



Firma REIN S.J.
A. Cebulak, J. Cebulak
35-240 Rzeszów,
ul. Staromiejska 75
tel. 17 8600 300,
e-mail: sekretariat@rein.pl

nazwa elementu projektu budowlanego:	PROJEKT TECHNICZNY
branża	ELEKTRYCZNA
nazwa zamierzenia budowlanego:	BUDOWA KONTENEROWEJ POMPOWNI WODY PITNEJ WRAZ ZE ZBIORNIKIEM WODY MAGAZYNOWEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ W MIEJSCOWOŚCI JATA, GM. JEŻOWE
adres obiektu budowlanego:	M. Jata, powiat nizański, woj. podkarpackie
kategoria obiektu budowlanego:	XXX
adres inwestycji	Jata, dz. nr ewid. 1130/6 obręb 0006 Jata
imię i nazwisko lub nazwę inwestora adres inwestora	Gmina Jeżowe Jeżowe 136a 37-430 Jeżowe

Zespół autorski				
	Imię, nazwisko	Specjalność, numer uprawnień budowlanych	Zakres opracowania	Podpis
Projektant	mgr inż. Marcin Rogoziński	nr upr. PDK/0251/PWOE/14 spec. instalacje elektryczne bez ograniczeń	Instalacje elektryczne – instalacja PV	
Sprawdził	inż. Ryszard Rogoziński	nr upr. E-173/80 spec. instalacje elektryczne bez ograniczeń	Instalacje elektryczne – instalacja PV	

Rzeszów, marzec 2025

ZAWARTOŚĆ OPRACOWANIA

I. OPIS TECHNICZNY

1. UWAGI OGÓLNE

- 1.1. Przedmiot opracowania
- 1.2. Inwestor
- 1.3. Dane wyjściowe do projektu
- 1.4. Zakres opracowania

2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE

- 2.1. Zasilanie
- 2.2. System fotowoltaiczny
- 2.3. Inwerter
- 2.4. Schemat połączeń instalacji fotowoltaicznej
- 2.5. Złącza od strony napięcia DC
- 2.6. Ochrona przeciwporażeniowa instalacji fotowoltaicznej
- 2.7. Ochrona przeciwprzepięciowa instalacji fotowoltaicznej
- 2.8. Przeciwpożarowy wyłącznik prądu
- 2.9. Oświetlenie terenu pompowni
- 2.10. Zasilanie awaryjne
- 2.11. Kompensacja mocy biernej
- 2.12. Ochrona środowiska

3. OBLICZENIA

4. MONTAŻ ELEMENTÓW INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

5. POMIARY

6. MONITORING INSTALACJI

7. UWAGI KOŃCOWE

8. RYSUNKI

1. Plan sytuacyjny
2. Schemat instalacji fotowoltaicznej

8. ODPISY, WYRYSY i ODPISY

- Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. z dnia 29.01.2025 r nr 25-F7/WP/00251
- odpis uprawnień projektanta
- odpis przynależności do Izby projektanta
- odpis uprawnień sprawdzającego
- odpis przynależności do Izby sprawdzającego

I. OPIS TECHNICZNY

1. UWAGI OGÓLNE

1.1. PRZEDMIOT OPRACOWANIA

Celem inwestycji jest wykonanie instalacji fotowoltaicznej o mocy znamionowej 14,0 kWp zasilającej pompownie wody Jata. Instalacja ta służyć będzie wytwarzaniu oraz przesyle energii elektrycznej. W skład systemu wchodzić będzie: instalacja elektryczna AC i DC, inwerter, i zespół 28 paneli fotowoltaicznych zlokalizowanych na działce nr 1130/6 w miejscowości Jata gm. Jeżowe.

Szacunkowa roczna produkcja energii 14782 kWh oraz roczna wydajność 1319,91 kWh/kWp. System zainstalowany będzie na powierzchni 54,18 m². Przyłączenie do sieci zostanie przeprowadzone według schematu Trójfazowy / Niskie napięcie o napięciu zasilania 400,00 V. W celu uniemożliwienia przesłania wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci PGE projektuje się zabudowanie blokera jak pokazano na schemacie zasilania.

1.2. INWESTOR

Urząd Gminy Jeżowe.

1.3. DANE WYJŚCIOWE DO PROJEKTU

Jako dane wyjściowe do niniejszego opracowania posłużyły:

- Plan sytuacyjno -wysokościowy
- wytyczne branżowe
- wytyczne INWESTORA
- obowiązujące normy i przepisy:
 - b) Obowiązujące przepisy.
 - Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie, Dz. U. Nr 75/2002,
 - Ustawa o dozorze technicznym, Dz. U. Nr 122/1321/2000,
 - Prawo budowlane,
 - Ustawa w sprawie oceny zgodności, wzoru deklaracji zgodności oraz sposobu znakowania wyrobów budowlanych dopuszczonych do obrotu i powszechnego stosowania w budownictwie, Dz. U. Nr 113/728/1998
 - c) Obowiązujące normy.
 - PN-IEC 60364-6-61:2000 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Sprawdzenie. Sprawdzenie odbiorcze,
 - PN-IEC 60364-4-41:2000 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przeciwporażeniowa,

- PN-IEC 60364-4-46:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Odłączanie izolacyjne i łączenie,
- PN-IEC 60364-4-47:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Zastosowanie środków ochrony zapewniających bezpieczeństwo. Postanowienia ogólne. Środki ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym,
- PN-IEC 60364-4-443:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed przepięciami. Ochrona przed przepięciami atmosferycznymi lub łączeniowymi,
- PN-IEC 60364-5-51:2000 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Postanowienia ogólne,
- PN-IEC 60364-5-54:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Uziemienia i przewody ochronne,
- PN-IEC 60364-5-523:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Obciążalności prądowe długotrwałe przewodów,
- PN-IEC 60364-5-537:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Aparatura rozdzielcza i sterownicza. Urządzenia do odłączania izolacyjnego i łączenia,
- PN-IEC 60364-7-707:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji. Wymagania dotyczące uziemień instalacji urządzeń przetwarzania danych,
- PN-IEC 60364-5-56:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Instalacje bezpieczeństwa,
- PN-IEC 60364-4-42:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed skutkami oddziaływania ciepłego,
- PN-IEC 60364-4-43:1999 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed prądem przetężeniowym,
- PN-HD 60364-7-712:2007; Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych - Część 7-712: Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji - Fotowoltaiczne (PV) układy zasilania,
- PN-EN 61173:2002; Ochrona przepięciowa fotowoltaicznych (PV) systemów wytwarzania mocy elektrycznej – Przewodnik,

1.4. ZAKRES OPRACOWANIA

Opracowanie projektowe obejmuje niniejszy zakres:

1. instalacja fotowoltaiczna w skład której wchodzi:
 - generator fotowoltaiczny złożony z 28 paneli fotowoltaicznych
 - 1 falownik fotowoltaiczny
 - instalacja elektryczna AC
 - instalacja elektryczna DC
2. instalacja przebiegiowej dla w/w instalacji fotowoltaicznej,

2. ROZWIĄZANIA TECHNICZNE

2.1. Zasilanie

Zgodnie z Warunkami przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. nr 25-F7/WP/00251 zasilanie pompowni odbywać się będzie z istniejącego złącza kablowo-licznikowego zlokalizowanego na działce nr 1130/6 (stacja zasilająca S5-1549 Jata 3 Kościół). Zgodnie z punktem 9 powyższych warunków istniejące zabezpieczenie przedlicznikowe 16A należy wymienić na wyłącznik nadmiarowo-prądowy o prądzie znamionowym 32A. Całość prac wykonać zgodnie z wytycznymi do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A. oraz należy spełnić wymagania określone w instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A.

2.2. System fotowoltaiczny

Instalacja będzie pokrywała zapotrzebowanie na energię elektryczną pompowni wody. Nie przewiduje się odprowadzenia nadmiaru energii do sieci energetyki zawodowej. W celu uniemożliwienia przesłania wyprodukowanej energii elektrycznej do sieci PGE projektuje się zabudowanie blokera jak pokazano na schemacie zasilania.

Efektywne zagospodarowanie promieniowania słonecznego na ziemi na cele użyteczne zależy silnie od jego charakterystyki na konkretnej szerokości geograficznej. Chodzi tu głównie o nasłonecznienie i usłonecznienie. Wiarygodność tych danych wynika przede wszystkim od sposobu i warunków rejestracji tego promieniowania. W niniejszym opracowaniu określono warunki nasłonecznienia Polski wykorzystując bazę danych opartą na ponad 30-letniej rejestracji promieniowania słonecznego nad Polską przez system NASA-SSE.

Cechy systemu	
Ilość falowników	1
Szacowana roczna produkcja energii	14782,5 kWh
Wydajność	1319,91 kWh/kWp
Podłączenie do sieci	Trójfazowy / Niskie napięcie
Napięcie zasilania	400,00 V

Elementy instalacji

Parametry elektryczne generatora fotowoltaicznego	
Całkowita ilość modułów fotowoltaicznych	28
Powierzchnia modułów	66,368 m ² (±5%)
Moc znamionowa	14kWp
Napięcie maksymalne @STC (Voc)	516,6 V
Napięcie przy mocy maksymalnej @STC (Vmpp)	433,16 V
Prąd zwarciaowy @STC (Isc)	14 A / String
Prąd przy maksymalnej mocy @STC (Impp)	13,11 A / String

Generator fotowoltaiczny korzysta z konfiguracji szeregowo-równoległej. Poniżej zostały omówione poszczególne obwody systemu.

Parametry elektryczne szeregu	
Liczba modułów fotowoltaicznych w szeregu	14
Moc znamionowa	7,0 kW
Napięcie jałowe (Voc)	516,6 V
Prąd zwarciaowy (Isc)	14 A

2.3. Inwerter

Inwerter – falownik, urządzenie, którego podstawową funkcją jest zamiana prądu stałego (DC) generowanego przez moduły PV na prąd przemienny (AC) o napięciu i częstotliwości zgodnych z parametrami sieci OSD. Inwerter może zawierać także elektroniczny, programowalny układ sterujący oraz rozłącznik DC oraz AC – współpracujący z przełącznikiem kontroli faz, który działa jako zabezpieczenie przed pracą wyspową (rozłącza generator przy wykryciu zaniku fazy lub asymetrii).

Falownik jest fabrycznie wyposażony w zabudowany zespół zabezpieczeń, których wartości są programowane zgodnie z wytycznymi operatora sieci dystrybucyjnej. Dodatkowo falownik posiada zabudowane wewnątrz następujące zabezpieczenia:

- układ rozłączników.
- zabezpieczenia przed pracą wyspową dla instalacji fotowoltaicznej – które monitorują zakres zmian częstotliwości sieci, falownik fotowoltaiczny dokonuje próbkowania częstotliwości sieci, przypadku braku synchronizacji falownika z częstotliwością sieci następuje automatyczne odłączenie układu wytwórczego energii elektrycznej.
- zabezpieczenia przed podaniem napięcia do sieci znajdującej się w stanie bez napięciowym.

Podstawowe dane techniczne falowników przedstawiono poniżej:

Falownik	
Producent	Przykładowy Inverter
Moc znamionowa	15 kW
Maksimum wydajności	98,60 %
Europejska wydajność	98,20%
Maksymalne napięcie z PV	1 100,00 V
Minimalne napięcie MPPT	140,00 V
Maksymalne napięcie MPPT	1 000,00 V
Maksymalny prąd wejściowy	26,00 A
Liczba MPPT	2
AC napięcie przemienne wyjściowe	400,00 V
Wyjście	Trójfazowy
Częstotliwość	50/60 Hz

Projektowany system fotowoltaiczny stanowi zespół prądotwórczy klasyfikowany jako źródło energii wykorzystujące energię odnawialną (słoneczną). Podstawowym celem wytwarzania energii elektrycznej przez system są potrzeby własne zakładu.

Dla pozyskania energii elektrycznej z energii słonecznej przewidziano instalację systemu fotowoltaicznego o mocy 14,0 kWp. Przyjmuje się podłączenie systemu fotowoltaicznego do sieci rozproszonej. Systemy podłączane do sieci są wyposażone w inwerter PV, który jest podłączany w taki sposób, aby dostarczać energię do instalacji elektrycznej poprzez rozdzielnicę w budynku ujęcia wody.

2.4. Schemat połączeń instalacji fotowoltaicznej

Inwerter należy włączyć do wewnętrznej instalacji elektrycznej poprzez wyprowadzenie z rozdzielni głównej pompowni – jak pokazano na schemacie zasilania i planie sytuacyjnym. Parametry przewodu łączącego inwerter z instalacją przyjąć wg normy PN-IEC 60364.

Panele fotowoltaiczne łączyć z przetwornicami za pomocą specjalnych przewodów solarnych o przekroju min 4mm². Zastosowane okablowanie fotowoltaiczne powinno charakteryzować się następującymi parametrami:

- Maksymalne napięcie systemu PV po stronie DC 1kV

- Termiczne warunki pracy $-40^{\circ}\text{C} + 80^{\circ}\text{C}$
- Powłoka odporna na UV, ozon, amoniak

Kable solarne łączyć z panelami fotowoltaicznymi za pomocą specjalnych złączek solarnych typu MC6.

Parametry techniczne złącz dla okablowania DC systemu fotowoltaicznego:

- Maksymalny prąd systemu PV 30 A
- Maksymalne napięcie systemu PV 1000 V
- Termiczne warunki pracy pomiędzy $-40^{\circ}\text{C} + 80^{\circ}\text{C}$

Stopień ochrony - IP65

Nowoprojektowana elektrownia fotowoltaiczna zostanie przyłączona do rozdzielni głównej pompowni. Jako zabezpieczenie obwodu instalacji projektuje się wyłącznik nadmiarowoprądowy B/32A w rozdzielnicy pompowni. Szczegóły techniczne sposobu przyłączenia przedstawione zostały na schemacie elektrycznym i planie sytuacyjnym.

W zawiązku z montażem instalacji fotowoltaicznej tylko dla potrzeb własnych należy wystąpić do dystrybutora energii o wydanie technicznych warunków przyłączenia, które są niezbędne do wymiany licznika energii umożliwiającego naliczanie tylko energii pobranej z sieci.

W rozdzielni AC zabudować należy:

- rozłącznik FR 304/100A,
- wyłącznik różnicowoprądowy o parametrach $I_{\Delta n}=100\text{mA}$, $I_n=40\text{A}$, $U_n=400\text{V}$,
- ochronniki przepięciowy typu I+II dla projektowanego obwodu instalacji fotowoltaicznej

Kable pomiędzy modułami PV a rozdzielnią DC i falownikiem wykonać przewodami solarnymi $2 \times 4\text{mm}^2$, a między falownikiem a rozdzielnicą pompowni należy układać kabel typu YKY $5 \times 10\text{mm}^2$ w rurze ochronnej na całej długości.

W instalacji należy zastosować inwerter fotowoltaiczny o mocy znamionowej AC 15 kW zamocowany na elemencie montażowym dołączonym w zestawie.

Połączenie paneli fotowoltaicznych z tablicami DC-PV wykonać przewodami solarnymi $2 \times 4\text{mm}^2$. Połączenia przewodów z panelami fotowoltaicznymi należy wykonać przy pomocy zunifikowanych złączy typu MC-6. Przewody należy układać w taki sposób, iż zarówno biegun dodatni jak i biegun ujemny powinny zakreślać jak najmniejszą powierzchnię zewnętrzną. Przewody należy przymocować do górnego profilu konstrukcji generatora fotowoltaicznego przy pomocy opasek zaciskowych wykonanych z tworzywa sztucznego a ich montaż musi uniemożliwiać kontakt z powierzchnią pod generatorem fotowoltaicznym.

Główną funkcją aparatów zabezpieczających w rozdzielni AC/DC jest ochrona paneli fotowoltaicznych i inwerterów przed zwarciami, przeciążeniami i prądami wstecznymi, które mogą pojawić się w instalacji oraz ochroną przed przepięciami – łączeniowymi i wywołanymi wyładowaniami atmosferycznymi.

Po stronie DC ochrona zrealizowana to będzie za pomocą ochronników przeciwprzepięciowych 1000V DC.

a) Przewodowanie

Połączenia poszczególnych generatorów do falowników powinny być zrealizowane za pomocą kabli dedykowanych dla instalacji stałoprądowych fotowoltaicznych. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne powinny być mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych. Kable pomiędzy łączeniami modułów PV a falownikiem prowadzić na trasach kablowych osłoniętych za pomocą rur osłonowych, przy czym rury osłonowe muszą być przystosowane do pracy w przestrzeniach otwartych i będą odporne na promieniowanie UV.

Inwertery należy zamontować na konstrukcji wsporczej paneli fotowoltaicznych. Do wykonania instalacji elektrycznej dla systemu fotowoltaicznego od strony DC należy zastosować przewody solarne charakteryzujące się następującymi parametrami:

- napięcie znamionowe: 0,6/1kV,
- pojedyncza wiązka,
- podwójna izolacja,
- przekrój miedzi min. 4mm²
- żyły wg PN/EN-60228, miedziane wielodrutowe klasy 5,
- izolacja polwinitowa na 90 °C
- powłoka polwinitowa odporna na UV
- temperatura wg PN-93/E-90400: na powierzchni przewodu: max. 90°C po ułożeniu na stałe, praca dopuszczalna w temp. -30°C do +90°C instalacje ruchome, praca dopuszczalna w temp. -5°C do +90°C.

Kable te należy prowadzić od paneli fotowoltaicznych do inwertera w rurach ochronnych. Należy prowadzić osobne korytka dla okablowania DC i AC.

2.5. Złącza od strony napięcia DC

Każdy panel fotowoltaiczny należy wyposażyć w złączki o stopniu ochrony co najmniej IP65. Parametry techniczne złącz oprzewodowania systemu fotowoltaicznego:

- Maksymalne napięcie systemu fotowoltaicznego: 1 000 V
- Termiczne warunki pracy: pomiędzy -40°C ÷ +90°C
- Stopień ochrony: IP65

Złącza kablowe powinny zapewnić możliwość rozłączania serwisowego paneli fotowoltaicznych.

2.6. Ochrona przeciwporażeniowa instalacji fotowoltaicznej

Ochrona podstawowa przed porażeniem prądem elektrycznym zapewniona jest przez izolację roboczą przewodów, obudowy aparatów i urządzeń. Ochronę przed dotykiem bezpośrednim zrealizować przez odpowiedni dla poszczególnych

pomieszczeń stopień IP oraz zastosowanie obudów urządzeń w II klasie ochronności. Ochronę dodatkową od porażeń prądem elektrycznym dla projektowanych urządzeń zrealizować poprzez samoczynne wyłączenie zasilania. Ochrona jest skuteczna dla projektowanych złącz w warunkach zasilania podstawowego. Dla prawidłowego zrealizowania samoczynnego wyłączenia należy:

- wszystkie części przewodzące dostępne instalacji przyłączyć do uziemionego przewodu ochronnego PE,
- wszędzie, gdzie to możliwe uziemić przewody ochronne PE.

Stosować również połączenia wyrównawcze, które powinny obejmować m.in. wszystkie równocześnie dostępne części przewodzące urządzenia prądu stałego i części przewodzące obce połączone z metalowym zbrojeniem konstrukcji betonowych. Układ połączeń wyrównawczych powinien być połączony z przewodami ochronnymi wszystkich urządzeń włącznie z gniazdami wtyczkowymi. Należy zachować zgodność z wymaganiami normy PN-IEC 60364-4-41 oraz PN-IEC 60364-4-47

Falowniki uniemożliwiają przepływ prądu zwarcia DC do instalacji elektrycznej, dlatego też należy zabudować dodatkowy człon różnicowoprądowy w wyłączniku typu DPX po stronie instalacji zmiennoprądowej.

Zabezpieczenie falownika paneli zabudowanego przy panelu od strony AC:

$$I_{obl} \geq \frac{P}{\sqrt{3} \times U \times \cos\varphi} = \frac{14000}{\sqrt{3} \times 400 \times 0,95} = 21,3A$$

Dobrano zabezpieczenie 25A

2.7. Ochrona przeciwprzepięciowa instalacji fotowoltaicznej

Ochronę przed wyindukowanymi przepięciami spowodowanymi wyładowaniami atmosferycznymi zastosować ochronniki przepięciowe. Do stosowania zgodnie z normą: PN-HD60364-7 712. Każdy łańcuch modułów PV powinien być zabezpieczony jednym ochronnikiem przepięciowym. Ochronniki przepięciowe instalacji fotowoltaicznej zostaną zabudowane w rozdzielniach. Należy zastosować także ochronę przeciwprzepięciową od strony instalacji AC w celu ochrony inwertera. Sposób i miejsca instalowania ochronników pokazano na rysunkach instalacji.

2.8. Przeciwpowarowe wyłączenie prądu

Zgodnie z „Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” – wyłącznik przeciw-pożarowy ma odcinać dopływ energii elektrycznej do wszystkich odbiorników z wyjątkiem obwodów zasilających instalacje i urządzenia, których funkcjonowanie jest niezbędne podczas pożaru. W celu zapewnienia odłączenia instalacji fotowoltaicznej od instalacji, zabudowane falownik ma funkcję automatycznego wyłączenia w przypadku braku napięcia w rozdzielni głównej. Zgodnie z normami jest to zabezpieczenie podwójne.

Automatycznie i niezależnie od czynników zewnętrznych, falownik przechodzą w stan uśpienia (wyłączają się) aż do momentu powrotu napięcia sieciowego. W wyniku zadziałania systemu P.POŻ rozdzielnica RPV zostanie odłączona od napięcia zasilającego. Wyłączenie głównego wyłącznika prądu spowoduje przerwanie obwodu i wyłączenie instalacji fotowoltaicznej.

2.9. Oświetlenie terenu pompowni

Oświetlenie terenu pompowni zostanie zrealizowane za pomocą naświetlacza o mocy 50 W, montowanych na elewacji budynku na wysięgniku. Przewiduje się instalację dwóch opraw — po jednej przy każdym z wejść do budynku pompowni.

Zastosowane oprawy oświetleniowe powinny spełniać wymagania norm: PN-90/E-08117; PN-EN 60598-2-22:2004/A2:2008.

Sterowanie oświetleniem terenu będzie realizowane automatycznie za pomocą zegara astronomicznego, z możliwością ręcznego załączania i wyłączania.

Do zasilania opraw oświetleniowych należy zastosować przewody typu YKY.

2.10. Zasilanie awaryjne

Projektowaną pompownię wyposażono w gniazdo z wyłącznikiem nadprądowym trójfazowym 63A do zasilania obiektu z agregatu prądotwórczego (30-40 kVA). Przewiduje się lokalizację gniazda przy wejściu do budynku pompowni. Podłączenie gniazda wg. schematu E2.

2.11. Kompensacja mocy biernej

Kompensację mocy biernej przewidziano poprzez zastosowanie kompensatora dynamicznego LKD10 - 10 kvar. Urządzenie przeznaczone jest do aktywnej kompensacji mocy biernej indukcyjnej i pojemnościowej z dodatkową funkcją kompensacji mocy dystorsji odpowiada na aktualne potrzeby w zakresie jakości zasilania. Podłączenie kompensatora do układu wg. schematu E2.

Ostateczny dobór kompensatora mocy biernej należy przeprowadzić po okresie ok. 3 mies. eksploatacji obiektu. Wynika to z faktu, iż rzeczywiste zapotrzebowanie na moc bierną zależy od faktycznego charakteru pracy odbiorników, stopnia ich wykorzystania oraz zmienności obciążenia w czasie.

2.12. Ochrona środowiska

Wybudowane urządzenia, elektryczne nie będą oddziaływały na środowisko naturalne.

3. OBLICZENIA

W skład zestawu o mocy nominalnej 14 kWp wchodzi 28 modułów o mocy 400,00Wp. Powierzchnia potrzebna do zabudowy to 66,4 m²(±5%). Moduły zostają połączone szeregowo do 1 inwertera. Po stronie DC w zestawie jest rozdzielnica zaopatrzona w ograniczniki przepięć.

Rozdzielnica AC zaopatrzona jest w ogranicznik przepięć, wyłącznik nadmiarowo-prądowy, wyłącznik różnicowo-prądowy. Dostawca systemu zapewni komplet urządzeń, które zapewni poprawne działanie systemu (panele+konstrukcja, okablowanie, rozdzielnice DC, AC, inwerter).

System fotowoltaiczny będzie połączony z siecią energetyczną w układ Trójfazowy Niskie napięcie prądu zmiennego o napięciu 400,00 V.

Szczegóły połączeń przedstawione są na schemacie elektrycznym. Wyróżnia się w nim: Generator fotowoltaiczny składający się z:

- 28 modułów połączonych szeregowo w dwóch stringach
- 1 inwerter trójfazowy hybrydowy

A. WERYFIKACJA PRAWDŁOWEGO POŁĄCZENIA POMIĘDZY GENERATOREM FOTOWOLTAICZNYM I INWERTEREM.

W celu doboru falownika jest zazwyczaj konieczne aby zweryfikować zgodność używanych falowników z panelami fotowoltaicznymi. Weryfikacja falowników odnosi się do sekcji prądu stałego systemu fotowoltaicznego i dotyczy:

- Weryfikacja napięcia stałego
- Weryfikacja prądu stałego
- Weryfikacja mocy

Weryfikacja napięcia stałego

Sprawdzenie napięcia stałego wykonywane jest w celu weryfikacji, czy napięcia generatora fotowoltaicznego są zgodne z zakresem napięć wejściowych falownika.

Innymi słowy, niezbędne jest, aby wyliczyć minimalny i maksymalny poziom napięcia ogniw fotowoltaicznych i zweryfikować, że pierwszy jest większy od minimalnej dopuszczalnej dla napięcia wejściowego falownika, a drugi jest mniejszy od maksymalnego napięcia wejściowego dopuszczalnego przez falownik.

Weryfikacja prądu stałego

Weryfikacja prądu stałego wykonywana jest w celu sprawdzenia, czy prąd zwarciovowy paneli fotowoltaicznych w warunkach STC jest mniejszy niż maksymalna dopuszczalna wartość prądu wejściowego falownika.

Weryfikacja mocy

Weryfikacji mocy jest wykonywana w celu sprawdzenia czy moc znamionowa inwertera jest większa niż 80,00% i mniejsza niż 120,00% mocy znamionowej systemu fotowoltaicznego (suma mocy znamionowej modułów fotowoltaicznych w warunkach STC).

Biorąc pod uwagę miesięczne średnie dzienne natężenie promieniowania słonecznego oraz liczbę dni, które składają się na dwanaście miesięcy w roku, można określić wartość rocznego globalnego natężenia promieniowania słonecznego na poziomej powierzchni dla lokalizacji Jata. Ta wartość jest równa 2,93 [kWh/m_e].

W tabeli poniżej przedstawiono dzienne natężenie promieniowania słonecznego dla lokalizacji Rzeszów na poziomej powierzchni, według źródła NASA-SSE.

Miesiąc	Rozproszone dzienne [kWh/m _e]	Bezpośrednie dzienne [kWh/m _e]	Globalne dzienne [kWh/m _e]
Styczeń	0,64	0,38	1,02
Luty	0,99	0,77	1,76
Marzec	1,56	1,27	2,83
Kwiecień	2,10	1,71	3,81
Maj	2,52	2,42	4,94
Czerwiec	2,71	2,18	4,89
Lipiec	2,61	2,28	4,89
Sierpień	2,25	2,19	4,44
Wrzesień	1,60	1,32	2,92
Październik	1,03	0,79	1,82
Listopad	0,66	0,35	1,01
Grudzień	0,51	0,27	0,78
Rocznie	1,60	1,33	2,93

Wydajność systemu została obliczona na podstawie danych, pochodzących ze źródeł danych klimatycznych NASA-SSE, w miejscu instalacji w stosunku do przeciętnego miesięcznego globalnego promieniowania słonecznego na powierzchni poziomej.

Procedura obliczania energii wytwarzanej przez układ bierze pod uwagę moc znamionową (14,0 kW), kąt nachylenia oraz azymut (30° , 182,109931208695°) generatora PV, straty na generatorze PV (straty rezystancyjne, straty z powodu różnicy temperatury modułów, refleksji bądź niedopasowania pomiędzy szeregami), wydajność falownika, jak również współczynnik odbicia ziemi z przodu modułów (20%) (albedo).

W związku z tym, energia wytwarzana przez układ corocznie ($E_{p,y}$) jest obliczana w następujący sposób:

$$E_{p,y} = P_{nom} * Irr * (1 - Losses) = 14782 \text{ kWh}$$

Gdzie:

- P_{nom} = Moc znamionowa systemu: 14 kW
- Irr = Roczne natężenie promieniowania słonecznego na powierzchni modułów: 1506 kWh/m₂
- $Losses$ = Straty mocy: 12,36 %

Straty mocy są spowodowane różnymi czynnikami. Poniższa tabela zawiera owe czynniki strat oraz ich wartości przyjęte do procedury obliczania wydajności systemu.

Straty	
Straty ciepła	3,00 %
Straty z niedopasowania	2,00 %
Straty rezystancyjne	4,00 %
Straty spowodowane konwersją DC/AC	2,00 %
Inne straty	2,00 %
Straty z zacienienia	0,00 %
Straty całkowite	12,36 %

Energia wytworzona przez elektrownię w skali roku to 14782 kWh. Poniższy wykres przedstawia szacowaną ilość energii produkowanej w okresach miesięcznych:

4. MONTAŻ ELEMENTÓW INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ

A. Montaż konstrukcji wsporczej

Konstrukcja pod panele fotowoltaiczne stanowić ma kompletny system wsporczy uznanych firm działających na polskim rynku umożliwiający zamocowanie czterech rzędów paneli w układzie horyzontalnym.

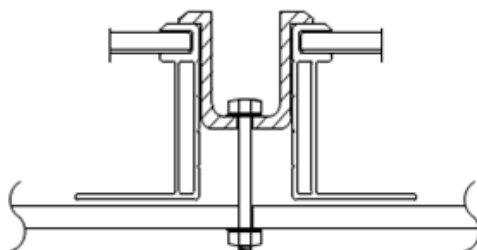
Wykonana ma być ze stali cynkowanej ma być przebadana pod kątem wytrzymałościowym.

B. Montaż modułów fotowoltaicznych

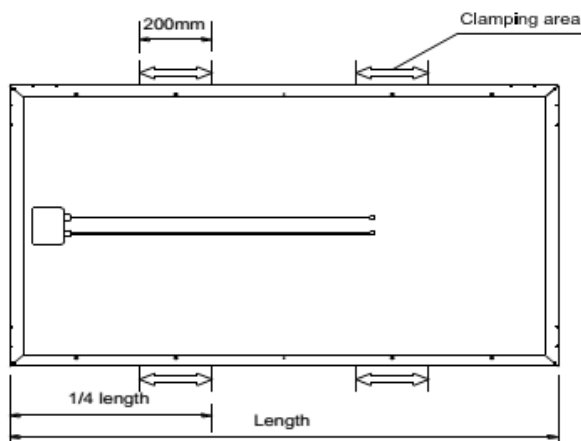
Moduły fotowoltaiczne należy zamontować zgodnie z instrukcją montażu modułów fotowoltaicznych.

Moduły należy przenosić i układać tak, aby ograniczyć naprężenia ramki i nie dopuścić do powstania mikropęknięć w warstwie ogniwa.

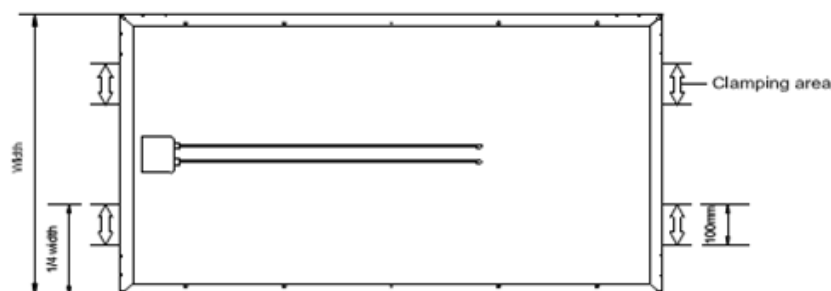
Moduły mogą być montowane na ramie za pomocą uchwytów jak przedstawiono to na poniższym rysunku



- Moduły mogą zostać zamontowane w orientacji poziomej (zacisk na ramie krótszej) lub pionowej (zacisk na ramie dłuższej).
- Zaciski na module nie mogą się stykać z przednią szybą, ani powodować odkształceń ramy.
- Należy się upewnić, że zaciski nie powodują zacieniania powierzchni modułu.
- Ramy modułu nie można pod żadnym względem zmieniać.
- Przy wyborze zaciskowej metody montażu, należy pamiętać o tym, aby zostały użyte co najmniej cztery zaciski na każdy moduł, dwa zaciski powinny być montowane na każdej ramie modułu. Zależnie od lokalnych obciążeń wiatrem i śniegiem, jeżeli przekroczą one wartość 2400 Pa, wówczas mogą być wymagane dodatkowe zaciski lub dodatkowe podparcie konstrukcji modułów dla zagwarantowania wytrzymania przez moduł wywieranych na niego sił.



Montaż zaciskowy z wykorzystaniem długiej ramy modułu



Montaż zaciskowy z wykorzystaniem krótkiej ramy modułu

C. MONTAŻ FALOWNIKA

Falownik należy zamontować zgodnie z instrukcją producenta oraz zapewnić dostateczną przestrzeń wokół falownika celem zagwarantowania odpowiedniego chłodzenia, które odbywa się dzięki konwekcji naturalnej. Dla magazynu energii zapewnić ogrzewanie. Minimalne wymagania w zakresie wolnych przestrzeni wokół falownika zostaną przedstawione w instrukcji producenta.

D. WYKONANIE ROBÓT KABLOWYCH STRONY DC

Wszystkie połączenia między modułami fotowoltaicznymi oraz między falownikiem a tablicą PV należy wykonywać wyłącznie kablami typu solarnego o przekroju min. 4mm² łączonymi konektorami solarnymi MC4 odpornymi na działanie warunków atmosferycznych (minimalny stopień ochrony IP65). Połączenia wykonane za pomocą konektorów MC4 należy podwiesić do konstrukcji wsporczej lub ramki modułu opaskami zaciskowymi. Pod modułami kable solarne można prowadzić bez dodatkowych osłon. W miejscach, w których kabel będzie narażony na bezpośrednie promieniowanie słoneczne należy go poprowadzić w rurze RL lub karbowanej rurze osłonowej odpornej na promieniowanie UV oraz warunki atmosferyczne. Kable DC w gruncie należy prowadzić w rurze osłonowej specjalnie do tego przeznaczonej. Kable układać w taki sposób, aby ograniczyć możliwość indukowania przepięć w obwodzie modułów (nie tworzyć pętli, przewody prowadzić blisko siebie).

5. POMIARY

Po wykonaniu instalacji należy przeprowadzić pomiary i testy określone wymogami obowiązujących norm, wymaganych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego. W szczególności należy wykonać pomiary i testy określone w normie PN EN 62446: 2016 t.j.

Testy i pomiary:

- kontrola systemu DC
- kontrola ochrony przeciwprzepięciowej i porażeniem elektrycznym
- kontrola strony AC
- kontrola oznakowania i identyfikacji

- testy ciągłości uziemienia ochronnego lub ekwipotencjalnych przewodów kompensacyjnych
- test polaryzacji
- pomiar napięcia obwodu otwartego
- pomiar prądu
- testy funkcjonalności
- testy rezystancji izolacji
- ochrona przeciwporażeniowa

Oraz dodatkowo pomiarów zalecanych przez normę t.j

- badanie kamerą termowizyjną
- pomiar krzywych prądowo-napięciowych łańcuchów modułów.

Wszystkie prace oraz pomiary muszą zostać wykonane przez osoby posiadające odpowiednie przeszkolenie potwierdzone stosownymi uprawnieniami - SEP E, SEP D.

6. MONITORING INSTALACJI

Instalacja musi zostać wyposażona w system monitoringu On-Line przedstawiający dane o aktualnej produkcji mocy przez instalację oraz energii w określonych okresach czasu. Ponadto monitoring musi mieć funkcję prezentacji zaoszczędzonego CO₂ w stosunku do konwencjonalnej metody produkcji energii.

Wykonawca zapewni dostęp inwestorowi (zamawiającemu) dostęp do sygnałów procesowych instalacji PV poprzez interfejs ETHERNET. Dostęp do monitoringu należy zapewnić poprzez urządzenia mobilne lub komputer. Zakup komputera lub urządzenia mobilnego jest po stronie inwestora.

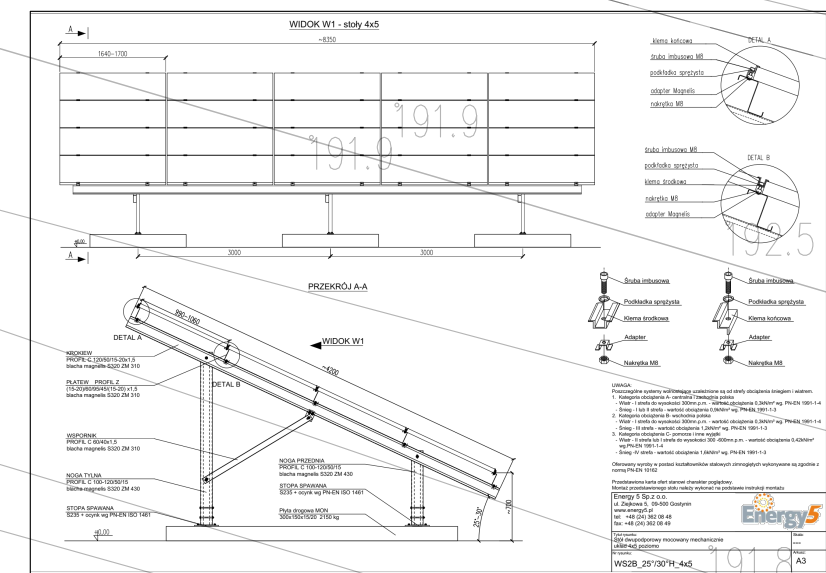
7. UWAGI KOŃCOWE

Całość prac należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

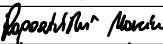
Wykonawca jest zobowiązany do zapoznania się z DTR każdego urządzenia, przed jego zamontowaniem i uruchomieniem.

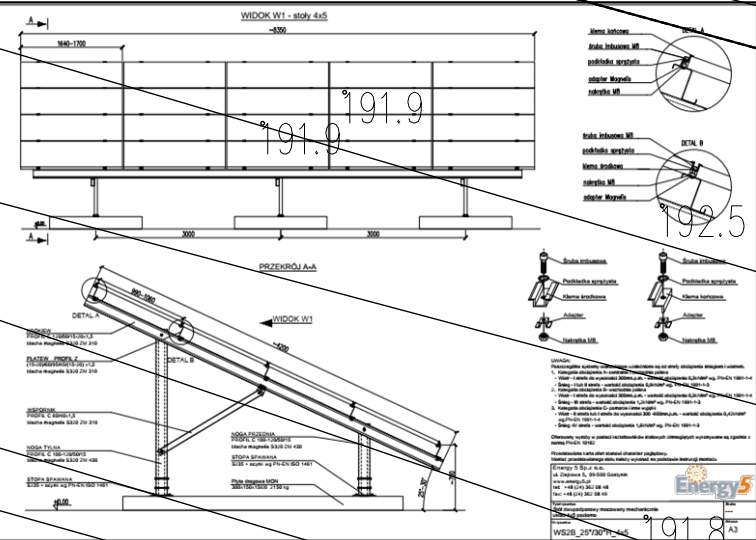
Wszystkie zmiany na etapie realizacji w stosunku do zapisów w projekcie powinny zostać zawarte w dokumentacji powykonawczej w formie potwierdzonych podpisem uzgodnień.

Wszelkie zmiany materiałowe, zmiany tras prowadzenia kabli i warunków wykonania instalacji powinny zostać skonsultowane z projektantem, ew. inspektorem nadzoru, a końcowe ustalenia zmian powinny zostać zawarte w postaci potwierdzonej pisemnie notatki i załączone do dokumentacji powykonawczej.



-  wyłącznik 1-biegunowy IP-55
 oprawa oświetleniowa (naświetlacz)
 na wysięgniku - 50W
 — — — — — proj. kabel policznikowy PV YKY4x10mm²
 + UTP Kat.6 zewnętrzny
 w DVRØ50 na całej długości
 — — — — — proj. kabel policznikowy do RG pompowni YKY5x10mm²
 w DVRØ50 na całej długości
 — — — — — ^{eN} — — — — — proj. kabel policznikowy do RG pompowni YKY5x10mm²
 w DVRØ50 na całej długości

Pracownia Projektowa: USŁUGI PROJEKTOWE RYSZARD ROGOZIŃSKI ul.Zimowa 3, 35-303 Rzeszów e-mail: biuro.rogozinski@gmail.com					
OBIEKT		Instalacja fotowoltaiczna wolnostojąca w miejscowości Jeżowe gm. Jeżowe na działce nr 181203_2, gm.Jeżowe			STADIUM: P.W.
INWESTOR		Urząd Gminy Jeżowe Jeżowe 136a, 37-430 Jeżowe			BRANŻA ELEKTRYCZNA
Zespół autorski:	Imię i nazwisko	Nr upr. bud.	Data	Podpis	
Projektant:	mgr inż. Marcin Rogoziński	PDK/0251/PWOE/14	02.2025 r.		
Sprawdził:	inż. Ryszard Rogoziński	E-173/80	02.2025 r.		
Tytuł rysunku:		Plan sytuacyjny			
format: A3		skala: 1:200	zmiana: -	nr rysunku: E1	



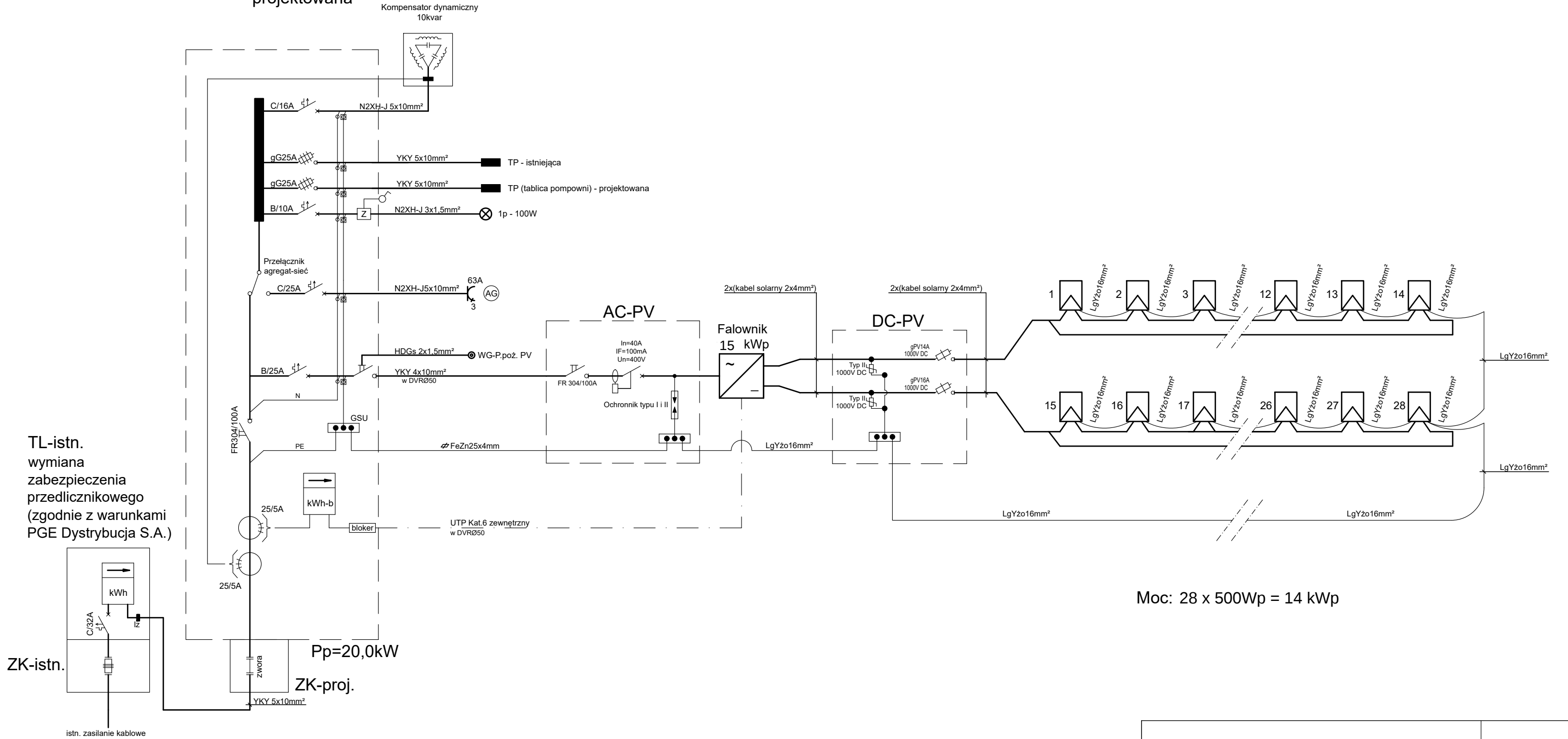
	wyłącznik 1-biegunowy IP-55
	oprawa oświetleniowa (naświetlacz) na wysięgniku - 50W
	proj. kabel policznikowy PV YKY4x10mm ² + UTP Kat.6 zewnętrzny w DVRØ50 na całej długości
	proj. kabel policznikowy do RG pompowni YKY5x10mm ² w DVRØ50 na całej długości
	proj. kabel policznikowy do RG pompowni YKY5x10mm ² w DVRØ50 na całej długości

Pracownia Projektowa:
USŁUGI PROJEKTOWE RYSZARD ROGOZIŃSKI
ul.Zimowa 3, 35-303 Rzeszów
e-mail: biuro.rogozinski@gmail.com



OBIEKT	Instalacja fotowoltaiczna wolnostojąca w miejscowości Jeżowe gm. Jeżowe na działce nr 181203_2, gm. Jeżowe			STADIUM: P.W.
INWESTOR	Urząd Gminy Jeżowe Jeżowe 136a, 37-430 Jeżowe			BRANŻA ELEKTRYCZNA
Zespół autorski:	Imię i nazwisko	Nr upr. bud.	Data	Podpis
Projektant:	mgr inż. Marcin Rogoziński	PKD/0251/PW/OE/14	02.2025 r.	<i>Marcin Rogoziński</i>
Sprawdził:	inż. Ryszard Rogoziński	E-173/80	02.2025 r.	<i>Ryszard Rogoziński</i>
Tytuł rysunku:	Plan sytuacyjny - zmiana lokalizacji instalacji PV			
format:	A3	skala:	1:200	zmiana:
			R1	nr rysunku:
				E1

RG-pompowni
projektowana



Moc: 28 x 500Wp = 14 kWp

Pracownia Projektowa: USŁUGI PROJEKTOWE RYSZARD ROGOZIŃSKI ul.Zimowa 3, 35-303 Rzeszów e-mail: biuro.rogozinski@gmail.com					
OBIEKT					Instalacja fotowoltaiczna wolnostojąca w miejscowości Jata, gm. Jeżowe na działce nr 1130/6
INWESTOR				URZĄD GMINY JEŻOWE Jeżowe 136a, 37-430 Jeżowe	BRANŻA ELEKTRYCZNA
Zespół autorski:		Imię i nazwisko	Nr upr. bud.	Data	Podpis
Projektant:		mgr inż. Marcin Rogoziński	PDK/0251/PWOE/14	02.2025 r.	
Sprawdził:		inż. Ryszard Rogoziński	E-173/80	02.2025 r.	
Tytuł rysunku:		Schemat instalacji fotowoltaicznej			
format:		A3	skala:	-	zmiana:
				-	nr rysunku:
					E2

Leżajsk, 29-01-2025 r.
25-F7/S/00251.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-F7/UP/00251 o przyłączenie do sieci.

GMINA JEŻOWE
Jeżowe 136 A
37-430 JEŻOWE

**Warunki przyłączenia nr 25-F7/WP/00251 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: kontenerowa pompownia wody pitnej - zw. mocy

Lokalizacja: gmina Jeżowe, miejscowość Jata, nr dz. 1130/6

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 21-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **istn. ZK na dz. 1130/6 w linii nN. Stacja zasilająca S5-1549 Jata 3 Kościół.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **20,00 kW (moc istn. 9,00 kW)** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
 - 6.2 Istniejącą zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną dostosować do zwiększonego poboru mocy.
 - 6.3 Całość prac powinna być wykonana przez Inwestora, a wybudowane urządzenia pozostają na majątku i eksploatacji Odbiorcy.
 - 6.4 Zastosować układ łagodnego rozruchu - softstart.
 - 6.5 Na wskazany zakres prac należy opracować projekt techniczny i uzgodnić go w RE Leżajsk.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **istn. złącze kablowo-pomiarowe nN przy przepompowni**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 32 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: **TN-C**
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 14 Informacje dodatkowe:
 - 14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 Całość prac powinna być wykonana przez Inwestora, a wybudowane urządzenia pozostają na majątku i eksploatacji Odbiorcy.

15.4 Na wskazany zakres prac należy opracować projekt techniczny i uzgodnić go w RE Leżajsk.

Warunki przyłączenia opracował:

Mateusz Oleksak

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Leżajsk

Dział Dyrektora
Piotr Józefko

DEEP BLUE 3.0

Mono

505W moduł półogniowy MBB
JAM66S30 480-505/MR Seria

Wprowadzenie

Złożona z wieloszynowych 11-BB ogniw PERC, konfiguracja modułów półogniowych oferuje zalety większej mocy wyjściowej, lepszej wydajności w zależności od temperatury, mniejszego efektu przesłaniania na wytwarzanie energii, niższego ryzyka wystąpienia gorących punktów, a także zwiększonej tolerancji na obciążenia mechaniczne.



Wyższa moc wyjściowa



Niższy współczynnik LCOE



Mniej zacielenia i niższa strata rezystancyjna

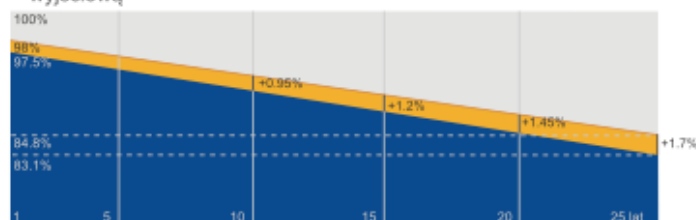


Lepsza tolerancja mechaniczna ładowania

Gwarancja najwyższej jakości

- 12-letnia gwarancja na produkt
- 25-letnia gwarancja na liniową moc wyjściową

Roczna degradacja na poziomie 0,55% przez 25 lat



■ Nowa gwarancja mocy liniowej

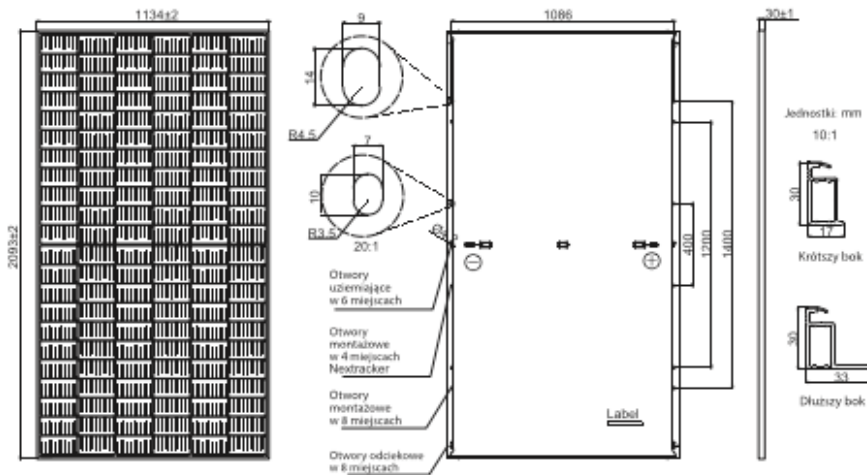
■ Gwarancja na standardową modułową moc liniową

Kompleksowe certyfikaty

- IEC 61215, IEC 61730, UL 61215, UL 61730
- ISO 9001: 2015 Systemy zarządzania jakością
- ISO 14001: 2015 Systemy zarządzania środowiskiem
- ISO 45001: 2018 Systemy zarządzania bhp
- IEC TS 62941: 2016 Nazemne moduły fotowoltaiczne (PV) – Wytyczne dotyczące zwiększenia zaufania do kwalifikacji projektu modułu PV i homologacji typu



SCHEMATY MECHANICZNE



Uwaga: na żądanie dostępne są niestandardowy kolor ramy i długość kabla

SPECYFIKACJE

Ogniwo	Mono, 11 BB
Waga	25.2 kg
Wymiary	2093±2 mm×1134±2 mm×30±1 mm
Przekrój kabla	4mm ² (IEC), 12 AWG (UL)
Liczba ogniw	132 (6×22)
Skrzynka przyłączowa	IP68, 3 diody
Złącze	QC 4.10-351/ MC4-EVO2A
Długość kabla (razem ze złączem)	1200 mm(+)/1200 mm(-)
Konfiguracja opakowania	36 szt. / paleta, 792 szt. / kontener

PARAMETRY ELEKTRYCZNE W STC

TYP	JAM66S30 -480/MR	JAM66S30 -485/MR	JAM66S30 -490/MR	JAM66S30 -495/MR	JAM66S30 -500/MR	JAM66S30 -505/MR
Moc maks. znamionowa (Pmax) [W]	480	485	490	495	500	505
Napięcie jalone (Voc) [V]	45.07	45.20	45.33	45.46	45.59	45.72
Maksymalne napięcie zasilania (Vmp) [V]	37.62	37.81	37.99	38.17	38.35	38.53
Prąd zwarciov (Isc) [A]	13.65	13.72	13.79	13.86	13.93	14.00
Maksymalny pobór prądu (Imp) [A]	12.76	12.83	12.90	12.97	13.04	13.11
Sprawność modułu [%]	20.2	20.4	20.6	20.9	21.1	21.3
Tolerancja mocy	0~+5W					
Współczynnik temperaturowy Isc(α_Isc)	+0.045%/°C					
Współczynnik temperaturowy Voc(β_Voc)	-0.275%/°C					
Współczynnik temperaturowy Pmax(γ_Pmp)	-0.350%/°C					
STC	Natężenie promieniowania 1000W/m², temperatura ogniwa 25°C, masa powietrza AM 1,5G					

Uwaga: Dane elektryczne w tym katalogu nie odnoszą się do pojedynczego modułu i nie są częścią oferty. Służą one jedynie do porównywania różnych typów modułów.

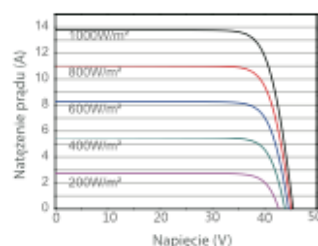
PARAMETRY ELEKTRYCZNE W NOCT

TYP	JAM66S30 -480/MR	JAM66S30 -485/MR	JAM66S30 -490/MR	JAM66S30 -495/MR	JAM66S30 -500/MR	JAM66S30 -505/MR	Maksymalne napięcie układu	1000V /1500V DC
Znamionowa moc maks. (Pmax) [W]	363	367	370	374	378	382	Temperatura robocza	-40 C ~+85 C
Napięcie jałowe (Voc) [V]	42.15	42.30	42.43	42.58	42.72	42.86	Wartość maksymalnego bezpiecznika szeregowego	25A
Maksymalne napięcie zasilania (Vmp) [V]	35.54	35.67	35.76	35.84	35.93	36.02	Maksymalne obciążenie statyczne, przód	5400Pa
							Maksymalne obciążenie statyczne, tył	2400Pa
Prąd zwarciovy (Isc) [A]	10.99	11.06	11.13	11.20	11.27	11.34	NOCT	45±2 C
Maksymalny pobór prądu (Imp) [A]	10.21	10.28	10.36	10.44	10.52	10.60	Klasa bezpieczeństwa	Klasa II
NOCT	Natężenie promieniowania 800W/m², temperatura otoczenia 20°C, prędkość wiatru 1m/s, masa powietrza 1.5G						Odporność modułu na ogień	UL Type 1

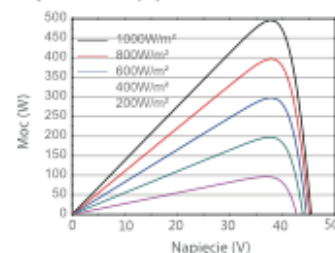
*W instalacjach Nextracker, prosimy o zapoznanie się z pismem potwierdzającym kompatybilność pomiędzy JA Solar i Nextracker do określenia maksymalnego obciążenia statycznego

WŁAŚCIWOŚCI

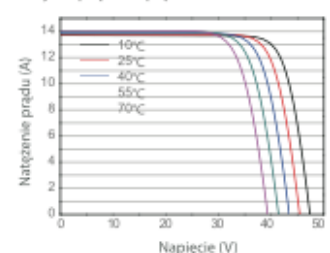
Krzywa prąd - napięcie JAM66S30-495/MR



Krzywa moc - napięcie JAM66S30-495/MR



Krzywa prąd - napięcie JAM66S30-495/MR



**SOFAR**

15 ... 24KTLX-G3

15 / 17 / 20 / 22 / 24 kW

FALOWNIK TRÓJFAZOWY

- Maksymalna sprawność 98,6%
- Maksymalne napięcie wejściowe prądu stałego 1100 V
- Typ II SPD dla strony DC i AC
- Długotrwała przeciążalność 110%

2 MPPT

- Niskie napięcie rozruchowe, szerokie napięcie MPPT
- Inteligentne monitorowanie poziomu napięcia w sieci
- Zdalna aktualizacja oprogramowania sprzętowego

Arkusz danych

Arkusz danych	SOFAR 15KTLX-G3	SOFAR 17KTLX-G3	SOFAR 20KTLX-G3	SOFAR 22KTLX-G3	SOFAR 24KTLX-G3
Wejście (DC)					
Zalecana maks. moc wejściowa PV (Wp)	22500	25500	30000	33000	36000
Maks. moc DC dla pojedynczego MPPT (W)	15000			16500	18000
Liczba MPPT	2				
Liczba wejść prądu stałego DC	2 / 2				
Maks. napięcie wejściowe (V)	1100				
Napięcie rozruchu (V)	160				
Znamionowe napięcie wejściowe (V)	650				
Zakres napięcia roboczego MPPT (V)	140-1000				
Zakres napięcia MPPT przy pełnej mocy (V)	420-850	450-850	480-850	510-850	540-850
Maks. prąd wejściowy MPPT (A)	26 / 26				
Maks. wejściowy prąd zwarcia na MPPT (A)	36 / 36				
Wyjście (AC)					
Moc znamionowa (W)	15000	17000	20000	22000	24000
Maks. moc prądu zmiennego (VA)	16500	18700	22000	24200	26400
Maks. prąd wyjściowy (A)	23.9	27.1	31.9	35.1	38.3
Nominalne napięcie sieci	3 / N / PE, 220 V / 380 Vac, 230 V / 400 Vac				
Zakres napięcia sieci	310 - 480 Vac (zgodnie z normą lokalną)				
Częstotliwość nominalna	50 Hz / 60 Hz				
Zakres częstotliwości sieci	45-55 Hz / 54-66 Hz (zgodnie z normą lokalną)				
Aktywny zakres regulacji mocy	0 ... 100%				
THDi	< 3%				
Współczynnik mocy	1 wartość domyślna (regulowana +/-0,8)				
Wydajność					
Maks. sprawność	98.60%				
Sprawność europejska	98.20%				
Zużycie energii w nocy (W)	< 1				
Wydajność MPPT	> 99.9%				
Ochrona					
Zabezpieczenie przed odwrotną polaryzacją prądu stałego	Tak				
Zabezpieczenie przed pracą wyspową	Tak				
Zabezpieczenie przed prądem upływu	Tak				
Zabezpieczenie wykrywające brak uziemienia	Tak				
Monitorowanie błędów łańcuchowych układu PV	Tak				
Blokada wypływu energii	Opcjonalnie				
Wyłącznik DC	Opcjonalnie				
SPD wejścia / wyjścia	PV: typu II standard, AC: typu II standard				
Komunikacja					
Standardowy tryb komunikacji	RS485 / WiFi / Bluetooth, opcjonalnie: Ethernet				
Dane ogólne					
Zakres temperatury otoczenia	-30°C ... +60°C				
Topologia	Beztransformatorowa				
Stopień ochrony	IP65				
Dopuszczalny zakres wilgotności względnej	0 ... 100%				
Maks. wysokość pracy	4000 m				
Hałas	< 40 dB				
Masa (kg)	20	22		23	
Chłodzenie	Wentylator				
Wymiar (mm)	520*430*189				
Wyświetlacz	LCD, aplikacja przez Bluetooth				
Gwarancja	12 lat, opcjonalnie: do 20 lat				
Standard					
EMC	EN 61000-6-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-3, EN 61000-6-4				
Normy bezpieczeństwa	IEC 62109-1 / 2, IEC62116, IEC 61727, IEC61683, IEC 60068 (1, 2, 14, 30)				
Normy dotyczące sieci	VDE V 0124-100, V 0126-1-1, VDE-AR-N 4105, CEI 0-21 / CEI 0-16, UNE 206 007-1, EN 50549, G98 / G99, EN 50530				

SOFAR 15K / 17K / 20K / 22K / 24KTLX-G3_PL_202206

Import i dystrybucja komponentów PV

ENERGYNAT
TRADE

www.energynat.trade

Masz pytanie? Skontaktuj się

+ 48 784 312 719

+ 48 602 742 447

+ 48 532 160 171

lub zamowienia@energynat.pl

Szukasz niezawodnych komponentów PV

w najlepszej cenie? Skorzystaj z oferty

Duże RABATY na MEGAWATY

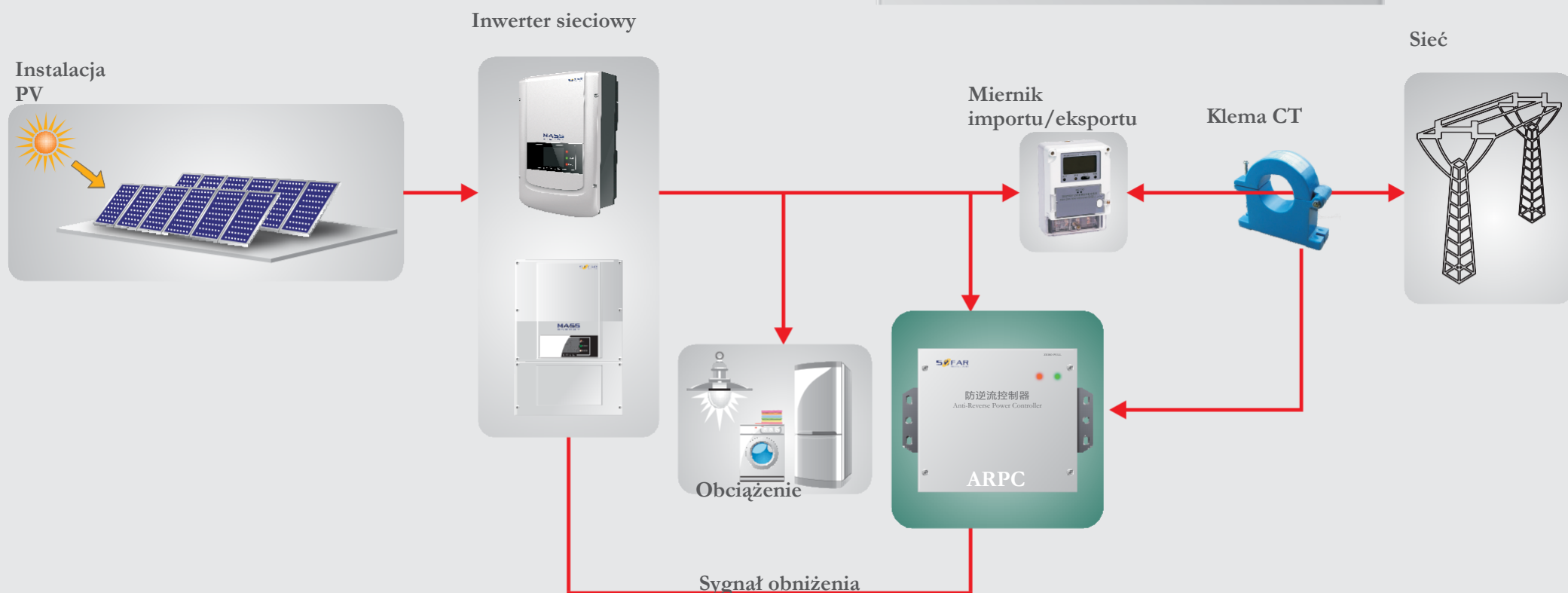
Zadzwoń i zapytaj o szczegóły



Anti-Reverse Power Controller (blokada wypływu)

dedykowane do instalacji PV z blokadą wypływu

- Możliwość podłączenia do układu jedno i trójfazowego
- Automatycznie wysyła sygnały obniżenia wartości znamionowych w czasie rzeczywistym
- Jedno urządzenie dla kilku falowników (max. 12)
- Łatwa instalacja dzięki kłomom CT



Specyfikacja ARPC

Zasilacz		Informacje
Znamionowe napięcie zasilania		230VAC
Pobór energii		<3W
Urządzenie		
Temperatura operacyjna		- 25°C~+ 60°C
Klasa ochrony		IP30
Wymiary		200 x 180 x 55
Kompatybilność z energią słoneczną PV kW		do 1.5 MW
Łączność w fazie zasilania		jedna, trzy
Izolacja		
Izolacja napięcia urządzenia		5000 Vac
Pomiar wejść napięciowych		
L1-N, L2-N, L3-N		90 - 270 Vrms
Częstotliwość znamionowa		50/60 Hz
Zakres częstotliwości		45 - 65 Hz
Pomiar wejść prądowych		
Klasa dokładności - zgodnie z normą IEC 62053-22		klasa 1
Zakres pracy		0 - Współczynnik CT'
Wejście		0 - 1 A
Współczynnik prądu transformatora (pierwotny)		zgodnie z dopasowaniem
Przekładnia prądowa (wtórna)		0 - 1 A
Ochrona zasilania		
Moc zwrotna		tak
Czas odpowiedzi		1s
Częstotliwość próbkowania na kanał (x 10 kanałów)		300 na pół cyklu
Standard pomiaru		Standard NIST
Maksymalny prąd / napięcie elementów przełączających		
Maksymalny prąd / napięcie elementów przełączających		2A/250 Vac 2A/220Vdc
Żywotność		50,000,000 cykli
Siła dokręcania zacisków		0.5 Nm
Liczba przekaźników (4 lub 6 bitowe sterowanie binarne)		maksymalnie 6
Przekaźniki przełączające całej generacji		maksymalnie 6
Wskaźniki działania urządzenia		
Zasilanie włączone		zielony LED
Dostępność sieci		zielony LED
Produkcja dostępna		czerwony LED

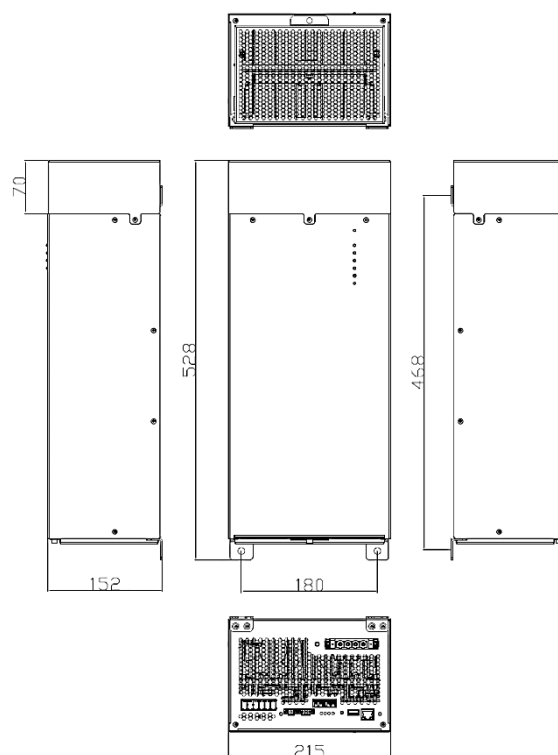
SPRAWDŹ ONLINE



Kompensatory dynamiczne LKD PRO

LKD PRO to rodzina ulepszonych kompensatorów dynamicznych LKD przeznaczonych do kompensacji mocy biernej indukcyjnej i pojemnościowej z dodatkową funkcją kompensacji mocy dystorsji odpowiada na aktualne potrzeby w zakresie jakości zasilania. Prezentowane rozwiązanie daje możliwość nisko stratnej kompensacji mocy biernej, a poprzez stosowny wybór opcji możemy kompensować wybraną składową harmoniczną. Kompensatory znalazły szerokie zastosowanie, m.in. zastępując tradycyjne baterie kondensatorów-dławików i podnosząc standard poprzez filtrację wyższych harmonicznnych. Zyskałiśmy dużą redukcję strat własnych układu kompensacyjnego, a jednocześnie obniżyliśmy wielkość mocy pozornej jeszcze bardziej redukując opłaty za energię elektryczną.

Dzięki zastosowaniu kompensatora dynamicznego uzyskamy poprawę jakości zasilania, aktywną kompensację mocy biernej, zrównoważenie obciążenia oraz wydłużenie czasu eksploatacji urządzeń podłączonych do sieci z filtrem. Bezpośrednio zastosowanie kompensatora dynamicznego wiąże się ze znaczącym obniżeniem opłat za energię bierną. Kompensator dynamiczny jest urządzeniem bardzo wydajnym, prostym w instalacji i eksploatacji. Dzięki zastosowaniu innowacyjnych technologii udało nam się zminimalizować wielkość urządzenia i umieścić je w kompaktowych obudowach pozwalających montować je nawet w najbardziej wymagających miejscach.



Zastosowanie

- przekształtnikowe układy napędowe
- biurowce oraz magazyny
- szpitale
- przemysł lekki i ciężki
- serwerownie
- systemy magazynowania energii UPS
- małe i średnie przedsiębiorstwa
- oświetlenie LED
- stacje ładowania pojazdów

Funkcje

- bezstopniowa kompensacja mocy biernej ind./poj.
- kompensacja wyższych harmoniczných do 25-tej
- symetryzacja obciążenia
- generacja zadanej mocy biernej Q/L
- selektywny wybór funkcji pracy
- niskie straty własne
- wizualizacja pracy urządzenia i sieci elektroenergetycznej
- wiele protokołów komunikacji
- łatwa konfiguracja

Dane techniczne:

Model	LKD 5	LKD 10	LKD 15	LKD 20
Moc kompensacji	± 5 kvar	± 10 kvar	± 15 kvar	± 20 kvar
Maksymalny prąd (RMS)	8 A	16 A	24 A	32 A
Napięcie znamionowe	3 × 400 V AC	3 × 400 V AC	3 × 400 V AC	3 × 400 V AC
Zakres napięcia pracy	180 – 264 V	180 – 264 V	180 – 264 V	180 – 264 V
Częstotliwość	50/60 Hz	50/60 Hz	50/60 Hz	50/60 Hz
Przekładnik prądowy	XX/5 A	XX/5 A	XX/5 A	XX/5 A
Pomiar parametrów sieci	Cyfrowy	Cyfrowy	Cyfrowy	Cyfrowy
Skuteczność kompensacji	≥ 99,5 %	≥ 99,5 %	≥ 99,5 %	≥ 99,5 %
Power Factor	-1 do 1	-1 do 1	-1 do 1	-1 do 1
Częstotliwość kluczkowania	62,5 kHz	62,5 kHz	40 kHz	31,25 kHz
Kompensacja Harmonicznych	do 25-tej	do 25-tej	do 25-tej	do 25-tej
Symetryzacja obciążenia	TAK	TAK	TAK	TAK
Technologia	MOSFET SiC	MOSFET SiC	MOSFET SiC	MOSFET SiC
Czas reakcji	< 15 μs	< 15 μs	< 15 μs	< 15 μs
Czas regulacji	< 20 ms	< 20 ms	< 20 ms	< 20 ms
Instalacja sieci	czteroprzewodowa	czteroprzewodowa	czteroprzewodowa	czteroprzewodowa
Straty mocy	< 70 W	< 140 W	< 210 W	< 280 W
Poziom hałasu	< 35 dB	< 35 dB	< 45 dB	< 45 dB
Wersja SILENT	TAK	TAK	Opcja (< 38 dB)	Opcja (< 38 dB)
Waga	11,3 kg	11,3 kg	14 kg	14,3 kg
Stopień ochrony	IP 20	IP 20	IP 20	IP 20
Temperatura pracy	-20 °C...+55 °C	-20 °C...+55 °C	-20 °C...+55 °C	-20 °C...+55 °C
Chłodzenie	wymuszone	wymuszone	wymuszone	wymuszone
Wysokość prac m n.p.m	< 1500	< 1500	< 1500	< 1500
Możliwość rozbudowy	Podłączenie równoległe	Podłączenie równoległe	Podłączenie równoległe	Podłączenie równoległe
Komunikacja	WiFi, Ethernet, RS485	WiFi, Ethernet, RS485	WiFi, Ethernet, RS485	WiFi, Ethernet, RS485
Protokół łączności	Modbus (RTU i TCP), SMNP, CAN, MQTT	Modbus (RTU i TCP), SMNP, CAN, MQTT	Modbus (RTU i TCP), SMNP, CAN, MQTT	Modbus (RTU i TCP), SMNP, CAN, MQTT