

Projekt budowlano – wykonawczy

Nazwa zadania:

„Zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z OZE w gminach Lubichowo i Stary Targ”

Lider projektu: **Gmina Stary Targ**
ul. Główna 20
82-410 Stary Targ

Partner projektu: **Gmina Lubichowo**
ul. Zblewska 8
83-240 Lubichowo

Adres inwestycji: Oczyszczalnia Ścieków
ul. Wdecka 30,
83 – 240 Lubichowo

Typ zestawu: *Instalacja fotowoltaiczna o mocy minimalnej 40,15 kWp*

Opracowane przez: Sun Gallo s.c.
ul. Dubois 114/116
93-465 Łódź

Data opracowania: Kwiecień 2019 r.



Projektował:

Imię i nazwisko:	Nr uprawnień:	Branża:	Podpis:
Jacek Siedlecki	79/89/WŁ	elektryczna	

ZAWARTOŚĆ DOKUMENTACJI

Spis treści

I.	Oświadczenia projektanta	3
II.	DECYZJA O STWIERDZENIU PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO	4
III.	Opis techniczny	7
1.	Podstawa opracowania	7
2.	Przedmiot i zakres opracowania	7
3.	Opis przedsięwzięcia	7
3.1.	Pomieszczenie techniczne systemu fotowoltaicznego	7
4.	Stan projektowany	8
4.1.	Moduły fotowoltaiczne	8
4.1.1.	Typ modułów fotowoltaicznych	8
4.2.	Falowniki	9
4.2.1.	Dobór z uwzględnieniem mocy, napięcia znamionowego i ilości faz	9
4.2.2.	Lokalizacja falowników	11
4.3.	Konstrukcja montażowa pod moduły fotowoltaiczne	11
4.3.1.	System montażowy na dach spadzisty	11
4.4.	Kable przesyłowe	11
4.4.1.	Dobór i poprowadzenie trasy kablowej	11
4.4.2.	Przejścia kablowe, przepusty	12
4.5.	Tablice rozdzielcze, główne, licznikowe	12
4.6.	Ochrona przeciwprzepięciowa	12
4.7.	Ochrona przeciwporażeniowa	12
4.8.	Uziemienie instalacji	13
4.9.	Tabela z zaprojektowanymi zabezpieczeniami	13
5.	Monitoring instalacji fotowoltaicznej, komunikacja, obróbka danych – odczyt informacji z systemu monitorującego	13
6.	Instalacja elektryczna systemu fotowoltaicznego	14
7.	Wymagane pomiary instalacji	14
8.	Uwagi końcowe	14
9.	Spis materiałów systemu fotowoltaicznego	15
10.	Wizualizacja instalacji fotowoltaicznej	15



I. Oświadczenia projektanta

OŚWIADCZENIE

(projektanta)

o sporządzeniu projektu technicznego zgodnie z obowiązującymi przepisami
oraz zasadami wiedzy technicznej

Ja niżej podpisany: Jacek Siedlecki
(imię i nazwisko składającego oświadczenie)

zamieszkały w: ul. Wyszyńskiego 33 m. 20

kod pocztowy: 94-047 Łódź

Oświadczam, że **projekt techniczny** dotyczący inwestycji: „**Zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z OZE w gminach Lubichowo i Stary Targ**”, realizowanej ze środków Unii Europejskiej, w ramach RPO WP 2014 – 2020, Oś Energia - Poddziałanie 10.3.1. Odnawialne Źródła Energii – wsparcie dotacyjne.

Opracowany na rzecz Partnera projektu: **Gmina Lubichowo**, ul. Zblewska 8, 83-240 Lubichowo,

ZOSTAŁ OPRACOWANY ZGODNIE Z OBOWIĄZUJĄCYM PRAWEM ORAZ ZASADAMI WIEDZY TECHNICZNEJ.

.....
(podpis składającego oświadczenie)

* zgodnie z wymaganiami art. 4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (tj, Dz. U. 2018 poz. 1202)



II. DECYZJA O STWIERDZENIU PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO



DUPLIKAT

Łódź, dnia 28.09.2001r.

Łódzki Urząd Wojewódzki
w Łodzi

Nr 79./89./WL

DECYZJA O STWIERDZENIU PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO

do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie

28 lutego 1989r.

z dnia

Na podstawie § 2 ust.1 p.2 i § 13 ust.1 pkt 4 lit d.

rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20 lutego 1975 r.

w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz.U.Nr 8, poz.46) stwierdza

się że Obywatel(ka) *Jacek Siedlecki*

(imię i nazwisko)

technik elektryk

(tytuł naukowy – zawodowy)

urodzony(a) dnia *18 marca 1958r.* w *Łodzi*

posiada przygotowanie zawodowe upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji

projektanta oraz kierownika budowy i robót

(rodzaj funkcji)

w specjalności *instalacyjno-inżynierskiej*

(rodzaj specjalności techniczno-budowlanej)

w zakresie *instalacji elektrycznych*

(specjalizacja zawodowa)



Obywatel(ka) Jacek Siedlecki jest upoważniony(a) do
(imię i nazwisko)

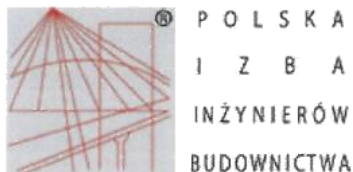
1. sporządzania projektów obejmujących instalacje elektryczne, napowietrzne i kablowe linie energetyczne, stacje i urządzenia elektroenergetyczne o powszechnie znanych rozwiązaniach konstrukcyjnych i schematach technicznych.
2. kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy i robót, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów sieci i instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego obejmujących instalacje elektryczne, napowietrzne i kablowe linie energetyczne, stacje i urządzenia elektroenergetyczne - o powszechnie znanych rozwiązaniach konstrukcyjnych.



Z UD. WOJEWODY
mgr inż. Wojciech Kuś
Dyrektor
Wydziału Gospodarki Przestrzennej,
Budownictwa i Komunikacji

Duplikat wystawiono na podstawie dokumentów znajdujących się w archiwum Wydziału Gospodarki Przestrzennej, Budownictwa i Komunikacji Łódzkiego Urzędu Wojewódzkiego w Łodzi.

Opiętą skarbową w kwocie zł. 6,-
skasowano w znaczkach na wniosku



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ŁOD-ZLG-4WM-CGQ *

Pan Jacek SIEDLECKI o numerze ewidencyjnym ŁOD/IE/3781/03
adres zamieszkania al. Wyszyńskiego 33 m. 20, 94-047 Łódź
jest członkiem Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2019-02-01 do 2020-01-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-01-16 roku przez:

Barbara Malec, Przewodniczący Rady Łódzkiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

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

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

III. Opis techniczny

1. Podstawa opracowania

Niniejszy projekt techniczny opracowano na podstawie:

- Zaleceń Inwestora,
- Wizji lokalnych budynków,
- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,
- Standardy w sieci dystrybucyjnej operatora,
- Aktualne przepisy prawne, obowiązujące normy oraz dane techniczne.

2. Przedmiot i zakres opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest projekt techniczny dla instalacji fotowoltaicznej o mocy minimalnej 40,15 kWp wraz z towarzyszącą infrastrukturą, na potrzeby Oczyszczalni Ścieków w Lubichowie, należącej do Gminy Lubichowo. Lokalizację uwzględniono w projekcie pt.: „Zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z OZE w gminach Lubichowo i Stary Targ”. Opracowanie obejmuje projekt instalacji fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą oraz dostosowanie instalacji odgromowej.

3. Opis przedsięwzięcia

Jest to budynek wiaty z pomieszczeniem technicznym oraz pomieszczeniem podziemnym na wodę technologiczną, posadowiony na betonowym fundamencie, oparty jest na rzucie prostokąta. Dach jest dwuspadowy, o kącie nachylenia 15°.

Konstrukcję dachu budowli stanowi blacha trapezowa TR50, płatwie dachowe C 160 oraz kratownica stalowa. Płatwie dachowe wykonano ze stalowych ceowników walcowych, rozstawione co 1,5 m, mocowane do pasa górnego kratownic przez spawanie. Schemat statyczny płatwi dachowych przyjęto jako wieloprzęsłowy. Kratownice stanowiące układ nośny dachu rozstawione są co 4,9 m. Wykonane są z rur o przekroju kwadratowym, ze stali St3, spawane.

Wieńce wykonano jako żelbetowe elementy o przekroju 25 x 25 cm, wylewane na mokro na miejscu budowy. Słupy wiaty wykonano z dwuteownika I 200 ze stali St3S, spawanych.

Budynek, w którym planowany jest montaż falownika znajduje się pod dachem wiaty. Ściany zewnętrzne wykonane są z następujących warstw:

- tynk wewnętrzny/płytki ceramiczne,
- pustak gazobetonowy o gr. 24 cm,
- styropian 10 cm,
- tynk zewnętrzny.

Obiekt, na którym planuje się montaż instalacji fotowoltaicznej, spełnia wszystkie wymagania, konieczne do zainstalowania modułów oraz towarzyszącej infrastruktury.

Budynek posiada instalację odgromową, dlatego istotne jest uwzględnienie przyłączenia budowanej instalacji do istniejącej instalacji odgromowej.

Zasilanie Oczyszczalni Ścieków w energię elektryczną odbywa się poprzez wewnętrzną linię zasilającą z istniejącego przyłącza, zgodnie z obowiązującą umową o dostarczenie energii.

Nie ulega ono zmianie w związku z zastosowaniem instalacji fotowoltaicznej.

Rozdzielnia główna w budynku, gdzie planowany jest montaż instalacji fotowoltaicznej powinna być wyposażona w główny, automatyczny wyłącznik nadprądowy.

3.1. Pomieszczenie techniczne systemu fotowoltaicznego

Podzespoły instalacji fotowoltaicznej, tj. falownik czy rozdzielnice DC przystosowane są do pracy w warunkach zewnętrznych. W związku z tym, nie ma potrzeby wydzielania pomieszczenia, o specjalnych warunkach, gdzie umiejscowione zostaną urządzenia. Zarówno inwerter jak i rozdzielnica powinny zostać zabezpieczone przed dostępem osób niepowołanych.

4. Stan projektowany

4.1. Moduły fotowoltaiczne

Jednostkowa moc jednego modułu wynosi minimum 275 Wp. Projektowana instalacja fotowoltaiczna, składa się z modułów polikrystalicznych w ilości 146 sztuk, gdzie łączna moc instalacji wynosi minimum 40,15 kWp.

W celu zmaksymalizowania uzysku energii, moduły powinny być instalowane na połaci południowo – zachodniej. Proponowane rozmieszczenie modułów przedstawiono w wizualizacji instalacji fotowoltaicznej.

4.1.1. Typ modułów fotowoltaicznych

Moduły fotowoltaiczne odpowiadają za konwersję energii słonecznej na energię elektryczną. Przy realizacji tej inwestycji będą wykorzystywane najpopularniejsze moduły fotowoltaiczne 60 ogniw polikrystalicznych. Moduły powinny posiadać certyfikaty IEC 61215 oraz IEC 61730 oraz być zgodne z dyrektywami 2014/35/EU oraz 2014/30/EU. Producent modułów powinien posiadać certyfikaty ISO14001, ISO9001 oraz BS OHSAS 18001, które to gwarantują przestrzeganie międzynarodowych standardów jakościowych produkcji. Dostarczone moduły muszą być nowe (nieużywane) i wyprodukowane nie wcześniej niż w 2019 r. oraz powinny być pełnowartościowymi produktami (nie jest dozwolone stosowanie modułów tzw. kategorii/typu B). Moduły fotowoltaiczne powinny posiadać minimum 12 letnią gwarancję produktową oraz gwarancję liniowego spadku mocy do poziomu 80,7% sprawności po 25 latach.

Moduły powinny się charakteryzować parametrami nie gorszymi niż podanymi w tabeli poniżej:

Parametry modułów	Oczekiwany Parametr	Tolerancja
Liczba ogniw	60 ogniw	Równy
Typ ogniw	4 bus barowe	Nie mniej niż
Moc maksymalna P_{\max} (Wp)	275 Wp	Nie mniejszy niż
Współczynnik sprawności modułu	16,00%	Nie mniejszy niż
Napięcie maksymalne V_{mpp}	31,9 V – 32,3 V	Zakres
Prąd maksymalny I_{mpp}	8,31 A – 9,3 A	Zakres
Napięcie jałowe V_{oc}	38,12 V – 38,7 V	Zakres
Prąd zwarcia I_{sc}	8,85 A - 9,7 A	Zakres
Współczynnik temperatury dla P_{\max}	-0,40%/K	Nie większy niż
Współczynnik temperatury dla I_{sc}	+4,5 mA/K	Nie większy niż
Współczynnik temperatury dla V_{oc}	-124,0 mV/K	Nie większy niż
Maks. napięcie systemu (V)	1 000 V _{DC}	Równy
Temperatura robocza	-40°C do +85°C	Nie mniejsza niż
Maksymalne obciążenie mechaniczne	5400 Pa	Nie mniejsze niż
Grubość ramy	38 mm	Nie mniejsza niż

4.2. Falowniki

4.2.1. Dobór z uwzględnieniem mocy, napięcia znamionowego i ilości faz

W instalacji należy zastosować falowniki mające na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny sieci dystrybucyjnej. Inwertery winny zostać wyposażone w system pomiaru izolacji w części DC, pozwalający eliminować wszelkie uszkodzenia w okablowaniu paneli jak również w samych panelach dając wysokie bezpieczeństwo użytkowania oraz zabezpieczenie przed błędną polaryzacją modułów. Ponadto inwerter powinien posiadać monitoring parametrów sieci, zabezpieczenie przed pracą wyspą oraz być przystosowany do pracy z polską siecią dystrybucyjną (spełniać normę EN 50438). Dobór falownika do instalacji powinien opierać się o wymiarowanie urządzenia, mieszczące się w zakresie od 85% do 120% fabrycznej mocy.

Zastosowane falowniki powinny charakteryzować się parametrami nie gorszymi niż podane w tabeli poniżej:

Inwertery 3 fazowe	
WARUNKI OTOCZENIA	
Stopień ochrony obudowy	min. IP65
Zakres temperatur pracy	min. -25 ÷ +60°C
Zakres dopuszczalnej wilgotności względnej	100%
Waga	≤ 43,4 kg
ZABEZPIECZENIA	
Pomiar izolacji po stronie DC	tak
Wbudowany rozłącznik DC	tak
Monitorowanie zadziałania ochronników przeciwprzepięciowych	tak
Zabezpieczenie przeciążeniowe / ochrona przed wysoką temp.	ograniczenie mocy wyjściowej
WARTOŚCI WEJŚCIOWE	
Maksymalny prąd wejściowy	≤ 33 A
Maksymalny prąd zwarciový (wytrzymałość rozłącznika DC)	≥ 40,5 A
Maksymalne napięcie wejściowe	1000 V
Minimalne napięcie wejściowe	≤ 200 V
Liczba MPPT	≥ 2
Pobór energii w nocy	< 1 W
Klasa ochrony	1
WARTOŚCI WYJŚCIOWE	
Współczynnik mocy cos φ	0 - 1 ind./ poj.
Ilość faz	3
Napięcie wyjściowe	400 V
Częstotliwość	50 Hz
Zawartość zniekształceń nieliniowych THD przy mocy nominalnej	≤ 2%
SPRAWNOŚĆ	
Maksymalna sprawność	98,00%
Europejski współczynnik sprawności	97,40%
OPROGRAMOWANIE / MONITOROWANIE / FUNKCJE STERUJĄCE	
Możliwość sterowania zewnętrznymi odbiornikami energii	tak
Wbudowany interfejs do licznika energii elektrycznej (S0 lub smart meter)	tak
Możliwość ograniczenia mocy wyjściowej falownika (<i>ripple control</i>)	tak
Modbus RTU over RS485	tak
Wbudowany WLAN IEEE 802.11	tak
Wbudowany Ethernet	tak
Wbudowany serwer WWW	tak
Wbudowany rejestrator danych / portali WWW do monitorowania instalacji	tak

Możliwość wgrania nowego oprogramowania firmowego do falownika za pośrednictwem USB lub zdalnie za pomocą internetu	tak
Wyświetlacz	tak

Falowniki powinny posiadać minimum 5 letnią gwarancję produktową.

4.2.2. Lokalizacja falowników

Falowniki umieszczone zostaną w miejscach do tego przeznaczonych, określonych na podstawie zlecenia Inwestora oraz możliwości technicznych montażu.

4.3. Konstrukcja montażowa pod moduły fotowoltaiczne

W przypadku montażu na dachu, przed rozpoczęciem prac należy sprawdzić, czy konstrukcja nośna umożliwia montaż instalacji fotowoltaicznej.

4.3.1. System montażowy na dach spadzisty

Konstrukcja montażowa modułów fotowoltaicznych powinna być dobrana z uwzględnieniem rodzaju poszycia dachowego oraz nachylenia dachu względem słońca. System mocujący moduły powinien zapewnić optymalny rozkład obciążeń całego systemu, nie powodując konieczności dodatkowego wzmocnienia konstrukcji.

Instalacja fotowoltaiczna powinna zostać zamontowana zgodnie z obowiązującymi zasadami techniki. Należy stosować konstrukcje zalecane przez producenta modułów fotowoltaicznych.

Zastosowane rozwiązania powinny spełniać wymogi Polskich i Europejskich Norm Budowlanych, mieścić się w kategorii instalowania urządzeń na istniejących obiektach budowlanych i być w pełni bezpieczne tak dla konstrukcji, jak i życia i zdrowia ludzi.

4.4. Kable przesyłowe

4.4.1. Dobór i poprowadzenie trasy kablowej

Do wykonania trasy kablowej powinno zastosować się przewód solarny oraz złączki typu MC4 lub równoważne, dedykowane do systemów fotowoltaicznych, które można zastosować również na zewnątrz, bez pogorszenia jakości przesyłu energii elektrycznej. Projektowana trasa zostanie przygotowana zgodnie ze sztuką budowlaną oraz obowiązującymi normami. Droga poprowadzenia trasy zostanie dobrana zgodnie z zaleceniami Inwestora oraz technicznymi możliwościami budynku.

Połączenie modułów do falowników zrealizowane zostanie przy użyciu dedykowanych kabli dla instalacji fotowoltaicznych stałoprądowych, o odpowiednim przekroju żył roboczych. Przewody zostaną dobrane pod względem obciążalności prądowej długotrwałej oraz pod względem dopuszczalnych wartości spadków napięć. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne (fabrycznie zamocowane do modułów) będą mocowane do konstrukcji wsporczej systemu montażowego opaskami samozaciskowymi, odpornymi na promieniowanie UV. Do falowników podłączone zostaną także przewody do przesyłu

wyprodukowanej energii do istniejącej rozdzielni elektrycznej danego budynku. Przekrój kabla zostanie dobrany tak, aby straty będące skutkiem spadku napięcia nie przekroczyły 1%.

4.4.2. Przejścia kablowe, przepusty

Przejścia kablowe realizowane będą w korytach i peszlach odpowiednich do zastosowań zewnętrznych i wewnętrznych, zabezpieczając przewody przed ewentualnym uszkodzeniem (przetarciem) lub dotykiem pośrednim i bezpośrednim.

4.5. Tablice rozdzielcze, główne, licznikowe

Właściciel obiektu zobowiązany jest do dostosowania istniejącej instalacji elektrycznej w budynku do wymagań instalacji fotowoltaicznej. Tablica główna zostanie zlokalizowana wewnątrz budynku, w sąsiedztwie budowli, gdzie planowany jest montaż instalacji fotowoltaicznej. Podzespoły takie jak falownik oraz skrzynka PV znajdować będą się wewnątrz lub na zewnątrz budynku. Rozdzielnia powinna być odpowiednio przygotowana do wpięcia nowej instalacji fotowoltaicznej z wydzielonym miejscem dla zabezpieczeń po stronie AC.

4.6. Ochrona przeciwprzepięciowa

Ochrona przeciwprzepięciowa stosowana jest po stronie DC, w celu uniknięcia uszkodzenia, czy całkowitego zniszczenia instalacji fotowoltaicznej od skutków przepięcia. Poza zastosowaniem ochronników przepięć, inwerter posiada wbudowane zabezpieczenia, tj. pomiar izolacji DC oraz odłącznik DC. Dodatkowym zabezpieczeniem w przypadku wystąpienia ewentualnego przeciążenia jest funkcja przesunięcia punktu pracy oraz ogranicznik mocy.

W przypadku przekroczenia 10 m długości kabli pomiędzy falownikiem, a modułami należy zastosować drugi ogranicznik przypięć typu I+II zamontować go w rozdzielnicy RPV DC2. W przypadku zastosowania podwójnej ochrony przepięciowej rozdzielnicę należy umieścić w taki sposób, aby RPV DC znajdowała się jak najbliżej modułów fotowoltaicznych, natomiast rozdzielnica RPV DC2 powinna znajdować się jak najbliżej falownika.

4.7. Ochrona przeciwporażeniowa

Ochronę przed porażeniem należy zapewnić poprzez stosowanie zastępujących rozwiązań:

- Zachowanie odległości izolacyjnych,
- Zastosowanie izolacji roboczej,
- Samoczynne i szybkie wyłączenie w układzie elektrycznym budynku.

Stosowaną ochronę przeciwporażeniową podzielić można na:

- Ochronę podstawową – zalicza się tu izolację przewodów, obudowy ochronne urządzeń i aparatów elektrycznych chroniące przed dotykiem bezpośrednim.

Wykorzystane ochronniki przepięciowe, zastosowane po stronie AC, dobrano zgodnie z obowiązującą normą PN-HD 60364.

4.8. Uziemienie instalacji

Należy zaprojektować oraz wykonać uziemienie ochronników przeciwprzepięciowych i innych urządzeń tego wymagających za pomocą dedykowanej instalacji uziemiającej o rezystancji uziemienia wymaganej obowiązującymi przepisami nie wyższej niż 10Ω .

4.9. Tabela z zaprojektowanymi zabezpieczeniami

Rodzaj zabezpieczenia	Zastosowane rozwiązanie
Pomiar izolacji DC	Wbudowane w inwerter
Odlącznik DC	Wbudowane w inwerter
Zabezpieczenie przeciwprzepięciowe po stronie DC	Rozdzielnica DC
Zabezpieczenie po stronie AC	Wyłączniki nadmiarowo-prądowe, Rozłącznik izolacyjny, SPD I + II

5. Monitoring instalacji fotowoltaicznej, komunikacja, obróbka danych – odczyt informacji z systemu monitorującego

Instalację fotowoltaiczną należy wyposażać w system monitorowania parametrów pracy, zarówno po stronie DC jak i AC. Pomiary powinny uwzględniać pomiar mocy i napięcia każdego z zamontowanych modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC. Monitoring powinien również umożliwiać weryfikację i kontrolowanie zużycia energii w obiekcie w określonym czasie rozliczeniowym wraz z wykreślaniem charakterystyk oraz ilości energii pobranej z sieci energetycznej.

System monitorujący powinien mieć możliwość komunikacji z dedykowanym serwerem, na którym pozyskane dane zostaną zapisane, poddane obróbce, a następnie udostępnione za pośrednictwem internetu. Zarządzanie i monitorowanie instalacji fotowoltaicznej może odbywać się za pośrednictwem portalu, który umożliwia dostęp do kluczowych danych w dowolnym momencie. Wstępnie skonfigurowane standardowe dane mogą być łatwo dostosowane lub uzupełniane.

6. Instalacja elektryczna systemu fotowoltaicznego

Projektowana instalacja fotowoltaiczna posiada łączną moc DC minimum 40,15 kWp. Zasilanie obiektu pozostaje bez zmian. Moc przyłączeniowa budynku (P_z), gdzie planowany jest montaż instalacji wraz z towarzyszącą infrastrukturą jest większa niż moc planowanej instalacji.

Moc wytworzona z projektowanych modułów fotowoltaicznych: P_w : 40,15 kWp.

Łączna moc modułów fotowoltaicznych: 40,15 kWp.

Moc zamówiona: $P_z > P_w$

Zapotrzebowanie mocowe obiektu przekracza moc wytwórczą instalacji pozostaje bez zmian.

7. Wymagane pomiary instalacji

Po wykonaniu instalacji fotowoltaicznej należy wykonać niezbędne pomiary dotyczące funkcjonowania systemu. Do pomiarów tych należą:

- Napięcie otwarcia V_{oc} ,
- Napięcie poszczególnych łańcuchów,
- Pierwszy odczyt produkcji energii,
- Pomiar rezystancji uziemienia.

8. Uwagi końcowe

Całość prac związanych z montowaniem instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą powinna zostać wykonana zgodnie z Prawem Budowlanym, obowiązującymi normami, przepisami BHP oraz sztuką budowlaną.

Zastosowane materiały powinny odpowiadać wymaganiom obowiązujących norm i przepisów oraz posiadać wszelkie atesty i certyfikaty wymagane polskimi przepisami, w tym również świadectwa dopuszczenia do obrotu oraz certyfikaty bezpieczeństwa.

9. Spis materiałów systemu fotowoltaicznego

Zestaw 40,15 kWp	szt.
Moduły polikrystaliczne min. 275 Wp	146
Konstrukcja montażowa	kpl.
Falownik 17,5 kW (3-fazowy)	2
Rozdzielnica AC	kpl.
Rozdzielnica DC	kpl.
Kabel solarny 4 mm ²	kpl.
Uziemienie	kpl.

10. Wizualizacja instalacji fotowoltaicznej