



Florianópolis (SC), Protocolo CELESC AC nº 2.261.813.267.005 em 06/04/2026 às 15:18 horas.

À Senhora
Nathalia da Silva Zimmermann
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,

Assunto: Resposta ao Ofício nº 131/SCC-DIAL-GEAPI – Indicação nº 0071/2026 – Deputada Ana Paula Silva.

Cumprimentando-a cordialmente, acusamos o recebimento do Ofício nº 0131/SCC-DIAL-GEAPI, que encaminha a Indicação nº 0071/2026, de autoria da Deputada Ana Paula da Silva, sugerindo a adoção de medidas estruturais e permanentes para a melhoria da estabilidade do fornecimento de energia elétrica na região da Associação dos Municípios da Foz do Rio Itajaí – AMFRI, para análise e manifestação desta Concessionária.

Inicialmente, cabe registrar que a Celesc Distribuição S.A., por meio da Agência Regional de Itajaí (ARITA), vem intensificando de forma consistente e progressiva os investimentos em infraestrutura elétrica na região, acompanhando o expressivo crescimento demográfico, urbano, turístico e econômico verificado nos últimos anos.

No que se refere ao volume de investimentos realizados e previstos para a região, destaca-se que, no período compreendido entre 2021 e 2025, a Celesc investiu aproximadamente R\$ 278 milhões na infraestrutura elétrica da área atendida pela Agência Regional de Itajaí, contemplando obras de expansão, modernização, automação e reforço do sistema elétrico, incluindo o anelamento de circuitos, implantação de redes trifásicas, substituição de condutores, instalação de novos transformadores e ampliação da automação.

Para os próximos anos, encontra-se estruturado um novo ciclo de investimentos de grande porte, da ordem de aproximadamente R\$ 529 milhões, contemplando a implantação de novas subestações, ampliação de unidades existentes, construção de linhas de alta tensão e expansão da rede de distribuição. Esse conjunto de empreendimentos visa ampliar a capacidade de atendimento do sistema elétrico, reduzir sobrecargas, aumentar a confiabilidade do fornecimento e acompanhar, de forma sustentável, o crescimento da região.

Como parte do planejamento estruturante de médio e longo prazo, estão previstas diversas obras de grande porte no sistema elétrico regional, incluindo a implantação de novas subestações e a ampliação de unidades existentes, além de reforços em linhas de alta tensão, com destaque para os seguintes empreendimentos:

- 1) Ampliação da subestação Itapema Meia Praia: Será instalada a segunda unidade transformadora 138/13,8kV na subestação, com aumento da potência instalada em 40 MVA. Irá garantir capacidade para a subestação atender ao crescimento de Itapema e Porto Belo. Investimento: R\$ 13 milhões. Previsão: 2026.
- 2) Ampliação da subestação Ilhota: Será instalada uma unidade transformadora 69/23kV na subestação, com potência instalada de 10 MVA. Além de aumentar a potência instalada do sistema, irá garantir maior confiabilidade para o atendimento do município de Ilhota e região. Investimento: R\$ 2 milhões. Previsão: 2026.
- 3) Ampliação da subestação Itajaí Fazenda: Serão instalados 2 transformadores de 40 MVA, ampliando a capacidade transformadora da subestação em 13,33 MVA para o setor 138/23kV (substituição de unidade existente) e 40 MVA para o setor 138/13,8kV. Irá garantir capacidade para a subestação atender ao crescimento de Itajaí e Balneário Camboriú (bairro Nações). Investimento: R\$ 20 milhões. Previsão: 2027.
- 4) Ampliação da subestação Itajaí Itaipava: Será instalada a terceira unidade transformadora 138/23kV na subestação, com aumento da potência instalada em 26,67 MVA. Irá garantir capacidade para a subestação atender ao crescimento do município de Itajaí. Investimento: R\$ 6,5 milhões. Previsão: 2028.
- 5) Ampliação da subestação Camboriú: Será instalada uma unidade transformadora 138/13,8kV de 40 MVA que substituirá uma unidade existente e ampliará a potência instalada da subestação em 13,33 MVA. Irá garantir capacidade para a subestação atender ao crescimento dos municípios de Camboriú e Balneário Camboriú. Investimento: R\$ 6,2 milhões. Previsão: 2028.
- 6) Nova subestação Bombinhas: Será implantada uma nova subestação no município de Bombinhas, com duas unidades transformadoras 138/13,8kV de 40 MVA, melhorando a confiabilidade do atendimento e aumentando a potência instalada da região, beneficiando as subestações responsáveis pelo atendimento dos municípios de Bombinhas, Porto Belo e Itapema. Investimento: R\$ 53 milhões (subestação e linha). Previsão: 2027-2028.
- 7) Nova subestação Penha: Será implantada uma subestação no município de Penha, com uma unidade transformadora 138/13,8kV de 40 MVA, melhorando a confiabilidade do atendimento e aumentando a potência instalada da região, beneficiando as subestações responsáveis pelo atendimento dos municípios de Penha, Piçarras e Navegantes. Investimento: R\$ 47 milhões (1ª parte: subestação e linha Navegantes – Penha); R\$ 31 milhões (2ª parte: linha Piçarras – Penha). Previsão: 1ª parte em 2027; 2ª parte em 2028.
- 8) Nova subestação Tijucas Santa Luzia: Será implantada uma nova subestação no município de Tijucas, com duas unidades transformadoras 138/23kV de 40 e 26,67 MVA, respectivamente, aumentando a potência instalada da região e beneficiando parte do município de Porto Belo (bairro Pereque). Investimento: R\$ 53 milhões (subestação e linha). Previsão: 2028.
- 9) Nova subestação Camboriú Santa Regina: Será implantada uma subestação no município de Camboriú, com duas unidades transformadoras 138/23kV de 26,67



MVA, aumentando a potência instalada da região e garantindo capacidade para atendimento do município. Investimento: R\$ 43 milhões (subestação e linha). Previsão: 2028.

- 10) Nova subestação Itajaí Dom Bosco: Será implantada uma nova subestação no município de Itajaí, com duas unidades transformadoras 138/23kV de 40 e 26,67 MVA, respectivamente, aumentando a potência instalada da região e garantindo capacidade para atendimento do município. Investimento: R\$ 68 milhões (subestação e linha). Previsão: 2029 (data a ser confirmada devido a indefinição de terreno para subestação).
- 11) Nova subestação Balneário Camboriú Estados: Será implantada uma nova subestação no município de Balneário Camboriú, com duas unidades transformadoras 138/13,8kV de 40 e 26,67 MVA, respectivamente, aumentando a potência instalada da região e garantindo capacidade para atendimento do município. Investimento: R\$ 49 milhões (subestação e linha). Previsão: 2029 (data a ser confirmada devido a indefinição de terreno para subestação).
- 12) Nova subestação Luiz Alves: Será implantada uma nova subestação no município de Luiz Alves, com uma unidade transformadora 138/13,8kV de 16,67 MVA, aumentando a potência instalada da região e garantindo capacidade para atendimento do município. Investimento: R\$ 53 milhões (subestação e linha). Previsão: 2029 (data a ser confirmada devido a indefinição de terreno para subestação).
- 13) Novas linhas 138kV para reforço da região: Serão implantadas novas linhas de distribuição de alta tensão em 138kV para atendimento ao crescimento dos municípios de Porto Belo, Itapema e Bombinhas, sendo a reconstrução da linha Porto Belo – Tijucas e a nova linha Porto Belo – Itapema Meia Praia, garantindo maior capacidade e confiabilidade para a região. Investimento: R\$ 68 milhões. Previsão: 2028-2029.

Apresentamos, ainda, as principais obras previstas no sistema de distribuição para os municípios de Itapema, Porto Belo e Bombinhas previstas para os anos de 2026 e 2027:

Itapema:

- 1) Alimentador Itapema Meia Praia 5: Está sendo construído um alimentador de energia desde a Subestação Itapema, atravessando o Bairro Morretes e BR-101, para atender à crescente demanda de energia do Bairro Andorinha e Meia Praia. Custo da Obra: R\$ 1,3 milhões. Previsão: final de 2026.
- 2) Alimentador Itapema Meia Praia 6: Construção do sexto alimentador da Subestação Itapema necessário para aliviar a Carga da Subestação Porto Belo e ofertar maior capacidade de energia aos novos empreendimentos que estão sendo construídos na região da Meia Praia de Itapema. Custo da Obra: R\$ 1 milhão. Previsão: final de 2026.
- 3) Recondutoramento do Alimentador Camboriú Morro do Boi 1: Obra de troca dos cabos em 2,2 quilômetros do alimentador CMB-01, de rede nua para rede semi-isolada, na Marginal Oeste da BR-101, ofertando maiores confiabilidade e capacidade para atendimento dos Bairros da Várzea, Casa Branca e Alto São Bento. Custo da Obra: R\$ 1,3 milhões. Previsão: final de 2026.



- 4) Alimentador Itapema Meia Praia 7: Previsão de construção de um novo alimentador IMP-07, viabilizando o alívio contínuo da Subestação Porto Belo e atendendo o crescente aumento de carga do município de Itapema. Custo projetado da Obra: R\$ 1,5 milhões. Previsão: final de 2027.
- 5) Recondutoramento do Itapema Meia Praia 1: Troca dos cabos para lançamento de um novo circuito, com distância de 4,6 quilômetros com traçado por dentro do Bairro Alto São Bento e Várzea, até o Bairro Tabuleiro. Custo projetado da Obra: R\$ 2,9 milhões. Previsão: final de 2027.

Porto Belo:

- 1) Recondutoramento do Alimentador PBO-10: Execução da segunda etapa da Obra de troca dos cabos de média tensão (13,8 kV) na Avenida Atílio Fontana na Praia do Perequê, elevando a capacidade de atendimento de carga do circuito que atende aquela região. A primeira etapa foi executada no 2º semestre de 2.025. Custo da 2ª Etapa da Obra: R\$ 570 mil. Previsão: até o início do segundo semestre de 2026.
- 2) Recondutoramento do alimentador PBO-03 e PBO-06: O alimentador PBO-06 deverá ser prolongado até o centro de Porto Belo em paralelo com o atual PBO-03 e ambos serão em cabos semi-isolados desde a Esquina da AV. Gov. Celso Ramos com a Atílio Fontana até a prefeitura de Porto Belo. Esta obra aumentará a capacidade de atendimento de carga do município de Porto Belo com maior confiabilidade por se tratar de Rede semi-isolada. Trecho de aproximadamente 2,5 km. Custo da Obra: R\$ 2,6 milhões. Previsão: até o início do segundo semestre de 2027.
- 3) Novo Alimentador: Construção de um novo circuito pela Rua José Noeli Cruz que atende os bairros Alto Perequê e Santa Luzia. Esta obra, com distância de 4,5 km, será construída em Rede compacta e deverá aumentar a capacidade e confiabilidade da rede elétrica naquela região. Custo da Obra: R\$ 2,7 milhões. Previsão: final de 2027.

Bombinhas:

- 1) Novo Traçado do Alimentador PBO-09: O atual alimentador Porto Belo 9 será desativado devido as falhas recentes nas emendas do Cabo Multiplexado. Para tanto será construído um novo PBO-09, em Rede compacta por outro traçado, pelo Bairro Vila Nova. Esta obra deverá elevar a confiabilidade deste circuito que atende o município de Bombinhas. Custo da Obra: R\$ 1,8 milhões. Previsão: final de 2026.
- 2) Novo Traçado do Alimentador Bombinhas 1: obra de um novo traçado do alimentador Bombinhas 1 interligando a Região da Praia do Mariscal com a Praia de Morrinhos. Atualmente a obra está 70% já executada com a Rede Elétrica pelas Ruas Ônix, Grafiti, Araucária, Canela e Flamboyant já concluída. Falta executar a obra pela Rua Cangerana. Custo total da Obra: R\$ 937 mil. Previsão: até o início do segundo semestre de 2026.

A implantação dessas estruturas, aliada à ampliação e modernização das redes de distribuição, evidencia o alinhamento da Companhia com o crescimento acelerado da região, especialmente diante da expansão urbana e da implantação de novos empreendimentos



residenciais, comerciais, industriais e turísticos. As equipes de engenharia acompanham continuamente os vetores de crescimento de carga e elaboram soluções técnicas adequadas, com o objetivo de assegurar a confiabilidade do sistema elétrico e a qualidade do fornecimento à população e ao setor produtivo.

No campo operacional, a Celesc vem intensificando de forma contínua as ações preventivas e corretivas, com destaque para a ampliação da automação do sistema elétrico, por meio da instalação de religadores telecomandados e dispositivos de recomposição automática, que permitem o restabelecimento mais ágil do fornecimento em caso de ocorrências.

Adicionalmente, diante do aumento expressivo da demanda e das características sazonais da região, especialmente nos municípios litorâneos com forte incremento populacional em períodos de alta temporada, a Companhia intensificou, a partir do final de 2025 e ao longo de 2026, um conjunto de ações operacionais voltadas à mitigação de ocorrências e à melhoria da qualidade do fornecimento. Entre as principais medidas adotadas, destacam-se a realização de inspeções termográficas em larga escala, a substituição preventiva de transformadores com indícios de sobrecarga, a execução de mutirões com equipes de linha viva para manutenção e reforço da rede sem necessidade de desligamentos programados, o reforço estrutural das equipes de atendimento emergencial, com incremento aproximado de 40%, a instalação estratégica de geradores móveis para suporte contingencial e o reposicionamento operacional de equipes em municípios de maior fluxo turístico.

Importa registrar, ainda, que parcela relevante das interrupções no fornecimento de energia na região decorre de fatores externos à rede elétrica, especialmente interferências relacionadas à construção civil, como o lançamento de objetos sobre as redes. Diante desse cenário, a Celesc vem ampliando a aplicação de redes protegidas e compactas, mais resilientes a esse tipo de ocorrência, bem como intensificando ações de orientação e diálogo institucional com os municípios e o setor da construção civil, visando à mitigação desses impactos.

Ressalta-se, por fim, que os indicadores de continuidade do fornecimento são permanentemente monitorados pelas áreas técnicas da Companhia, sendo objeto de planejamento contínuo de investimentos e intervenções estruturantes.

Diante do exposto, a Celesc Distribuição S.A. reafirma seu compromisso com a melhoria contínua da qualidade e da confiabilidade do fornecimento de energia elétrica na região, por meio da ampliação dos investimentos estruturantes, da modernização tecnológica do sistema elétrico e do fortalecimento da capacidade operacional, acompanhando de forma responsável e sustentável o crescimento econômico e social dos municípios atendidos.

Atenciosamente,

DocuSigned by:
Eloi Hoffelder
2F06C5116E6D4C9...
Elói Hoffelder
Diretor de Operação e Serviços

DocuSigned by:
Cláudio Varella do Nascimento
75A93F453EAD487...
Cláudio Varella do Nascimento
Diretor de Engenharia e Obras



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

Ofício nº 0544/SCC-DIAL-GEAPI

Florianópolis, 13 de abril de 2026.

Senhor Presidente,

De ordem do senhor Governador do Estado, em resposta à Indicação nº 0071/2026, de autoria da Deputada Ana Paula da Silva, encaminho a manifestação da Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. (CELESC), contendo informações a respeito da adoção de medidas estruturais e permanentes para a melhoria da estabilidade do fornecimento de energia elétrica na região da Associação dos Municípios da Foz do Rio Itajaí.

Respeitosamente,

Henrique de Freitas Junqueira
Secretário de Estado da Casa Civil, designado*

Excelentíssimo Senhor Deputado
JULIO GARCIA
Presidente da Assembleia Legislativa do Estado de Santa Catarina
Nesta

*Ato nº 413/2026 - DOE 22707
Centro Administrativo do Governo do Estado de Santa Catarina
Rod. SC-401, nº 4.600, Km 15 - Saco Grande - CEP 88032-900 - Florianópolis/SC
Fone: (48) 3665-2073 - e-mail: geapi@casacivil.sc.gov.br



Assinaturas do documento



Código para verificação: **E7K4U5V0**

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



HENRIQUE DE FREITAS JUNQUEIRA (CPF: 002.XXX.090-XX) em 15/04/2026 às 18:00:43

Emitido por: "SGP-e", emitido em 14/08/2025 - 15:12:04 e válido até 14/08/2125 - 15:12:04.

(Assinatura do sistema)

Para verificar a autenticidade desta cópia, acesse o link <https://portal.sgpe.sea.sc.gov.br/portal-externo/conferencia-documento/U0NDXzEwMDY4XzAwMDAzMzAzXzMzMDVfMjAyNI9FN0s0VTWMA==> ou o site

<https://portal.sgpe.sea.sc.gov.br/portal-externo> e informe o processo **SCC 00003303/2026** e o código **E7K4U5V0** ou aponte a câmera para o QR Code presente nesta página para realizar a conferência.