

## Eólicas do Campanário, S.A. - Storage Senhora da Povoa

### Operação:

AAC N.º 01/C21-i08/2024 - Flexibilidade de Rede e Armazenamento, do Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) de Portugal, Componente C21 – REPowerEU

**Entidade Beneficiária:** Eólica do Campanário, S.A.

### Descrição do Projeto:

Instalação de um sistema de armazenamento de energia elétrica, baseado em baterias, na central de produção de energia renovável designada Parque Eólico da Raia, composta por 3 sub-parques e com um total de 134,3 MW de potência instalada. O projeto será interligado a montante do ponto de ligação à RESP, na Subestação de Serviço Particular de Senhora da Póvoa, onde é feita a interligação com a RESP para injeção na Subestação do Fundão – REN.

O sistema de armazenamento de energia terá uma capacidade de 11 MW de carga ou descarga contínua durante 2 horas. Através da conversão de energia elétrica em energia química, e posterior reconversão em energia elétrica para entrega à rede, este sistema irá permitir a gestão da injeção na rede pública da energia produzida pelo centro eletroprodutor nas suas diversas fontes (eólica e solar).

**Data de início:** 25.11.2024

**Data de conclusão:** 20.12.2025

**Investimento:** 7.225.630,11 €

**Apoio:** 1.445.126,02 €



**PRR**  
Plano de Recuperação  
e Resiliência



REPÚBLICA  
PORTUGUESA



Financiado pela  
União Europeia  
NextGenerationEU

## Parque Eólico Vale do Chão, S.A. - Storage de Picos Vale do Chão

### Operação:

AAC N.º 01/C21-i08/2024 - Flexibilidade de Rede e Armazenamento, do Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) de Portugal, Componente C21 – REPowerEU

**Entidade Beneficiária:** Parque Eólico Vale do Chão, S.A.

### Descrição do Projeto:

Instalação de um sistema de armazenamento de energia elétrica, baseado em baterias, na central de produção de energia renovável designada Parque Eólico de Picos - Vale do Chão, com um total de 27,05 MW de potência instalada. O projeto será interligado a montante do ponto de ligação à RESP, na Subestação da Rede Nacional de Transporte de Penela.

O sistema de armazenamento de energia terá uma capacidade de 6,0 MW de carga ou descarga contínua durante 2 horas. Através da conversão de energia elétrica em energia química, e posterior reconversão em energia elétrica para entrega à rede, este sistema irá permitir a gestão da injeção na rede pública da energia produzida pelo centro eletroprodutor de fonte eólica.

**Data de início:** 25.11.2024

**Data de conclusão:** 20.12.2025

**Investimento:** 4.353.461,95 €

**Apoio:** 870.692,30 €



**PRR**  
Plano de Recuperação  
e Resiliência



REPÚBLICA  
PORTUGUESA



Financiado pela  
União Europeia  
NextGenerationEU

## Parque Eólico Serra da Capucha, S.A. - Storage da Capucha

### Operação:

AAC N.º 01/C21-i08/2024 - Flexibilidade de Rede e Armazenamento, do Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) de Portugal, Componente C21 – REPowerEU

**Entidade Beneficiária:** Parque Eólico da Serra da Capucha, S.A.

### Descrição do Projeto:

Instalação de um sistema de armazenamento de energia elétrica, baseado em baterias, na central de produção de energia renovável Parque Eólico da Capucha, com um total de 12,0 MW de potência instalada. O projeto será interligado a montante do ponto de ligação à RESP, na Subestação da Rede Nacional de Distribuição de Torres Vedras Sul.

O sistema de armazenamento de energia que se pretende instalar terá uma capacidade de 4,4 MW de carga ou descarga contínua durante 2 horas. Através da conversão de energia elétrica em energia química, e posterior reconversão em energia elétrica para entrega à rede, este sistema vai permitir a gestão da injeção na rede pública da energia produzida pelo centro eletroprodutor.

**Data de início:** 25.11.2024

**Data de conclusão:** 20.12.2025

**Investimento:** 3.137.823,59 €

**Apoio:** 617.156,59 €



**PRR**  
Plano de Recuperação  
e Resiliência



REPÚBLICA  
PORTUGUESA



Financiado pela  
União Europeia  
NextGenerationEU

## **Eólica do Alto do Douro, S.A. - Central de Armazenamento com Baterias Alto Douro**

### **Operação:**

AAC N.º 01/C21-i08/2024 - Flexibilidade de Rede e Armazenamento, do Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) de Portugal, Componente C21 – REPowerEU

**Entidade Beneficiária:** Eólica do Alto Douro, S.A.

### **Descrição do Projeto:**

Instalação de um sistema de armazenamento de energia elétrica, baseado em baterias, na central de produção de energia renovável designada Parque Eólico do Alto Douro, instalação produtora composta por 8 sub-parques e com um total de 253,2 MW de potência instalada.

O sistema de armazenamento de energia que se pretende instalar terá uma capacidade de 16,1 MW de carga ou descarga contínua durante 2 horas. Através da conversão de energia elétrica em energia química, e posterior reconversão em energia elétrica para entrega à rede, este sistema vai permitir a gestão da injeção na rede pública da energia produzida pelo centro eletroprodutor nas suas diversas fontes (eólica e solar).

**Data de início:** 25.11.2024

**Data de conclusão:** 20.12.2025

**Investimento:** 10.986.444,83 €

**Apoio:** 2.197.288,97 €



**PRR**  
Plano de Recuperação  
e Resiliência



**REPÚBLICA  
PORTUGUESA**



Financiado pela  
União Europeia  
NextGenerationEU

## **Brisa Esparsa - Energias Renováveis, S.A. - Storage Sado**

### **Operação:**

AAC N.º 01/C21-i08/2024 - Flexibilidade de Rede e Armazenamento, do Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) de Portugal, Componente C21 – REPowerEU

**Entidade Beneficiária:** Brisa Esparsa – Energias Renováveis, S.A.

### **Descrição do Projeto:**

Instalação de um sistema de armazenamento de energia elétrica, baseado em baterias, na central fotovoltaica Central Solar do Sado, instalação produtora composta por 28.512 módulos fotovoltaicos com uma potência instalada de 14,97 MW/MVA. O projeto será interligado a montante do ponto de ligação à RESP no Posto de Corte de Serviço Particular da Central Solar do Sado, onde é feita a interligação com a RESP para injeção na Subestação da Comporta.

O sistema de armazenamento de energia terá uma capacidade de 4,4 MW de carga ou descarga contínua durante 2 horas. Através da conversão de energia elétrica em energia química, e posterior reconversão em energia elétrica para entrega à rede, este sistema vai permitir a gestão da injeção na rede pública da energia produzida pela Central Solar.

**Data de início:** 25.11.2024

**Data de conclusão:** 20.12.2025

**Investimento:** 3.090.633,89 €

**Apoio:** 615.604,90 €



**PRR**  
Plano de Recuperação  
e Resiliência



**REPÚBLICA  
PORTUGUESA**



Financiado pela  
União Europeia  
NextGenerationEU