

## AVISO AO MERCADO

DA OFERTA PÚBLICA DE DISTRIBUIÇÃO, SOB O RITO DE REGISTRO AUTOMÁTICO DE DISTRIBUIÇÃO, DE DEBÊNTURES SIMPLES, NÃO CONVERSÍVEIS EM AÇÕES, DA ESPÉCIE QUIROGRAFÁRIA, COM GARANTIA ADICIONAL FIDEJUSSÓRIA, EM SÉRIE ÚNICA, DA 3ª (TERCEIRA) EMISSÃO DA



### AUREN PARTICIPAÇÕES S.A.

Companhia Aberta Categoria B- CVM n.º 25640

CNPJ/MF n.º 37.663.076/0001-07

no valor de

**R\$ 500.000.000,00**

(quinhentos milhões de reais)

**CLASSIFICAÇÃO DE RISCO (RATING) DA EMISSÃO SERÁ ATRIBUÍDA PELA FITCH RATINGS BRASIL LTDA.**

*\*A classificação de risco deverá ser obtida como condição precedente para a operação, previamente ao início do Período de Análise dos Investidores Profissionais e comunicado ao mercado na forma da Resolução CVM 160*

#### 1. VALOR MOBILIÁRIO OFERTADO E IDENTIFICAÇÃO DO OFERTANTE

A **AUREN PARTICIPAÇÕES S.A.**, sociedade por ações com registro de companhia aberta perante a Comissão de Valores Mobiliários (“**CVM**”) na categoria “B”, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Doutora Ruth Cardoso, n.º 8.501, 2º andar, sala 2, Edifício Eldorado Business Tower, Pinheiros, CEP 05425-070, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda (“**CNPJ/MF**”) sob o n.º 37.663.076/0001-07, com seus atos constitutivos devidamente arquivados perante a Junta Comercial do Estado de São Paulo sob o NIRE 35.300.552.644 (“**Emissora**”), em conjunto com o **BANCO VOTORANTIM S.A.**, instituição financeira integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida das Nações Unidas, n.º 14.171, Torre A, 18º andar, CEP 04.794-000, inscrita no CNPJ/MF sob n.º 59.588.111/0001-03 (“**Coordenador Líder**”), o **UBS BB CORRETORA DE CâMBIO, TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A.**, instituição financeira pertencente ao grupo UBS BB Serviços de Assessoria Financeira e Participações S.A. e integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Brigadeiro Faria Lima, n.º 4.440, 4º andar (parte), Itaim Bibi, CEP 04.538-132, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 02.819.125/0001-73 (“**UBS BB**”), o **BANCO SANTANDER (BRASIL) S.A.**, instituição financeira integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, com escritório na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, n.º 2.041 e 2.235, 24º andar, CEP 04.543-011, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 90.400.888/0001-42 (“**Santander**”), o **BANCO BRADESCO BBI S.A.**, instituição financeira integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, n.º 1.309, 5º andar, CEP 04.543-011, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 06.271.464/0073-93 (“**Bradesco BBI**”), o **BTG PACTUAL INVESTMENT BANKING LTDA.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Brigadeiro Faria Lima, n.º 3.477, 14º andar, CEP 04.538-133, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 46.482.072/0001-13, neste ato representada nos termos de seu contrato social (“**BTG Pactual**”), o **XP INVESTIMENTOS CORRETORA DE CâMBIO, TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A.**, instituição financeira integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, com escritório na cidade de São Paulo, estado de São Paulo, na Avenida Presidente Juscelino Kubitschek, n.º 1.909, Torre Sul, 29º e 30º andares, CEP 04.543-907, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 02.332.886/0011-78 (“**XP Investimentos**”), o **ITAÚ BBA ASSESSORIA FINANCEIRA S.A.**, sociedade anônima, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida

Brigadeiro Faria Lima, nº 3.500, 1º, 2º, 3º (Parte), 4º e 5º Andares, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 04.845.753/0001-59, (“**Itaú BBA**” e, quando em conjunto com o Coordenador Líder, o UBS BB, o Santander, o Bradesco BBI, o BTG Pactual e a XP Investimentos, “**Coordenadores**”), comunicam, nos termos do artigo 57 da Resolução da CVM nº 160, de 13 de julho de 2022, conforme em vigor (“**Resolução CVM 160**”), que, a partir da presente data, encontra-se a mercado a oferta pública de distribuição de 500.000 (quinhentos mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, da 3ª (terceira) emissão da Emissora (“**Emissão**” e “**Debêntures**”, respectivamente), todas com valor nominal unitário de R\$ 1.000,00 (mil reais), na data de emissão, qual seja, 15 de julho de 2025 (“**Valor Nominal Unitário**” e “**Data de Emissão**”, respectivamente), perfazendo, na Data de Emissão, o montante de R\$ 500.000.000,00 (quinhentos milhões de reais), conforme previsto no “*Instrumento Particular de Escritura de Emissão Pública de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, em Série Única, da Espécie Quirografária, Com Garantia Adicional Fidejussória, da 3ª (Terceira) Emissão da Auren Participações S.A.*” (“**Escritura de Emissão**”), celebrado, em 14 de julho de 2025, entre a Emissora, a **AUREN ENERGIA S.A.**, sociedade por ações com registro de CVM na categoria “A”, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Doutora Ruth Cardoso, n.º 8.501, 2º andar, sala 11, Edifício Eldorado Business Tower, Pinheiros, CEP 05425-070, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 28.594.234/0001-23, com seus atos constitutivos registrados perante a Junta Comercial do Estado de São Paulo sob o NIRE 35.300.508.271, na qualidade de fiadora das Debêntures (“**Fiadora**”), e a **OLIVEIRA TRUST DISTRIBUIDORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A.**, instituição financeira constituída sob a forma de sociedade por ações, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Avenida das Américas, n.º 3.434, Condomínio Mário Henrique Simonsen, CEP 22.640-102, inscrita no CNPJ/MF sob o n.º 36.113.876/0001-91, na qualidade de agente fiduciário, representando a comunhão dos titulares das Debêntures (“**Agente Fiduciário**”), destinada exclusivamente a investidores profissionais, assim definidos nos termos dos artigos 11 e 13 da Resolução da CVM n.º 30, de 11 de maio de 2021, conforme alterada (“**Resolução CVM 30**” e “**Investidores Profissionais**”, respectivamente), estando a Emissão, portanto, sujeita ao rito automático de registro de oferta pública de distribuição de valores mobiliários, nos termos do artigo 26, inciso V, alínea “a” e artigo 27, inciso I, ambos da Resolução CVM 160, do artigo 19 da Lei nº 6.385, de 7 de dezembro de 1976, conforme alterada (“**Oferta**”). As Debêntures serão emitidas na forma prevista do artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, conforme alterada (“**Lei 12.431**”), e no Decreto nº 11.964, de 26 de março de 2024, conforme alterado (“**Decreto 11.964**”), tendo em vista o enquadramento do Projeto (conforme definido na Escritura de Emissão) como prioritário nos termos do artigo 4º, inciso III, alínea (a), do Decreto 11.964 e demais regulamentos aplicáveis.

Adicionalmente, será adotado o procedimento de coleta de intenções de investimento, organizado pelos Coordenadores, com ou sem recebimento de reservas, sem lotes mínimos ou máximos, para a verificação da demanda pelas Debêntures, para a definição da taxa final da Remuneração (“**Procedimento de Coleta de Intenções**”).

## 2. RITO DE REGISTRO AUTOMÁTICO DE DISTRIBUIÇÃO

A Oferta será realizada sob o rito de registro automático, não foi e não será submetida à análise prévia da Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (“**ANBIMA**”) ou de qualquer entidade reguladora ou autorreguladora, nos termos do artigo 26, inciso V, alínea (a), e artigo 27, inciso I, ambos da Resolução CVM 160, tendo em vista que (i) a Emissora é registrada como emissora de valores mobiliários na categoria “B” perante a CVM; (ii) as Debêntures são não-conversíveis e não-permutáveis em ações de emissão da Emissora; e (iii) a Oferta será destinada exclusivamente a Investidores Profissionais.

A Oferta será objeto de registro na ANBIMA, nos termos do artigo 19 do “*Código ANBIMA de Autorregulação para Estruturação, Coordenação e Distribuição de Ofertas Públicas de Valores Mobiliários e Ofertas Públicas de Aquisição de Valores Mobiliários*”, em vigor desde 15 de julho de 2024 e conforme disposto no artigo 15 do Capítulo VII, das “*Regras e Procedimentos de Ofertas Públicas*”, em vigor desde 24 de março de 2025, em até 7 (sete) dias contados da data da divulgação do anúncio de encerramento da Oferta.

Foi requerido o registro automático da Oferta em 15 de julho de 2025.

## 3. CRONOGRAMA ESTIMADO DAS ETAPAS DA OFERTA

Encontra-se abaixo um cronograma estimado das principais etapas da Oferta:

|    | <b>Evento <sup>(1)</sup></b>   | <b>Data <sup>(2)</sup></b>                                       |
|----|--|--|
| 1  | Apresentação de formulário eletrônico de requerimento da Oferta à CVM        | 15/07/2025   |
| 2  | Divulgação deste Aviso ao Mercado  | 15/07/2025   |
| 3  | Início do Roadshow   | 21/07/2025   |
| 4  | Início do Período de Análise dos Investidores Profissionais                  | 23/07/2025   |
| 5  | Encerramento do Período de Análise dos Investidores Profissionais            | 11/08/2025   |
| 6  | Procedimento de Coleta de Intenções  | 12/08/2025   |
| 7  | Comunicado ao Mercado com o Resultado do Procedimento de Coleta de Intenções | 12/08/2025   |
| 8  | Registro da Oferta na CVM  | 13/08/2025   |
| 9  | Data de divulgação do Anúncio de Início                                      | 13/08/2025   |
| 10 | Data da Liquidação Financeira das Debêntures                                 | 14/08/2025   |
| 11 | Data Máxima para divulgação do Anúncio de Encerramento                       | Até 180 dias a partir da Data de divulgação do Anúncio de Início |

(1) Quaisquer comunicados ou anúncios relativos à Oferta serão disponibilizados na rede mundial de computadores da CVM, da B3, da Emissora e dos Coordenadores, nos termos previstos no artigo 13 da Resolução CVM 160.

(2) As datas previstas para os eventos futuros são meramente indicativas e estão sujeitas a alterações, atrasos e antecipações sem aviso prévio, a critério da Emissora e dos Coordenadores. Qualquer modificação no cronograma da distribuição deverá ser comunicada à CVM e poderá ser analisada como modificação da Oferta, seguindo o disposto nos artigos 67 e 69 da Resolução CVM 160.

#### **4. INFORMAÇÕES ADICIONAIS**

Informações adicionais a respeito da Emissão, da Oferta, da distribuição e das Debêntures podem ser obtidas com os Coordenadores ou com a CVM.

Os termos iniciados em letra maiúscula e utilizados neste “*Aviso ao Mercado da Oferta Pública de Distribuição, sob o Rito de Registro Automático de Distribuição, de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie Quirografária, com Garantia Adicional Fidejussória, em até Série Única, da 3ª (Terceira) Emissão da Auren Participações S.A.*” (“**Aviso ao Mercado**”), que não estejam aqui definidos, terão o significado a eles atribuído na Escritura de Emissão.

Nos termos do artigo 2º, parágrafos 1º e 1º-A, da Lei 12.431, do Decreto 11.964, e da Resolução CMN 5.034, a totalidade dos recursos captados por meio das Debêntures serão utilizados exclusivamente para o reembolso de gastos, despesas ou dívidas relacionadas ao Projeto que tenham ocorrido em prazo igual ou inferior a 36 (trinta e seis) meses da data do encerramento da Oferta e/ou pagamento de despesas, dívidas e gastos futuros relacionados ao Projeto, conforme detalhado na tabela abaixo.

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Auren Operações S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.001429/2025-56, com retificação sob NUP 48340.003513/2025-12</b>                        |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Auren Operações S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>291.063.340,68   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>19.934.574,59  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 6,85%   |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos de Santa Joana II Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos de Santa Joana II Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>32.650.937,97  |

|  |                      |
|--|----------------------|
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>32.650.937,97 |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 100,00%              |

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Central Eólica São Jorge S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Central Eólica São Jorge S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>36.410.724,59  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>31.051.475,21  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,28%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Central Eólica São Cristóvão S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Central Eólica São Cristovão S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>52.602.932,30  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>44.712.492,46  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Centrais Eólicas Caetité S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Caetité S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>18.674.803,33  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>15.873.582,83  |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Brígida VII Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida VII Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>18.669.650,83  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>15.869.203,21  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Brígida VI Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida VI Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>15.783.750,03  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>13.416.187,53  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos De Santa Joana XIV Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Joana XIV Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>13.524.434,93  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>11.495.769,69  |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Rei Ventos 3 Geradora De Energia S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Rei Ventos 3 Geradora De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>17.452.680,09  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>14.834.778,08  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Central Eólica Santo Antônio De Pádua S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Central Eólica Santo Antônio De Pádua S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>17.782.332,91  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>15.114.982,97  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Eolica Mar E Terra Ger E Comerc De Energia S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Eolica Mar E Terra Ger E Comerc De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>12.214.164,96  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>10.382.040,22  |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Tanque S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Tanque S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>11.401.486,75  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>9.691.263,74   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Joana VI Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Joana VI Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>11.903.137,21  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>10.117.666,63  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos De Santa Brígida V Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida V Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>11.513.851,15  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>9.786.773,48   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Brígida II Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida II Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>10.861.345,11  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>9.232.143,34   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Brasventos Miassaba 3 Geradora De Energia S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Brasventos Miassaba 3 Geradora De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>10.761.752,55  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>9.147.489,67   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Brasventos Eolo Geradora De Energia S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Brasventos Eolo Geradora De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>8.897.348,27   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>7.562.746,03   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Serra Espinhaço S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Serra Espinhaço S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>8.452.846,94   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>7.184.919,90   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santo Onofre I Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santo Onofre I Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>9.408.366,15   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>7.997.111,23   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Centrais Eólicas Borgo S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Borgo S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>8.122.077,02   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>6.903.765,47   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Espigão S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Espigão S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.882.945,24   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.850.503,45   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Seraíma S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Seraíma S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.704.277,68   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.698.636,03   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Eolica Icarai Ger E Comerc De Energia S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Eolica Icarai Ger E Comerc De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>9.087.373,50   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>7.724.267,48   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Embuaca Ger E Comerc De Energia S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Embuaca Ger E Comerc De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.031.175,45   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.126.499,13   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Dos Araças S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Dos Araças S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.732.306,10   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.722.460,19   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Centrais Eólicas Pelourinho S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Pelourinho S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>5.781.485,42   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>4.914.262,61   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Brígida III Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida III Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.614.602,97   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.622.412,52   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Eolica Bela Vista Ger E Comerc De Energia S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Eolica Bela Vista Ger E Comerc De Energia S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.193.211,74   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.264.229,98   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos De Santo Onofre III Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santo Onofre III Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>5.139.155,22   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>4.368.281,94   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Ventos Nordeste S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Ventos Nordeste S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>4.512.470,48   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>3.835.599,91   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Pilões S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Pilões S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>4.115.963,87   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>3.498.569,29   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Centrais Eólicas Morrão S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Morrão S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>4.304.095,03   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>3.658.480,78   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Joana VIII Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Joana VIII Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>6.132.785,97   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>5.212.868,07   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santo Onofre II Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santo Onofre II Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>2.918.306,50   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>2.480.560,53   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos De Santa Brígida IV Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida IV Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>3.710.416,84   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>3.153.854,31   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos De Santa Brígida I Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2023  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2030  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos De Santa Brígida I Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>2.917.300,79   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>2.479.705,67   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Ametista S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Ametista S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>1.400.914,14   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>1.190.777,02   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Centrais Eólicas da Prata S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas da Prata S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>255.156,99   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>216.883,44   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Dourados S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Dourados S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.  |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>305.414,14   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>259.602,02   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Centrais Eólicas Maron S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Centrais Eólicas Maron S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>896.048,74   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>761.641,43   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 85,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos de Santa Tereza 06 Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos de Santa Tereza 06 Energias Renováveis S.A. estão em construção e os recursos serão utilizados para reembolso dos aportes para o projeto.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>40.000.000,00  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>                           | R\$<br>5.600.000,00   |

|  |        |
|--|--------|
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 14,00% |
|--|--------|

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos de Santa Tereza 09 Energias Renováveis S.A.  |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos de Santa Tereza 09 Energias Renováveis S.A. estão em construção e os recursos serão utilizados para reembolso dos aportes para o projeto.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>395.000.000,00   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>50.300.000,00  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 12,73%  |

|                            |  |
|----------------------------|--|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos de Santa Tereza 11 Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>       | <b>NUP 48340.003511/2025-15</b>  |
| <b>Objetivo do Projeto</b> | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia. |
| <b>Setor</b>               | Energia  |
| <b>Modalidade</b>          | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)                  |

|  |   |
|--|---|
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2025  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de janeiro de 2032  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos de Santa Tereza 11 Energias Renováveis S.A. estão em construção e os recursos serão utilizados para reembolso dos aportes para o projeto.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$<br>315.000.000,00   |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>44.100.000,00  |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 14,00%  |

|   |   |
|---|---|
| <b>Titular do Projeto</b>   | Ventos de São Ricardo 01 Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>  | <b>NUP 48340.001370/2025-04, com retificação sob NUP 48340.001425/2025-78, com nova retificação sob NUP 48340.003514/2025-59.</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>  | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>  | Energia   |
| <b>Modalidade</b>   | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea "a")   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>            | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>  | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>                                      | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>  | Os Projetos de titularidade da Ventos de São Ricardo 01 Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b> | R\$<br>172.933.846,67   |

|  |                     |
|--|---------------------|
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$<br>8.888.888,89 |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 5,14%               |

|  |   |
|--|---|
| <b>Titular do Projeto</b>  | Ventos de São Ricardo 02 Energias Renováveis S.A.   |
| <b>Protocolo MME</b>   | <b>NUP 48340.001371/2025-41, com retificação sob NUP 48340.001428/2025-10, com nova retificação sob NUP 48340.003515/2025-01.</b>   |
| <b>Objetivo do Projeto</b>   | Geração de energia elétrica renovável para comercialização nos mercados livre e regulado de energia.  |
| <b>Setor</b>   | Energia   |
| <b>Modalidade</b>  | Geração por Fontes Renováveis (Decreto n.º 11.964/2024, artigo 4º, III, alínea “a”)   |
| <b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>                                       | A operação e manutenção dos projetos gera empregos nas regiões de sua implantação, bem como receitas aos municípios, fomentando o desenvolvimento local. Além disso, a titular do projeto faz parte do Grupo Auren Energia, que apresenta diversos programas socioambientais com atuação em diversas frentes em seus empreendimentos. |
| <b>Data de início efetivo do Projeto</b>   | 1 de julho de 2022  |
| <b>Prazo estimado para encerramento do Projeto</b>   | 1 de julho de 2029  |
| <b>Fase atual do Projeto</b>   | Os Projetos de titularidade da Ventos de São Ricardo 02 Energias Renováveis S.A. estão operacionais e os investimentos em ações recuperação, adequação e modernização são realizados recorrentemente.   |
| <b>Volume estimado de recursos financeiros necessários para a realização do Projeto</b>                            | R\$ 212.725.541,75  |
| <b>Valor das Debêntures que será/foi destinado ao Projeto</b>  | R\$ 11.111.111,11   |
| <b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b> | 5,22%   |

**FOI DISPENSADA DIVULGAÇÃO DE PROSPECTO E DA LÂMINA DA OFERTA PARA A REALIZAÇÃO DESTA OFERTA, NOS TERMOS DOS ARTIGOS 9º, INCISO I E 23, §1º, E DO ARTIGO 57, §1º, INCISO V, DA RESOLUÇÃO CVM 160.**

**INFORMAÇÕES ADICIONAIS A RESPEITO DA EMISSÃO, DA OFERTA, DA DISTRIBUIÇÃO E DAS DEBÊNTURES PODEM SER OBTIDAS COM A EMISSORA, COM OS COORDENADORES E/OU COM A CVM.**

**A CVM OU QUALQUER ENTIDADE AUTORREGULADORA NÃO REALIZOU ANÁLISE PRÉVIA DOS DOCUMENTOS DA OFERTA. O REGISTRO DA OFERTA NÃO IMPLICA, POR PARTE DA CVM, GARANTIA DE VERACIDADE DAS INFORMAÇÕES PRESTADAS OU JULGAMENTO SOBRE A QUALIDADE DA EMISSORA, BEM COMO SOBRE OS DOCUMENTOS DA OFERTA E AS DEBÊNTURES A SEREM DISTRIBUÍDAS.**

LEIA ATENTAMENTE OS TERMOS E CONDIÇÕES DA ESCRITURA DE EMISSÃO, DO SUMÁRIO DE DÍVIDA E DO FORMULÁRIO DE REFERÊNCIA DA EMISSORA ANTES DE TOMAR SUA DECISÃO DE INVESTIMENTO, EM ESPECIAL A SEÇÃO DE "FATORES DE RISCO".

TENDO EM VISTA QUE A OFERTA É DESTINADA EXCLUSIVAMENTE A INVESTIDORES PROFISSIONAIS, NOS TERMOS DO ARTIGO 26, INCISO V, ALÍNEA (A), DA RESOLUÇÃO CVM 160 ESTANDO, PORTANTO, SUJEITA AO RITO DE REGISTRO AUTOMÁTICO DE DISTRIBUIÇÃO PREVISTO NA RESOLUÇÃO CVM 160, AS DEBÊNTURES ESTARÃO SUJEITAS A RESTRIÇÕES À REVENDA, CONFORME INDICADO NO ARTIGO 86, INCISO II, DA RESOLUÇÃO CVM 160.

A OFERTA É IRREVOGÁVEL, MAS PODE ESTAR SUJEITA A CONDIÇÕES PREVIAMENTE INDICADAS QUE CORRESPONDAM A UM INTERESSE LEGÍTIMO DA EMISSORA E CUJO IMPLEMENTO NÃO DEPENDA DE ATUAÇÃO DIRETA OU INDIRETA DA EMISSORA OU DE PESSOAS A ELA VINCULADAS, CONFORME ARTIGO 58 DA RESOLUÇÃO CVM 160.

ESTE AVISO AO MERCADO É DE CARÁTER EXCLUSIVAMENTE INFORMATIVO, NÃO SE TRATANDO DE OFERTA DE VENDA DE VALORES MOBILIÁRIOS.

15 de julho de 2025.



COORDENADOR LÍDER



COORDENADORES

