograma Alimentadores	R\$ 1.197.130,33
	Subprograma Ampliação	R\$ 8.684.700,34
	Subprograma Melhoria	R\$ 7.368.047,95
	Subprograma Equipamentos Especiais	R\$ 1.280.671,08

De 2024 a 2026	Subprograma Alimentadores	R\$ 2.906.118,16
	Subprograma Ampliação	R\$ 33.894.589,09
	Subprograma Melhoria	R\$ 28.755.967,17
	Subprograma Equipamentos Especiais	R\$ 5.531.450,03

Total do investimento estimado em média e baixa tensão **R\$ 89,7 milhões**

Alta Tensão



Ampliação da capacidade transformadora de subestações existentes

2024	Subestação Taió: implantação de um transformador 69/23kV de 26,67MVA
2026	Subestação Trombudo Central: substituição de um transformador 138/23kV de 9,375MVA (ficará como reserva fria na subestação) por outro de 26,67MVA

Obras de melhoria/ampliação de subestações

2024	Subestação Taió: obras de melhoria dos setores 69 e 23kV
2026	Subestação Trombudo Central: obras de melhoria dos setores 138 e 23kV

Novas linhas de distribuição

2023	Linha de Distribuição 138kV Rio do Sul II - Rio do Sul III
------	--

Total do investimento estimado em alta tensão **R\$ 28,1 milhões**

Valor total do investimento estimado para a Agência Regional de Rio do Sul

R\$ 117,8 milhões

Cientes da importância de promover uma melhoria na qualidade do atendimento para o segmento agrícola e, conseqüentemente, contribuir para a manutenção do modelo catarinense de agricultura familiar, serão aportados R\$ 40 milhões em 500 quilômetros de redes elétricas, que devem beneficiar 20 mil produtores rurais catarinenses.



Essas melhorias nas redes rurais, contemplam a transformação de redes monofásicas em redes trifásicas onde necessário, observando os padrões técnicos dos consumidores atendidos em cada localidade.

Importante esclarecer que, para a construção das redes trifásicas, faz-se necessária uma análise com base em critérios técnicos da rede e da necessidade produtiva das unidades consumidoras.

Além disso, por vezes, um correto dimensionamento da rede para atendimento às cargas da unidade consumidora basta para sanar eventuais deficiências percebidas pelo consumidor. A troca de padrão equivocada poderá gerar queima e inutilização de equipamentos. Para isto, é importante que o consumidor informe à CELESC o aumento das cargas na unidade consumidora progressivamente. Com base nisto, a CELESC fará a análise, se a rede existente comporta esse acréscimo de consumo e informará ao consumidor a necessidade ou não de realização de obras para melhor atendimento.

Importante informar que, nas Agências Regionais de Blumenau e Rio do Sul (Alto Vale), foram investidos de 2019 a presente data, em obras nas áreas rurais, com transformação de rede monofásica em redes trifásica, instalação de cabos protegidos e equipamentos especiais:

Valores de Obra (R\$)	Nº de Obras	Rede Construída (km)	Total de Clientes Atendidos
50,90 MM	480	833,95	26 Mil

Em obras em execução para essa região, temos:

Em execução (R\$)	Nº de Obras	Extensão em execução (km)	Clientes a serem atendidos
11,73 MM	29	148,28	3.826

Em obras projetadas para essa região, temos:

Projetado (R\$)	Nº de Obras	Rede Projetada (km)	Clientes a serem atendidos
7,87 MM	20	96,26	1.713

Ante acima exposto enfatizamos o compromisso permanente da Celesc com as demandas existentes em nosso Estado, cumprindo nossa função pública de prover energia com qualidade para o desenvolvimento da economia e a melhoria da qualidade de vida do consumidor.

Por fim, esperamos ter esclarecido a situação e, sendo o que tínhamos para o momento, nos colocamos à sua disposição para eventuais esclarecimentos adicionais.

Atenciosamente,

DocuSigned by:

Claudio Varella do Nascimento
 79A93F433EAD487
 Claudio Varella do Nascimento
 Diretor de Distribuição

DocuSigned by:

Tarcisio Estefano Rosa
 57FCBC5501CF40E
 Tarcisio Estefano Rosa
 Diretor Presidente



**ESTADO DE SANTA CATARINA
SECRETARIA DE ESTADO DA CASA CIVIL
DIRETORIA DE ASSUNTOS LEGISLATIVOS**

Ofício nº 1473/SCC-DIAL-GEAPI

Florianópolis, 25 de maio de 2023.

Senhor Presidente,

Em resposta à Indicação nº 0017/2023, de autoria do Deputado Oscar Gutz, encaminho a manifestação da Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. (CELESC) contendo informações a respeito de programa de ampliação da rede elétrica trifásica no Alto Vale e demais regiões do Estado.

Respeitosamente,

Deputado Estêner Soratto da Silva Júnior
Secretário de Estado da Casa Civil

Excelentíssimo Senhor Deputado
MAURO DE NADAL
Presidente da Assembleia Legislativa do Estado de Santa Catarina
Nesta

Centro Administrativo do Governo do Estado de Santa Catarina
Rod. SC-401, nº 4.600, KM 15 - Saco Grande - CEP 88032-000 - Florianópolis/SC
Fone: (48) 3665-2073 - e-mail: geapi@casacivil.sc.gov.br



Assinaturas do documento



Código para verificação: **I860BE4K**

Este documento foi assinado digitalmente pelos seguintes signatários nas datas indicadas:



ESTÊNER SORATTO DA SILVA JUNIOR em 26/05/2023 às 12:39:03

Emitido por: "SGP-e", emitido em 02/01/2023 - 17:40:21 e válido até 02/01/2123 - 17:40:21.

(Assinatura do sistema)

Para verificar a autenticidade desta cópia, acesse o link <https://portal.sgpe.sea.sc.gov.br/portal-externo/conferencia-documento/U0NDXzEwMDY4XzAwMDAyNjY5XzI2NzFmJmJmM19JODYwQkU0Sw==> ou o site

<https://portal.sgpe.sea.sc.gov.br/portal-externo> e informe o processo **SCC 00002669/2023** e o código **I860BE4K** ou aponte a câmera para o QR Code presente nesta página para realizar a conferência.