

Zakład Projektowania i Usług Elektrycznych
Marek Pieprznik
Jutrzenka 38 77-141 Borzytuchom
tel. 606 704 137

NAZWA INWESTYCJI:	Budowa instalacji elektrycznej ogniw fotowoltaicznych
INWESTOR:	Gmina Kościerzyna ul. Strzelecka 9, 83-400 Kościerzyna
LOKALIZACJA:	ul. Szkolna 22, 83-423 Wielki Klincz Działki 276, 277, 278, 279, 282 obręb Wielki Klincz w Gminie Kościerzyna

STADIUM:	PROJEKT BUDOWLANO-WYKONAWCZY
TYTUŁ PROJEKTU:	Projekt budowlany instalacji elektrycznej ogniw fotowoltaicznych – Zespół Kształcenia w Wielkim Klinczu – Szkoła Podstawowa
BRANŻA:	Elektryczna

Zawartość opracowania:

1. Wstęp;
2. Opis techniczny;
3. Obliczenia techniczne;
4. Zestawienie materiałów;
5. Rysunki techniczne:

Rys. 1 - Plan instalacji elektrycznej,

Rys. 2 - Schemat instalacji elektrycznej,

OŚWIADCZENIE

Działając w oparciu o przepisy ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. „Prawo budowlane” (Dz. U. z 2003 r. Nr 207, poz. 2016, z późn. zm.), zgodnie z art. 20 ust. 4 pkt. 2 tej ustawy oświadczam, że projekt budowlany instalacji elektrycznej ogniw fotowoltaicznych wykonany został zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Projektował: mgr inż. Marek Pieprznik nr upr. AN 8346/75/82

Maj 2021 r.

Spis treści.

1. Wstęp.
- 1.1. Przedmiot opracowania;
- 1.2. Podstawa opracowania;
- 1.3. Zakres opracowania;
- 1.4. Podstawowe normy, przepisy i dokumenty techniczne;
2. Opis techniczny:
 - 2.1. Opis konstrukcji wsporczej;
 - 2.2. Opis instalacji elektrycznej;
 - 2.3. Instalacja fotowoltaiczna;
 - 2.4. Zespół zabezpieczeń inwertera 33kW;
 - 2.5. Instalacja DC;
 - 2.6. Instalacja AC;
 - 2.7. Instalacja połączeń wyrównawczych;
 - 2.8. Instalacja odgromowa instalacji fotowoltaicznej;
 - 2.9. Ochrona przeciwporażeniowa instalacji fotowoltaicznej;
 - 2.10. Ochrona przeciwprzepięciowa instalacji fotowoltaicznej;
 - 2.11. Linie kablowe;
 - 2.12. Uwagi końcowe;
 - 2.13. Informacja dotycząca planu BIOZ.
3. Obliczenia
4. Zestawienie podstawowych materiałów;
5. Rysunki techniczne;
 1. Plan instalacji elektrycznej;
 2. Schemat instalacji elektrycznej.



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

POM-KJZ-VQL-BAK *

Pan Marek Pieprznik o numerze ewidencyjnym POM/IE/3793/01
adres zamieszkania Jutrzenka 38, 77-141 Borzytuchom
jest członkiem Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2021-01-01 do 2021-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2021-01-11 roku przez:

Franciszek Rogowicz, Przewodniczący Rady Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

(Zgodnie art. 5 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2001 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2001 Nr 130 poz. 1450) dane w postaci elektronicznej opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu są równoważne pod względem skutków prawnych dokumentom opatrzonym podpisami własnoręcznymi.)

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.



Znak: AN/5346, 29, 82

STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO

do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie

Na podstawie § ust. 1 § 7 i § 13 ust. 1 pkt. 4 lit. d) § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20 lutego 1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 8, poz. 46) stwierdza się, że

Obywatel MAREK PIEPRZNIK
(wymienić imię - imiona i nazwisko)
MAGISTER INŻYNIER ELEKTRONIK
(wymienić tytuł zawodowy)

urodzony dnia 3.09.1954 r. w Słupsku
posiada przygotowanie zawodowe upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji
kierownika budowy i robót w specjalności instalacyjno - inżynierskiej
(określić rodzaj funkcji)
w zakresie instalacji elektrycznych
(określić rodzaj specjalności techniczno-budowlanej lub specjalności zawodowej)

Obywatel: MAREK PIEPRZNIK jest upoważniony do:
(imię - imiona i nazwisko)

1. do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy i robót, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego w zakresie instalacji elektrycznych,
2. do sporządzania w budownictwie osób fizycznych projektów instalacji elektrycznych.

Otrzymuje:

1. Marek Pieprznik
(osoba)

Marek Pieprznik
(podpis z podaniem imienia, nazwiska i stanowiska służb.)

1. Wstęp

1.1. Przedmiot opracowania.

Przedmiotem niniejszego opracowania jest projektem branży elektrycznej montażu ogniw fotowoltaicznych do produkcji i przesyłu energii elektrycznej. Montaż ogniw fotowoltaicznych projektuje się na terenie Zespołu Kształcenia w Wielkim Klinczu – Szkoła Podstawowa, ul. Szkolna 22, 83-423 Wielki Klincz, działki 276, 277, 278, 279, 282 obręb Wielki Klincz w Gminie Kościerzyna

1.2. Podstawa opracowania

Podstawą niniejszego opracowania jest umowa z inwestorem.

1.3. Zakres opracowania

Zakres opracowania obejmuje:

- linie kablowa;
- moduły fotowoltaiczne;
- inwerter;
- instalacje odgromowe.

1.4. Podstawowe normy, przepisy i dokumenty techniczne:

- PN-IEC 60364 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych;
- PN-IEC 60364-5-523: 2001 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Obciążalności prądowe długotrwałe przewodów;
- Dz. U, z 2013r. poz. 1409 z póź. zm. Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane;
- Dz. U. z 2002, nr 75, poz. 690 z póź. zm. Rozporządzenie z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.

2. Opis techniczny

2.1. Opis konstrukcji wsporczej.

Montaż instalacji PV projektuje się na konstrukcji wsporczej 019.

System wolnostojący 019 wkręcany w ziemię.

Materiały konstrukcji: ocynkowana stal, aluminium.

Układ paneli: pionowy (3 rzędy)

Długość jednego zestawu: do 13m.

Kąt nachylenia: 30°.

Założenia dotyczące obciążenia: zgodnie z normami europejskimi, odpowiednio do lokalnych specyfikacji.

Obliczenia wykonano dla ogniw:

Ogniwa monokrystaliczne 440W.

Wymiary: 2008 × 1002 × 40 mm, Waga: 25,5kg.

$Q=78\text{szt} \times 25,5\text{kg} = 1989\text{kg}$

$P_z=78\text{szt} \times 440\text{W}_p = 34320\text{W}_p$.

2.2. Opis instalacji elektrycznej.

Od istniejącej rozdzielni RG do projektowanej rozdzielni RG-PV ułożyć kabel YAKY4x95mm². Od rozdzielni RG-PV do inwertera I ułożyć kabel YKY5x16mm². Na konstrukcji wsporczej łańcuchów ABCDEF projektuje się montaż inwertera 33kW.

2.3. Instalacja fotowoltaiczna

Instalacja fotowoltaiczna o mocy $P_z=78\text{ szt} \times 440\text{ Wp}=33,0\text{ kWp}$ zostanie zainstalowana na konstrukcji wsporczej w układzie sześciu łańcuchów ABCDEF. W każdym łańcuchu projektuje się 13 ogniw fotowoltaicznych. 440Wp. Ogniwa będą montowane pod kątem 30°.

Łańcuchy będą podłączone do inwertera 33kW. Przewody łączące ogniwa fotowoltaiczne -NTS 1x6mm².

Prognoza roczna produkcji energii elektrycznej z instalacji fotowoltaicznej o mocy 33,0kWp wyniesie 31500kWh.

Dane techniczne instalacji PV:

- Moc zainstalowana PV - 33,0kWp
- Moc inwertera - 33,0kW
- Powierzchnia PV - 156 m²
- Roczna produkcji energii - 31500kWh
- Sprawność - 95%
- Roczna wydajność: - 954 kWh / kWp

Dane techniczne modułu fotowoltaicznego:

Moc maksymalna	P_{max}	440	W_p
Napięcie obwodu otwartego	V_{oc}	49,77	V
Prąd obwodu zamkniętego	I_{sc}	11,49	A
Napięcie w punkcie maksymalnej mocy	V_{mpp}	41,20	V
Natężenie prądu w punkcie maksym. mocy	I_{mpp}	10,68	A
Wydajność modułu	η_m	19,9	%
Moc maksymalna	P_{max}	329,14	W_p
Napięcie obwodu otwartego	V_{oc}	46,07	V
Prąd obwodu zamkniętego	I_{sc}	9,21	A
Napięcie w punkcie maksymalnej mocy	V_{mpp}	36,98	V
Natężenie prądu w punkcie maksym. mocy	I_{mpp}	8,90	A

NMOT = Temperatura pracy modułu: 45 °C, przy nasłoneczeniu 800 W/m², temperaturze powietrza 20 °C, prędkości wiatru 1 m/s.

Dane mechaniczne		Wymiary (mm)	
Długość	2 108 mm		
Szerokość	1 048 mm		
Głębokość	40 mm		
Masa	25,5 kg		
Współczynniki temperaturowe			
P_{max}	-0,347%/°C		
V_{oc}	-0,263%/°C		
I_{sc}	0,032%/°C		
Wartości graniczne			
Maksymalne napięcie systemu	1 500 V DC		
Ochrona przed przepięciami	20 A		
Zakres temperatury	-40 do 85°C		
Maksymalne obciążenie mechaniczne (śnieg/wiatr)	2 400 Pa		
Przetestowane obciążenie śniegiem (Test wg IEC61215*)	5 400 Pa		

2.4. Zespół zabezpieczeń inwertera 33kW.

Inwertery 33kW powinny mieć wbudowany zespół zabezpieczeń, które można nastawiać w zależności od wymagań operatora sieci. Role rozłączników łańcuchów ABCDEF pełnić będzie wyłącznik solarny zabudowany w inwerterze.

Inwertery posiadają zabudowane w sobie zabezpieczenia przed pracą wyspowa instalacji PV. Inwertery monitorują zmiany częstotliwości sieci. Każda udana zmiana częstotliwości sieci powoduje odłączenie inwertera od sieci.

Inwertery posiadają blokadę przeciw podaniu napięcia do sieci, gdy ta jest w stanie beznapięciowym.

Zgodnie z wytycznymi operatora sieci ENERGA dla projektowanej instalacji fotowoltaicznej zabudowane w inwerterach zabezpieczenia należy nastawić na następujące wartości:

- zabezpieczenie od pracy wyspowej: $t=100\text{ms}$,
- ponowne przyłączenie do sieci po awaryjnym wyłączeniu: $t=180\text{s}$,
- zabezpieczenie podnapięciowe: $U=195\text{ V}$, $t=100\text{ms}$,
- zabezpieczenie nadnapięciowe: $U=253\text{V}$, $t=100\text{ms}$,
- zabezpieczenie podczęstotliwościowe: $f=47,5\text{Hz}$, $t=100\text{ms}$,
- zabezpieczenie nadczęstotliwościowe: $f=51,0\text{Hz}$, $t=100\text{ms}$.

2.5. Instalacja DC

Połączenia ogniw fotowoltaicznych wykonać za pomocą kabli o przekroju żył roboczych 6 mm², dedykowanych dla instalacji stałoprądowych. Kable pomiędzy łańcuchami modułów PV a inwerterem będą prowadzone w rurach osłonowych lub korytkach kablowych. Rury i korytka powinny być odporne na promieniowanie UV.

2.6 Instalacja AC

Od rozdzielni RG-PV do inwerterów ułożyć kabel YKY5x16mm².

Strona AC falowników zostanie w rozdzielni RG-PV zabezpieczona wyłącznikiem nadmiarowo prądowym S303 B50A.

2.7. Instalacja połączeń wyrównawczych

Od SGW rozdzielni RG-PV do konstrukcji wsporczej ułożyć bednarkę Fe-Zn25x4mm. Do instalacji połączeń wyrównawczych przyłączyć konstrukcje wsporcze i punkt PE inwertera.

2.8. Instalacja odgromowa instalacji fotowoltaicznej

Moduły PV chronione będą za pomocą zwodów pionowych. Jako ochronę odgromową projektuje się pięć iglic o wysokości 5,5m. Każdą iglicę połączyć z bednarką Fe-Zn25x4mm. Iglice uziemić prętami Fe-Zn ($R_u \leq 10\Omega$). Ze względu na odstęp izolacyjny iglice instalować w odległości minimum 1m od ogniw PV.

Do obliczeń wysokości iglicy zastosowana metoda toczonej kuli. Strefę bezpieczeństwa wyznaczono przyjmując III poziom ochrony i promień kuli 45m.

2.9. Ochrona przeciwporażeniowa instalacji fotowoltaicznej

Dodatkowa ochrona od porażenia będzie realizowana przez szybkie wyłączenie zasilania ($t_w < 0,4\text{s}$) wyłącznikami nadmiarowo prądowymi S303 B50A. Układ sieciowy TN-S.

Inwertery uniemożliwiają przepływ prądu zwarcia po stronie DC do instalacji elektrycznej AC. W związku z powyższym wyłącznik różnicowoprądowy po stronie instalacji AC nie jest wymagany.

2.10. Ochrona przeciwprzebieciowa instalacji fotowoltaicznej

Inwertery powinny mieć zintegrowaną ochronę przebieciową. Każdy łańcuch modułów zostanie zabezpieczony ochronnikiem przebieciowym zainstalowanym w inwerterze. Dla każdego modułu MPPT jest podłączony modułowy ochronnik przebieciowy. W szafce RG-PV zainstalować ochronniki LCTEC klasy BCD.

2.11. Linia kablowa

Kabel ułożyć w wykopie na głębokości 0,8 m poniżej poziomu gruntu. Projektowany kabel należy ułożyć w rowie kablowym na 10 cm podsypce i przykryć 10 cm nasypką z przesianego piasku, po czym kabel przykryć 15 cm warstwą z rodzimego gruntu bez kamieni gruzu itp. Następnie ułożyć folię ostrzegawczą koloru niebieskiego i zasypać rów kablowy gruntem rodzimym zagęszczając i wyrównując teren na trasie ułożonego kabla. Kabel należy układać w temperaturze otoczenia powyżej 0°C. Maksymalny promień gięcia kabla nie może być mniejszy niż 10-cio krotna zewnętrzna średnica kabla. Kabel co 10m oraz w miejscach charakterystycznych oznaczyć opaskami identyfikacyjnymi typu OKI. Wykopy wykonać ręcznie i zachować właściwą odległość od innych urządzeń podziemnych. Kabel układać w rurze ochronnej 70mm.

2.12. Uwagi końcowe

Wykonawca robót elektrycznych może zastosować materiały innych producentów, o ile ich parametry będą spełniały wymagania podane w projekcie.

Wszystkie prace wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i niniejszą dokumentacją. Po zakończeniu prac montażowych należy wykonać kompletne badanie urządzeń zabezpieczających oraz instalacji i urządzeń elektrycznych.

Pomiary odbiorcze wykonać w oparciu o normę PN-IEC 60364-6-61:2000

-Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych.

Ogłędziny należy wykonać przed przystąpieniem do prób przy odłączonym zasilaniu, z zachowaniem ostrożności celem zapewnienia bezpieczeństwa ludziom i uniknięcia uszkodzeń zainstalowanego wyposażenia.

Ogłędziny mają potwierdzić, że zainstalowane urządzenia:

- spełniają wymagania bezpieczeństwa podane w odpowiednich normach;
- zostały prawidłowo dobrane i zainstalowane zgodnie z wymaganiami normy
- nie mają uszkodzeń pogarszających bezpieczeństwo;
- mają właściwy sposób ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym;
- właściwie dobrano przekroje i oznaczono przewody neutralne, ochronne, i fazowe;
- właściwie dobrano i oznaczono zabezpieczenia i aparaturę;
- są wyposażone w schematy i tablice ostrzegawcze i informacyjne;
- zapewniony jest dostęp do urządzeń dla wygodnej obsługi, konserwacji i napraw.

Zakres prób odbiorczych:

- próba ciągłości przewodów ochronnych,
- pomiar rezystancji izolacji instalacji elektrycznej;
- sprawdzenie samoczynnego wyłączenia zasilania;
- pomiar rezystancji uziemienia uziomu;
- próba działania;
- pomiar spadku napięcia.

Po wykonaniu badań instalacji elektrycznej wykonać protokoły badań.
Wszystkie zmiany w wykonawstwie uzgodnić z autorem projektu.

2.13. INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

Podstawa prawna:

Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 27-08-2002r
(Dz.U.Nr.151 poz. 1256) „ w sprawie szczegółowego zakresu i formy planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz szczegółowego zakresu robót budowlanych, stwarzających zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi”-§ 2 pkt 3.

Nazwa i adres obiektu budowlanego:

Budowa instalacji elektrycznej
ogniw fotowoltaicznych.
ul. Szkolna 22, 83-423 Wielki Klincz
Działki 276, 277, 278, 279, 282 obręb Wielki Klincz w Gminie
Kościerzyna

Inwestor;
Gmina Kościerzyna
ul. Strzelecka 9, 83-400 Kościerzyna

Jednostka projektowania:
Zakład Projektowania i Usług Elektrycznych
Marek Pieprznik
Jutrzenka 38 77-141 Borzytuchom
tel. 606 704 137

Opracował: mgr inż. Marek Pieprznik

Marzec 2021 r.

1. Zakres robót oraz kolejność realizacji:

- wytyczenie przez geodetę trasy linii kablowych i posadowienia stelaży,
- wykonane przekopów poprzecznych, celem ustalenia trasy istniejących kabli i innych obiektów poziomych,
- wykopanie rowu kablowego,
- ułożenie bednarki,
- montaż iglic odgromowych,
- ułożenie rur ochronnych,
- nasypianie 10cm warstwy piasku w dnie rowu kablowego,
- ułożenie kabla i bednarki,
- zasypianie kabla 10cm warstwą piasku,
- zasypianie rowu kablowego i ułożenie folii kalandrowej niebieskiej,
- całkowite zasypianie rowu kablowego z częściowym ubijaniem ziemi,
- montaż stelaży,
- montaż ogniw PV,
- montaż inwerterów,
- montaż rozdzielni inwerterów,
- podłączenie kabli,
- wykonanie pomiarów izolacji kabla,
- wykonanie pomiarów rezystancji uziemienia,

- sprawdzenie samoczynnego wyłączenia zasilania.

2. Wykaz ważniejszych obiektów budowlanych:

- linie kablowe nn,
- istniejąca szkoła,
- istniejąca instalacja wod-kan.

3. Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- istniejąca instalacja elektryczna.

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji zadania

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas występowania
Niska	Wpadnięcie do rowu kablowego	Trasa linii kablowej	Od rozpoczęcia wykopów do zasypiania
Średnia	Potrącenie pojazdem mechanicznym	Droga do użytku publicznego	Podczas rozładunku
Wysoka	Porażenie prądem 0,4kV	Istniejące czynne linie kablowe	Podczas kapania rowów kablowych

5. Sposób instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji zadania

Przed przystąpieniem do prac budowlanych należy poinformować pracowników, jak prowadzić roboty montażowe w pobliżu czynnych linii kablowych. Podłączenie żył przewodów wykonać w stanie beznapięciowym.

6. Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z realizacji zadania w strefie zagrożenia zdrowia lub ich sąsiedztwie, zapewniające bezpieczną komunikację w przypadku wystąpienia zagrożenia

- zapoznać pracowników z „Instrukcją wykonywania prac pod napięciem w liniach kablowych”,
- teren robót należy ogrodzić folią biało-czerwoną zawieszoną na wysokości ok. 0,7m nad poziomem terenu,
- robót budowlanych nie wykonywać po zapadnięciu zmroku lub przy złej widoczności,
- podłączenie żył przewodów do zacisków wykonać przy wyłączonym napięciu. Pracownicy wykonujący te prace powinni być zapoznani przez dopuszczającego i kierującego tymi pracami ze sposobem przygotowania miejsca pracy i sposobem wykonania robót,
- pomiary elektryczne wykonywać w dwie osoby posiadające uprawnienia do wykonywania pomiarów,
- zapewnić pracownikom sprzęt, narzędzia oraz środki ochrony indywidualnej,
- po zakończeniu robót teren doprowadzić do stanu pierwotnego.

**Na podstawie w/w informacji kierownik budowy
sporządzi i uzgodni z inwestorem
PLAN BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA**

3. Obliczenia

3.1 Moc zainstalowana i maksymalna

Zestawienie mocy

zainstalowanej:

$P_z=33,0\text{kW}$,

$I_m=48,0\text{A}$,

$I_b=50\text{A}$

$I\text{-YKY}5\times 10\text{mm}^2$, $L=16\text{m}$

3.2 Dobór przewodów i zabezpieczeń (wg IEC 60364-5-523)

Kable i przewody dobrano w oparciu o następujące zależności:

$$I_B \leq I_n \leq I_Z$$

$$I_2 \leq 1,45 I_Z$$

I_B - prąd obliczeniowy lub prąd znamionowy odbiornika, jeżeli z danego obwodu jest zasilany tylko jeden odbiornik,

I_Z - obciążalność prądowa długotrwała przewodu,

I_n - prąd znamionowy lub prąd nastawienia urządzenia zabezpieczającego

I_2 - prąd zadziałania urządzenia zabezpieczającego (przyjmowany jako wartość prądu powodującego działanie urządzenia zabezpieczającego w określonym czasie)

Prąd zadziałania urządzenia zabezpieczającego $I_2 = k_2 I_n$

gdzie:

k_2 - jest współczynnikiem krotności prądu powodującego zadziałanie urządzenia zabezpieczającego, przyjmowany jako równy: - 1,45 dla wyłączników nadprądowych o charakterystyce B i C.

Dobrane w projekcie zabezpieczenia nie przekraczają maksymalnych dopuszczalnych wartości.

3.3 Obliczenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej i spadków napięć.

Obliczenia skuteczności ochrony od porażeń wykonano programem OBL.

RG-PV- RG

OBLICZ SPADEK NAPIĘCIA

Podaj prąd w amperach [A] lub

wymagane jest jedno z tych pól. Możesz je obliczyć powyższym kalkulatorem mocy i prądu.

Wylicz spadek napięcia dla: kabli miedzianych kabli aluminiowych

Długość linii [m]

Wartość $\cos \phi$

Przekrój kabla [mm²]

Wartość znamionowa napięcia: 380 V 400 V 440 V 600 V

Obliczony spadek napięcia: **1.4** [%]

Po zakończeniu robót wykonać kompletne badania inst. elektrycznej.

3.3 Obliczenia optymalnej wielkości łańcuchów PV.

Manufacturer *: Sharp

Select only modules you create

Module Type *: NU-JD440

+ New Module

P _{max} [Wp]	V _{mp} [V]	I _{mp} [A]	V _{oc} [V]	I _{sc} [A]	V _{DCmax} [V]	K _{Voc} [%/°C]	K _{Isc} [%/°C]
440	41.2	10.68	49.77	11.49	1500	-0.263	0.057

Temperature

Max. Ambient Temperature *: 70 °C | Nominal Ambient Temperature *: 45 °C | Min. Ambient Temperature *: -10 °C

Inverter

The number of inverters: Inverter1 + Add

Inverter Type

Output Type *: Single-Phase | Three-Phase | Number of MPPT *: 1 | 2 | 3 | Model *: Suntribo Plus 33K

Inverter Configuration

MPPT Operation *: Independent

MPPT1	MPPT2	MPPT3
Module in strings: 13	Module in strings: 13	Module in strings: 13
Parallel strings: 2	Parallel strings: 2	Parallel strings: 2

System Configuration

	MPPT 1			MPPT 2			MPPT 3		
	Range	value	status	Range	value	status	Range	value	status
Total DC Input Power[W]	34320								
Total Number of Modules	78								
Total Modules	26			26			26		
Total DC Peak Power[STC][W]	11440			11440			11440		
DC Input Power[W]	11440 ✔			11440 ✔			11440 ✔		
V _{oc} @ 70°C [V]	200-1000	570.44 ✔	200-1000	570.44 ✔	200-1000	570.44 ✔	200-1000	570.44 ✔	200-1000
V _{oc} @ 50°C [V]	200-1000	612.95 ✔	200-1000	612.95 ✔	200-1000	612.95 ✔	200-1000	612.95 ✔	200-1000
V _{oc} @ -10°C [V]	200-1000	707.2 ✔	200-1000	707.2 ✔	200-1000	707.2 ✔	200-1000	707.2 ✔	200-1000
V _{mp} @ 70°C [V]	180-900	472.16 ✔	180-900	472.16 ✔	180-900	472.16 ✔	180-900	472.16 ✔	180-900
V _{mp} @ 50°C [V]	180-900	507.39 ✔	180-900	507.39 ✔	180-900	507.39 ✔	180-900	507.39 ✔	180-900
V _{mp} @ -10°C [V]	180-900	584.87 ✔	180-900	584.87 ✔	180-900	584.87 ✔	180-900	584.87 ✔	180-900
MPPT Max. Current @ 70°C [A]	0-21	21.9 ✔	0-21	21.9 ✔	0-21	21.9 ✔	0-21	21.9 ✔	0-21
MPPT Max. Current @ 50°C [A]	0-21	21.6 ✔	0-21	21.6 ✔	0-21	21.6 ✔	0-21	21.6 ✔	0-21
MPPT Max. Current @ -10°C [A]	0-22	20.94 ✔	0-22	20.94 ✔	0-22	20.94 ✔	0-22	20.94 ✔	0-22

4. Zestawienie podstawowych materiałów.

Zestawienie materiałów:

1. Iglica odgromowa, L=5,5m	4szt.
2. Blacha bednarka Fe-Zn25x4mm (wykop 25m)	30m
3. Pręt Galmar Fe-Cu 3/4	18m
4. Rura DVK70	241m
5. Rura BE50	3m
6. Koryto kablowe Fe-Zn 80x60	2m
7. Inwerter 33 K	1szt.
8. Ogniwa monokrystaliczne 440W	78szt.
9. Konstrukcja wsporcza np. 019	26mb
10. Kabel YKY5x16mm ² (wykop 13m)	16mb
11. Koryto kablowe Fe-Zn 50x40mm	20m
12. Przewody łączące ogniwa NTS 1x6mm ²	50m
13. Przewód LgY 10mm ²	10m
14. Rozdzielnia RG-PV	1szt.
15. Kabel YAKY4x95mm ² (wykop 241m)	245mb