

INSTALAÇÃO DE PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PARQUE FOTOVOLTAICO DE 2,5 MW VILA DO PORTO, SANTA MARIA, AÇORES

RESUMO DO PROJETO

DADOS DO REQUERENTE:

AZORES PV & BESS STA MARIA, UNIPESSOAL LDA

NIPC 517695987

RUA DA PONTA DELGADA

9580 434 VILA DO PORTO, ILHA DE SANTA MARIA

REPRESENTADO POR:

ANTON LOTHAR EBERSBERG

NIF/NIPC: 303803053

Enviado à EDA em 07.06.2024

ÍNDICE

Certificação pela Equipe de Engenharia e Arquitetura.....	3
Visão Geral	8
Localização do Projeto	8
Resumo técnico.....	11
Painéis Fotovoltaicos	14
Sistema Inversor	14
Sistema de Armazenamento de Energia em Baterias.....	15
Sistema de Coleta e Transmissão.....	15
Sistema Coletor DC	15
Sistema CA	15
Subestação de Interligação	16
Ponto de Interligação.....	16
Layout do Site	16
Vida Útil do Projeto.....	16
Controle de Erosão.....	17
Riscos de Materiais Tóxicos	18
Desativação em Fim de Vida.....	18
Operação do Sistema	18
Reserva Interna de Energia	18
Suavização de Geração	19
Mudança de Geração.....	19
Diagrama de Linha Única	20
Design do Site	21
Cronograma do Projeto	27
Propriedade e Gerenciamento do Projeto.....	29
Estrutura Societária e Propriedade.....	29
Promotores	29
Consultores e Assessores.....	30
Equipa Financeira.....	30
Equipa Jurídica e Contabilidade	30
Equipa de Engenharia	31
Apêndices.....	32

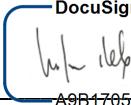
Certificação pela Equipa de Engenharia e Arquitetura

Declaração de Conformidade do Projeto Técnico

Central Solar da Santa Maria

Eu, Wilson Medeiros d'Ávila Melo, Arquiteto, Inscrito na Ordem dos Arquitetos com o n.º 21294, portador do cartão de cidadão n.º 14553139, com domicílio em Rua da Piedade, 53, 9500-362 Arrifes, concelho de Ponta Delgada, por referência ao projeto da central de produção fotovoltaica de Santa Maria, com uma capacidade instalada de 2,50 MW, sita no concelho de Vila do Porto, ilha de Santa Maria, cujo resumo técnico se encontra em anexo, declaro que participei na preparação e elaboração dos detalhes de *layout* de implantação e design da central fotovoltaica e confirmo que as especificações e características do projeto, conforme descritas no resumo em anexo, correspondem ao projeto em desenvolvimento, que cumpre com os padrões técnicos de referência do setor elétrico.

04 de junho de 2024.

DocuSigned by:

A9B1705C4480431...

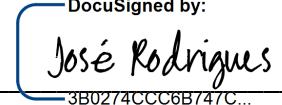
Arq.º Wilson Medeiros d'Ávila Melo
N.º 21294 da Ordem dos Arquitetos

Declaração de Conformidade do Projeto Técnico

Central Solar da Santa Maria

Eu, José António Raposo Rodrigues, Engenheiro Técnico Civil, Inscrito na Ordem dos Engenheiros Técnicos com o nº 24308, portador do cartão de cidadão nº 13457673, com domicílio em Rua Eduíno Jesus, n.º 28 - 2.º E Arrifes, por referência ao projeto da central de produção fotovoltaica de Santa Maria, com uma capacidade instalada de 2,50 MW, sita no concelho de Vila do Porto, ilha de Santa Maria, cujo resumo técnico se encontra em anexo, declaro que participei na preparação e elaboração dos detalhes de *layout* de implantação e design da central fotovoltaica e confirmo que as especificações e características do projeto, conforme descritas no resumo em anexo, correspondem ao projeto em desenvolvimento, que cumpre com os padrões técnicos de referência do setor elétrico.

4 de junho de 2024.

DocuSigned by:

José Rodrigues
3B0274CCCC6B747C...

Eng.º José António Raposo Rodrigues

OET 24308

Declaração de Conformidade do Projeto Técnico

Central Solar da Santa Maria

Eu, Bruno Miguel Correia Pacheco, Engenheiro Eletrotécnico, Inscrito na Ordem dos Engenheiros com o n.º 49612¹, portador do cartão de cidadão n.º 11006282, com domicílio em Rua Paul Harris nº 12 9500-508 Ponta Delgada, por referência ao projeto da central de produção fotovoltaica de Santa Maria, com uma capacidade instalada de 2,50 MW, sita no concelho de Vila do Porto, ilha de Santa Maria, cujo resumo técnico se encontra em anexo, declaro que participei na preparação e elaboração dos detalhes de *layout* de implantação e design da central fotovoltaica e confirmo que as especificações e características do projeto, conforme descritas no resumo em anexo, correspondem ao projeto em desenvolvimento, que cumpre com os padrões técnicos de referência do setor elétrico.

04 de junho de 2024.

DocuSigned by:

B367C024AB5049D...

Bruno Miguel Correia Pacheco Pacheco

Declaração de Conformidade do Projeto Técnico

Central Solar do Santa Maria

Eu, José António de Resendes Pacheco, Engenheiro Eletromecânico – Energia e Sistemas de Potência, Inscrito na Ordem dos Engenheiros Técnicos com o nº 13, portador do cartão de cidadão nº 01100498 , com domicílio profissional Rua da Arquinha nº 106 9500-032 Ponta Delgada, por referência ao projeto da central de produção fotovoltaica de Santa Maria, com uma capacidade instalada de 2,50 MW, sita na sita no concelho de Vila do Porto, ilha de Santa Maria, cujo resumo técnico se encontra em anexo, declaro que participei na preparação e elaboração dos detalhes de *layout* de implantação e design da central fotovoltaica e confirmo que as especificações e características do projeto, conforme descritas no resumo em anexo, correspondem ao projeto em desenvolvimento, que cumpre com os padrões técnicos de referência do setor elétrico.

04 de junho de 2024.

DocuSigned by:

9D9CE95DBBDF442...

José António de Resendes Pacheco

Declaração de Conformidade do Projeto Técnico Central Solar da Santa Maria	Declaration of Compliance of the Technical Project Solar Plant of Santa Maria
<p>Eu, Jeff MacKinnon, Engenheiro Eletrotécnico, inscrito na <i>Engineers Nova Scotia</i> e no <i>State Board of Professional Engineers</i> do Estado do Maine, cidadão canadiano portador do passaporte n.º GM715075, com domicílio em Halifax, NS, Canada, por referência ao projeto da central de produção fotovoltaica de Santa Maria, com uma capacidade instalada de 2,50 MW, sita no concelho de Vila do Porto, ilha de Santa Maria, cujo resumo técnico se encontra em anexo, declaro ter atuado e atuar enquanto engenheiro chefe do projeto, tendo liderado a preparação e elaboração do projeto técnico da central fotovoltaica, e confirmo que as especificações e características técnicas da central solar do São Jorge, conforme o resumo em anexo, correspondem ao projeto em desenvolvimento, que cumpre com os padrões técnicos de referência do setor elétrico.</p>	<p>With reference to the project of the Solar Plant of Santa Maria, with an installed capacity of 2.50 MW, located in the parish of Vila do Porto, municipality of Vila do Porto, island of Santa Maria, Portugal, the technical summary of which is attached hereto, I, Jeffery Gordon MacKinnon, electrical engineer, registered with Engineers Nova Scotia and State Board of Professional Engineers, Maine, a Canadian citizen holder of passport no. GM715075, domiciled in Halifax, NS, Canada, hereby declare to have acted and to act as chief project engineer, having lead the works of preparation and elaboration of the solar plant's technical project, and confirm that the technical specifications and characteristics of the Solar Plant of São Jorge as described in the attached summary correspond to the development project, which is in compliance with the technical standards of the electric sector.</p>
04 de junho de 2024	June 4, 2024

DocuSigned by:

A05188B651DA427...

Jeff MacKinnon

Visão Geral

Azores PV & Bess Santa Maria Unipessoal LDA, subsidiária integral da promotora de instalações elétricas fotovoltaicas Força Acoreana, S.A., pretende construir uma instalação de produção de electricidade fotovoltaica com capacidade instalada de 2,5MW CC em Vila do Porto, nas proximidades da Subestação do Aeroporto (SEAR) da EDA – Electricidade dos Açores, S.A. A construção do sistema electroprodutor está prevista para 2027 e deverá estar totalmente operacional no primeiro trimestre de 2028, com uma vida útil prevista do projeto de 35 anos.

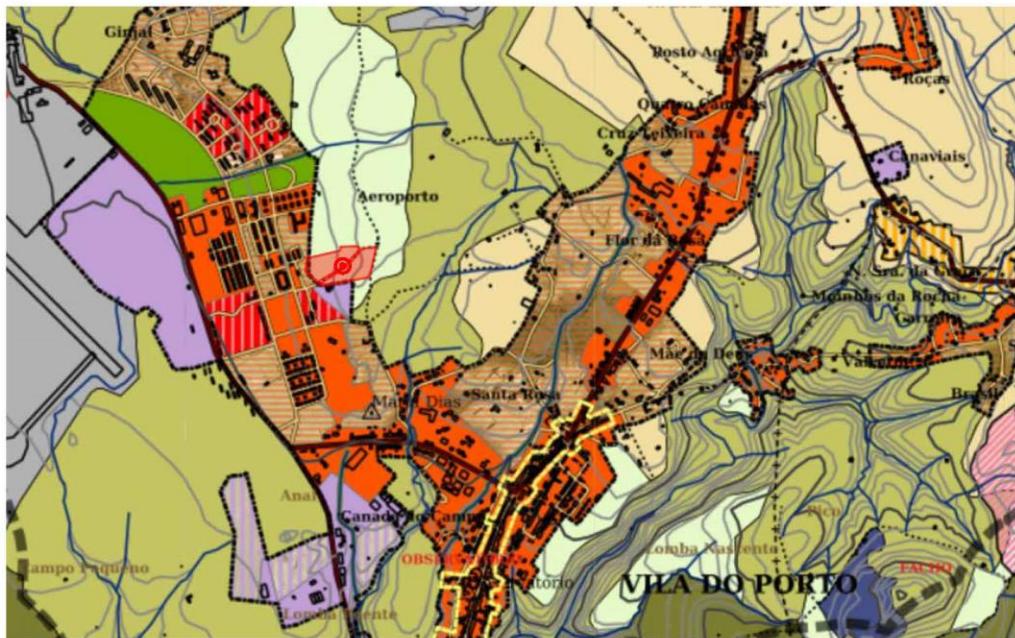
O projeto também incluirá um sistema de armazenamento de baterias (BESS) totalizando 2,5 MWh e terá uma capacidade de produção de aproximadamente 3,7 GWh por ano. Prevê-se que este projeto contribua com pelo menos 3,0 GWh para a rede elétrica em Santa Maria anualmente a partir de 2028.

Este projeto contribuirá com cerca de 13,4% da produção elétrica da ilha e deverá permitir a Santa Maria ultrapassar os 46% da eletricidade produzida a partir de fontes renováveis. Ademais, e muito importante e interessante, este projeto facilitará à Região Autónoma dos Açores atingir o seu objetivo de energia renovável para 2030, 2 anos antes dos objetivos atualmente projetados.

Localização do Projeto

O projeto situa-se em Vila do Porto, Ilha da Santa Maria, em terrenos agrícolas, 1,5 km a sudeste do aeroporto, 0,5 km a oeste da EN2-2A, ao longo da rua Angra do Heroísmo,

Nº Prédio 4867 e 4868, 36°57'57"N, 25°08'58.2"W. Tendo o promotor assegurado os terrenos em apreço através da celebração com os atuais proprietários de contratos-promessa de compra e venda dos imóveis abrangidos pelo projeto.



PDM - Planta de Ordenamento
1:25000

este desenho é propriedade dos autores e não pode ser reproduzido divulgado ou copiado no todo ou em parte sem autorização, todos os direitos reservados pela réguação em vigor. Di 63/95



PDM - Planta de Condicionantes
1:25000

Localização da Propriedade
Alvo da Pretensão



MILLENNIARCH
ARQUITETURA DESIGN URBANISMO

Pedido de Informação Prévia

requerente

AZORES PV & BESS STA MARIA, UNIPESSOAL LDA

data

Junho 2024

projeto

AZORES PV & BESS PARQUE SOLAR DE SANTA MARIA
Central Solar Fotovoltaica Híbrida de 2MW

escala

1:25000

desenho

Extratos das Plantas de Ordenamento e Condicionantes I
do PDM

folha n.º

PIP01



este desenho é propriedade dos autores e não pode ser reproduzido, divulgado ou copiado no todo ou em parte sem autorização, todos os direitos reservados pela legislação em vigor. Di 63/95



morada
Ginjal
Vila do Porto

técnico
Wilson Melo, Arq.^º



MILLENNIARCH
ARQUITETURA DESIGN URBANISMO

Pedido de Informação Prévia

requerente

AZORES PV & BESS STA MARIA, UNIPESSOAL LDA

data

Junho 2024

projeto

AZORES PV & BESS PARQUE SOLAR DE SANTA MARIA
Central Solar Fotovoltaica Híbrida de 2MW

escala

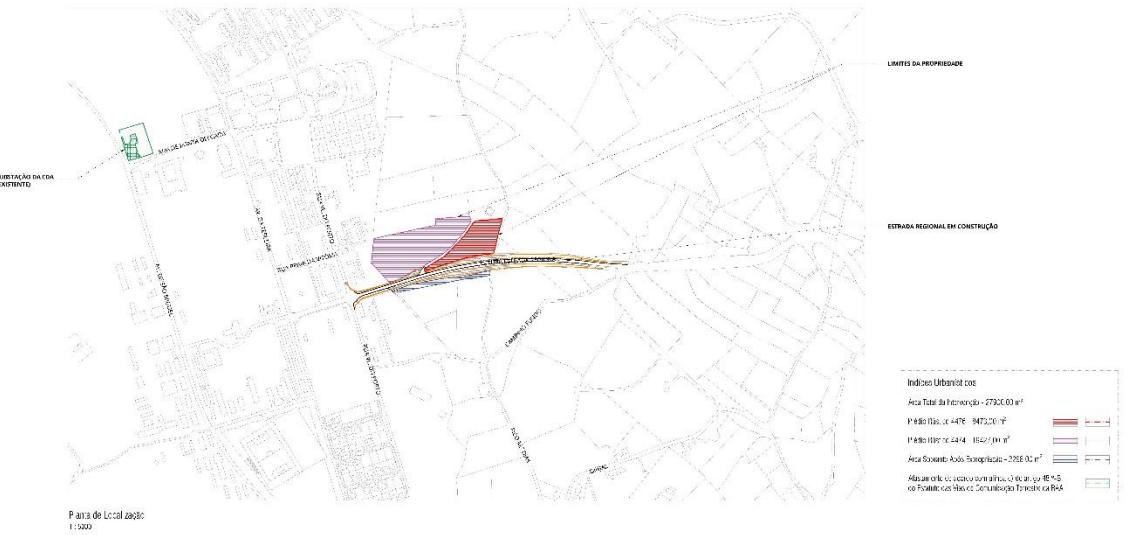
1:10000

desenho

Extracto da Planta de Condicionantes II do PDM e
Ortofotomap

folha n.º

PIP02



MILLENNIARCH
ARQUITETURA | URBANISMO | DESIGN

Plano de Localização
AZORES PV & BEIS SANTA MARIA, UNIPessoal Lda

ESCALA
1:5000

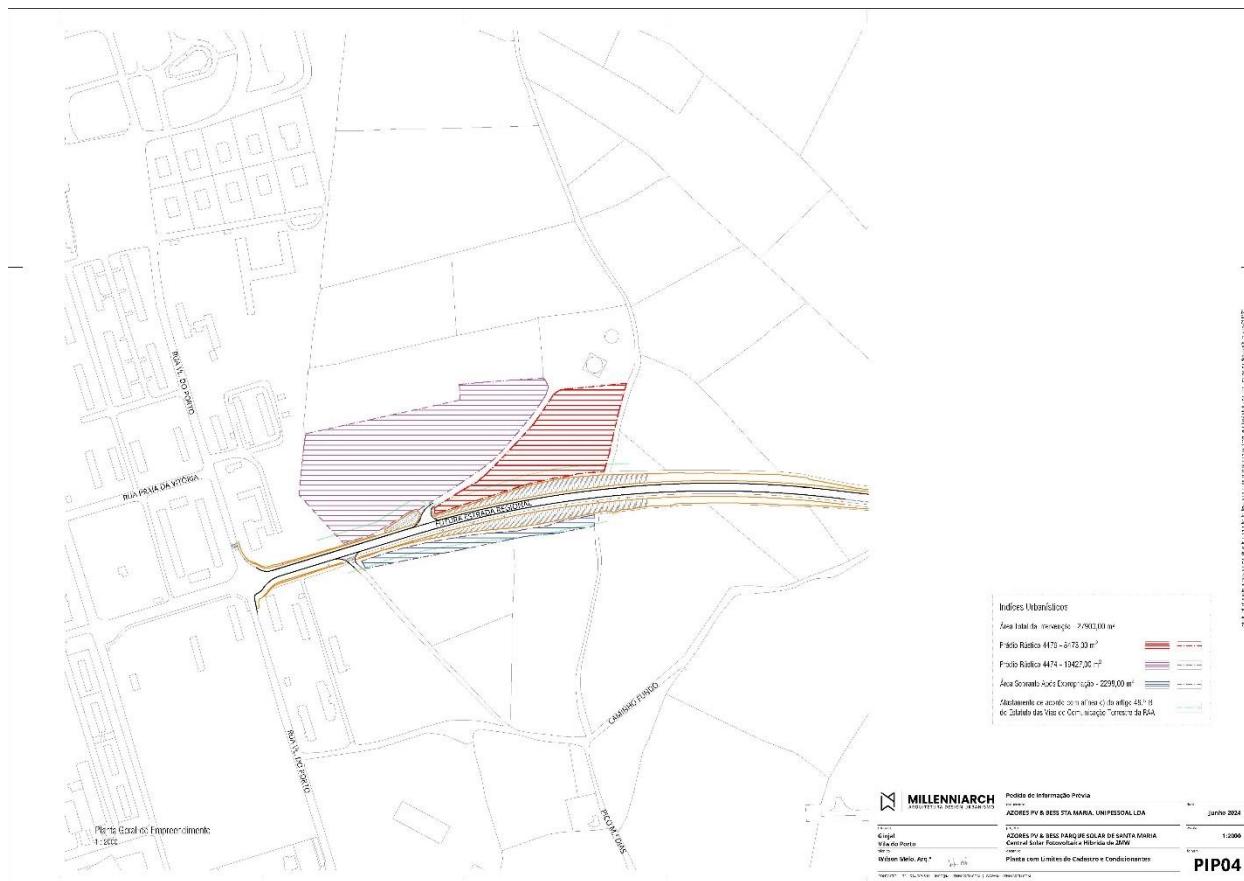
DATA
Junho 2024

PROJETO
AZORES PV & BEIS PARQUE SOLAR DE SANTA MARIA
Centro Social Freguesia Horta de São João

ARQUITETO
Márcio Neto, Arq.º

PLANO DE LOCALIZAÇÃO

PIPO3



Resumo técnico

O projeto consiste num sistema solar fotovoltaico (PV) de 2,5 Megawatts (MW) CC conectado à rede elétrica de serviço público. Os componentes básicos do projeto incluem os seguintes equipamentos standard de aceitação generalizada:

- 3.584 painéis solares bifaciais tipo n de 700 watts em um sistema de estantes sem rastreamento a uma média de 2 metros acima do solo.
- 15Km de cabos de corrente contínua (CC) dispostos sobre caleiras (racks) enterradas incluindo todos os acessórios necessários.
- 1 estação inversora Sunny Central (SMA) 2660 UP(-US) de 2,66MVA consistindo num transformador elevador de 2,66 MVA de 1500V a 10kV por estação inversora.

- 1,25 MW BESS com 2,5MWh de capacidade de armazenamento e 1 conversor de armazenamento de 2 vias de 2,66 MVA 10 kV Sunny Central Storage UP 2660-S2.
- Sistema coletor DC, incluindo cabeamento, caixas combinadoras e disjuntores.
- Área de estacionamento e área de construção temporária.
- Vias de acesso incluindo acesso para a EDA aceder às suas torres localizadas no site.
- Uma Subestação com “switchgear” de 10 kV e equipamento de medição com linhas subterrâneas de 10 kV, ligada à rede no barramento de 10 kV na Subestação do Aeroporto (SEAR).
- Sistema sofisticado de gestão de energia (EMS), bem como um sistema de software de controle de supervisão e aquisição de dados (SCADA).
- Vedação de segurança ao redor do perímetro da instalação e vedações de segurança adicionais ao redor do perímetro da respetiva subestação, bem como um sistema de portão digital e equipamento de monitorização de segurança 24 horas.

Painéis Fotovoltaicos

Prevê-se que os painéis solares, com potência nominal de 700 watts cada um, com capacidade bifacial adicional de aproximadamente 6,0%, sejam fornecidos pela empresa alemã AE Solar. AE Solar - Fabricante Alemão de Painéis Solares de Alta Qualidade (ae-solar.com) modelo AE 700TME-132BDS ou similar.

Os painéis serão fixados em esquadrias de aço galvanizado, dispostas em cordões de 28 painéis, sendo 14 painéis de largura e 2 painéis de altura, cravados na terra com postes de aço de aproximadamente 2 metros de profundidade com intervalos de aproximadamente 1 metro, na frente e atrás da estrutura.

Os painéis fotovoltaicos para este projeto serão montados em matrizes de acesso fixo, com uma disposição que tem em vista otimizar a produção anual de energia. O espaçamento linha a linha é variado para manter um sombreamento de campo distante consistente nas matrizes. A folha de dados para os painéis solares está anexada a este estudo como apêndice.

Sistema Inversor

As estações inversoras fotovoltaicas converterão o sistema de coletor (cabeamento, caixas combinadoras e disjuntores) de 1500 V CC para 600 V CA e aumentarão para a tensão do coletor de CA de 10 kV. Prevê-se que os inversores sejam fornecidos pelo fabricante líder alemão Sunny Central (SMA) SMA Solar Technology AG - Soluções de inversores e fotovoltaicos SMA Solar, modelo 2660 UP(-US), com transformadores embutidos conectando a 10kV. O inversores estará em configuração externa em contentor, incluindo transformador e sistema de controle de energia, colocados em blocos de betão de 6m2 x 20cm de profundidade sobre uma camada de gravilha compactada, em locais centrais dentro de cada grupo de painéis solares. Os inversores centrais estarão dispostos no local com base nas necessidades geográficas e de acesso aos equipamentos, bem como nas especificações utilizadas pelo INESC TEC na execução do estudo de impacte de rede do local. Esses inversores estão localizados para minimizar a cablagem CC sempre que possível. A folha de dados dos inversores está anexada a este estudo como apêndice.

Sistema de Armazenamento de Energia em Baterias

O sistema de armazenamento de energia em baterias (BESS) é composto por 1 conversor/controlador de armazenamento de 2,66 MVA com transformador que se conecta a 10 kV, igualmente fornecido pela SMA.

O sistema de armazenamento terá uma tensão DC máxima de 1500 V a 100% do estado de carga (SOC) e terá uma capacidade total de armazenamento de 2,5MWh, com carga mínima durante a produção diurna de 2,5 MWh e capacidade mínima disponível de 1,25 MW.

O BESS será instalado em 1 contentor de armazenamento de tamanho standard colocado ao ar livre em plataformas de betão, cada de 30m2 x 20cm de profundidade, sobre uma camada de gravilha compactada.

O “Power Control System” (PCS) controla o estado de carga (SOC) das baterias com base nos requisitos operacionais.

O SOC operacional típico para o sistema de armazenamento está entre 10% e 90%. No entanto, em circunstâncias extremas, o SOC pode oscilar entre 5% e 100%.

A folha de dados dos conversores de armazenamento está anexada a este estudo como Apêndic.

Sistema de Coleta e Transmissão

Sistema Coletor DC

Os painéis serão conectados em cadeias com uma classificação de 1500 V DC a 8 graus Celsius, a temperatura mais baixa do local.

Os painéis dentro de cada *string* serão conectados em série e roteados dentro do rack de painéis. As *strings* são então conectadas em paralelo nas caixas combinadoras DC.

A saída das caixas combinadoras DC ocorrerá no subsolo através de condutores para os controladores MPPT localizados nos inversores centrais.

Sistema CA

O sistema AC dos 1 inversor solar e 1 conversor BESS é de 10 kV, trifásico.

Cada um dos circuitos de 10 kV é roteado no subsolo para o painel principal de distribuição externa e, em seguida, via linha de 10 kV para um único transformador.

A cablagem de dados para o sistema de software de controle de supervisão e aquisição de dados (SCADA) será colocado nas mesmas trincheiras.

Subestação de Interligação

A subestação ficará localizada dentro de uma área central cercada contendo:

- Equipamento BESS (2 contentores de armazenamento de 6 metros x 2,5 metros, incluindo sistemas de refrigeração e sistemas de extinção de incêndios).
- 1 inversores de armazenamento de 2,66 MVA e Sistema de Controle de Energia (PCS).
- Aparelhagem AC Collector 10 kV.
- Disjuntor 15 kV.
- Interruptor POI.
- Equipamento de medição EDA.
- Hardware de computador e equipamentos de rede para Sistema de Gestão de Energia, Sistema de Controle de Segurança, etc.

Ponto de Interligação

O ponto de interligação (POI) será no painel de distribuição de 10 kV instalado no local do projeto. No entanto, o projeto também incluirá a extensão de um cabo subterrâneo de 10 kV do POI até à barra de 10 kV da Subestação do Aeroporto (SEAR) da EDA, conforme especificações da EDA.

Layout do Site

O local será projetado respeitando os requisitos legais para recuos de estradas e linhas ou cursos de água.

Também será previsto o recuo dos postes da EDA situados no local, com acesso viário para a EDA aceder aos seus postes.

Um caminho simples de bagacina será construído no meio do terreno para permitir o acesso aos inversores e à Subestação, que devem estar localizados centralmente em relação aos painéis solares.

Vida Útil do Projeto

A vida útil do projeto é baseada na vida útil prevista do equipamento principal, que consiste nos painéis solares.

Os painéis solares atualmente fabricados têm uma vida útil prevista de 30 a 40 anos e a vida útil projetada deste projeto é de 35 anos, em linha com as atuais práticas padrão do setor.

Outros equipamentos importantes, como inversores, estima-se que venham a ser substituídos uma vez no decorrer da vida útil do projeto. O BESS tem uma vida útil mais curta e prevê-se que venha a ser substituído duas vezes durante a vida útil do projeto.

Controle de Erosão

Os postes de apoio à estrutura dos painéis solares serão parafusados ao solo a uma profundidade de cerca de 1,5 metros. Esses postes irão melhorar o controle da erosão, embora não a erosão da superfície. A erosão da superfície será reduzida mantendo uma cobertura do solo durante todo o ano, incluindo gramíneas e culturas potencialmente especiais que se dão bem em ambientes sombreados. A remoção da pecuária da terra que será utilizada para a instalação de produção fotovoltaica também ajudará na redução da erosão.

Prevenção de Incêndio

O equipamento com maior risco de incêndio são os contentores de armazenamento BESS. Esses contêineres são equipados com sistemas de extinção de incêndio não tóxicos de última geração que garantem que qualquer incêndio, que é uma ocorrência rara, seja contido em uma pequena área e não se espalhe.

Os contêineres BESS também são equipados com refrigeração e ventilação para garantir que o risco de incêndio seja minimizado. O sofisticado gerenciamento de energia baseado em software garante que as baterias não sejam sobrecarregadas ou subcarregadas.

No entanto, algum risco de incêndio é inerente ao uso de sistemas de armazenamento de energia de íons de lítio - esse é um risco que é compensado pelos méritos de mudar da queima de combustíveis fósseis para a utilização de fontes de energia renováveis.

O BESS será substituído (e reciclado fora da ilha) aproximadamente duas vezes durante os 35 anos de vida do projeto. Isso também facilitará a redução do risco de incêndio causado pelo BESS.

Estratégias de mitigação e um plano de avaliação de risco serão empregados para garantir a segurança do pessoal operacional e o manuseio adequado do BESS.²

Os inversores e transformadores estarão localizados em sapatas de concreto e isolados dos demais equipamentos; qualquer incêndio, o que é improvável, dificilmente se espalharia além do equipamento afetado. Incêndios em painéis solares são raros, ocorrendo apenas um incidente em 10.000 instalações.

² [Battery Hazards for Large Energy Storage Systems | ACS Energy Letters](#). Veja o apêndice para um tratamento mais detalhado das estratégias de gerenciamento de risco do BESS.

Riscos de Materiais Tóxicos

As baterias de íon de lítio representam um risco consideravelmente menor de derramamentos tóxicos do que outros tipos de baterias. Em caso de superaquecimento ou incêndio podem ser emitidos gases tóxicos nas imediações, mas estes se dissiparão na atmosfera e não representam um risco significativo, exceto para o pessoal operacional, que será bem treinado e o sistema cuidadosamente monitorado. As soluções BESS em contêineres incluem conteinerização segura, de modo que qualquer possível derramamento das baterias seja limitado ao interior dos contêineres bem fechados.³

Desativação em Fim de Vida

No final da vida útil do projeto, todos os equipamentos serão desmontados e remetidos para fora da ilha. Todos os componentes elétricos e estruturais serão reciclados. O local será restaurado ao seu estado original antes da construção do projeto.

Operação do Sistema

Em circunstâncias normais de operação diária típica, o fluxo de energia através do ponto de interligação é o seguinte:

- Pela manhã, o estado de carga (SOC) esperado é de 10%. Quando o parque fotovoltaico iniciar a produção de energia, o Sistema de Gestão de Energia (EMS) começará a carregar o BESS para garantir que este possa fornecer energia de reserva local.
- Quando o BESS atingir 90% SOC, toda a energia produzida pelo parque fotovoltaico será injetada na rede EDA.
- Quando o sol começar a se pôr, a produção do parque fotovoltaico diminuirá para zero até o pico da tarde/noite, quando o BESS começará a descarregar no sistema a uma taxa acordada entre o operador do parque e a EDA até que o SOC atinja 10%.

Reserva Interna de Energia

O BESS terá no mínimo 100% da produção atual para reserva de 30 minutos. Isso se traduz na capacidade de perder um inversor por 30 minutos durante a operação normal.

Sempre que um inversor ficar off-line, o Sistema de Gestão de Energia (EMS) sinalizará à EDA que isso ocorreu, permitindo que a geração de reserva fique on-line.

³ [Lithium-ion Battery Energy Storage and Emerging Risks for Business \[Video\] | Travelers Insurance](#),

Suavização de Geração

Para manter a qualidade de energia do sistema de distribuição, o EMS irá suavizar o fluxo de energia através do Ponto de Interligação (POI), mantendo uma taxa de crescimento aceitável. Esta será mantida através da combinação do sistema de controlo do inversor fotovoltaico e do BESS, com base nas especificações determinadas no estudo de rede realizado pelo INESC TEC e com base nos requisitos especificados pela EDA.

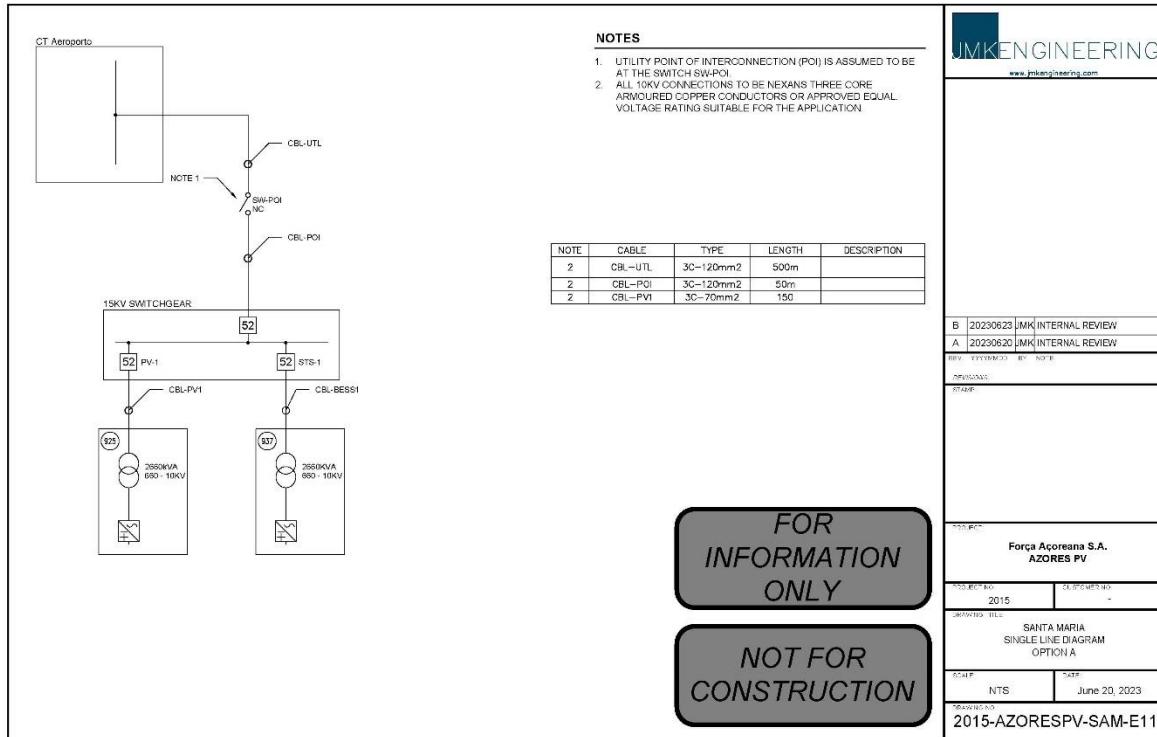
Mudança de Geração

Durante os períodos em que a EDA determine que a oferta é maior que a procura e a estabilidade do sistema exija que o parque fotovoltaico reduza a produção de energia, um sinal será enviado ao EMS pela EDA para reduzir a produção de energia.

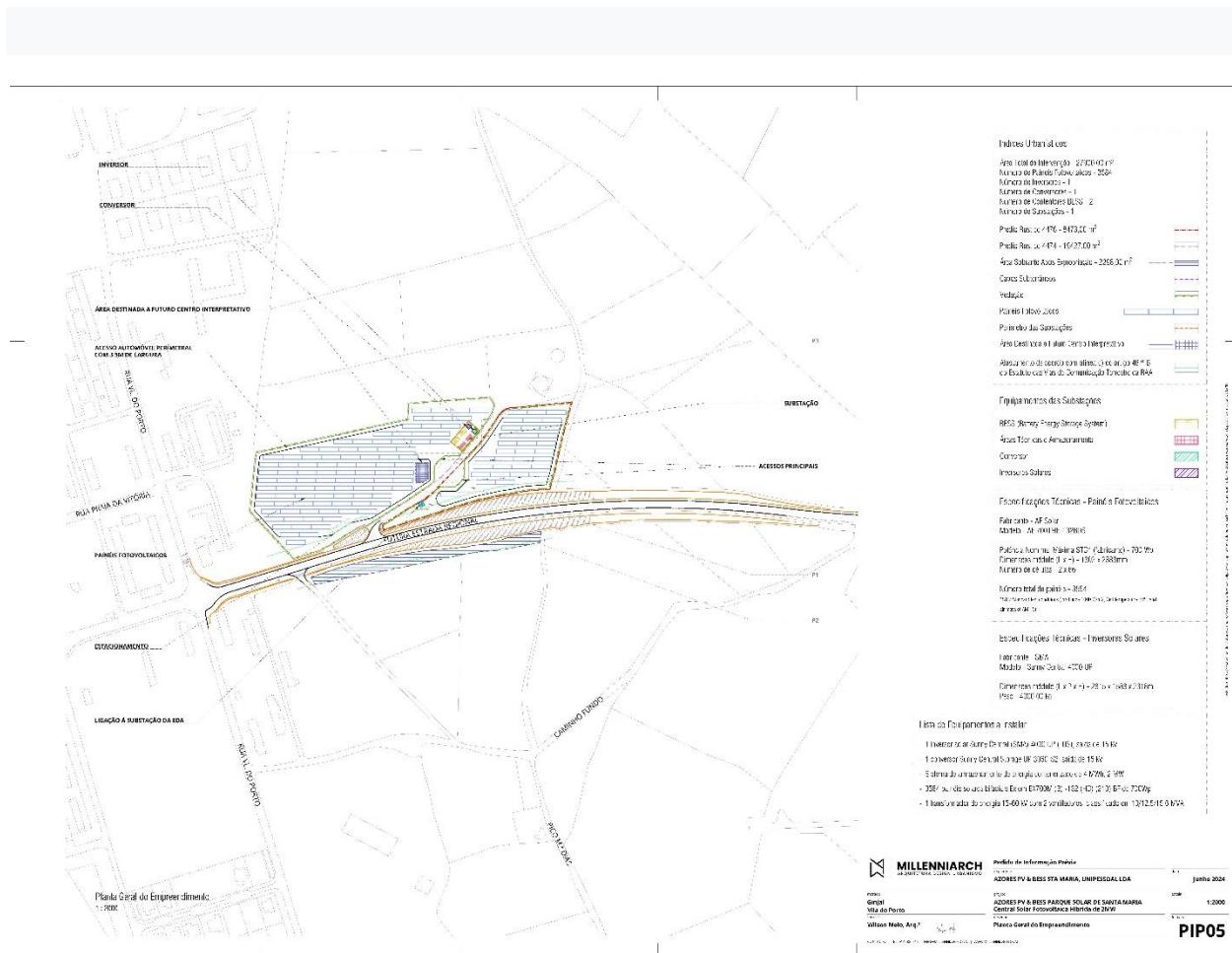
Se o BESS SOC estiver abaixo de 90%, o EMS aumentará a taxa de carga até atingir 90%. Além desse patamar, os inversores irão derramar o excesso de energia.

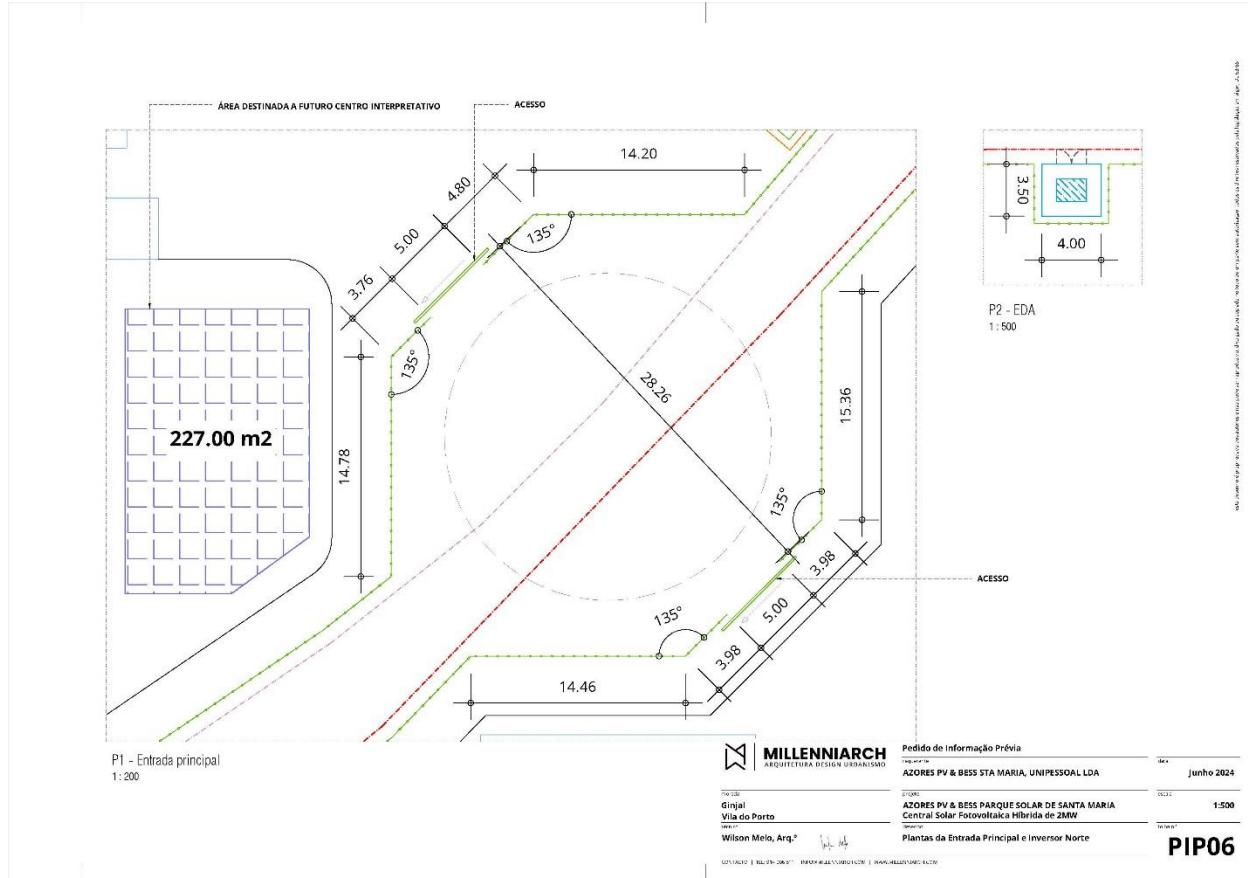
Para garantir que a taxa de mudança do fluxo de energia não tenha um impacto negativo na qualidade da energia do sistema de distribuição, o EMS pode fornecer pontos de ajuste para o BESS para ficar abaixo de uma taxa máxima de mudança a ser especificada pela EDA.

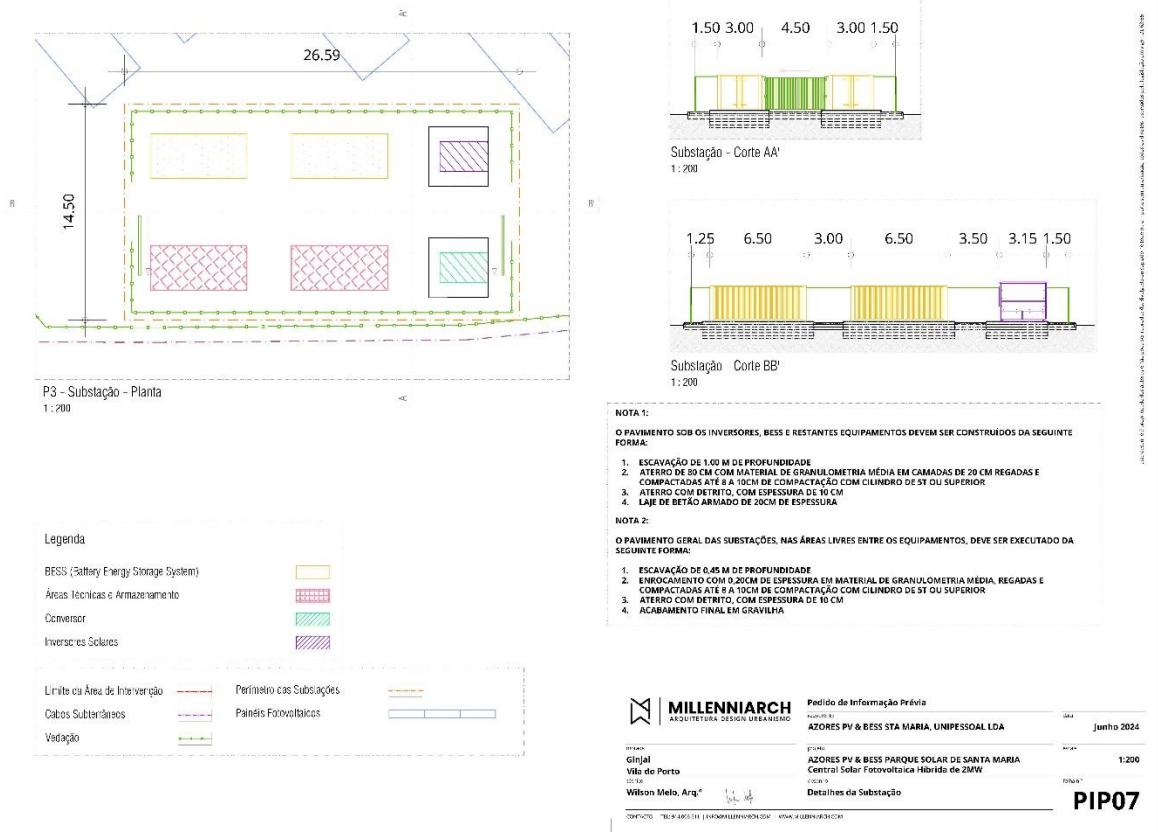
Diagrama de Linha Única

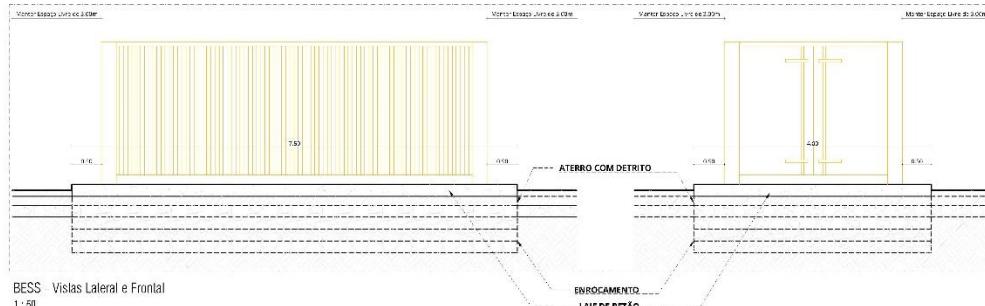
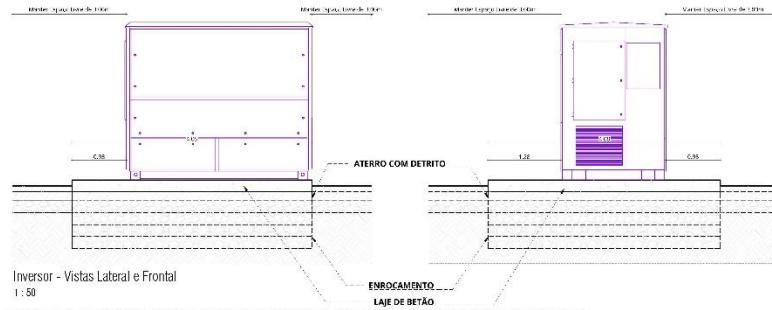


Design do Site







BESS - Vistas Lateral e Frontal
1:50Inversor - Vistas Lateral e Frontal
1:50

NOTA 1:

O PAVIMENTO SOB OS INVERSORES, BESS E RESTANTES EQUIPAMENTOS DEVEM SER CONSTRUÍDOS DA SEGUINTE FORMA:

1. ESCAVAÇÃO DE 1,00 M DE PROFUNDIDADE
2. ATERRO DE 80 CM COM MATERIAL DE GRANULOMETRIA MÉDIA EM CAMADAS DE 20 CM REGADAS E COMPACTADAS ATÉ 8 A 10CM DE COMPACTAÇÃO COM CILINDRO DE ST OU SUPERIOR
3. ATERRO COM DETRITO, COM ESPESURA DE 10 CM
4. LAJE DE BETÃO ARMADO DE 10CM DE ESPESURA

NOTA 2:

O PAVIMENTO GERAL DAS SUBSTAÇÕES, NAS ÁREAS LIVRES ENTRE OS EQUIPAMENTOS, DEVE SER EXECUTADO DA SEGUINTE FORMA:

1. ESCAVAÇÃO DE 0,45 M DE PROFUNDIDADE
2. ENROCAMENTO COM 0,20CM DE ESPESURA EM MATERIAL DE GRANULOMETRIA MÉDIA, REGADAS E COMPACTADAS ATÉ 8 A 10CM DE COMPACTAÇÃO COM CILINDRO DE ST OU SUPERIOR
3. ATERRO COM DETRITO, COM ESPESURA DE 10 CM
4. ACABAMENTO FINAL EM GRAVILHA



Pedido de Informação Prévias

Azores PV & BESS STA MARIA, UNIPessoal LDA

Junho 2024

IP/EN
Ginjal
Vila do Porto
921 14
Wilson Melo, Arq.⁺

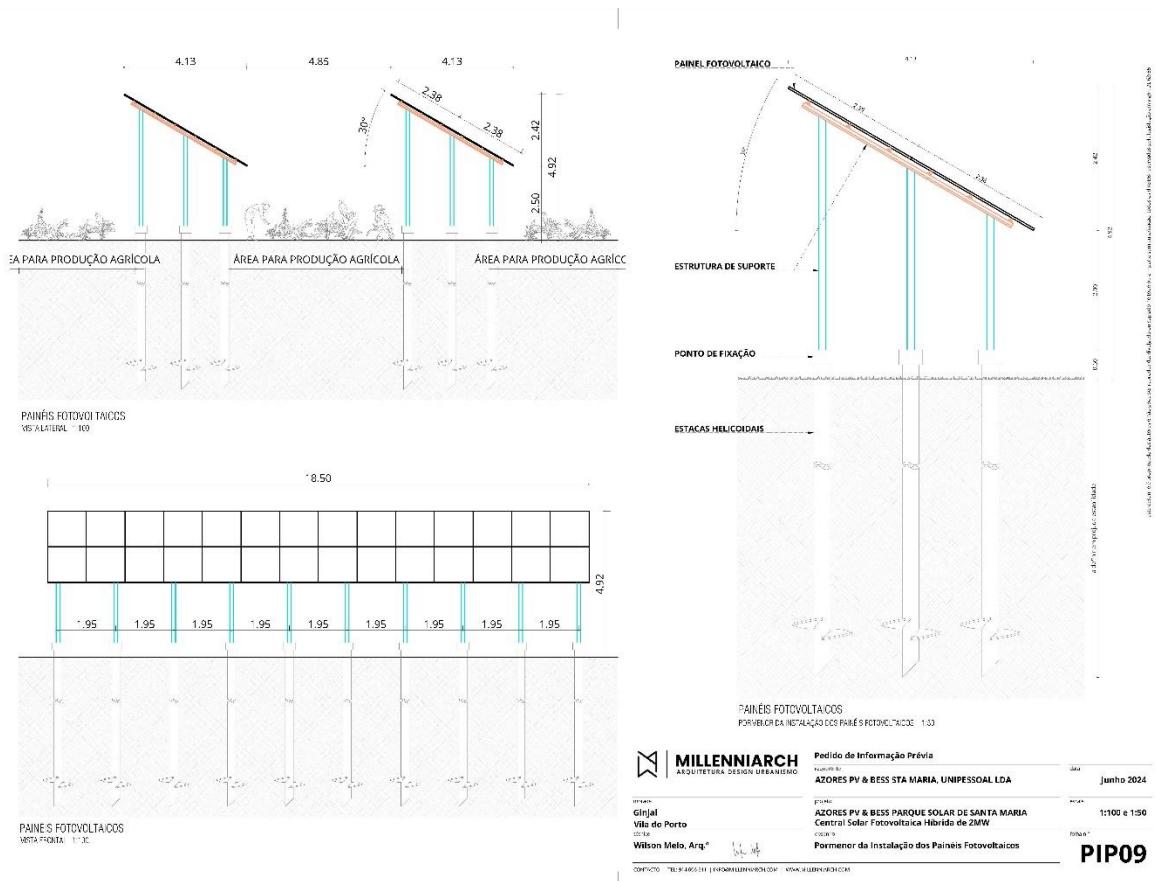
IP/EN
AZORES PV & BESS PARQUE SOLAR DE SANTA MARIA
Central Solar Fotovoltaica Híbrida de 2MW
Detalhes da BESS (Battery Energy Storage System)
e Inversor

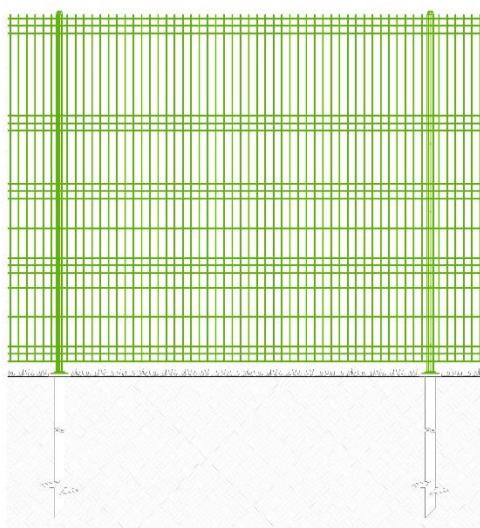
1:50

Referência

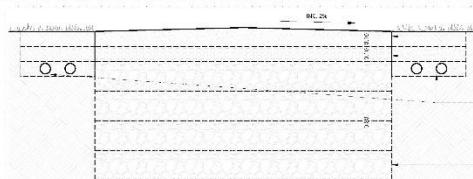
Data

Página

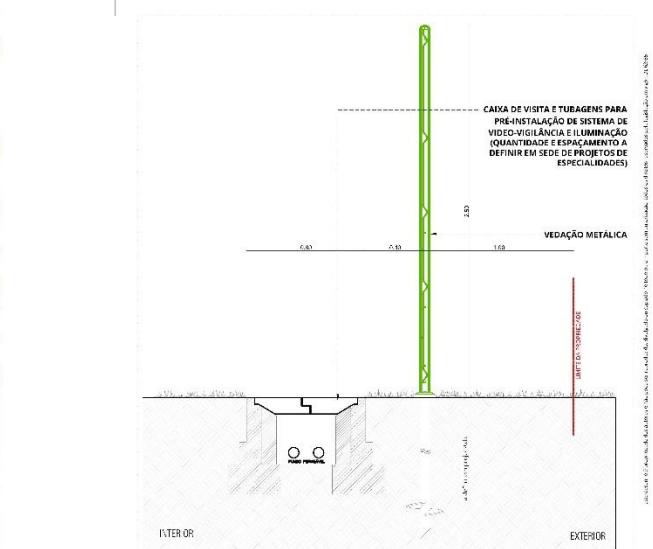




POEMENOR CONSTRUTIVO
VIAZAR
DISTANCIAL 120



POEMENOR CONSTRUTIVO/C
TERMO: 10.000.000,00 (TOMO ACESSO A VÍAS) OS PESOS NO INTROR: 10/10
CO-3L 120



POEMENOR CONSTRUTIVO
MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO
CORTES DE MUROS 120

NOTA IMPORTANTE:
O ARRUMAMENTO NO INTERIOR DA PROPRIEDADE, A CRIAR PARA CIRCULAÇÃO PONTUAL DE VÉHICULOS PESADOS PARA MANUTENÇÃO DOS EQUIPAMENTOS DO PARQUE FOTOVOLTAICO, DEVE SER CONSTRUÍDO DE ACORDO COM OS PASSOS SEGUINTES:

1. ESCAVACÃO DE 1,00 M DE PROFUNDIDADE AO LONGO DO TRACADO
2. ATERRA DE 80 CM COM MATERIAL DE GRANULOMETRIA MÉDIA EM CAMADAS DE 20 CM REGADAS E COMPACTADAS ATÉ A CANTO DA ESCAVACÃO, CONFERINDO PENDENTE DE 5% OU SUPERIOR
3. ATERRA COM DERRITOS, COM PESO DE 10 CM
4. ACABAMENTO FINAL EM GRAVILHA COM PENDENTES DE 2% DO CENTRO DO ARRUMAMENTO PARA AS LATERAIS



Pedido de Informação Prévias

AZORES PV & BESS STA MARIA, UNIPessoal LDA

Junho 2024

IPAC
Ginjal
Vila do Porto
2214-120
Wilson Melo, Arq.⁺

IPAC
AZORES PV & BESS PARQUE SOLAR DE SANTA MARIA
Central Solar Fotovoltaica Híbrida de 2MW

1:20

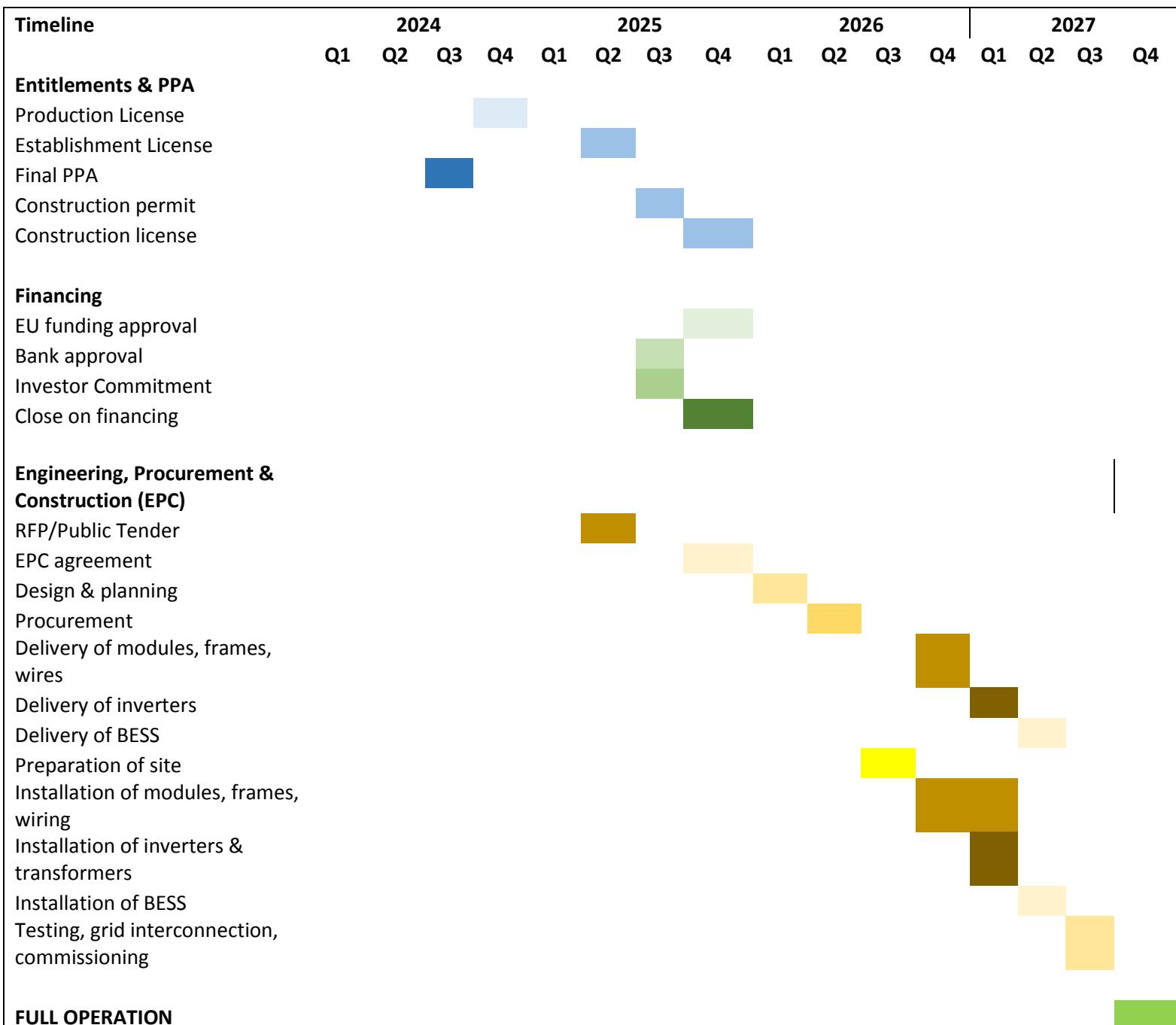
Promover a Vedaçāo e Instalar no Perímetro da Propriedade e do Arrumamento em Gravilha

Referência

PIP10

Cronograma do Projeto

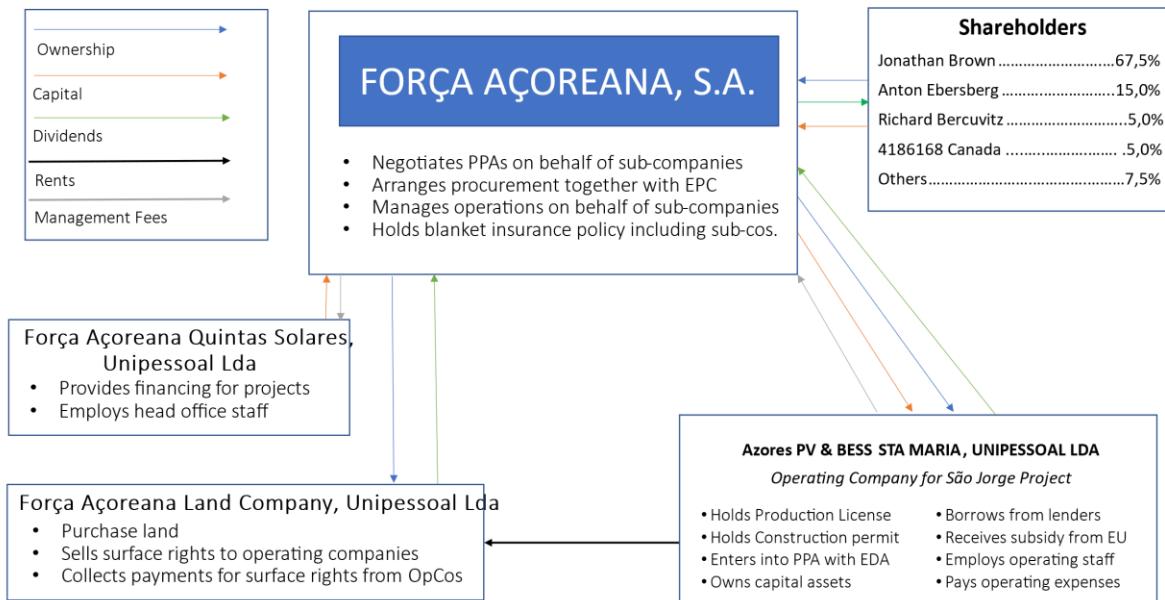
O requerente do projeto prevê: i) a conclusão do processo de licenciamento até o final do segundo trimestre de 2025, ii) financiamento até o final de 2025 e iii) projeto de engenharia, planeamento e aquisição dos equipamentos até o final do segundo trimestre de 2026. Espera-se que a construção seja realizada ao longo de 15 meses, do terceiro trimestre de 2026 ao terceiro trimestre de 2027, com teste e comissionamento durante o quarto trimestre de 2027 e operação total no fim de 2027.



Propriedade e Gerenciamento do Projeto

Estrutura Societária e Propriedade

Propriedade do Projeto



Promotores

Anton Ebersberg Self

- 25+ anos como promotor, proprietário e operador internacional de projetos de infraestrutura de ITC de grande escala e instalações de vários megawatts
- Palestrante especialista em 60+ conferências internacionais de data center
- Residente nos Açores a tempo inteiro desde 2020

Richard Bercuvitz

- MBA com 3+ décadas de experiência empresarial e operacional internacionais
- CFO/COO em empresas de software e empreendimentos imobiliários comerciais

Scott Brown

- Reputado Financiador com 4 décadas de experiência de energias renováveis
- Portfólio de mais de 1200 milhões de USD angariado, com incidência na América do Norte
- Rede global de finanças de alto nível
- Experiência académica em universidades de prestígio mundial (ex. Universidade de Harvard e Dartmouth College)

Consultores e Assessores

Equipa Financeira

João Silva Rodrigues

- Licenciado em gestão de empresas e consultor para questões económicas, financiamento, desenvolvimento de projetos na RAA e gestão de candidaturas e licenciamentos.

António JVF Gomes de Menezes

- Consultor nas áreas económicas, financiamento e gestão de candidaturas. Doutorado em Economia.

Pedro Martins Fonseca

- Assessoria no desenvolvimento estratégico do presente projeto.
- Foi o responsável pelo licenciamento do único projeto fotovoltaico dos Açores em escala de utilidade.

Equipa Jurídica e Contabilidade

Tiago da Cunha Pereira e Fabio Rego

- Advogados externos (assuntos jurídicos corporativos).

Uría Menéndez - Proença de Carvalho, equipa liderada por João Louro e Costa, , coordenador do grupo de direito da energia, projetos e regulação.

- *Lead Counsel*, escritório de referência, nacional e internacional, em energias renováveis e energia fotovoltaica em particular.

M. Cunha & Associado, SROC, Lda

- Auditores independentes, Joaquim Manel Martins da Cunha e Manuel Ricardo Fontes Cunha, PhD.

Branco & Carreiro, Lda - André Carreiro, Socio-Gerente

- Empresa de contabilidade externa.

Equipa de Engenharia

Jeffery MacKinnon

Engenheiro dos Proprietários responsável por gestão e design de projetos.

- Especialista em micro-redes alimentadas por energias renováveis.
- 18 anos de experiência em projetos de sistemas de energia de média e baixa tensão (MT/BT) para clientes de concessionárias, comerciais e industriais, incluindo energia renovável, análise de arco voltaico, coordenação de proteção e estudos de análise de falhas. Minha experiência inclui todas as fases da concepção do projeto, incluindo desenvolvimento do escopo, aquisição, projeto detalhado e administração da construção.
- BE Engenharia Elétrica Engenheiro Profissional registrado na Nova Escócia; Ontário; e Maine, EUA.

Prof. Dr. Eng. João Lopes

- Diretor de INESC TEC, Instituto Português de engenharia com experiência em projetos fotovoltaicos de grande escala. Contratado para liderar estudos de capacidade de rede.

Manuel Morgado

- Especialista em energia fotovoltaica em escala utilitária.
- BE Engenharia Civil; Mestrado em Gestão de Energias Renováveis.

Dean O'Shea

- Desenhador de engenharia realizando projeto de site 3-D.

Eng. Bruno Pacheco

- BE Engenharia Elétrica. Consultor em engenharia e relações governamentais.

Wilson Melo

- MSc Arquitetura. Arquiteto responsável pelo projeto e mapeamento do local

Eng. José Rodrigues

- BE Engenharia Civil. Auxílio no mapeamento de projetos.

Apêndices

/ MVPS 2660-S2-10 / MVPS 2800-S2-10 / MVPS 2930-S2-10 / MVPS 3060-S2-10



MV Power Station

2660-S2 / 2800-S2 / 2930-S2 / 3060-S2

Turnkey solution for PV and battery-storage power plants



Robust

- Station and all individual components type-tested
- Galvanized base frame for extreme ambient conditions

Easy to use

- Turn-key solution
- Fully pre-assembled for easy setup and commissioning

Cost-effective

- Lower specific costs thanks to high power classes
- Minimal coordination required during planning and installation
- Low transport costs thanks to 20-foot platform

Flexible

- One design for the whole world
- Numerous options

With the power of the robust central inverters Sunny Central UP or Sunny Central Storage UP and the perfectly matched medium-voltage components, the MV Power Station offers high power density and is a turnkey solution available worldwide.

Ideal for use in the new generation of PV and battery-storage power plants with 1500 V_{DC}, the integrated system solution is easy to transport and quick to assemble and commission. The MVPS and all components are type-tested. The MV Power Station combines rigorous plant safety with maximum energy yield and minimized deployment and operating risk.

MV POWER STATION

2660-S2 / 2800-S2 / 2930-S2 / 3060-S2

Technical data	MVPS 2660-S2	MVPS 2800-S2
Input (DC)		
Available inverters	1 x SC 2660 UP / 1 x SCS 2300 UPXT	1 x SC 2800 UP / 1 x SCS 2400 UPXT
Max. input voltage	1500 V	1500 V
Number of DC inputs	Depending on selected inverter	○
Integrated zone monitoring		
Output (AC) on the medium-voltage side		
Nominal power at SC UP (from -25°C to +35°C / 40°C; optional 50°C) ¹⁾	2667 kVA / 2400 kVA	2800 kVA / 2520 kVA
Charging power at SCS UPXT (from -25°C to +25°C / 40°C; optional 50°C) ¹⁾	2393 kVA / 2001 kVA	2513 kVA / 2101 kVA
Discharging power at SCS UPXT (from -25°C to +25°C / 40°C; optional 50°C) ¹⁾	2667 kVA / 2267 kVA	2800 kVA / 2380 kVA
Typical nominal AC voltages with a tolerance of +/-10%	10 kV to 35 kV	10 kV to 35 kV
AC power frequency	50 Hz / 60 Hz	50 Hz / 60 Hz
Transformer vector group Dy11 / YNd11 / YNy0	● / ○ / ○ KNAN ²⁾	● / ○ / ○ KNAN ²⁾
Transformer cooling method		
Transformer standby power losses, industry standard / Eco design 1 / Eco design 2	● / ○ / ○	● / ○ / ○
Transformer short-circuit losses, industry standard / Eco design 1 / Eco design 2	● / ○ / ○	● / ○ / ○
Max. total harmonic distortion	< 3 %	
Reactive power feed-in (up to max. 60% of nominal power)	○	
Power factor at rated power / adjustable displacement power factor	1 / 0.8 overexcited to 0.8 underexcited	
Inverter efficiency	98.7% / 98.6% / 98.5%	98.7% / 98.6% / 98.5%
Protective devices		
Input-side disconnection point	DC load-break switch	
Output-side disconnection point	Medium-voltage vacuum circuit breaker	
DC overvoltage protection	Surge arrester, type I	
Galvanic isolation	●	
Arc fault resistance medium-voltage control room (according to IEC 62271-202)	IAC A 20 kA 1 s	
General data		
Dimensions (W / H / D)	6058 mm / 2896 mm / 2438 mm	
Weight	< 18 t	
Self-consumption (max. / partial load / average) ³⁾	< 8.1 kW / < 1.8 kW / < 2.0 kW	
Self-consumption (stand-by) ⁴⁾	< 370 W	
Ambient temperature -25°C to +45°C / -25°C to +55°C / -35°C to +55°C / -40°C to +45°C	● / ○ / ○ / ○	
Degree of protection according to IEC 60529	Control rooms IP23D, inverter electronics IP54	
Environment: standard/extreme	● / ○	
Maximum permissible value for relative humidity	95% (for 2 months/year)	
Max. operating altitude above MSL 1000 m / 2000 m	● / ○	
Inverter fresh air consumption	6500 m ³ /h	
Equipment		
DC connection	lug	
AC connection	Outer-cone angle plug	
Top charger for MV voltage transformer: without/with	● / ○	
Shield winding for MV transformer: without/with	● / ○	
Monitoring package	○	
Station enclosure color	RAL 7004	
Transformer for external loads: without / 10 / 20 / 30 / 40 / 50 / 60 kVA	● / ○ / ○ / ○ / ○ / ○	
MV switchgear: without / 1 panel / 3 panels		
2 cable panels with load-break switch, 1 transformer panel with circuit breaker, arc fault resistance IAC A 20 kA 1 s to IEC 62271-200	● / ○ / ○	
MV switchgear short-circuit current capability (20 kA 1 s / 20 kA 3 s / 25 kA 1 s)	● / ○ / ○	
Accessory for MV switchgear: without / auxiliary contacts / motor for transformer panel / cascade control / monitoring	● / ○ / ○ / ○ / ○	
Integrated oil spill containment: without/with	● / ○	
Industry standards (other industry standards: see inverter datasheet)	IEC 60076, IEC 62271-200, IEC 62271-202, EN50588-1, CSC certificate	
Model type number	MVPS-2660-S2-10	MVPS-2800-S2-10

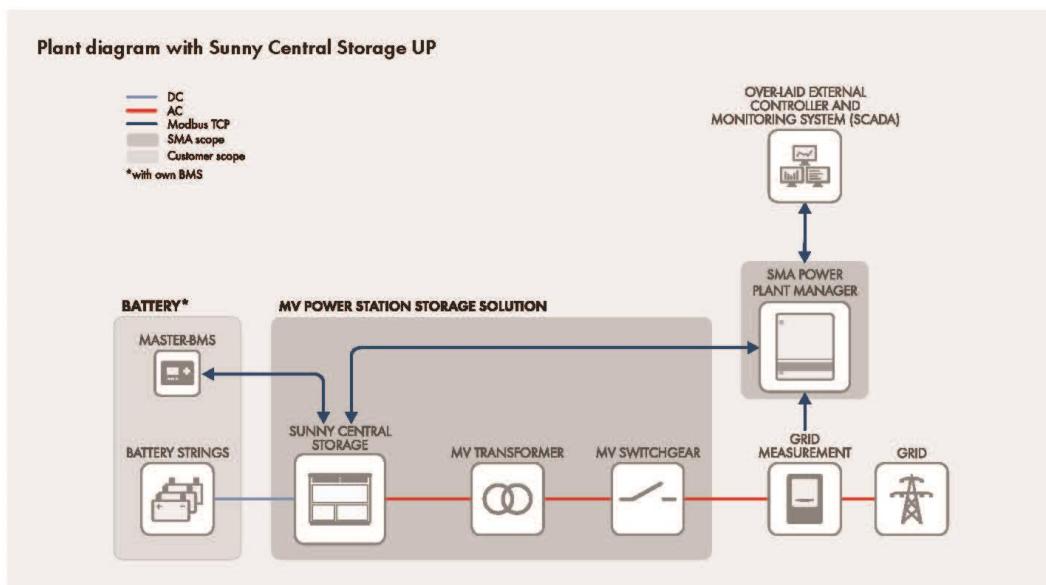
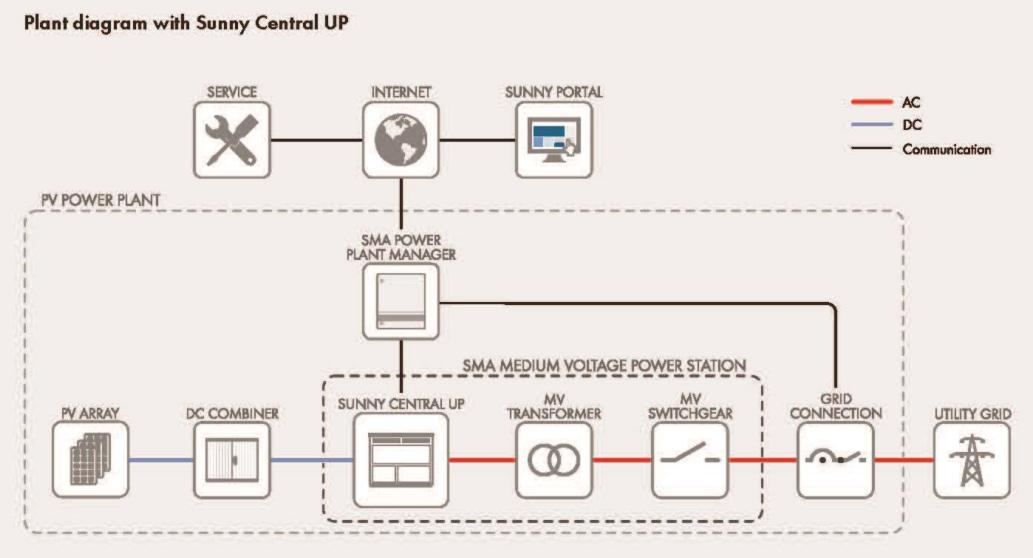
● Standard features ○ Optional features — Not available

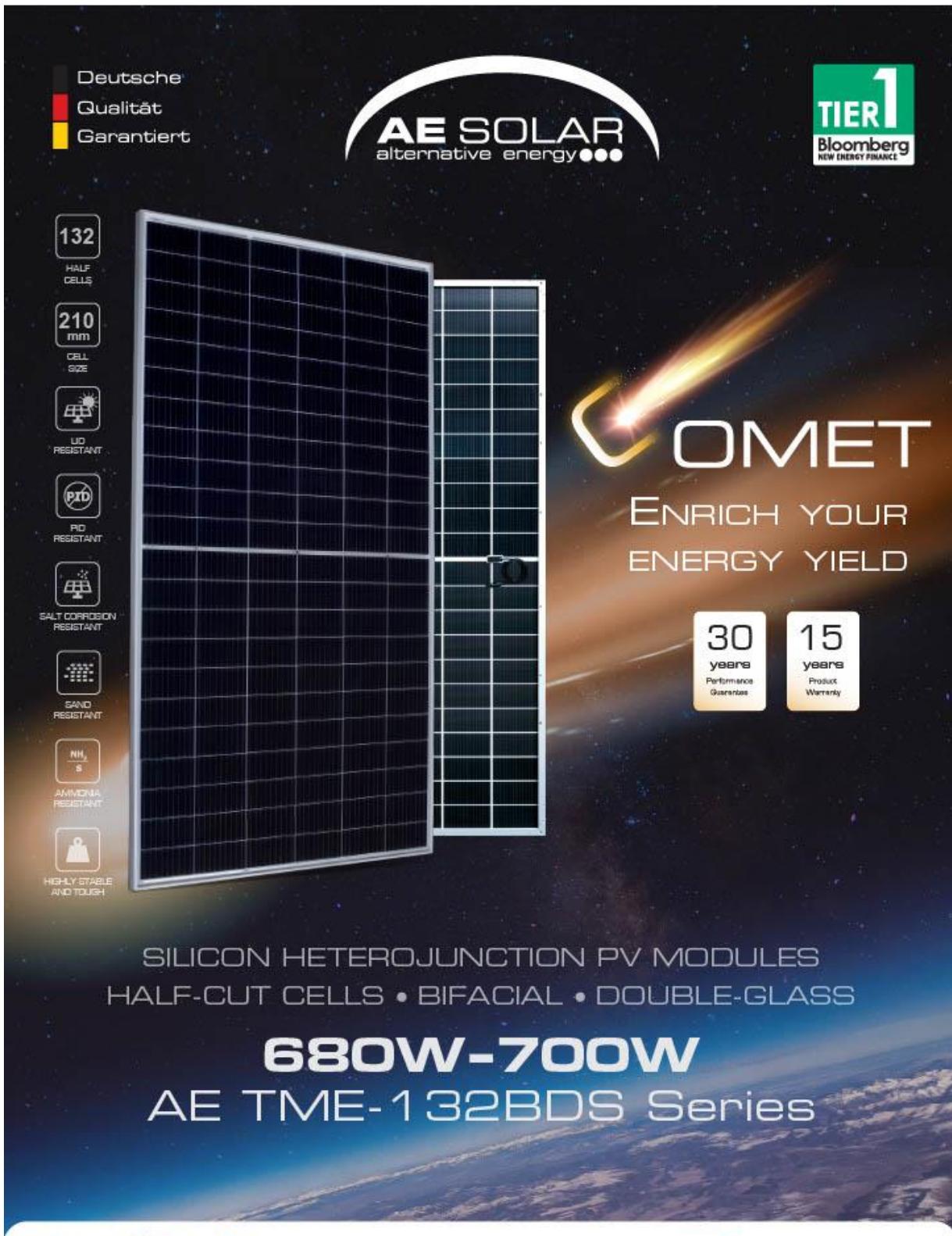
1) Data based on inverter. Further details can be found in the inverter datasheet.

2) KNAN = ester with natural air cooling

3) Efficiency measured at inverter without internal power supply

4) Efficiency measured at inverter with internal power supply





IEC 61215
IEC 61730
Regular Production Surveillance
Type Tested and Monitored

- IEC 62716 (Ammonia corrosion)
- IEC 61701 (Salt mist corrosion)
- IEC 60068 (Sand and dust)
- IEC 62804 (PID resistance)



www.ae-solar.com

36

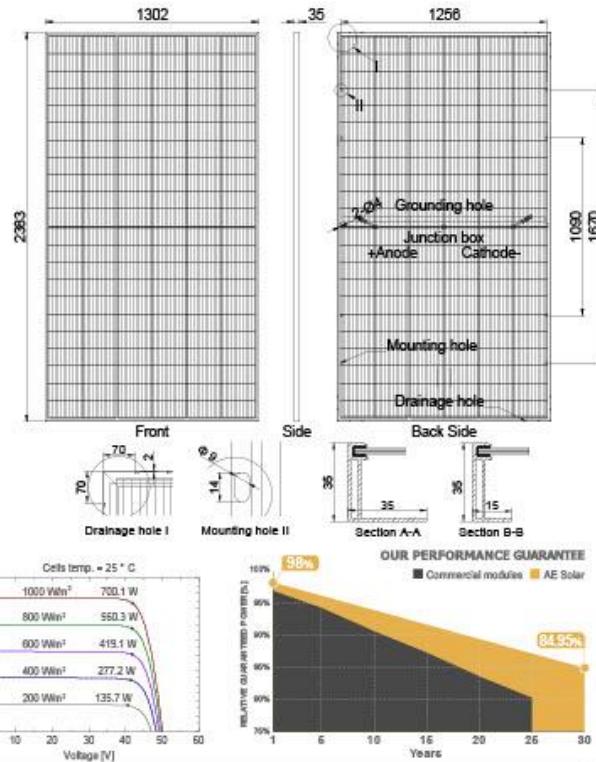


SILICON HETEROJUNCTION PV MODULES
HALF-CUT CELLS • BIFACIAL • DOUBLE-GLASS

AE TME-132BDS Series 680W-700W

Mechanical and design specification

Cell type	Silicon Heterojunction Technology, Half-cut cells, 210 mm
No. of cells	132
Bifaciality	80±5%
Glass	2.0 mm, high transmission, AR coated, tempered
Encapsulation	POE
Back cover	2.0 mm white glazed glass, tempered
Junction box	IP 68 rated
Frame	35 mm anodized Aluminium alloy
Cable	1 x 4 mm ² , 200 mm length or customized
Connectors	MC 4 / MC 4 compatible
Dimension	2383 mm x 1302 mm x 35 mm
Weight	38.7 kg
Hail resistance	Max. Ø 25 mm at 23 m/s
Wind load	2400 Pa/ 244 kg/ m ²
Mechanical load	5400 Pa/ 550 kg/ m ²

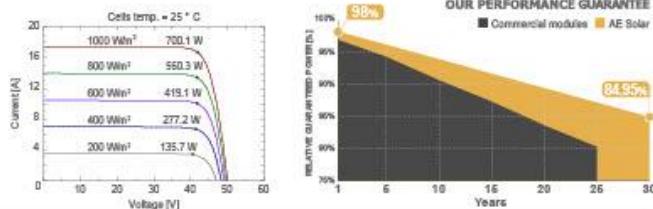


Packaging information

Packaging configuration	31 pcs / pallet
Loading capacity	527 pcs / 40 HQ
Size / Pallet	1350 mm x 1145 mm x 2500 mm (upright)
Weight	1240 kg / pallet

Temperature ratings

Operating temperature	(°C)	-40 to +85
Temp.coefficient of P_{max}	(%/°C)	-0.26
Temp.coefficient of V_{oc}	(%/°C)	-0.24
Temp.coefficient of I_{sc}	(%/°C)	0.04
Nom. operating temp. NOCT	(°C)	44 ± 2



Electrical specifications (STC): AE680TME-132BDS AE685TME-132BDS AE690TME-132BDS AE695TME-132BDS AE700TME-132BDS					
Nominal Max. Power	P_{max} (Wp)	680	685	690	695
Maximum operating voltage	V_{MPP} (V)	41.49	41.65	41.80	41.95
Maximum operating current	I_{MPP} (A)	16.39	16.45	16.51	16.57
Open-circuit voltage	V_{oc} (V)	49.50	49.66	49.82	49.98
Short-circuit current	I_{sc} (A)	17.19	17.25	17.31	17.37
Module efficiency	η (%)	21.92	22.08	22.24	22.40
Power tolerance	(W)			0~+5	22.56
Maximum system Voltage	(V)			1500	
Maximum series fuse rating	(A)			30	

*STC: Standard test conditions (Irradiance 1000 W/m², Cell temperature 25°C and air mass of AM1.5)

Electrical specifications (NMOT): AE680TME-132BDS AE685TME-132BDS AE690TME-132BDS AE695TME-132BDS AE700TME-132BDS					
Nominal Max. Power	P_{max} (Wp)	510	513	517	521
Maximum operating voltage	V_{MPP} (V)	38.90	39.04	39.18	39.32
Maximum operating current	I_{MPP} (A)	13.11	13.16	13.21	13.26
Open-circuit voltage	V_{oc} (V)	46.36	46.54	46.71	46.89
Short-circuit current	I_{sc} (A)	13.75	13.80	13.85	13.90

*NMOT: Normal Module Operating Temperature (Irradiance 800 W/m², Ambient temperature 20°C, air mass of AM1.5 and wind speed of 1 m/s)

The specifications and characteristics contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the product developments and uncertainty of measurement devices. The specifications included in the datasheet are subject to change without prior notice.

✉ +49 8231 82 82 52 2
✉ sales@ae-solar.com
✉ www.ae-solar.com

Messerschmittring 64
88343 Königsbrunn, Germany

Risk Mitigation for Lithium-Ion Battery Systems

<p>Temperature fluctuations</p> <p>Temperature fluctuations in the Kimberley area (minimum temperatures of below 0°C and maximum temperatures of over 25°C) mean that the batteries may be at risk of being damaged due to instability of temperatures. Resultant impacts could include fire, or permanent structural damage to the batteries.</p>	<p>The design of the Li-ion system includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Insulated containers ▪ High powered HVAC (Heating, Ventilation and Air-Conditioning) System, monitored centrally ▪ Multiple temperature sensors for both the cells and air temperature ▪ Automated shut down mechanism if temperatures get too high ▪ Containers sealed and douse in case of fire to prevent the spread ▪ Battery management system to prevent overuse and maintain good battery condition
<p>Fire and dangerous chemicals</p> <p>The volatility of the battery system, prior to any mitigation, could result in significant fire danger. In addition to this, there is a risk associated with the chemicals contained within the actual battery storage system itself.</p>	<p>The design of the Li-ion system includes:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Fire detection and suppressant systems ▪ Gas level monitoring for several different gases (related to degradation of the batteries that increases risk of fire) ▪ Heat sensors ▪ Battery condition monitoring ▪ Dousing mechanism for emergency cooling and fire suppression ▪ Density limits in the containers ▪ Spacing limits between containers

