




**INŻYNIERIA ELEKTRYCZNA MIROSLAW NOWAK**

Rynek 30; 63-940 Bojanowo

tel. 601 085 110; e-mail: [miroslawnowak@hotmail.com](mailto:miroslawnowak@hotmail.com)

biuro: ul. Irlandzka 73a; 64-100 Leszno

**SPECYFIKACJA TECHNICZNA**  
**WYKONANIA I ODBIORU ROBÓT BUDOWLANYCH**

<b>Nazwa obiektu budowlanego</b>	<b>Budowa mikroinstalacji fotowoltaicznej o mocy 48 kWp na Oczyszczalni Ścieków w Henrykowie</b>	
<b>Adres obiektu budowlanego</b>	<b>Henrykowo 40, 64-115 Świąciechowa</b>	
<b>Nr działki</b>	<b>132/21 Obręb Henrykowo, gmina Świąciechowa, powiat leszczyński</b>	
<b>Inwestor</b>	<b>Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.</b>	
<b>Adres</b>	<b>ul. Lipowa 76A 64-100 Leszno</b>	
<b>Branża</b>	<b>Elektryczna</b>	
<b>Opracował</b>	<b>mgr inż. Mirosław Nowak</b> <b>WKP/0218/POOE/05</b> uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

październik 2021r.

## 1. CZĘŚĆ OGÓLNA

### 1.1 PRZEDMIOT SPECYFIKACJI TECHNICZNEJ

Przedmiotem niniejszej Specyfikacji Technicznej (ST) są wymagania dotyczące wykonania i odbioru robót w zakresie zadania „Mikroinstalacja fotowoltaiczna o mocy 48kWp na Oczyszczalni Ścieków w Henrykowie” zlokalizowanej w miejscowości Henrykowo 40, 64-115 Świąciechowa na działce 132/21.

### 1.2 ZAKRES STOSOWANIA SPECYFIKACJI TECHNICZNEJ

Szczegółowa Specyfikacja Techniczna jest stosowana jako dokument przetargowy i kontraktowy przy zleceniu i realizacji robót wymienionych w punkcie 1.1.

### 1.3. ZAKRES ROBÓT OBJĘTYCH SPECYFIKACJĄ TECHNICZNĄ

Roboty objęte niniejszą specyfikacją obejmują wszystkie czynności umożliwiające i mające na celu wykonanie mikroinstalacji fotowoltaicznej określonej w punkcie 1.1.

Przewidziane do wykonania prace obejmują następujący zakres:

- montaż na gruncie wolnostojących systemowych konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne,
- wykonanie przepustów rurowych dla kabli (przewiert/przecisk),
- okablowanie prądu stałego (DC) i przemiennego (AC),
- okablowanie instalacji sterowniczej i teleinformatycznej,
- montaż inwerterów fotowoltaicznych,
- rozdzielnica pośrednia AC - złącze kablowe wolnostojące w obudowie termoutwardzalnej,
- uziemienie mikroinstalacji,
- instalacja odgromowa mikroinstalacji,
- podłączenie mikroinstalacji do rozdzielnicy RGnn,
- układ pomiarowy energii elektrycznej jako system monitorująco-sterujący pracą farmy fotowoltaicznej,
- pomiary elektryczne.

Zakres prac został ujęty w dokumentacji projektowej tj. projekcie technicznym branży elektrycznej, projekcie technicznym posadowienia konstrukcji oraz pomocniczym przedmiarze robót.

### 1.4. OKREŚLENIA PODSTAWOWE

Podstawowe określenia użyte w ST:

**Dokumentacja projektowa (PB)** – komplet dokumentów wg których należy wykonać zakres prac objętych umową (projekt budowlano - wykonawczy branży elektrycznej, projekt techniczny posadowienia konstrukcji, specyfikacja techniczna wykonania i odbioru robót budowlanych (ST) oraz pomocniczo - przedmiar robót).

**Aparatura rozdzielcza i sterownicza** – ogólna nazwa aparatów elektrycznych, a także zespół tych aparatów ze związanym wyposażeniem, wewnętrznymi połączeniami, osprzętem, obudowami i konstrukcjami wsporczymi – służących do łączenia, sterowania, pomiaru, zabezpieczeń i regulacji pracy obwodów elektrycznych.

**Instalacja elektryczna** – zespół odpowiednio połączonych przewodów i kabli wraz ze sprzętem i osprzętem elektroinstalacyjnym, a także urządzeniami oraz aparatami – przeznaczonymi do przesyłu, rozdziału, zabezpieczenia i zasilania odbiorników energii elektrycznej.

**Instalacja odbiorcza** - instalacja, która znajduje się za rozliczeniowym układem pomiarowym służącym do rozliczeń między dostawcą a odbiorcą energii elektrycznej, a w razie braku układu pomiarowego - za wyjściowymi zaciskami pierwszego urządzenia zabezpieczającego instalację odbiorcy od strony zasilania.

**Kable** - wyroby składające się z jednej lub większej liczby żył izolowanych, zaopatrzone w powłokę oraz ewentualnie - w zależności od warunków układania i eksploatacji w osłonę i pancierz. Kable przystosowane są do układania bezpośrednio w ziemi, wodzie lub kanałach podziemnych, albo też do zawieszenia w powietrzu.

**Obciążalność prądowa długotrwała (przewodu)** - maksymalna wartość prądu, który może płynąć długotrwale w określonych warunkach bez przekroczenia dopuszczalnej temperatury przewodu.

**Obudowa, osłona** - element zapewniający ochronę przed niektórymi wpływami otoczenia i przed dotykiem bezpośrednim z dowolnej strony.

**Klasa ochronności** – umowne oznaczenie, określające możliwości ochronne urządzenia, ze względu na jego cechy budowy, przy bezpośrednim dotyku.

**Stopień ochrony obudowy IP** – określona w PN-EN 60529:2003/A2:2014-07 umowna miara ochrony przed dotykiem elementów wyposażenia rozdzielnicy oraz przed przedostaniem się ciał stałych, wnikaniem cieczy (szczególnie wody) i gazów, a którą zapewnia odpowiednia obudowa.

**Wyposażenie rozdzielnic elektrycznej** – zespół aparatury i systemów połączeń wewnętrznych potrzebnych do realizacji wszelkich celów wyznaczonych danej rozdzielnic.

**Obwód instalacji elektrycznej** – zespół elementów instalacji elektrycznej wspólnie zasilanych i chronionych przed przetężeniami wspólnym zabezpieczeniem.

**Obwód odbiorczy (obwód końcowy)** - jest to obwód, do którego przyłączone są bezpośrednio odbiorniki energii elektrycznej lub gniazda wtyczkowe. Głównymi elementami obwodu instalacji elektrycznej są przewody (tory prądowe) umożliwiające przesyłanie energii elektrycznej, łączniki umożliwiające załączanie i wyłączenie oraz zabezpieczenia chroniące elementy obwodu przed skutkami zakłóceń.

**Obwód rozdzielczy** - jest to obwód zasilający tablice rozdzielcze. W obiektach budowlanych role obwodów rozdzielczych pełnią wewnętrzne linie zasilające (WLZ).

**Ochrona przed dotykiem bezpośrednim (podstawowa)** – zespół środków technicznych, chroniących przed zetknięciem się człowieka lub zwierzęcia z częściami czynnymi oraz przed pojawieniem się napięcia na częściach nie znajdujących pod napięciem w warunkach normalnej pracy instalacji.

**Ochrona przy uszkodzeniu** – zespół środków technicznych, chroniących przed wynikłymi z uszkodzenia ochrony przeciwporażeniowej podstawowej, skutkami zetknięcia człowieka lub zwierzęcia z częściami przewodzącymi i/lub częściami obcymi.

**Ochrona przeciwporażeniowa uzupełniająca** - ochrona polegająca na zastosowaniu dodatkowych urządzeń wyłączających np. różnicowoprądowych.

**Połączenie wyrównawcze** – elektryczne połączenie części przewodzących dostępnych i/lub części przewodzących obcych, wykonane w celu wyrównania potencjałów (ekwipotencjalizacji).

**Przewody** - wyroby składające się z jednego lub kilku skręconych drutów albo jednej większej liczby żył izolowanych bez powłoki, lub w zależności od warunków, w których mają być zastosowane - zaopatrzone w powłokę niemetalową.

**Przewód neutralny N (zerowy)** - przewód połączony bezpośrednio z punktem neutralnym układu sieciowego i mogący służyć do przesyłania energii elektrycznej.

**Przewód ochronny PE** – uziemiony przewód stanowiący element zastosowanego środka ochrony przeciwporażeniowej dodatkowej, nie podlegający obciążeniu prądami roboczymi, do którego przyłącza się części przewodzące dostępne, połączony z główną szyną uziemiającą.

**Przewód ochronno-neutralny PEN** - uziemiony przewód (żyła przewodu) spełniający jednocześnie funkcję przewodu ochronnego i przewodu neutralnego. Przewód PEN występuje w sieciach TN-C. Skrót PEN to kombinacja oznaczenia przewodu ochronnego PE i przewodu neutralnego N.

**Rozdzielnica** – zespół odpowiednio dobranej i wzajemnie połączonej aparatury rozdzielczej, zabezpieczeniowej, łączeniowej i pomiarowo-kontrolnej, usytuowany w szafce wolnostojącej, przyściennej lub wnękowej – z jednej strony połączony ze złączem doprowadzającym energię elektryczną z sieci, a z drugiej – wewnętrznymi liniami zasilającymi.

**Rozdzielnica główna** - jest to element instalacji elektrycznej występujący w przypadku, gdy z jednego złącza zasilana jest więcej niż jedna linia zasilająca. W rozdzielnicie głównej usytuowane są zabezpieczenia poszczególnych wewnętrznych linii zasilających. Rozdzielnice budynku umieszcza się zwykle w pobliżu złącza.

**Stopień ochrony IP** - stopień ochrony obudowy urządzenia elektrycznego przed dotknięciem części czynnych i części ruchomych, przedostawaniem się ciał stałych oraz dostępem wody.

**Moduł fotowoltaiczny** – urządzenie do bezpośredniej zmiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Zbudowany z połączonych ogniw fotowoltaicznych w pełni chroniony przed wpływem warunków środowiskowych.

**Sprawność modułu fotowoltaicznego** – wyrażony w procentach stosunek mocy elektrycznej modułu fotowoltaicznego do natężenia promieniowania słonecznego padającego na powierzchnię modułu PV w danej chwili.

**Ogniwo fotowoltaiczne** – element zbudowany z półprzewodnika, w którym zachodzi konwersja energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego. Niechronione od czynników zewnętrznych nie może być samodzielnie wykorzystywane do pracy.

**Instalacja podłączona do sieci (on grid)** – typ instalacji fotowoltaicznej, w której energia elektryczna z modułów fotowoltaicznych jest zamieniana przez falownik na prąd przemienny o odpowiednich parametrach i następnie wprowadzana do wewnętrznej odbiorcy z możliwością wypływu do publicznej sieci energetycznej.

**Generator fotowoltaiczny – generator PV** – zespół połączonych ze sobą modułów fotowoltaicznych wytwarzających prąd stały o odpowiednich parametrach.

**Łańcuch fotowoltaiczny – łańcuch PV (string PV)** – zespół połączonych szeregowo modułów fotowoltaicznych.

**Falownik (inwerter)** – urządzenie zamieniające napięcie i prąd stały z generatora PV na napięcie i prąd przemienny o parametrach zgodnych lub zbliżonych do napięcia i prądu w sieci energetycznej niskiego napięcia.

**Dioda obejściowa (bocznikująca) – dioda bypass** – element elektroniczny, który przewodzi prąd elektryczny w sposób niesymetryczny. Montowany w puszcze przyłączeniowej modułu fotowoltaicznego, umożliwia przepływ prądu z obejściem zacienionego łańcucha ogniw PV.

**Mikroinstalacja PV** - odnawialne źródło energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50kW.

**Parametry elektryczne modułów:**

$P_{max}$  – moc maksymalna,

$V_{oc}$  – napięcie obwodu otwartego,

$V_{mpp}$  – napięcie w punkcie mocy maksymalnej,

$I_{sc}$  – prąd zwarcia,

$I_{mpp}$  – prąd w punkcie mocy maksymalnej.

**STC** - najkorzystniejsze warunki pracy paneli fotowoltaicznych, przy których osiągają one moc szczytową. Po przekroczeniu temperatury ogniwa 25°C następuje spadek wydajności paneli fotowoltaicznych.

**NOCT** - temperatura ogniw solarnych w normalnych warunkach pracy,

**Temperaturowy współczynnik mocy PMPP [%/K]** – parametr świadczący o tym jaką panel osiągnie moc w danej temperaturze, mówi on, o ile procent zmniejszy się moc panelu z każdym stopniem powyżej temperatury testowej 25°C, im parametr bliższy zeru tym lepiej.

**Współczynnik wypełnienia FF** – iloczyn  $I_{mpp}$  przez  $V_{mpp}$  oraz  $I_{sc}$  (prąd zwarcia) przez  $V_{oc}$  (napięcie jałowe). Następnie iloraz pierwszego wyniku przez drugi. Im lepszej jakości panel tym uzyskać wartość większą,

**Temperatura ogniw przy pracy znamionowej** – określa skłonność modułu do nagrzewania się w czasie pracy. Jest to temperatura jaką osiąga panel w normalnych warunkach eksploatacji.

**Gwarancja liniowa** – określana przez producenta minimalna moc modułu jaką gwarantuje producent na przestrzeni lat użytkowania instalacji.

**Maksymalne napięcie wejściowe** – maksymalna wartość napięcia jaką może osiągnąć grupa modułów fotowoltaicznych podłączona w jeden string.

**Napięcie startowe** – minimalna wartość napięcia jaka musi zostać wytworzona przez grupę modułów fotowoltaicznych podłączoną w jeden string, aby inwerter rozpoczął pracę.

**Zakres napięć mppt** – zakres wartości napięcia, w jakim inwerter pracuje, śledząc maksymalny punkt pracy modułów fotowoltaicznych podłączoną w jeden string.

**Ilość mpp trackerów (MPPT)** – ilość oddzielnych mpp trackerów, które pozwalają na niezależną pracę kilku stringów.

**Maksymalny prąd wejściowy** – maksymalna wartość prądu jaka może zostać wytworzona i wprowadzona do inwertera.

## 1.5. OGÓLNE WYMAGANIA DOTYCZĄCE ROBÓT

Wykonawca robót jest odpowiedzialny za jakość ich wykonania oraz za ich zgodność z dokumentacją projektową (PB). Rodzaje (typy) urządzeń, osprzętu i materiałów pomocniczych zastosowanych do wykonywania instalacji powinny być zgodne z materiałami podanymi w projekcie budowlano-wykonawczym. Zastosowanie do wykonania instalacji innych rodzajów (typów) urządzeń i osprzętu niż wymienione w projekcie dopuszczalne jest jedynie pod warunkiem wprowadzenia do dokumentacji projektowej zmian uzgodnionych w obowiązującym trybie z Inwestorem oraz projektantem opracowującym dokumentację. Wskazane w dokumentacji projektowej wymagania techniczne, certyfikaty i normy muszą być spełnione. Odstępstwa od projektu mogą dotyczyć jedynie dostosowania instalacji do wprowadzonych zmian konstrukcyjno - budowlanych lub zastąpienia zaprojektowanych materiałów – w przypadku niemożliwości ich uzyskania – przez inne materiały lub elementy o co najmniej nie gorszych charakterystykach i trwałości. Wszelkie zmiany i odstępstwa od zatwierdzonej dokumentacji projektowej nie mogą powodować obniżenia wartości funkcjonalnych i użytkowych instalacji, a jeżeli dotyczą zamiany materiałów i elementów określonych w dokumentacji technicznej na inne, nie mogą powodować zmniejszenia trwałości eksploatacyjnej.

### 1.5.1 Przekazanie terenu budowy

Zamawiający w terminie określonym w dokumentach umowy przekaże Wykonawcy teren budowy wraz z dokumentacją projektową.

### **1.5.2 Zgodność robót z dokumentacją i ST**

Wszystkie wykonane roboty i dostarczone materiały powinny być zgodne z PT i STWiORB. W przypadku, gdy materiały lub roboty nie będą w pełni zgodne z dokumentacją i wpłynię to na niezadawalającą jakość elementu instalacji elektrycznej, to takie materiały zostaną zastąpione innymi, a roboty rozebrane i wykonane ponownie na koszt Wykonawcy.

### **1.5.3 Ochrona przeciwpożarowa**

Wykonawca będzie przestrzegać przepisów ochrony przeciwpożarowej i posiadać odpowiedni i sprawny sprzęt p-poż.. Wykonawca jest odpowiedzialny za wszystkie straty spowodowane pożarem wywołanym jako rezultat realizacji robót przez personel Wykonawcy.

### **1.5.4 Materiały szkodliwe dla otoczenia**

Materiały, które w sposób trwały są szkodliwe dla otoczenia, nie będą dopuszczone do użycia. Nie dopuszcza się użycia materiałów wywołujących szkodliwe promieniowanie o stężeniu większym od dopuszczalnego, określonego odpowiednimi przepisami. Wszelkie materiały odpadowe użyte do robót będą miały aprobatę techniczną wydaną przez uprawnioną jednostkę, jednoznacznie określającą jak szkodliwe jest oddziaływanie tych materiałów na środowisko.

### **1.5.5 Bezpieczeństwo i higiena pracy**

Podczas realizacji robót Wykonawca będzie przestrzegać przepisów dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy. Wykonawca zapewni i będzie utrzymywał wszelkie urządzenia zabezpieczające, socjalne oraz sprzęt i odzież dla ochrony życia i zdrowia osób zatrudnionych na budowie oraz zapewnienia bezpieczeństwa publicznego.

## **2. MATERIAŁY**

### **2.1 Wyszczególnienie materiałów**

Wyszczególnienie materiałów stosowanych przy wykonywaniu robót wg niniejszej ST są materiały wymienione w poszczególnych pozycjach przedmiaru robót oraz dokumentacji projektowej.

### **2.2 Ogólne wymagania**

Materiały, wyroby i urządzenia dostarczane na teren budowy, powinny mieć certyfikaty lub aprobaty techniczne, być nowe i nieużywane.

Wszystkie przewody i kable zastosowane w instalacji elektrycznej muszą spełniać wymagania norm odpowiednich dla danego wyrobu i być zgodne z dokumentacją projektową. Każda zmiana elementu wyposażenia musi być zaakceptowana przez Inspektora Nadzoru i uzyskać akceptację Projektanta.

Wykonawca przed zamówieniem materiałów będzie przedkładał do zatwierdzenia wnioski materiałowe (dokument zatwierdzający do stosowania wybrany przez wykonawcę materiał).

Parametry techniczne okablowania jak: napięcie izolacji, przekrój i typ muszą być zgodne z dokumentacją projektową i obowiązującymi przepisami i normami.

### **2.3 Odbiór materiałów na budowie**

Materiały takie jak rozdzielnice, przewody, kable, moduły PV, falowniki, konstrukcje, sprzęt elektryczny itp. należy dostarczać na budowę wraz ze świadectwami jakości, kartami gwarancyjnymi, protokołami odbioru technicznego, atestami lub aprobatami technicznymi. Dostarczone na miejsce budowy materiały należy sprawdzić pod względem kompletności i zgodności z danymi wytwórcy.

W przypadku stwierdzenia wad lub nasuwających się wątpliwości mogących mieć wpływ na jakość wykonania robót, materiały należy przed ich wbudowaniem poddać badaniom określonym przez dozór techniczny robót.

## 2.4 Materiały nie odpowiadające wymaganiom

Materiały te zostaną przez Wykonawcę wywiezione z terenu budowy, bądź złożone w miejscu wskazanym przez Inspektora Nadzoru. Każdy rodzaj robót, w którym znajdują się nie zbadane i nie zaakceptowane materiały Wykonawca wykonuje na własne ryzyko, licząc się z jego nie przyjęciem i niezapłaceniem.

## 2.5 Przechowywanie i składowanie materiałów

Wykonawca zapewni aby tymczasowo składowane materiały, do czasu gdy będą one potrzebne do robót, były zabezpieczone przed zanieczyszczeniem, zachowały swoją jakość i właściwości do robót i były dostępne do kontroli Inspektora Nadzoru.

## 2.6 Mikroinstalacja fotowoltaiczna – rodzaj materiałów i urządzeń

### 2.6.1. Moduły fotowoltaiczne

Wymagane parametry elektryczne modułu PV:

- typ PERC Half-Cut Cells,
- napięcie pracy 1000 VDC,
- klasa ogniw: A,
- dziewięć wiązek przewodzących 9BB,
- powłoka antyrefleksyjna,
- szyba frontowa hartowana 3,2mm,
- enkapsulant: folia EVA,
- rama z anodowanego aluminium – grubość min. 35mm,
- temperaturowy współczynnik mocy maks.  $-0,36\%/^{\circ}\text{C}$ ,
- wydajność: nie mniej niż 20,5%,
- współczynnik wypełnienia FF >78%,
- tolerancja mocy tylko dodatnia,
- temperatura ogniw przy pracy znamionowej maks.  $45^{\circ}\text{C}$ ,
- puszka przyłączeniowa: min. IP67, 3 diody bocznikujące,
- odporność na obciążenie mechaniczne min. 5400Pa,
- odporność na parcie wiatru min. 2400Pa,
- odporność na uderzenie kuli gradowej  $\phi=25\text{mm}$  lecącej z prędkością min. 83km/h,
- min. 12 letnia gwarancja produktowa,
- liniowa gwarancja mocy po 10 latach pracy: nie mniej niż 91,7% wartości nominalnej,
- liniowa gwarancja mocy po 25 latach pracy: nie mniej niż 83% wartości nominalnej,
- temperatura pracy:  $-40/+85^{\circ}\text{C}$ ,
- możliwość pozyskania od producenta fabrycznie zastosowanych konektorów lub uzyskanie zgody na wymianę skrajnych konektorów na poszczególnych stringach połączeniowych na MC4,
- gwarancja producenta realizowana na terenie Polski lub UE bezpośrednio przez producenta lub jego autoryzowany serwis / serwis dystrybutora.

### 2.6.2. Konstrukcje montażowe

Konstrukcje wsporcze dwupodporowe, dedykowane pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne) nachylone pod kątem  $25^{\circ}$ . Zastosowane konstrukcje wsporcze muszą być rozwiązaniem standardowym i wszystkie elementy konstrukcji muszą być prefabrykowane.

Pozostałe wymagania:

- podpory stalowe powinny mieć możliwość i powinny zostać osadzone w gruncie za pomocą dedykowanych urządzeń do palowania,
- moduły na stołach mogą być ustawione jedynie poziomo,
- konstrukcje wykonane ze stali cynkowanej ogniowo, zgodnie z normą PN - EN ISO 1461 i klasą korozyjności nie mniejszą niż C4 zgodnie z kategoriami korozyjności według PN-EN ISO 12944-2,
- konstrukcje pokryte powłoką ochronną metaliczną antykorozyjną Magnelis,
- gwarancja producenta min. 10lat na wady ukryte,
- konstrukcja wsporcza powinna gwarantować odporność antykorozyjną min. 20lat,
- producent spełnia wymagania jakościowe normy ISO 9001:2015,
- jakość produktu potwierdzona certyfikatem wydanym przez zewnętrzną jednostkę certyfikującą,

- w ramie stalowej należy przewidzieć fabryczne otwory do podłączenia instalacji uziemiającej,
- konstrukcja wsporcza powinna umożliwiać mocowanie modułów do konstrukcji, które nie przenosi obciążeń konstrukcji bezpośrednio na moduły,
- połączenia złączne - klasa 8.8 ocynk ogniowy,
- śruby, nakrętki, podkładki AISI 304.
- konstrukcji nie ciąć mechanicznie przy użyciu tarcz do cięcia metalu,
- w ramie stalowej należy przewidzieć otwory do podłączenia instalacji uziemiającej,
- zastosować systemową konstrukcję pod mocowanie falownika,
- dopuszcza się odcięcie części znajdującej się poza podporą przy wykorzystaniu technik cięcia na zimno,
- górną część podpór pionowych objętą „kafarowaniem” oraz okolice wykonanego cięcia lub otworu wierconego zabezpieczyć antykorozyjnie powłoką zawierającą min. 96% cynku w suchej warstwie (środkiem dopuszczonym do zastosowania przez producenta).

### 2.6.3. Falowniki

Wymagane parametry falowników:

- typ: beztransformatorowy 3 fazowy,
- stopień ochrony IP66,
- zintegrowany rozłącznik DC,
- pomiar rezystancji izolacji strony DC,
- wyposażenie w moduł monitorowania prądu uszkodzeniowego,
- ochrona przed odwróconą polaryzacją,
- ograniczenie mocy wyjściowej w przypadku przeciążenia,
- sprawność europejska ważona: powyżej 97.5%,
- sprawność >98%,
- wejście sygnałowe do monitorowania stanu ochronników przeciwprzepięciowych,
- w przypadku instalacji z trzema i więcej połączonymi równolegle łańcuchami modułów PV możliwość zabezpieczenia bezpiecznikami łańcuchowymi zlokalizowanymi wewnątrz przestrzeni instalacyjno - przyłączeniowej falownika zabudowanych w zintegrowanych gniazdach bezpiecznikowych dla obu biegunów (brak potrzeby używania stałoprądowych skrzynek przyłączeniowych),
- możliwość zabudowania ograniczników przepięć typu 1+2 wewnątrz przestrzeni instalacyjno - przyłączeniowej falownika (brak potrzeby używania stałoprądowych skrzynek przyłączeniowych),
- wyposażenie w interfejsy/komunikację:
  - ethernet do rejestracji danych i do zdalnego nadzorowania falowników i produkcji energii w chmurze www,
  - do połączenia kilku falowników w jedną „sieć”,
  - do podłączenie inteligentnego licznika energii umożliwiającego ograniczanie mocy chwilowej falowników, poprzez funkcję dynamiczną redukcję mocy,
- data produkcji: nie później niż 12 miesięcy przed datą montażu,
- gwarancja min. 7 lat,
- certyfikat potwierdzający spełnienie wymogów kodeksu NC RfG oraz wymogów z rozporządzenia KE 2016/631 lub certyfikatów na zgodność z wymogami kodeksu NC RfG lub certyfikatów na zgodność z normą PN –EN 50549-1 i/lub PN –EN 50549-2 wyłącznie z dokumentem potwierdzającym, zgodnie z zawartą umową z jednostką certyfikującą, przystąpienie do procesu uzyskania certyfikatu potwierdzającego spełnienie wymogów kodeksu NC RfG oraz umieszczenie w wykazie urzędzeń, które zostały pozytywnie zweryfikowane przez OSD będących członkami PTPIREE,
- gwarancja producenta realizowana na terenie Polski lub UE bezpośrednio przez producenta lub jego autoryzowany serwis.

### 2.6.4. Dwukierunkowy licznik energii

W rozdzielniczy RGnn w polu zasilania I przed wyłącznikiem 7Q1 na szynach zasilających zabudować 3 przekładniki prądowe przeznaczone do nałożenia na szynę o przekładni 600/5A, mocy znamionowej 5VA i klasie dokładności min. kl. 0,5. Przekładniki dedykowane do podłączenia licznika Smart Meter w wykonaniu przekładnikowym I2=5A.

### 2.6.5. Okablowanie DC i AC

Kabel stałoprądowy DC prowadzić pod panelami łącząc jeden z drugim, lub pomiędzy stołami w rurze QRKSG/PV 25 750N a następnie poszczególne łańcuchy paneli wprowadzić na odpowiednie wejścia MPPT inwerterów. Połączenie pomiędzy poszczególnymi panelami w rzędzie zostanie wykonane za pomocą kabla DC dołączonego do skrzynki przyłączeniowej każdego modułu fotowoltaicznego. Połączenie pomiędzy skrajnymi końcami łańcuchów wykonać za pomocą kabla solarnego o przekroju 6mm<sup>2</sup> 0,6/1kV. Zastosować kabel o powłoce zewnętrznej z usieciowanej mieszanki bezhalogenowej, odpornej na UV i zewnętrzne warunki atmosferyczne oraz maksymalnej temperaturze żyły podczas pracy 120°C i klasie reakcji na ogień min. Eca. Kabel stałoprądowy prowadzić wzdłuż konstrukcji wsporczej i mocować do konstrukcji lub ramek modułów za pomocą dedykowanych uchwytów lub opasek z tworzywa sztucznego odpornych na promieniowanie UV. Zakończenia przewodów zostaną wykonane za pomocą dedykowanych złączek w standardzie MC4. Wymaga się wykonywanie połączeń za pomocą szybkozłączki jednego typu i producenta w ramach jednego połączenia. Przewody muszą być luźno ułożone, nie mogą być układane pod obciążeniem mechanicznym, muszą być odciążone i w wystarczającym stopniu uwolnione od naprężeń. W trakcie funkcjonowania instalacji nie mogą być poddawane mechanicznemu naprężeniu. Należy unikać kontaktu z ostrymi krawędziami lub porysowaniem na szorstkim podłożu.

Połączenie pomiędzy inwerterami a rozdzielnicą pośrednią RPV wykonać do falownika F1 kablem YKYżo 5x10mm<sup>2</sup> 1kV natomiast do falownika F2 kablem YKYżo 5x16mm<sup>2</sup> 1kV ułożonymi bezpośrednio w ziemi. Rozdzielnicę pośrednią RPV połączyć z polem kablowym nr 12 RGnn, poprzez stycznik w kasecie 12.8 z kasetą rozłącznikową 12.7 za pomocą kabla YAKY 4x95mm<sup>2</sup> 1kV. W budynku rozdzielni nn kabel prowadzić w istniejącym kanale kablowym. Przewiert  $\Phi 75$  w ścianie budynku trafostacji wykonać wyłącznie wiertnicą i osadzić przepust rurowy, który po wprowadzeniu kabla uszczelnić rurą termokurczliwą.

Pod drogami utwardzonymi kostką brukową należy wykonać przewiertki sterowane (ewentualnie przeciski) DN110 rurą PE-HD  $\Phi 110$ .

Kable układać zgodnie z normą N SEP-E-004 w wykopie o głębokości 80cm na podsypce z piasku o grubości 10cm. Następnie należy zasypać warstwą piasku o grubości 10cm, warstwą rodzimego gruntu o grubości 15cm, ułożyć taśmę kablową koloru niebieskiego i zasypać wykop. W wykopie kable układać z zapasem ok. 3% oraz przestrzegać minimalnego promienia gięcia 12x średnica kabla. Zwrócić uwagę, aby na dnie wykopu jak i w zasypywanym gruncie nie znajdował się gruz lub kamienie. Podczas wykonywania wykopu związanego z ułożeniem kabli zwrócić szczególną uwagę na uzbrojenie terenu i w miejscach skrzyżowań wykonać przekopy ręczne. Po ułożeniu kabla dokonać zagęszczenia wykopów. Na kablach układanych w ziemi należy w odstępach co 10m nałożyć opaski kablowe zawierające następujące informacje: typ kabla – rok ułożenia – trasa (adres).

Wszystkie skrzyżowania i zbliżenia z istniejącymi i projektowanymi urządzeniami sieci podziemnej należy wykonać zgodnie z przepisami PBUE, normą N SEP-E-004 stosując jako ochronę rurę HDPE koloru niebieskiego.

Kable po ułożeniu w wykopach, a przed ich zasypaniem, należy zainwentaryzować geodezyjnie oraz poddać badaniu w zakresie rezystancji izolacji i ciągłości żył przewodzących.

### 2.6.6. Szafka pośrednia RPV

Pomiędzy generatorem PV a rozdzielnicą główną niskiego napięcia RGnn zaprojektowano rozdzielnicę pośrednią RPV skupiającą kable z falowników. Rozdzielnicę pośrednią wykonać w prefabrykowanej obudowie zewnętrznej na fundamencie o stopniu IP44, IK10 z izolacyjnego trudnopalnego i samogasnącego kompozytu SMC (poliester + włókno szklane) odpornego na działanie warunków atmosferycznych (UV).

Obudowę wyposażać w listwowe rozłączniki bezpiecznikowe SL o prądzie znamionowym 160A. Rozłączniki bezpiecznikowe wyposażać w wkładki bezpiecznikowe z charakterystyką gG i prądzie dobranym do obciążenia poszczególnych obwodów (wg schematu). Rozłącznik główny na zasilaniu wyposażać w zwory. Szybnę PE szafki RPV należy połączyć z uziemieniem instalacji fotowoltaicznej.

### 2.6.7. Przyłączenie mikroinstalacji PV do instalacji odbiorczej

Projektowaną mikroinstalację należy przyłączyć do sekcji 1 (zasilanie 1) rozdzielnicy RGnn pole nr 12 kasetą 7 w stacji transformatorowej „Oczyszczalnia”. W tym celu na rys. E6 pokazano kolorem czerwonym zakres modyfikacji rozdzielnicy uwzględniający dodatkowe niezbędne elementy do wykonania umożliwiające przyłączenie instalacji fotowoltaicznej. Ponadto należy dostosować układ SZR do automatycznego wyłączenia instalacji PV podczas pracy oczyszczalni tylko na zasilaniu 2. W wolnym polu RGnn w kasecie 12.8 zabudować stycznik mocy 3P 185A 230AC. Cewkę stycznika zasilić sprzed wyłącznika 7Q1 poprzez styk potwierdzenia załączenia 7Q1 realizując załączenie stycznika tylko podczas obecności zasilania 1 oraz wyłącznie stycznika (tym samym instalacji PV) podczas pracy obiektu tylko na zasilaniu 2 z zamkniętym sprzęgłem układu SZR.



## 2.6.8. Instalacja sterownicza i teleinformatyczna

Dla potrzeb poprawnej pracy instalacji PV, sterowania i wizualizacji należy wykonać następujące połączenia sygnałowe poprzez ułożenie kabli F/UTPw żel 4x2x0,5mm<sup>2</sup> kat.6:

- pomiędzy licznikiem Smart Meter w RGnn a falownikiem F1 wyposażonym z kartę sterującą (MODBUS RTU – sterownie mocą),
- pomiędzy falownikami F1-F2 przelotowo (RS422 DAT COM) - sieć wymiany danych,
- pomiędzy punktem dostępowym internetu zlokalizowanym na biobloku wg rys. 1 a falownikiem F1 dla potrzeb przyłączenia mikroinstalacji do sieci Ethernet – monitoring www (w miejscu wskazanym na planie pozostawić zapas kabla ~10m).

## 2.6.9. Ochrona przeciwprzebieciowa

Do ochrony przeciwprzebieciowej zaprojektowano system oparty na ogranicznikach przepięć DC do fotowoltaiki kombinowane typ 1+2 z sygnalizacją zabudowane wewnątrz falownika na jego bazie montażowej oraz ograniczników strony AC kompaktowych kombinowanych ograniczników przepięć typu 1 i typu 2 na bazie iskiernika z sygnalizacją w dodatkowej obudowie zewnętrznej ze stali nierdzewnej IP66/IK09 z zamkiem oraz płytą montażową i dławikami IP66 zlokalizowanej przy falowniku. Wymiary szer./wys./gł. 200x300x150mm.

Parametry ogranicznika DC:

- DC typu 1+2 kombinowany złożony z iskiernika i warystora,
- układ połączeń typu Y,
- prąd udarowy na 1 biegun  $I_{imp}(10/350\mu s) = 5kA$ ,
- prąd wyładowczy na 1 biegun  $I_n(8/20\mu s) = 15kA$ ,
- prąd wyładowczy maksymalny na 1 biegun  $I_{max}(8/20\mu s) = 40kA$ ,
- napięcie znamionowe  $U_C=880VDC$ ,
- maksymalne napięcie trwałej pracy  $UCPV=1060VDC$ ,
- brak prądu upływu i prądu następczego,
- poziom ochrony przy  $I_n$ :  $U_p=2,9kV$ ,
- znacznik mechaniczny (optyczny) stanu ochronnika,
- styk zdalnej komunikacji uszkodzenia
- możliwość zabudowy w przestrzeni instalacyjno - montażowej falownika.

Parametry ochronnika AC:

- AC 4P kombinowany ogranicznik przepięć typu 1 i typu 2 na bazie iskiernika,
- bezwydmuchowa technologia iskiernikowa,
- napięcie znamionowe AC UN 230/400V,
- największe trwałe napięcie pracy AC  $U_C = 255V$ ,
- prąd udarowy  $(10/350\mu s)$   $I_{total} = 25/50kA$  w III klasie LPS,
- prąd udarowy  $(10/350\mu s)$ /biegun  $I_{imp} = 12,5kA$ ,
- napięciowy poziom ochrony  $U_P = 1,5kV$ ,
- styk zdalnej komunikacji uszkodzenia,
- znacznik mechaniczny (optyczny) stanu ochronnika.

Dla potrzeb diagnostycznych skonfigurować w falownikach dedykowane wejście stykowe do monitorowania i rozpoznawania stanu zewnętrznych zestyków bezpotencjałowych ochronników DC i AC z funkcją wysyłana przez falownik poprzez sieć www ostrzeżenia o ewentualnym zadziałaniu aparatów.

W celu ochrony linii transmisyjnych danych i komunikacyjnych instalacji PV przed uszkodzeniem w wyniku wyładowań atmosferycznych oraz przepięć należy zastosować zabezpieczenia przeciwprzebieciowe dedykowane do gigabitowych sieci LAN kat. 6 oraz magistrali RS485/RS422. Ze względu na możliwość pojawienia się przepięcia od dowolnej strony, projektuje się podłączenie zabezpieczenia na obydwóch końcach magistral, co zwiększa szybkość reakcji oraz poziom ochrony. Zabezpieczenia muszą być uziemione.

Parametry zabezpieczenia sieci LAN

- trzy stopnie ochronne z zastosowaniem technologii MOSFET,
- ethernet 100Base-T, 1000Base-T, 1000Base-Tx,
- zgodność z okablowaniem kategorii 5, 5e i 6,
- złącze wejściowe i wyjściowe gniazdo ekranowane RJ-45,
- napięcie znamionowe DC (linia-ziemia)  $U_N = 90VDC$ ,
- napięcie maksymalnej pracy trwałej (linia-ziemia)  $U_C = 110VDC$ ,
- poziom ochrony  $1kV/\mu s$  (linia-ziemia)  $U_P = 600V$ ,
- prąd wyładowczy  $(8/20\mu s, \text{ linia-ziemia } ) I_{imp} = 2kA$ ,

- napięcie znamionowe DC (linia-linia) UN = 3,3VDC,
- napięcie maksymalne pracy trwałej (linia-linia) UC = 3,5VDC,
- poziom ochrony 1kV/μs (linia-linia) UP < 8V,
- prąd wyładowczy (8/20μs, linia-linia) Iimp = 75A (2kA po zadziałaniu MOSFET).

Parametry zabezpieczenia RS485/R422:

- poziom przepięcia 4kV,
- poziom ochrony linia-ziemia (8/20μs) 2x10kA,
- poziom ochrony linia-linia (8/20μs) 100A,,
- poziom ochrony ekran-ziemia (8/20μs) 10kA
- ilość stopni ochronnych 3,
- bezpiecznik odcinający dla RS485 - 100mA,
- czas reakcji bezpiecznika MOSFET - 1μs,
- temperatura pracy od -30 do 60°C.

### 2.6.10. Ochrona odgromowa

Do bezpośredniej ochrony przed wyładowaniem atmosferycznym projektuje się zastosowanie wolno stojących masztów aluminiowych o wysokości 4m na podstawie betonowej odsuniętych od konstrukcji z odstępem izolacyjnym 1m. W celu zwiększenia sztywności masztów zastosować drążek izolacyjny zamocowany do masztu i konstrukcji stołu fotowoltaicznego w górnej jego części.

Sztuczny uziom otokowy wykonać z płaskownika FeZn 25x4 ułożonego na głębokości 0,8m. Wszelkie połączenia w ziemi wykonać jako spawane (długość spawu min. 5cm), miejsca spawów zabezpieczyć przed korozją (masy bitumiczne lub taśmy antykorozyjne). Instalacja uziemienia będzie pełnić funkcję uziemienia ochronnego oraz uziemienia odgromowego. Uziom połączyć z szyną PE szafki RPV, poprzez złącza kontrolne z masztami odgromowymi i ramą wsporczą konstrukcji PV, natomiast poprzez wyprofilowany z bednarki wypust uziemiający (szyna złącz śrubowych LSU) zlokalizowany na konstrukcji w pobliżu urządzeń przyłączyć falowniki i ochronniki przepięciowe. Celem odizolowania przewodów uziemiających od konstrukcji pionowe odcinki bednarki zbliżone do konstrukcji na odcinku ziemia - powietrze należy zabezpieczyć grubościenną osłoną termokurczliwą. Wartość rezystancji uziemienia nie powinna przekraczać 10Ω.

## 3. SPRZĘT

Sprzęt pomocniczy, transportowy i ochrony stosowany przy robotach elektrycznych powinien odpowiadać ogólnie przyjętym wymaganiom co do ich jakości oraz wytrzymałości. Maszyny, urządzenia i sprzęt zmechanizowany używane na budowie powinny mieć ustalone parametry techniczne i powinny być ustawione zgodnie z wymaganiami producenta oraz stosowane zgodnie z ich przeznaczeniem.

Urządzenia i sprzęt zmechanizowany podlegające przepisom o dozorze technicznym, eksploatowane na budowie, powinny mieć aktualne ważne dokumenty uprawniające do ich eksploatacji.

Maszyny można uruchomić dopiero po uprzednim zbadaniu ich stanu technicznego. Należy je zabezpieczyć przed możliwością uruchomienia przez osoby niepowołane. Wykonawca przystępujący do wykonania instalacji elektrycznych winien wykazać się możliwością korzystania z następujących maszyn i sprzętu gwarantujących właściwą jakość robót:

- samochód dostawczy,
- elektronarzędzia,
- spawarka transformatorowa,
- obcinarka do przewodów i inny drobny sprzęt elektryka.
- kafar samojezdny przeznaczony do wbijania w grunt stalowych profili,
- minikoparka.

## 4. TRANSPORT

Środki i urządzenia transportu powinny być odpowiednio przystosowane do transportu materiałów, elementów itp. niezbędnych do wykonania danego rodzaju robót elektrycznych. W czasie transportu należy zabezpieczyć przemieszczanie przedmiotów w sposób zapobiegający ich uszkodzeniu. Transport powinien odbywać się zgodnie z przepisami BHP i ruchu drogowego. Kręgi przewodów należy układać poziomo, zrzucanie kręgów przewodów jest zabronione.

## **5. WYKONANIE ROBÓT**

### **5.1 Ogólne zasady wykonania robót**

Wykonawca jest odpowiedzialny za prowadzenie robót zgodnie z umową oraz za jakość zastosowanych materiałów i wykonywanych robót, za ich zgodność z dokumentacją projektową PB oraz poleceniami Inspektora Nadzoru.

Wykonawca ponosi odpowiedzialność za dokładne wytyczne w planie i wyznaczenie wysokości wszystkich elementów robót zgodnie z wymiarami i planem określonym w dokumentacji projektowej lub przekazanymi na piśmie przez Inspektora Nadzoru.

Następstwa jakiegokolwiek błędu spowodowanego przez Wykonawcę w wytyczeniu i wyznaczeniu robót zostaną, jeśli wymagać tego będzie Inspektor Nadzoru, poprawione przez Wykonawcę na własny koszt.

Montaż instalacji powinien być wykonany przez odpowiednio wykwalifikowany personel z zastosowaniem właściwych materiałów. Kwalifikacje personelu muszą być potwierdzone świadectwem kwalifikacyjnym zgodnym z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003r. (Dz.U. Nr 89,poz.828).

### **5.2 Montaż wyposażenia rozdzielnic**

Aparaturę montować ściśle wg jej położenia określonego w Dokumentacji Projektowej. Przewody wprowadzać w pełnej izolacji, izolację żył przewodów pozostawiać jak najbliżej zestyków aparatów, pozostawić zapas przewodów.

Wykonać wymagane opisy i oznaczenia aparatów i obwodów.

### **5.3 Wymagania ogólne dotyczące instalacji**

1. Do wykonania instalacji elektrycznych należy używać przewodów, kabli, sprzętu i osprzętu oraz aparatury i urządzeń posiadających znak bezpieczeństwa lub dopuszczenia do stosowania w budownictwie.
2. Wszystkie urządzenia wraz z oprzewodowaniem oraz wszystkie ciągi instalacyjne powinny być tak zainstalowane, aby możliwe było swobodne funkcjonowanie oraz dostęp w czasie przeglądów i konserwacji.
3. Trzeba umożliwić wymianę instalacji i przewodów bez naruszania konstrukcji budynku.
4. Należy zapewnić bezkolizyjność instalacji elektrycznych z innymi instalacjami.
5. Instalacja elektryczna powinna być wykonana tak, aby nie występowało wzajemne szkodliwe oddziaływanie między tą instalacją a innymi instalacjami nieelektrycznymi stanowiącymi wyposażenie obiektu.
6. Trasy przewodów należy wykonywać w liniach prostych, równoległe do krawędzi ścian stropów.
7. Tablice z aparatami zabezpieczającymi należy ustawić w taki sposób, aby zapewnić łatwą obsługę i zabezpieczenie przed dostępem niepowołanych osób.
8. Instalacje elektryczne należy wykonać i zabezpieczyć w taki sposób, aby nie były źródłem pożarów w budynku, ani nie powodowały rozprzestrzeniania się ognia.
9. Osłony aparatów, osprzętu, urządzeń elektrycznych powinny być w sposób skuteczny zabezpieczone przed korozją.
10. Wszystkie elementy wyposażenia elektrycznego powinny być dobrane z uwzględnieniem maksymalnych prądów roboczych (wartość skuteczna dla prądu przemiennego), które mogą wystąpić w normalnych warunkach eksploatacji oraz z uwzględnieniem prądów mogących wystąpić w warunkach zakłóceń w określonym czasie, podczas którego może być spodziewany przepływ prądu przetężeniowego.
11. Przewody powinny posiadać oznaczenia barwne zgodne z normą PN-EN 60446.

### **5.4 Trasowanie**

Trasowanie powinno uwzględniać miejsca mocowania konstrukcji wsporczych instalacji. Należy przestrzegać utrzymania jednakowych wysokości zamocowania wsporników i odległości między punktami wsparcia. Trasa instalacji elektrycznych powinna przebiegać bezkolizyjnie z innymi instalacjami i urządzeniami, powinna być przejrzysta, prosta i dostępna dla prawidłowej konserwacji oraz remontów.

### **5.5 Układanie przewodów**

Uchwyty przewidziane do ułożenia na nich instalacji elektrycznych, bez względu na rodzaj instalacji, powinny być zamocowane do podłoża w sposób trwały, uwzględniający warunki lokalne i technologiczne, w jakich dana instalacja będzie pracować, oraz sam rodzaj instalacji.

## 5.6 Montaż konstrukcji wsporczych i uchwytów

Konstrukcje wsporcze i uchwyty przewidziane do ułożenia na nich instalacji elektrycznych, bez względu na rodzaj instalacji, powinny być zamocowane do podłoża (ścian, stropów, konstrukcji budynków itp.) w sposób trwały, uwzględniający warunki lokalne i technologiczne, w jakich dana instalacja będzie pracować oraz sam rodzaj instalacji.

## 5.7 Przejścia przez ściany i strop

Przejścia przez ściany i strop powinny spełniać następujące wymagania:

- wszystkie przejścia obwodów instalacji elektrycznych przez ściany, stropy itp. muszą być chronione przed uszkodzeniami,
- przejścia te należy wykonywać w przepustach rurowych,
- obwody instalacji elektrycznych przechodząc przez podłogi muszą być chronione do wysokości bezpiecznej przed przypadkowymi uszkodzeniami. Jako osłony przed uszkodzeniami mechanicznymi należy stosować rury stalowe lub rury z tworzyw sztucznych.

## 5.8 Montaż sprzętu i osprzętu

Do wykonania instalacji elektrycznych należy stosować sprzęt i osprzęt według Dokumentacji Projektowej, w której wyposażenie dobrano i sprawdzono pod względem jakościowym, stopnia ochronnego obudowy i poprawności konstrukcji z wymaganiami przepisów. Wszystkie aparaty należy montować zgodnie z fabryczną instrukcją montażu. Sprzęt należy mocować do podłoża w sposób trwały zapewniający mocne i bezpieczne jego osadzenie.

## 5.9 Podejścia do odbiorników

Podejścia instalacji elektrycznych do odbiorników należy wykonać w miejscach bezkolizyjnych, bezpiecznych oraz w sposób estetyczny. Podejścia od przewodów ułożonych w podłodze należy wykonywać w rurach, zamocowanych pod powierzchnią podłogi, albo w specjalnie przewidzianych do tego celu kanałach. Rury i kanały muszą spełniać odpowiednie warunki wytrzymałościowe i być wyprowadzone ponad podłogę do wysokości koniecznej dla danego odbiornika.

Do odbiorników zamocowanych na ścianach, stropach lub konstrukcjach, podejścia należy wykonywać przewodami ułożonymi na tych ścianach, stropach lub konstrukcjach budowlanych, a także na innego rodzaju podłożach, np. kształtowniki, korytka, drabinki kablowe itp.

## 5.10 Przyłączanie odbiorników

Miejsca połączeń żył przewodów z zaciskami odbiorników powinny być dokładnie oczyszczone. Samo połączenie musi być wykonane w sposób pewny pod względem elektrycznym i mechanicznym oraz zabezpieczone przed osłabieniem siły docisku i korozją. Bez względu na rodzaj instalacji przyłączenia odbiorników są wykonywane w zasadzie jednakowo, z tym, że dzielą się na dwa rodzaje:

- przyłączenia sztywne,
- przyłączenia elastyczne.

Przyłączenia sztywne należy wykonywać w rurach sztywnych wprowadzonych bezpośrednio do odbiorników oraz przewodami kabelkowymi i kablami. Wykonuje się je do odbiorników stałych, zamocowanych do podłoża i nieulegającym żadnym przesunięciom.

Przyłączenia elastyczne stosuje się, gdy odbiorniki są narażone na drgania o dużej amplitudzie lub przystosowane są do przesunięć i przemieszczeń. Przyłączenia te należy wykonywać:

- przewodami izolowanymi wielożyłowymi giętkimi lub oponowymi,
- przewodami izolowanymi jednożyłowymi giętkimi w rurach elastycznych,
- przewodami izolowanymi wielożyłowymi giętkimi lub oponowymi w rurach elastycznych,
- przewody wychodzące z rur powinny być zabezpieczone przed mechanicznymi uszkodzeniami.

## 5.11 Instalacje ochronne

W urządzeniach do 1kV ochronę podstawową przed dotykiem bezpośrednim realizuje się poprzez izolowanie części czynnych i stosowanie obudów o odpowiednim stopniu ochrony IP.

Ochrona przeciwporażeniowa przy uszkodzeniu zostanie zrealizowana poprzez samoczynne wyłączenie zasilania przy pomocy urządzeń ochrony przetężeniowej (nadmiarowo-prądowej).

Zaprojektowano sztuczny uziom wykonany z płaskownika FeZn 25x4 ułożonego na głębokości 0,8m. Uziom połączyć poprzez złącza kontrolne z ramą wsporczą konstrukcji PV. Uziemienie przyłączyć także do szyny PE szafki RPV, do falowników oraz ochronników przepięciowych. Wartość rezystancji uziemienia nie powinna przekraczać 10Ω.

## 5.12 Uwagi dodatkowe

Całość instalacji elektrycznej wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami wykonywania i odbioru robót budowlano-montażowych. W trakcie realizacji instalacji należy przestrzegać obowiązujących przepisów BHP. Wszystkie urządzenia i materiały winny posiadać stosowne atesty i dopuszczenia.

Wykonawca jest zobowiązany do odtworzenia uszkodzonych dróg wewnętrznych, chodników, zieleni, w wypadku ich uszkodzenia w związku z wykonanymi robotami oraz usunięcie z terenu budowy powstałych odpadów materiałowych i gruzu oraz ich utylizacji zgodnie z ustawą o odpadach.

## 5.13 Wymagania ogólne dotyczące BHP przy wykonywaniu robót elektrycznych

- a) Przy wykonywaniu robót każdy wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie BHP.
- b) Podstawowym aktem prawnym obowiązującym w zakresie BHP jest ustawa Kodeks Pracy z dnia 26 czerwca 1974r. z późniejszymi zmianami. W Dz.U. 2002 nr 199, poz. 1673 i nr 200, poz. 1679 opublikowano dwie ustawy, które wprowadzają zmiany do Kodeksu pracy z dniem 1 stycznia 2003r.
- c) Sprawy bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach elektrycznych szczegółowo reguluje rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999r. (Dz. U. 1999 nr 80, poz. 980).
- d) Wykonawca robót powinien przestrzegać wymagań generalnego wykonawcy w zakresie BHP.
- e) Wykonawca robót powinien mieć uprawnienia budowlane oraz świadectwo kwalifikacyjne D i E w zakresie dozoru i eksploatacji instalacji i urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadanych kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń i instalacji i sieci (Dz.U. 2003 nr 89, poz. 828; nr 129, poz. 1184).

## 6. KONTROLA JAKOŚCI ROBÓT

### 6.1 Oględziny instalacji elektrycznych

Zakres oględzin obejmuje sprawdzenie prawidłowości:

- wykonania instalacji pod względem estetycznym (jakość wykonania instalacji);
- ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym - wg PN-HD 60364-4-41:2007 oraz PN-IEC: 60364-4-47:2001;
- umieszczenia schematów, tablic ostrzegawczych lub innych informacji na oznaczanie obwodów, bezpieczników, łączników, zacisków itp - wg PN-IEC 60364-5-51:2000, PN-IEC 60038:1999, PN-IEC 60617-7:2000(U), PN-IEC 60617-11:2002(U), PN-EN 60617-6:2002(U), PN-88/E-08501, PN-92/N-01256/01, PN-92/N01256/02 i PN-92/N 01256/03;
- wykonania dostępu do instalacji i urządzeń elektrycznych w celu ich wygodnej obsługi i konserwacji.

### 6.2. Badania i pomiary kabli i przewodów

Po wykonaniu Robót należy sprawdzić:

- prawidłowość ułożenia kabli i przewodów w korytkach kablowych, w rurach osłonowych oraz w uchwytach na tynku,
- zachowanie odległości i jakość osłon w miejscach zbliżeń i skrzyżowań kabli i i przewodów,
- sposób wyprowadzenia kabli do przepustów,
- jakość montażu i kompletność osprzętu instalacyjnego,
- prawidłowość i kompletność podłączonych urządzeń odbiorczych,
- jakość połączeń końcówek kablowych i przewodowych,
- oznakowanie tras kablowych i samego kabla,
- zgodność faz kabla lub przewodu z oznaczeniami,

- rezystancję izolacji,
- ciągłość żył kabla lub przewodu.

### 6.3. Badania i pomiary sterowniczych

Po ułożeniu kabli należy sprawdzić:

- promienie gięcia kabli na zakrętach,
- opaski kablowe na odpywach z korytek,
- zachowanie wymaganych odległości pomiędzy kablami,
- jakość połączeń końcówek kablowych,
- prawidłowość połączeń ekranów,
- jakość montażu i kompletność osprzętu kablowego.

### 6.4. Badania i pomiary rozdzielnic siłowych i sterujących

Po wykonaniu robót związanych z montażem i podłączaniem rozdzielnic siłowych i sterujących należy sprawdzić:

- nastawy zabezpieczeń,
- ciągłość przewodów ochronnych,
- połączenia i konserwację wszystkich wewnętrznych zacisków ochronnych,
- połączenia zacisków wewnętrznego okablowania zasilającego i sterowniczego,
- kompletność i prawidłowość montażu wyposażenia,
- zastosowanie osłon odkrytych części będących pod napięciem wyższym niż bezpieczne,
- prawidłowość opisów poszczególnych elementów i urządzeń wyposażenia.

### 6.5. Badania i pomiary instalacji uziemiającej

Po wykonaniu robót związanych z układaniem instalacji uziemiającej należy sprawdzić:

- połączenie zacisku lub szyny PE z uziemieniem,
- ciągłość przewodów uziemiających,
- zamocowanie przewodów instalacji uziemiających,
- jakość połączeń przewodów uziemiających na złączach kontrolnych,
- konserwację spawanych połączeń uziomów,

### 6.6. Badania i pomiary instalacji fotowoltaicznej

Pomiary powinny obejmować test wszystkich obwodów AC zgodnie z wymaganiami PN-HD 60364-6, w szczególności pomiar ciągłości przewodów, pomiar rezystancji izolacji, pomiar impedancji pętli zwarcia, pomiar skuteczności ochrony przeciwporażeniowej oraz pomiar rezystancji uziemienia.

Ponadto wykonanie odpowiednich pomiarów instalacji PV:

- ciągłości połączeń ochronnych i wyrównawczych. zgodnie z normą PN-EN 61557-4 prądem 200mA z automatyczną zmianą polaryzacji (rezystancja pojedynczego połączenia wyrównawczego nie powinna przekraczać wartości  $1,0\Omega$ ),
- zgodnie z normą PN-EN 62446-1 w wymaganym minimum tj. przeprowadzenie oględzin oraz pomiarów napięcia obwodu otwartego łańcuchów modułów, prądu podczas pracy falownika, prądu zwarcia łańcuchów modułów, pomiar rezystancji izolacji, sprawdzenie funkcjonalne - badanie mocy stringu po stronie DC.

Na wstępie należy sprawdzić polaryzację przewodów i stringów, oraz iloczyn liczby modułów i napięcia obwodu otwartego.

Pomiary należy przeprowadzić w warunkach atmosferycznych z odpowiednim natężeniem promieniowania słonecznego – min. 500W/m<sup>2</sup>. Dodatkowo zastosowany sprzęt pomiarowy powinien mieć możliwość po wprowadzeniu mierzonych automatycznie wartości dotyczących warunków środowiskowych oraz irradiancji przeliczenie wartości mierzonych do warunków STC.

## **7. PRZEDMIAR I OBMIAR ROBÓT**

### **7.1 Przedmiar robót**

Dla wykonania tego zamówienia dla potrzeb pomocniczych sporządzono przedmiar robót.

### **7.2 Obmiar robót**

Jednostki obmiarowe robót:

- a) Dla rozdzielnic, obudów, tablic, aparatów, osprzętu, opraw, złącz, wsporników, konstrukcji, przebiec - 1szt.
- b) Dla instalacji liniowych (przewody, kable, trasy, uziomy, zwody i przewody inst. odgr.) - 1m.
- c) Dla podłączeń: przewodów i kabli - 1szt.
- d) Dla badań i pomiarów pomontażowych - 1 pomiar.
- e) Inne jednostki obmiar (1kpl., 1m<sup>2</sup>) wynikające z zastosowanych norm jednostkowych KNNR i KNR.

## **8. ODBIÓR ROBÓT**

### **8.1 Odbiór częściowy**

Powinno przeprowadzać się badanie pomontażowe częściowe elementów urządzeń, które ulegają zakryciu, uniemożliwiając ocenę prawidłowości ich wykonania po całkowitym ukończeniu prac.

Instalacje elektryczne powinny być poddane pomiarom i sprawdzone przed oddaniem ich do eksploatacji w celu potwierdzenia zgodności wykonania z wymaganiami norm.

### **8.2 Odbiór końcowy**

1. Po wykonaniu zadania i uruchomieniu mikroinstalacji z pozytywnym przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej wykonawca robót zgłasza Inwestorowi instalację do odbioru końcowego.
2. Wykonawca przygotowuje właściwy dokument i w porozumieniu z Zamawiającym dokona zawiadomienia organów właściwej Komendy Państwowej Straży Pożarnej o montażu i uruchomieniu gruntowej mikroinstalacji PV o mocy >6,5kWp (art. 56 ust 1a Prawa Budowlanego),
3. Wykonawca uruchomi prezentację danych diagnostycznych i produkcji energii elektrycznej z instalacji PV na dedykowanej falownikom platformie www w sieci internetowej.
4. Odbioru końcowego dokonuje komisja odbiorcza powołana przez Inwestora.
5. Do przeprowadzenia odbioru konieczne jest przygotowanie dokumentacji projektowej powykonawczej. Kierownik robót przygotowuje niezbędne dokumenty do odbioru.
6. Odbiór końcowy instalacji obejmuje:
  - a) sprawdzenie przedstawionych dokumentów (dokumentacji powykonawczej);
  - b) sprawdzenie zgodności wykonanej instalacji z umową, dokumentacją projektową, przepisami techniczno-budowlanymi, Polskimi Normami oraz zasadami wiedzy technicznej;
  - c) oględziny instalacji;
  - d) sprawdzenie skuteczności działania zabezpieczeń i środków ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym;
  - e) badania i próby montażowe - protokoły z dokonanych pomiarów,
  - f) geodezyjną dokumentację powykonawczą
  - g) protokoły odbioru robót zanikających.
5. Przy odbiorze końcowym należy:
  - a. sprawdzić zgodność wykonanych robót z umową, projektem technicznym, warunkami technicznymi wykonania, normami i przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej;
  - b. sprawdzić udokumentowanie jakości wykonanych robót odpowiednimi protokołami sprawdzeń odbiorczych oceniając przy tym wykonanie zaleceń oraz ustaleń zawartych w protokołach prób i odbiorów między operacyjnych i częściowych;
  - c. w przypadku odbioru całości obiektu stwierdzić, czy spełnia on zasady prawidłowej eksploatacji i może być użytkowany lub stwierdzić istniejące wady i usterki.
6. Z odbioru końcowego powinien być sporządzony protokół podpisany przez upoważnionych przedstawicieli Zamawiającego i Wykonawcy oraz przez osoby biorące udział w czynnościach odbiorowych. Protokół powinien zawierać ustalenia poczynione w toku odbioru, stwierdzone ewentualne wady i usterki oraz uzgodnione terminy ich usunięcia. W przypadku, gdy wyniki odbioru końcowego upoważniają do przyjęcia obiektu do

eksploatacji protokół powinien zawierać odnośne oświadczenie zamawiającego lub w przeciwnym przypadku, odmowę wraz z jej uzasadnieniem.

## 9. PODSTAWA PŁATNOŚCI

### 9.1. Wymagania ogólne

Ogólne zasady płatności będą zgodne z Warunkami Kontraktu zawartymi w umowie.

## 10. PRZEPISY ZWIĄZANE

### 10.1 Normy

1. PN-HD 603 S1:2002 Kable rozdzielcze na napięcie znamionowe 0,6kV/1kV (oryg.),
2. PN-87/E-90056 Przewody elektroenergetyczne ogólnego przeznaczenia do układania na stałe. Przewody o izolacji i powłoce polwinitowej, okrągłe,
3. PN-87/E-90060 Przewody elektroenergetyczne ogólnego przeznaczenia do układania na stałe. Przewody o izolacji i powłoce polwinitowej, płaskie,
4. PN-EN 60439 Rozdzielnice i sterownice niskonapięciowe. (zbiór norm),
5. PN-EN 60947 Aparatura rozdzielcza i sterownicza niskonapięciowa. (zbiór norm),
6. PN-EN 60446 Zasady podstawowe i bezpieczeństwa przy współdziałaniu człowieka z maszyną, oznaczenie i identyfikacja – Oznaczenia identyfikacyjne przewodów elektrycznych barwami i cyframi,
7. PN-IEC 60050-826:2000 Międzynarodowy słownik terminologiczny elektryki. Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych,
8. PN-EN 60529:2003 Stopnie ochrony zapewnianej przez obudowy (Kod IP),
9. PN-EN 50086 Systemy rur instalacyjnych do prowadzenia przewodów. (zbiór norm),
10. PN-EN 61386 Systemy rur instalacyjnych do prowadzenia przewodów. (zbiór norm),
11. PN-EN 62305-4 Ochrona odgromowa - Część 4: Urządzenia elektryczne i elektroniczne w obiektach budowlanych,
12. PN-IEC 60364-1 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Zakres, przedmiot i wymagania podstawowe,
13. PN-IEC 60364-3 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych Ustalanie ogólnych charakterystyk,
14. PN-HD 60364-4-41:2007 (U) Instalacje elektryczne niskiego napięcia – Część 4-41: Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa – Ochrona przeciwporażeniowa,
15. PN-IEC 60364-4-42 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed skutkami oddziaływania cieplnego,
16. PN-IEC 60364-4-43 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed prądem przetężeniowym,
17. PN-HD 60364-4-443:2006 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed zaburzeniami napięciowymi i zaburzeniami elektromagnetycznymi. Ochrona przed przepięciami atmosferycznymi lub łączeniowymi,
18. PN-IEC 60364-4-444 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed przepięciami. Ochrona przed zakłóceniami elektromagnetycznymi (EMI) w instalacjach obiektów budowlanych,
19. PN-IEC 60364-4-45 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed obniżeniem napięcia,
20. PN-IEC 60364-4-46 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Odłączanie izolacyjne i łączenie,
21. PN-IEC 60364-4-47 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Stosowanie środków ochrony zapewniających bezpieczeństwo. Postanowienia ogólne. Środki ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym,
22. PN-IEC 60364-4-473 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Stosowanie środków ochrony zapewniających bezpieczeństwo. Środki ochrony przed prądem przetężeniowym,
23. PN-IEC 60364-4-481 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Dobór środków ochrony w zależności od wpływów zewnętrznych. Wybór środków ochrony przeciwporażeniowej w zależności od wpływów zewnętrznych,



24. PN-IEC 60364-4-482 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Dobór środków ochrony w zależności od wpływów zewnętrznych. Ochrona przeciwpożarowa;
25. PN-HD 60364-5-51:2006 (U) Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Część 5-51: Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego – Postanowienia ogólne,
26. PN-IEC 60364-5-52 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenie elektrycznego. Oprzewodowanie,
27. PN-IEC 60364-5-523 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenie elektrycznego. Obciążalność prądowa długotrwała przewodów,
28. PN-IEC 60364-5-53 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Aparatura rozdzielcza i sterownicza,
29. PN-IEC 60364-5-537 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Aparatura rozdzielcza i sterownicza. Urządzenia do odłączania izolacyjnego i łączenia,
30. PN-HD 60364-5-54:2007 (U) Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – Część 5-54: Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego – Uziemienia, przewody ochronne i przewody połączeń ochronnych,
31. PN-IEC 60364-5-548 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Układy uziemiające i połączenia wyrównawcze instalacji informatycznych,
32. PN-IEC 60364-5-56 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego. Instalacje bezpieczeństwa,
33. PN-HD 384.6.61 S2:2006 (U) Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Część 6-61: Sprawdzanie – Sprawdzanie odbiorcze,
34. PN-HD 60364-6:2007 (U) Instalacje elektryczne niskiego napięcia – Część 6: Sprawdzanie,
35. PN-HD 60364-7-704:2007 (U) Instalacje elektryczne niskiego napięcia – Część 7-704: Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji – Instalacje na terenie budowy i rozbiórki,
36. ISO/IEC 11801:2002 Technika Informatyczna. Systemy okablowania strukturalnego,
37. PN-EN 50173 Technika Informatyczna. Systemy okablowania strukturalnego. (zbiór norm),
38. PN-EN 50174 Technika informatyczna. Instalacja okablowania. (zbiór norm),
39. PN-EN 50310:2006 Stosowanie połączeń wyrównawczych i uziemiających w budynkach z zainstalowanym sprzętem teleinformatycznym,
40. N SEP-E-007\_2017-09 Instalacje elektroenergetyczne i teletechniczne w budynkach. Dobór kabli i innych przewodów ze względu na ich reakcję na ogień,
41. PN-EN 62852:2015-05 Złącza DC stosowane w systemach fotowoltaicznych – Wymagania bezpieczeństwa i badania,
42. PN-EN 61439-2:2011 Rozdzielnice i sterownice niskonapięciowe -- Część 2: Rozdzielnice i sterownice do rozdziału energii elektrycznej,
43. PN-EN 50565-1:2014-11 Przewody elektryczne -- Wytyczne stosowania przewodów na napięcie znamionowe nieprzekraczające 450/750 V (U0/U) -- Część 1: Wskazówki ogólne,
44. PN-EN 50618:2015-03 Kable i przewody elektryczne do systemów fotowoltaicznych,
45. PN-EN 62446-1:2016-08 Systemy fotowoltaiczne (PV) -- Wymagania dotyczące badań, dokumentacji i utrzymania -- Część 1: Systemy podłączone do sieci -- Dokumentacja, odbiory i nadzór,
46. IEC 62446-2 Systemy fotowoltaiczne (PV) - Wymagania dotyczące badań, dokumentacji i utrzymania - Część 2: Systemy podłączone do sieci - Konserwacja systemów PV,
47. PN-HD 60364-7-712 Instalacje elektryczne niskiego napięcia -- Część 7-712: Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji -- Fotowoltaiczne (PV) układy zasilania,
48. PN-EN 61173:2002 polska Ochrona przepięciowa fotowoltaicznych (PV) systemów wytwarzania mocy elektrycznej – Przewodnik,
49. PN-EN 50618:2015-03 Kable i przewody elektryczne do systemów fotowoltaicznych,
50. PN-EN 60269-6:2011 Bezpieczniki topikowe niskonapięciowe – Część 6: Wymagania dodatkowe dotyczące wkładek topikowych do zabezpieczania fotowoltaicznych systemów energetycznych.

## 9.2 Przepisy urzędowe

1. Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane - z późniejszymi zmianami;
2. Ustawa Kodeks Pracy z dnia 26 czerwca 1974r.- z późniejszymi zmianami;
3. Ustawa z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej - z późniejszymi zmianami;

4. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dn. 12.04.2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie - Dz.U. 2002 nr 75, poz. 690;
5. Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 21.04.2006 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz. U. Nr 80 poz. 563).
6. Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadanych kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń i instalacji i sieci (Dz.U. 2003 nr 89, poz. 828; nr 129. poz. 1184);
7. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych (Dz. U. nr 80 z 1999r., poz. 912);
8. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 2 września 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz.U. Nr 202, poz. 2072);
9. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 2 grudnia 2002 r. w sprawie systemów oceny zgodności wyrobów budowlanych oraz sposobu ich oznaczania znakowaniem CE (Dz.U. Nr 209, poz. 1779).
10. Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 305/2011 z dnia 9.03.2011 r.