

Załącznik nr 2 do SIWZ – Szczegółowy opis przedmiotu zamówienia

PRZEDMIOT ZAMÓWIENIA:

**MONTAŻ INSTALACJI ODNAWIALNYCH ŹRÓDEŁ ENERGII NA POTRZEBY STACJI
UZDATNIANIA WODY W RUDCE**

ZAMAWIAJĄCY:

Gmina Rudka
ul. Brańska 13
17-123 Rudka

OPRACOWANIE:

mgr. inż. Mateusz Stachurski

Białystok, marzec 2019

SPIS TREŚCI

1	CZĘŚĆ TYTUŁOWA	- 3 -
1.1	Przedmiot zamówienia	- 3 -
1.2	Adresy obiektów, których dotyczy koncepcja techniczna	- 3 -
2	WSTĘP	- 4 -
2.1	Cel opracowania	- 4 -
2.2	Wykaz kodów CPV	- 4 -
3	INSTALACJA FOTOWOLTAICZNA	- 5 -
3.1	Ogólny opis przedmiotu zamówienia	- 5 -
3.2	Zakres zamówienia	- 5 -
3.3	Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu lub zakres robót budowlanych	- 6 -
3.4	Ogólne właściwości dokumentacji technicznej	- 6 -
3.5	Zakres robót objętych programem	- 6 -
3.5.1	Zakres prac montażowych i instalatorskich	- 6 -
3.5.2	Zakres prac budowlanych	- 7 -
3.6	Wymagania techniczne dla instalacji	- 7 -
3.6.1	Wymagania dotyczące warunków montażu	- 7 -
3.6.2	Wymagania dotyczące urządzeń i usług	- 7 -
3.6.3	Konstrukcja wsporcza	- 10 -
3.6.4	Panele fotowoltaiczne	- 10 -
3.6.5	Inwertery	- 11 -
3.6.6	Okablowanie prądu stałego DC	- 12 -
3.6.7	Okablowanie prądu zmiennego AC	- 13 -
3.6.8	Instalacja połączeń wyrównawczych, odgromowa i przeciwprzebieciowa	- 13 -
3.6.9	Zabezpieczenia	- 14 -
3.6.10	Obudowa instalacji elektrycznej strony DC i AC	- 14 -
3.6.11	System do monitorowania i sterownia instalacją fotowoltaiczną	- 15 -
3.6.12	Wykonanie niezbędnych pomiarów elektrycznych	- 15 -
4	Bilans energetyczny	- 16 -
4.1	Wskaźniki produktu i rezultatu – dla całej inwestycji	- 17 -
5	REALIZACJA ROBÓT	- 18 -
5.1	Przygotowanie terenu budowy	- 18 -
5.2	Materiały	- 18 -
5.3	Wykonywanie robót	- 18 -
6	BEZPIECZEŃSTWO I HIGIENA PRACY	- 20 -
7	CZĘŚĆ INFORMACYJNA	- 21 -
7.1	Lokalizacja obiektu budowlanego	- 21 -
7.2	Prawo dysponowania nieruchomością na cele budowlane	- 22 -
7.3	Ochrona środowiska	- 22 -
7.4	Zalecenia konserwatorskie	- 22 -

Załącznik nr 1

Plan zagospodarowania instalacji fotowoltaicznej

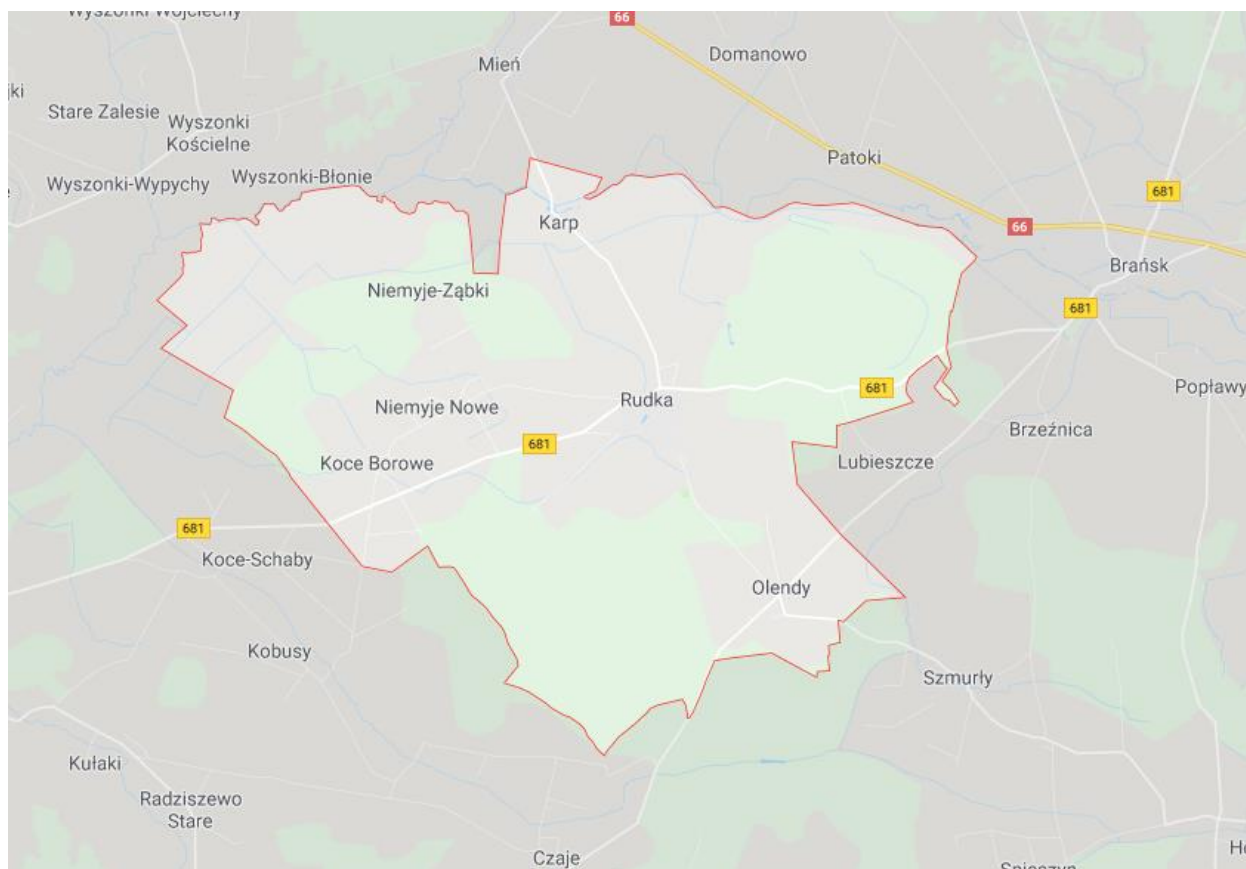
1 CZĘŚĆ TYTUŁOWA

1.1 Przedmiot zamówienia

Montaż instalacji odnawialnych źródeł energii na potrzeby obiektu użyteczności publicznej w gminie Rudka w ramach Osi V Gospodarka niskoemisyjna, Działanie 5.1 Energetyka oparta na odnawialnych źródłach energii Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podlaskiego na lata 2014-2020.

1.2 Adresy obiektów, których dotyczy koncepcja techniczna

Program zadania będzie realizowany dla jednej instalacji fotowoltaicznych, na obiekcie Stacji Uzdatniania Wody.



Zamawiający oświadcza, iż posiada prawo do dysponowania nieruchomościami na cele realizacji działań opisanych w niniejszej dokumentacji technicznej.

Planowane przedsięwzięcie realizowane jest z zamiarem zagospodarowania instalacji do produkcji energii elektrycznej w celu wykorzystania jej na własne potrzeby.

2 WSTĘP

2.1 Cel opracowania

Przedmiotem zamówienia jest dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznych na potrzeby Stacji Uzdatniania Wody w Rudce.

Zadaniem instalacji fotowoltaicznych jest produkcja energii elektrycznej na potrzeby własne.

Przedmiot zamówienia obejmuje:

- uzyskanie wymaganych przepisami uzgodnień, pozwoleń, zgłoszeń, itp.,
- dostawę elementów składowych i materiałów potrzebnych do realizacji zadania,
- montaż zestawów fotowoltaicznych,
- przeprowadzenie rozruchu instalacji fotowoltaicznej,
- kontrole, próby, uruchomienie instalacji,
- przeszkolenie użytkowników co do zasad prawidłowej eksploatacji wykonanych instalacji wraz z opracowaniem instrukcji obsługi i ich przekazaniem,
- wykonanie i dostarczenie dokumentacji powykonawczej.

2.2 Wykaz kodów CPV

- 45 223 200-8 Roboty konstrukcyjne
- 09 331 200-0 Słoneczne moduły fotoelektryczne
- 09 332 000-5 Instalacje słoneczne
- 45 300 000-0 Roboty instalacyjne w budynkach
- 45 310 000-3 Roboty instalacji elektrycznych
- 45 311 200-2 Roboty w zakresie instalacji elektrycznych
- 45 315 600-4 Instalacje niskiego napięcia
- 45 315 300-1 Instalacje zasilania elektrycznego
- 45 311 100-1 Roboty w zakresie okablowania elektrycznego
- 45 315 100-9 Instalacyjne roboty elektrotechniczne
- 71 540 000-5 Usługi zarządzania budową
- 71 320 000-7 Usługi inżynierskie w zakresie projektowania
- 71 247 000-1 Nadzór nad robotami budowlanymi
- 71 520 000-9 Usługi nadzoru budowlanego
- 71 300 000-1 Usługi inżynierskie
- 45 262 640-9 Roboty w zakresie poprawy stanu środowiska naturalnego

- 45 315 700-5 Instalowanie stacji rozdzielczych
- 51 900 000-1 Usługi instalowania systemów sterowania i kontroli

3 INSTALACJA FOTOWOLTAICZNA

3.1 Ogólny opis przedmiotu zamówienia

Przedmiotem zamówienia są kompleksowe prace dla instalacji fotowoltaicznych o mocy do 40 kW, tj. mikroinstalacji, obejmującej dostawę i montaż:

- konstrukcji wsporczej pod panele fotowoltaiczne,
- paneli fotowoltaicznych,
- inwerterów wraz z okablowaniem i oprzyrządowaniem,
- przyłącza nn,
- systemu do monitorowania i sterownia instalacją fotowoltaiczną,
- zapewnienia obsługi geodezyjnej oraz wykonanie niezbędnych pomiarów elektrycznych,
- zapewnienia niezbędnych badań konstrukcyjnych,
- zgłoszenie mikroinstalacji do Sieci Elektroenergetycznej po zakończonym montażu i odbiorze prac,
- przeszkolenie uczestników projektu z zasad obsługi, użytkowania, konserwacji i bezpieczeństwa,
- zapewnienie serwisu i doradztwa technicznego.

Elementy poszczególnych instalacji usytuowane będą na działce nr 1325/2 na potrzeby Stacji Uzdatniania Wody w Rudce.

Z uwagi na zapotrzebowanie na energię elektryczną na obiekcie przewiduje się montaż minimum:

- łączna liczba paneli fotowoltaicznych: 128;
- minimalna łączna moc instalacji fotowoltaicznych: 38,40 kW (39,68 kWp).

3.2 Zakres zamówienia

Przedmiot zamówienia składa się z robót budowlano – montażowych (dostawa i montaż).

Przedmiot zamówienia obejmuje wybudowanie systemu paneli fotowoltaicznych wytwarzających energię elektryczną o mocy wynikającej z zapotrzebowania obiektu wraz z oprzyrządowaniem oraz niezbędnym okablowaniem, koniecznym do przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

3.3 Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu lub zakres robót budowlanych

Dane wyjściowe dla instalacji fotowoltaicznej:

- aktualne zużycie energii elektrycznej dla obiektu wynosi: 42 510 kWh
- dane o zużyciu energii elektrycznej w ww. obiektach miesięczne z wykazu faktur - za zakup energii elektrycznej w roku 2018,
- wariant lokalizacji zaproponowany przez Zamawiającego.

3.4 Ogólne właściwości dokumentacji technicznej

Głównym celem planowanych działań jest wykonanie instalacji fotowoltaicznych pozwalających na to, aby wszystkie obiekty objęte projektem, posiadały oprócz podstawowego źródła energii elektrycznej, którym jest przyłączy do sieci energetycznej, własne ekologiczne źródło wytwórcze produkujące energię elektryczną na własne potrzeby.

Efektem ekonomicznym realizacji zadania będzie zmniejszenie ponoszonych wydatków związanych z zakupem energii elektrycznej, która w przeważającej części jest wytwarzana z konwencjonalnych źródeł energii. Zatem kolejnym bardzo ważnym efektem realizacji inwestycji będzie ograniczenie emisji dwutlenku węgla i innych szkodliwych gazów emitowanych przy produkcji energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych. Ważnym aspektem jest także fakt, że instalacje fotowoltaiczne działają w sposób praktycznie bezobsługowy, co nie wpłynie negatywnie na komfort użytkowania.

3.5 Zakres robót objętych programem

3.5.1 Zakres prac montażowych i instalatorskich

W ramach przedmiotu zamówienia w zakresie wykonawstwa, Wykonawca wykona prace montażowo – instalatorskie obejmujące:

1. Weryfikację stanu instalacji elektrycznej obiektu + pomiary rezystancji uziemienia oraz rezystancji izolacji, protokoły z pomiarów;
2. Montaż niezbędnych konstrukcji pod panele fotowoltaiczne;
3. Montaż paneli PV;
4. Montaż inwerterów;
5. Położenie okablowania do podłączenia paneli PV;
6. Wykonanie trasy kablowej AC;
7. Montaż rozdzielnic dla obsługi paneli PV;
8. Modernizacja w niezbędnym zakresie istniejącej instalacji elektrycznej;

9. Podłączenie rozdzielnic instalacji fotowoltaicznych do systemu elektroenergetycznego Inwestora;
10. Uruchomienie i rozruch instalacji fotowoltaicznych stanowiących przedmiot zamówienia;
11. Przeprowadzenie w niezbędnym zakresie prób eksploatacyjnych i nastaw współpracy z siecią energetyczną;
12. Szkolenie wskazanych przez właściciela nieruchomości osób do bezpiecznej obsługi instalacji.

3.5.2 Zakres prac budowlanych

W ramach przedmiotu zamówienia w zakresie wykonawstwa, Wykonawca wykona prace budowlane obejmujące:

1. Wykonanie wykopów tras kablowych
2. Wykonanie przejść przez przegrody (ściany, stropy) dla przewodów i ich zabezpieczenie;
3. Wykonanie przepustów w miejscach przejść tras kablowych;
4. Wykonanie prac porządkowych mających na celu doprowadzenie obiektu do stanu pierwotnego.

Wykonawca jest zobowiązany we własnym zakresie do weryfikacji przekazanych przez Zamawiającego danych oraz informowania Zamawiającego o zauważonych w nich występujących istotnych rozbieżnościach w odniesieniu do stanu faktycznego.

3.6 Wymagania techniczne dla instalacji

3.6.1 Wymagania dotyczące warunków montażu

- Panele fotowoltaiczne należy montować w miejscu umożliwiającym uzyskanie maksymalnie dużej ilości światła słonecznego w ciągu roku;
- Panele połączone szeregowo powinny być ustawione w tym samym kierunku i pod tym samym kątem nachylenia;
- Moduły nie powinny być zacienione. Jeżeli panel jest zacieniony całkowicie lub częściowo, warunki, w których działa nie będą idealne, a wygenerowana moc będzie niższa. Stałe zacienienie paneli może skutkować unieważnieniem standardowej gwarancji;
- Należy zapewnić stosowną wentylację pod panelem w celu zapewnienia jego chłodzenia;
- Należy dostosować konstrukcje mocujące do poszczególnych miejsc montażu.

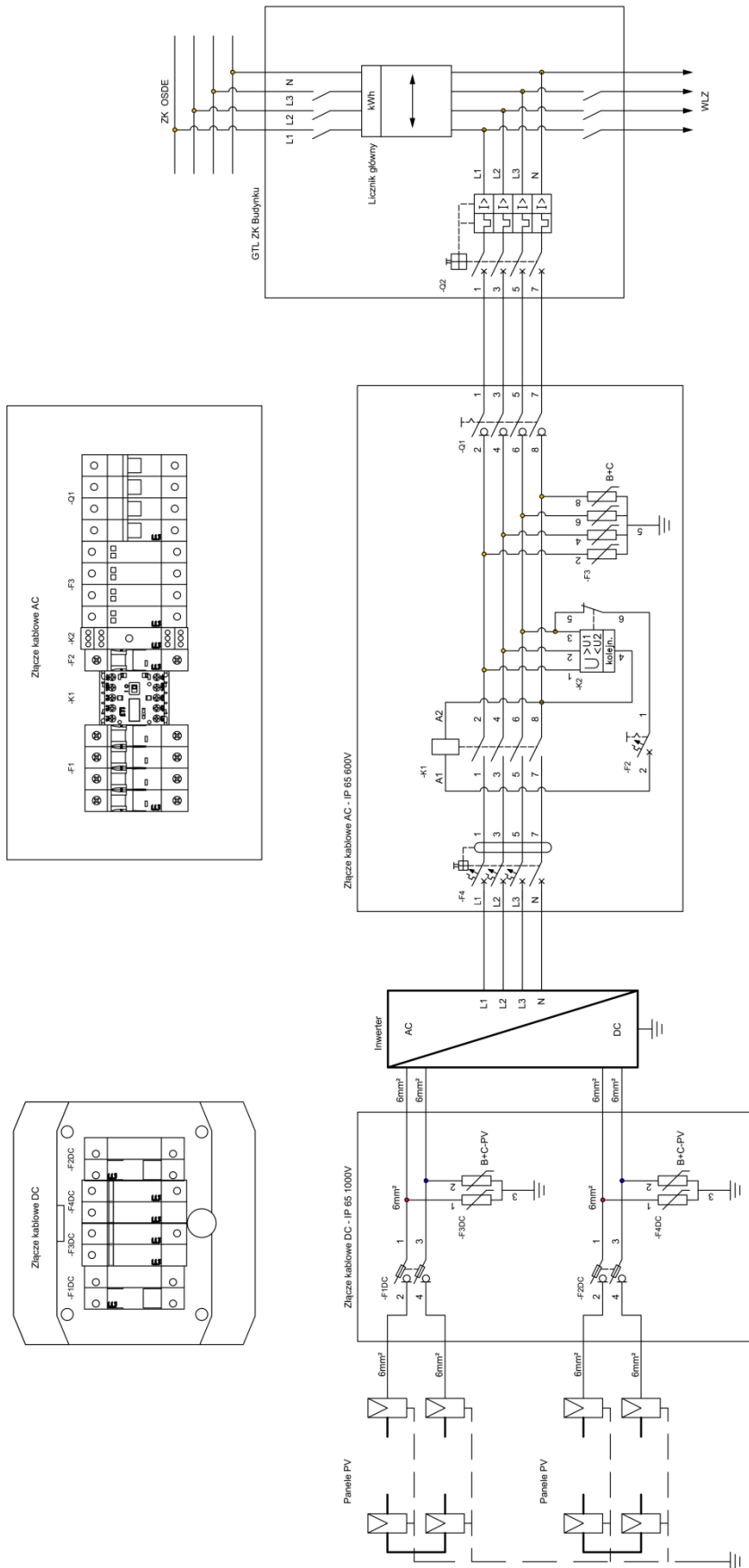
3.6.2 Wymagania dotyczące urządzeń i usług

Należy stosować wyłącznie urządzenia, wyroby i materiały posiadające świadectwo dopuszczenia do stosowania w budownictwie lub świadectwo kwalifikacji jakości, względnie

oznaczonych znakiem jakości lub znakiem bezpieczeństwa, wydanymi przez uprawnione jednostki kwalifikujące.

Wszystkie materiały winien zapewnić Wykonawca robót budowlanych (koszt całości materiałów objętych przedmiotem zamówienia należy uwzględnić w ofercie).

Planowane instalacje fotowoltaiczne nie stanowią rezerwowego źródła zasilania obiektu, w przypadku zaniku napięcia w sieci zasilającej również automatycznie przestaje funkcjonować instalacja fotowoltaiczna. Instalacja również nie produkuje energii elektrycznej w nocy.



Poglądowy schemat technologiczny instalacji fotowoltaicznej trójfazowej

Uwagi:
 W przypadku kiedy odległość przewodów DC przekracza 10 m należy zastosować dodatkowe ochronniki przepięciowe zamontowane jak najbliżej paneli.
 Ochronnik po stronie AC służy tylko zabezpieczeniu samej instalacji fotowoltaicznej. Zaleca się również montaż ochronników w rozdzielni głównej.
 Powyższe urządzenia, elementy mają na celu tylko zobrazowanie sposobu podłączenia i wyglądu instalacji po montażu.

3.6.3 Konstrukcja wsporcza

Konstrukcja dla modułów fotowoltaicznych powinna składać się ze stalowej ocynkowanej ramy (w przypadku montażu instalacji na gruncie), aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących (elementów łączących).

Dla instalacji montowanych na gruncie elementy podstawy konstrukcji są ze stali cynkowanej ogniowo, konstrukcja na której mocowane są panele wykonana jest z profili aluminiowych, natomiast do łączenia tych elementów wykorzystuje się śruby ze stali nierdzewnej. W konstrukcji nie ma żadnych połączeń spawanych, co minimalizuje ryzyko korozji.

3.6.4 Panele fotowoltaiczne

Podstawowym elementem instalacji są panele fotowoltaiczne. Panele fotowoltaiczne to urządzenia elektroniczne, które stanowią zespół ogniw fotowoltaicznych. Ogniwo fotowoltaiczne (ogniwo fotoelektryczne, fotoogniwo) to element półprzewodnikowy, w którym następuje przemiana (konwersja) energii promieniowania słonecznego (światła) w energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego.

Panele fotowoltaiczne powinny spełniać minimum poniższe wymogi:

Charakterystyka elektryczna	Moc minimalna modułu:	310Wp
	Typ ogniw:	Monokrystaliczne
	Ilość ogniw:	60
	Prąd zwarciovowy I _{sc} :	9,8-10,80
	Napięcie jałowe Voc:	38,9-42,9
	Prąd maksymalny I _{max} :	9,2-10,05
	Napięcie maksymalne V _{max} :	32,5-36,8
	Wydajność/ sprawność minimum:	18,7%
	Maksymalne napięcie systemu:	1000V DC
	Tolerancja mocy minimum:	-0; +5 W
	Temperaturowy współczynnik natężenia T _{cl} :	Od +0,07 do +0,03%/°C
	Temperaturowy współczynnik napięcia T _{cV} :	Od -0,24 do -0,31%/°C
	Temperaturowy współczynnik mocy T _{cP} :	Od 0 do -0,41%/ °C
	Minimalny prąd zwrotny:	16A

Budowa i wymiary	Minimalna grubość:	35mm
	Waga maksymalna:	19,6kg
	Gniazdo przyłączeniowe minimum	IP67
	Szkło zewnętrzne	Hartowane pokryte warstwą antyrefleksyjną z przepuszczalnością światła minimum 94,5%
	Nanopowłoka	Naniesiona na etapie produkcji modułów fotowoltaicznych

Wszystkie parametry powinny być potwierdzone w kartach katalogowych i oświadczeniach wystawionych przez producenta modułów oraz certyfikatami i wynikami badań:

- potwierdzającymi osiągnięcie minimalnych wymaganych parametrów na podstawie testu na gradobicie i odporność na obciążenie.
- potwierdzenie producenta o co najmniej 82 % mocy wyjściowej modułu po 25 latach użytkowania.

3.6.5 Inwertery

Inwertery fotowoltaiczne odbierają energię w postaci prądu stałego od modułów PV i zamieniają ją na prąd przemienny o parametrach takich jak w sieci.

Inwertery są wyposażone w wiele funkcji pozwalających na sprawne użytkowanie instalacji fotowoltaicznej. Sterują pracą systemu fotowoltaicznego co przekłada się na poprawne funkcjonowanie instalacji. W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej, czyli zaniku napięcia w sieci, inwerter odłącza system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczanie wyprodukowanej energii do sieci ze względów bezpieczeństwa.

Wymagania co do współpracy inwertera z siecią:

- Inwerter automatycznie synchronizuje się z publiczną siecią energetyczną;
- Przy parametrach sieci odbiegających od normy inwerter natychmiast wstrzymuje pracę i odcina zasilanie do sieci elektrycznej (np. przy odłączeniu sieci, przerwaniu obwodu itp.). Monitorowanie sieci odbywa się przez monitorowanie napięcia, monitorowanie częstotliwości i monitorowanie synchronizacji inwertera;
- Działanie inwertera jest w pełni zautomatyzowane. Gdy tylko po wschodzie słońca moduły solarne wygenerują wystarczającą ilość energii, inwerter rozpoczyna monitorowanie sieci. Gdy nasłonecznienie jest wystarczające, inwerter rozpoczyna zasilanie z sieci;
- Inwerter pracuje w taki sposób, aby z modułów solarnych pobierana była maksymalna możliwa moc. Gdy dostępna ilość energii jest niewystarczająca do zasilania sieci, inwerter całkowicie przerywa połączenie między układami elektronicznymi mocy a siecią i wstrzymuje pracę.

Inwertery powinny spełniać minimum poniższe wymogi:

Typ	20 kW
Wejście (DC)	
Min. maks. moc modułu PV [W]	20600
Min. maksymalne napięcie DC [V]	1000

Min. prąd DC [A]	A:20/ B:20
Liczba trackerów MPP min.	A:1/ B:1
Liczba połączeń DC min.	A:3/ B:3
Wyjście (AC)	
Min. nominalna moc prądu przemiennego AC [W]	19200
Nominalne napięcie sieci [V]	3/N/PE; 230/400
Nominalna częstotliwość sieci [Hz]	50 / 60
Max. Prąd AC [A]	33
Wydajność	
Min. Wydajność	98.0%
Min. Wydajność Euro	97.2%
Min. Wydajność MPPT	99.5%
Bezpieczeństwo i ochrona	
Klasa ochrony	I
Kategoria przepięcia	III DC/AC (zgodnie z IEC 62109-1 lub równoważną)
Standardy referencyjne	
Standard bezpieczeństwa	IEC/EN 62109 lub równoważny
Standard EMC	EN 61000 lub równoważne
Struktura fizyczna	
Klasa ochrony	IP 65 (zgodnie z IEC 60529 lub równoważną)
Ogólne dane	
Zakres temperatury roboczej [°C]	-25 do +60
Względna wilgotność	0% do 100%
Typ	Beztransformatorowy
Interfejsy do komunikacji danych	RS485 / WiFi

3.6.6 Okablowanie prądu stałego DC

Połączenia poszczególnych paneli w łańcuchy należy wykonywać kablami, w które wyposażone są panele fotowoltaiczne przy użyciu złączek w standardzie panelu. Połączony łańcuch składający się z paneli należy łączyć z falownikiem stosując specjalistyczne kable solarne UV o przekroju minimum 4 mm². Kable solarne prądu stałego (DC) należy układać tak, aby plusowy i minusowy zakreślały możliwie najmniejszą powierzchnię. Powinny być przymocowane do górnego profilu konstrukcji nośnej opaskami zaciskowymi (PE), aby nie miały kontaktu z powierzchnią pod modułem PV. Podczas układania kabli należy zachować szczególną ostrożność, aby nie uszkodzić izolacji kabla.

Kable DC instalacji fotowoltaicznej prowadzić zgodnie z wytycznymi producenta modułów fotowoltaicznych. Do łączenia kabli DC używać złączek typu MC4 oraz specjalistycznych narzędzi.

Okablowanie prądu stałego DC powinno spełniać minimum poniższe wymogi:

- Napięcie znamionowe: 1000 V DC;

- Pojedyncza wiązka;
- Podwójna izolacja;
- Żyły: wg PN/EN – 60228 lub równoważnej, miedziane wielodrutowe klasy 5;
- Izolacja: polwinitowa na 90°C;
- Powłoka: polwinitowa odporna na UV;
- Temperatura wg PN – 93/E – 90400 lub równoważnej:
 - 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;
 - Przekrój min. 4 mm².

3.6.7 Okablowanie prądu zmiennego AC

Kable powinny być układane w sposób wykluczający ich uszkodzenie przez zginanie, skręcanie, rozciąganie itp. Temperatura otoczenia przy układaniu kabli nie powinna być mniejsza niż 0°C.

Kabel należy zginać jedynie w wypadkach koniecznych, przy czym promień gięcia powinien być możliwie duży, jednak nie mniejszy od 15-krotnej średnicy zewnętrznej kabla lub podanego w instrukcji wytwórcy.

Przekroje kabli należy dobrać do warunków obciążenia długotrwałego, spadku napięć oraz warunków zwarciovych danej instalacji.

3.6.8 Instalacja połączeń wyrównawczych, odgromowa i przeciwprzebieciowa

Wszystkie elementy metalowe elektrowni PV, w szczególności konstrukcja wsporcza oraz moduły muszą zostać objęte systemem uziemionych połączeń wyrównawczych. Konstrukcję stołów należy uziemić osiągając rezystancję uziemienia poniżej 10 Ω. Z uwagi na charakter obiektów; proponuje się zastosowanie jako połączenia wyrównawczego przewodu typu LgYžo 1x16mm².

Zakłada się techniczną żywotność instalacji fotowoltaicznej na minimum 25 lat. Aby zapewnić bezawaryjne działanie w całym okresie eksploatacji, należy zapewnić kompleksową ochronę przed wyładowaniami atmosferycznymi i indukowanymi przepięciami. Ochronę należy zapewnić nie tylko po stronie AC, lecz także po stronie DC w tym panelom fotowoltaicznym. Wyładowania atmosferyczne i przepięcia wywołane uderzeniami pioruna mogą spowodować znaczne szkody. Generalna ochrona instalacji fotowoltaicznej od wyładowań atmosferycznych polega na separacji od instalacji odgromowej, jeżeli takowa możliwość istnieje i ochrona inwertera od strony DC i AC.

Inwertery po stronie AC i DC muszą być chronione ogranicznikami przepięć. Proponuje się zastosowanie ograniczników przepięć klasy 1+2 (B+C) po stronie DC i AC. W przypadku jeżeli odległości między panelami a inwerterem po stronie DC oraz między zabezpieczeniami w rozdzielni przyinwerterowej i rozdzielni głównej obiektu przekracza odległość 10 m należy zastosować podwójne zabezpieczenie danej strony instalacji. Dla strony DC należy zamontować ochronniki jak możliwie najbliżej paneli fotowoltaicznych i przy samym inwerterze. Po stronie AC należy zabezpieczyć rozdzielnię przyinwerterową oraz tablicę główną obiektu. Proponuje się tu również zastosowanie ograniczników 1+2 (B+C).

3.6.9 Zabezpieczenia

Każdy łańcuch paneli fotowoltaicznych powinien zostać zabezpieczony rozłącznikami bezpieczeństwa z wkładkami topikowymi o odpowiednio dobranym prądzie zadziałania do prądu rewersyjnego modułów, lub odpowiednim wyłącznikiem nadprądowym przystosowanym do instalacji fotowoltaicznej strony DC. W przypadku połączenia kilku stringów w jeden łańcuch podłączony do jednego wejścia inwertera należy również zabezpieczyć takie połączenie odpowiednim rozłącznikiem bezpiecznikowym z zabezpieczeniem o odpowiedniej charakterystyce zadziałania.

Każde wejście inwertera powinno być zabezpieczone ochronnikiem przepięciowym 1 + 2 (B +C). Jeżeli falownik nie posiada rozłącznika izolacyjnego należy taki rozłącznik zamontować na łańcuch paneli fotowoltaicznych przy falowniku.

Jako dodatkowe zabezpieczenie przed pracą wyspową instalacji po stronie AC powinien zostać zamontowany stycznik o odpowiedniej mocy dla danego inwertera.

Wszystki inwertery powinny być zabezpieczone wyłącznikiem różnicowo-prądowym przynajmniej klasy A o prądzie zadziałania 100mA.

Z uwagi na wielkość planowanych mocy instalacji wszystkie one powinny być zabezpieczone wyłącznikami mocy w miejscu wpięcia do głównej rozdzielni poszczególnych obiektów w celu zapewnienia selektywności zabezpieczeń instalacji. Prąd udarowy dla wyłącznika mocy jak i innych zabezpieczeń powinien zostać dobrany do wielkości i charakteru obiektu.

3.6.10 Obudowa instalacji elektrycznej strony DC i AC

Z uwagi na charakter obiektu na których będą montowane instalacje należy zastosować obudowy o odpowiednich minimalnych parametrach.

Dla strony DC:

- napięcie znamionowe pracy 1000 V DC
- prąd znamionowy $I \geq 100A$
- napięcie izolacji $U_i \geq 1kV$
- temperatura otoczenia $T_a: -25 \dots + 50 \text{ }^\circ C$
- odporność udarowa IK08
- niepalność zgodna z UL94
- klas ochronności II
- stopień ochronny IP65

Dopuszcza się montaż zabezpieczeń w inwerterze o ile producent falownika dał taką możliwość.

Dla strony AC:

- napięcie znamionowe pracy 600 V AC
- prąd znamionowy $I \geq 100A$
- napięcie izolacji $U_i \geq 1kV$
- temperatura otoczenia $T_a: -25 \dots + 50 \text{ }^\circ C$
- odporność udarowa IK08
- niepalność zgodna z UL94
- klas ochronności II
- stopień ochronny IP65

3.6.11 System do monitorowania i sterownia instalacją fotowoltaiczną

Oprogramowanie do systemu zarządzania powinno umożliwiać wizualizację zużytej i wyprodukowanej energii elektrycznej. W przypadku zastosowania jednego producenta inwerterów na wszystkich obiektach można zaimplementować oryginalny system dostarczany przez producenta. W innym przypadku system monitoringu musi być uniwersalny i jednakowy, przystosowany do pracy z różnymi „typami” inwerterów.

3.6.12 Wykonanie niezbędnych pomiarów elektrycznych

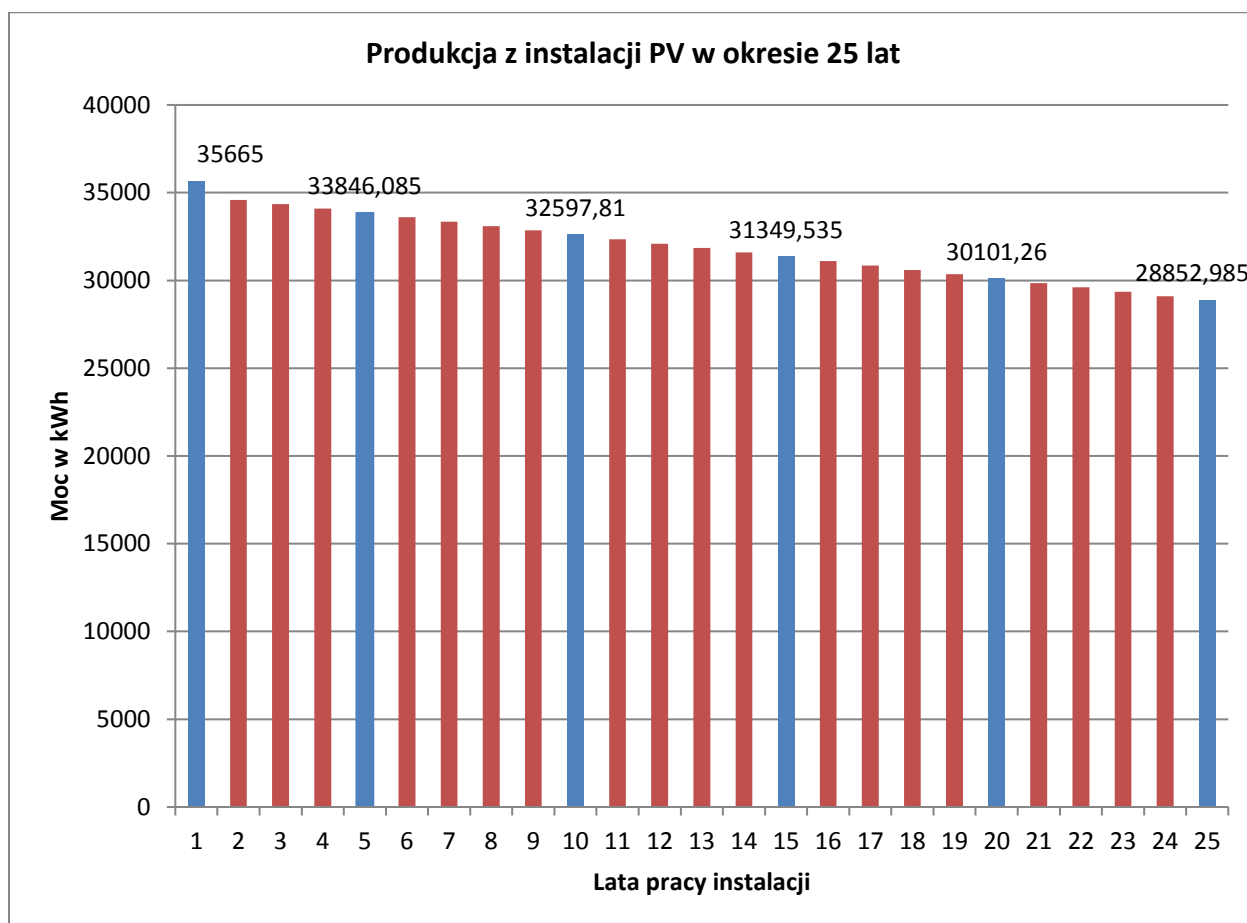
Przed oddaniem elektrowni do eksploatacji Wykonawca wykona w uzgodnieniu z zakładem energetycznym niezbędne pomiary elektryczne, a ich wyniki przedłoży Zamawiającemu. Celem wykonanych pomiarów jest wykazanie sprawności działania systemów, osiągnięcia założonej wydajności elektrowni oraz spełnienie wymagań w zakresie BHP. Po zakończeniu realizacji zadania Wykonawca przedstawi Zamawiającemu inwentaryzację geodezyjną powykonawczą oraz protokoły z pomiarów i sprawdzeń.

4 Bilans energetyczny

a) Założenia do symulacji

Lokalizacja	Gmina Rudka Długość geograficzna: 22,44° Szerokość geograficzna: 52,43°
Moc systemu AC	38 400 W
Moc systemu DC	39 680 Wp
Roczna zapotrzebowanie na energię	42 510 kWh
Roczna produkcja energii	35 665 kWh

b) Prognoza produkcji energii elektrycznej w okresie długotrwałym



Rok	1	2	3	4	5
Produkcja z instalacji PV [kWh]	35665,000	34595,050	34345,395	34095,740	33846,085

c) Efekt ekologiczny dla obiektu

Stopień PM10 [kg]

- Przed modernizacją instalacji – **1,3611**
- Po modernizacji instalacji – **0,219**

Stopień CO₂ [kg]

- Przed modernizacją instalacji – **34 518,12**
- Po modernizacji instalacji – **5 558,14**

Zużycie energii chemicznej [MJ]

- Przed modernizacją instalacji – **153 036,40**
- Po modernizacji instalacji – **24 642,00**

Liczba paneli fotowoltaicznych [szt.] – **128**

Moc zainstalowana z paneli [MWp] – **0,03968**

Moc zainstalowana z inwerterów [MW] – **0,0384**

Uzysk energetyczny [MWhe/rok] – **35,665**

4.1 Wskaźniki produktu i rezultatu – dla całej inwestycji

WSKAŹNIKI PRODUKTU	
Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE (szt.)	1
Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (kg równoważnika CO ₂)	28 959,98 (redukcja o 83,897%)
WSKAŹNIKI REZULTATU	
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych (MW)	0,0384
Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych instalacji wykorzystujących OZE (MWe/rok)	35 665

5 REALIZACJA ROBÓT

5.1 Przygotowanie terenu budowy

W ramach przygotowania terenu budowy Wykonawca zobowiązany jest wykonać i umieścić na swój koszt wszystkie konieczne tablice informacyjne, które będą utrzymywane przez Wykonawcę w dobrym stanie przez cały okres realizacji robót.

Na czas wykonania robót Wykonawca ma obowiązek wykonać lub dostarczyć na swój koszt tymczasowe urządzenia zabezpieczające, takie jak płoty, światła ostrzegawcze, sygnały, rusztowania itp. o ile będą wymagane.

Do zadań Wykonawcy należy również wykonanie badań i sprawdzeń obligatoryjnych w świetle obowiązujących przepisów prawa oraz ochrony mienia w obrębie terenu budowy.

5.2 Materiały

Wymagania ogólne

Wszystkie materiały stosowane przez Wykonawcę przy realizacji inwestycji powinny:

- być nowe i nieużywane,
- odpowiadać wymaganiom norm i przepisów wymienionych w niniejszej dokumentacji oraz innych nie wymienionych ale obowiązujących norm i przepisów,
- mieć wymagane polskimi przepisami atesty i certyfikaty, w tym również świadectwa dopuszczenia do obrotu oraz wymagane certyfikaty bezpieczeństwa.

Przechowywanie i składowanie materiałów

- Wykonawca zapewni aby czasowo składowane materiały, do czasu ich wykorzystania do robót, były zabezpieczone przed zanieczyszczeniami, zachowały swoją jakość i właściwości i były dostępne do kontroli przez upoważnionego przedstawiciela Inwestora.
- Miejsca czasowego składowania będą zlokalizowane w obrębie przekazanego placu budowy w miejscach uzgodnionych z upoważnionym przedstawicielem Inwestora lub poza placem budowy w miejscach zorganizowanych przez Wykonawcę.

5.3 Wykonywanie robót

Ogólne zasady wykonywania robót

- 1) Wykonawca jest odpowiedzialny za prowadzenie prac zgodnie z umową oraz za jakość zastosowanych materiałów i wykonanych robót, za ich zgodność z dokumentacją techniczną i poleceniami upoważnionego przedstawiciela Inwestora.
- 2) Następstwa spowodowanego jakiegokolwiek błędu przez Wykonawcę zostaną poprawione przez Wykonawcę na własny koszt.

- 3) Decyzje upoważnionego przedstawiciela Inwestora dotyczące akceptacji lub odrzucenia materiałów i elementów robót będą oparte na wymaganiach sformułowanych w umowie, w dokumentacji technicznej, a także w normach i wytycznych. Przy podejmowaniu decyzji upoważniony przedstawiciel Inwestora uwzględni wyniki badań materiałów, doświadczenia z przeszłości, wyniki badań naukowych oraz inne czynniki wpływające na rozważaną kwestię.
- 4) Polecenia upoważnionego przedstawiciela Inwestora będą wykonywane nie później niż w czasie przez niego wyznaczonym, po ich otrzymaniu przez Wykonawcę pod rygorem zatrzymania robót. Skutki z tego tytułu ponosi Wykonawca.

Kontrola jakości robót

Celem kontroli jakości robót będzie takie postępowanie w ich przygotowaniu i wykonaniu, aby osiągnąć założoną jakość robót. Wykonawca zapewni odpowiedni system kontroli włączając pracowników laboratorium, sprzęt, zaopatrzenie i wszystkie niezbędne urządzenia do pobierania próbek, badania materiałów, przeprowadzenia prób szczelności i pomiarów.

Wykonawca będzie przeprowadzać pomiary i badania materiałów oraz robót z częstotliwością zapewniającą stwierdzenie, że roboty wykonano zgodnie z wymaganiami zawartymi w dokumentacji technicznej.

Minimalne wymaganie co do zakresu badań i ich częstotliwości są określone w normach i wytycznych. W przypadku gdy nie zostały tam one określone upoważniony przedstawiciel Inwestora ustali jaki zakres kontroli jest konieczny aby zapewnić wykonanie robót zgodnie z umową.

Wszystkie badania i pomiary będą przeprowadzane zgodnie wymogami norm. W przypadku, gdy normy nie obejmują jakiegokolwiek wymaganego badania stosować można wytyczne krajowe albo inne procedury zaakceptowane przez upoważnionego przedstawiciela Inwestora.

Wyniki badań będą niezwłocznie przekazywane przez Wykonawcę upoważnionemu przedstawicielowi Inwestora. Wykonawca dostarczy świadectwa, że wszystkie stosowane urządzenia i sprzęt do badań posiadają legalizację, zostały prawidłowo wykalibrowane i odpowiadają wymogom norm określających procedury badań.

Upoważniony przedstawiciel Inwestora będzie przekazywał Wykonawcy pisemnie informację o jakichkolwiek niedociągnięciach dotyczących sprzętu, pracy personelu lub metod badawczych. Jeżeli niedociągnięcia będą tak ważne, że mogą wpłynąć ujemnie na wyniki badań, upoważniony przedstawiciel Inwestora natychmiast wstrzyma użycie do robót badanych

materiałów i dopuści je do zabudowania wtedy, gdy niedociągnięcia zostaną usunięte i stwierdzona zostanie odpowiednia jakość tych materiałów.

Do wybudowania będą dopuszczone materiały, które posiadają:

- 1) Certyfikat na znak bezpieczeństwa wykazujący, że zapewniono zgodność z kryteriami technicznymi określonymi na podstawie Polskich Norm lub europejskich norm zharmonizowanych, aprobat technicznych oraz właściwych przepisów i dokumentów technicznych.
- 2) Deklaracje zgodności lub certyfikat zgodności z:
 - Polskimi Normami lub europejskimi normami zharmonizowanymi;
 - aprobatami technicznymi w przypadku wyrobów dla których nie ustanowiono Polskiej Normy; jeżeli nie są objęte certyfikacją spełniające wymogi specyfikacji technicznej;
- 3) Atesty i badania wytwórców.

Każda partia materiałów posiadająca te dokumenty określające w sposób jednoznaczny jej cechy będzie mogła być zastosowana przy realizacji inwestycji. Materiały, które nie spełniają tych wymogów będą odrzucone.

Wszystkie koszty związane z organizacją i prowadzeniem badań materiałów ponosi Wykonawca.

6 BEZPIECZEŃSTWO I HIGIENA PRACY

Podczas realizacji Robót Wykonawca będzie przestrzegać przepisów dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy.

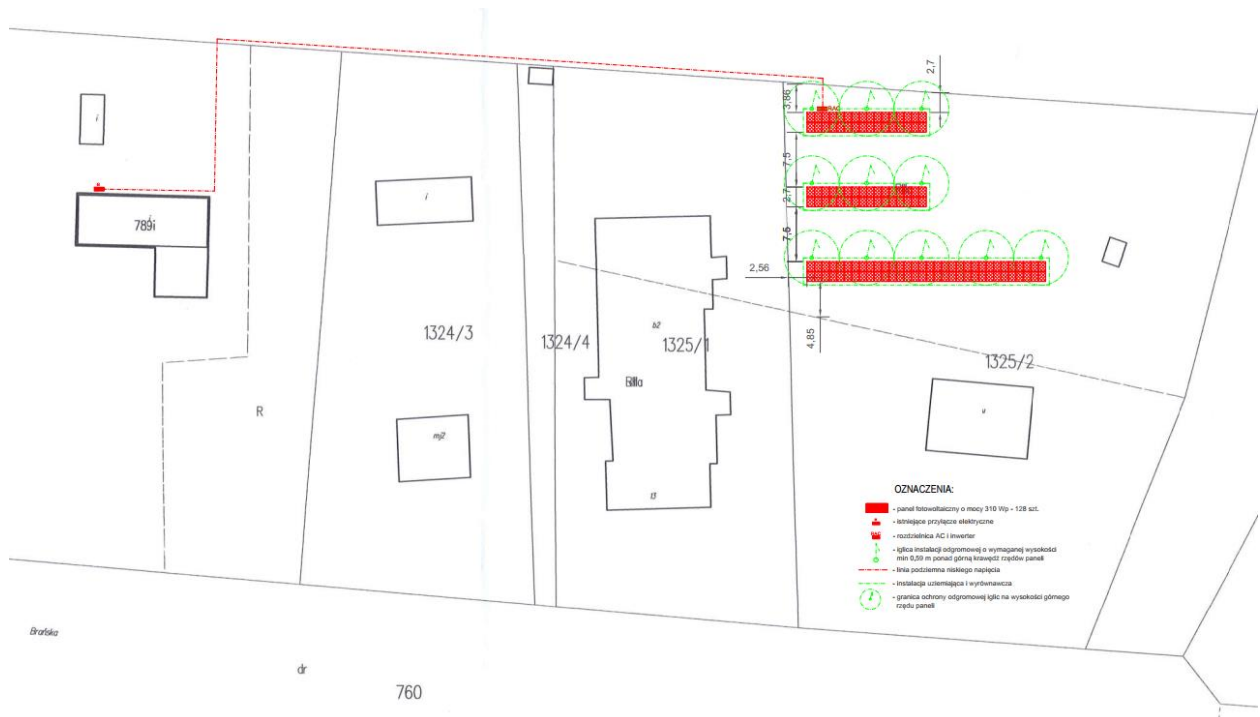
W szczególności Wykonawca ma obowiązek zadbać, aby personel nie wykonywał pracy w warunkach niebezpiecznych, szkodliwych dla zdrowia oraz nie spełniających odpowiednich wymagań sanitarnych.

Wykonawca zapewni i będzie utrzymywał wszelkie urządzenia zabezpieczające, socjalne oraz sprzęt i odpowiednią odzież dla ochrony życia i zdrowia osób zatrudnionych na budowie oraz dla zapewnienia bezpieczeństwa publicznego.

7 CZĘŚĆ INFORMACYJNA

7.1 Lokalizacja obiektu budowlanego

Instalacja fotowoltaiczna zainstalowana zostanie na konstrukcjach montażowych na gruncie. Poniżej przedstawione zostały przykładowe miejsca montażu.



Rys. Lokalizacja planowanej instalacji fotowoltaicznej

128 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej 310 Wp

Łączna moc zainstalowana: 39,68 kWp

Moc wyjściowa: minimum 38,4 kW

7.2 Prawo dysponowania nieruchomością na cele budowlane

Zamawiający oświadcza, że posiada prawo do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.

7.3 Ochrona środowiska

Dla planowanej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz nie jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza Obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz.U. z 2016 poz. 2134).

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub wodno-błotnych, obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Ogniwa fotowoltaiczne nie oddziałują negatywnie na ludzi i zwierzęta, nie emitują hałasu, instalacja nie zabiera dodatkowej przestrzeni, przez co nie ma wpływu na dotychczasowy układ przestrzenny najbliższego otoczenia.

Przedsięwzięcie nie jest zaliczane do żadnej z grup przedsięwzięć w rozumieniu Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. (Dz.U. Nr 213 poz. 1397 z późn. zmianami) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco a także potencjalnie oddziaływać na środowisko.

Instalacje fotowoltaiczne mają powierzchnię zabudowy nie większą niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. A

Powierzchnia zabudowy panelami fotowoltaicznymi:	m²
a) Działka nr 1325/2	425,70
SUMA:	425,70

7.4 Zalecenia konserwatorskie

Obszar realizacji inwestycji podlega ochronie konserwatorskiej.

Działki nr 1324/1, nr 1325/2 i nr 533/40 na których będą wykonywane roboty budowlane polegające na montażu instalacji fotowoltaicznej znajdują się w miejscowości Rudka. Nieruchomość nr 1324/1 jest zabudowana budynkiem stacji uzdatniania wody na potrzeby obsługi wodociągu gminnego, który został przebudowany w roku 2018. Projekt przebudowy stacji został uzgodniony przez Podlaskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków decyzją z dnia 19 września 2013 r. Budynek nie jest wpisany do rejestru zabytków. Działka nr 1325/2 (na której zostaną zamontowane panele fotowoltaiczne) jest zabudowana budynkiem będącym własnością Gminy Rudka. Budynek nie jest budynkiem mieszkalnym, nie jest również wpisany do rejestru zabytków. Na działce nr 1325/2 oprócz wspomnianego budynku jest też zlokalizowany obiekt techniczny - stacja bazowa telefonii komórkowej. Działka nr 533/40, na której zostanie ułożona podziemna linia niskiego napięcia stanowi uprawną działkę rolną. Konieczność uzyskania pozwolenia Podlaskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków na wykonywanie robót budowlanych dot. montażu paneli fotowoltaicznych wynika z faktu, że ww. działki znajdują się w granicach zabytkowego układu przestrzennego miejscowości Rudka. Miejsce lokalizacji paneli fotowoltaicznych – działka nr 1325/2 znajduje się przy granicy zabytkowego układu przestrzennego, tj. sąsiaduje z ul. Sportową, po której przebiega granica.