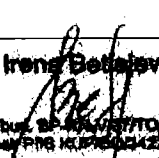
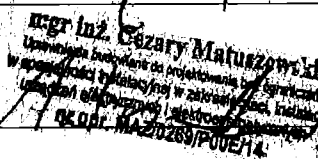


Projekt budowlany

Nazwa obiektu: Projekt instalacji fotowoltaicznej o mocy 9,18 kWp na działce nr 88/1 w miejscowości Kiełpiny, gm. Wąpielsk

Adres inwestycji: Kiełpiny 36, 87-337 Wąpielsk
Dz. Nr 88/1 , obręb geodezyjny Kiełpiny

Inwestor: Gmina Wąpielsk
Wąpielsk 20
87-337 Wąpielsk

Projektant	Imię i Nazwisko oraz uprawnienia	Podpis i pieczęćka
Konstrukcja	Irena Betlejewska	 mgr inż. Irena Betlejewska upr. bud. 87-40405770064 dotyczy PIS 10.07.2024/22.02
Elektryka	Cezary Matuszewski	 mgr inż. Cezary Matuszewski Upoważnienie do projektowania i wyliczeń w zakresie instalacji w zakresie energetyki, instalacji elektrycznych i elektroenergetycznych nr dopr. MA20269/P00EH4

Brodnica, 26 czerwca 2020r

(miejscowość, data)

OŚWIADCZENIE

Na podstawie art. 20 ust. 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994r.-Prawo budowlane (jednolity tekst Dz.U. z 2003r. Nr 207, poz. 2016 z późniejszymi zmianami).

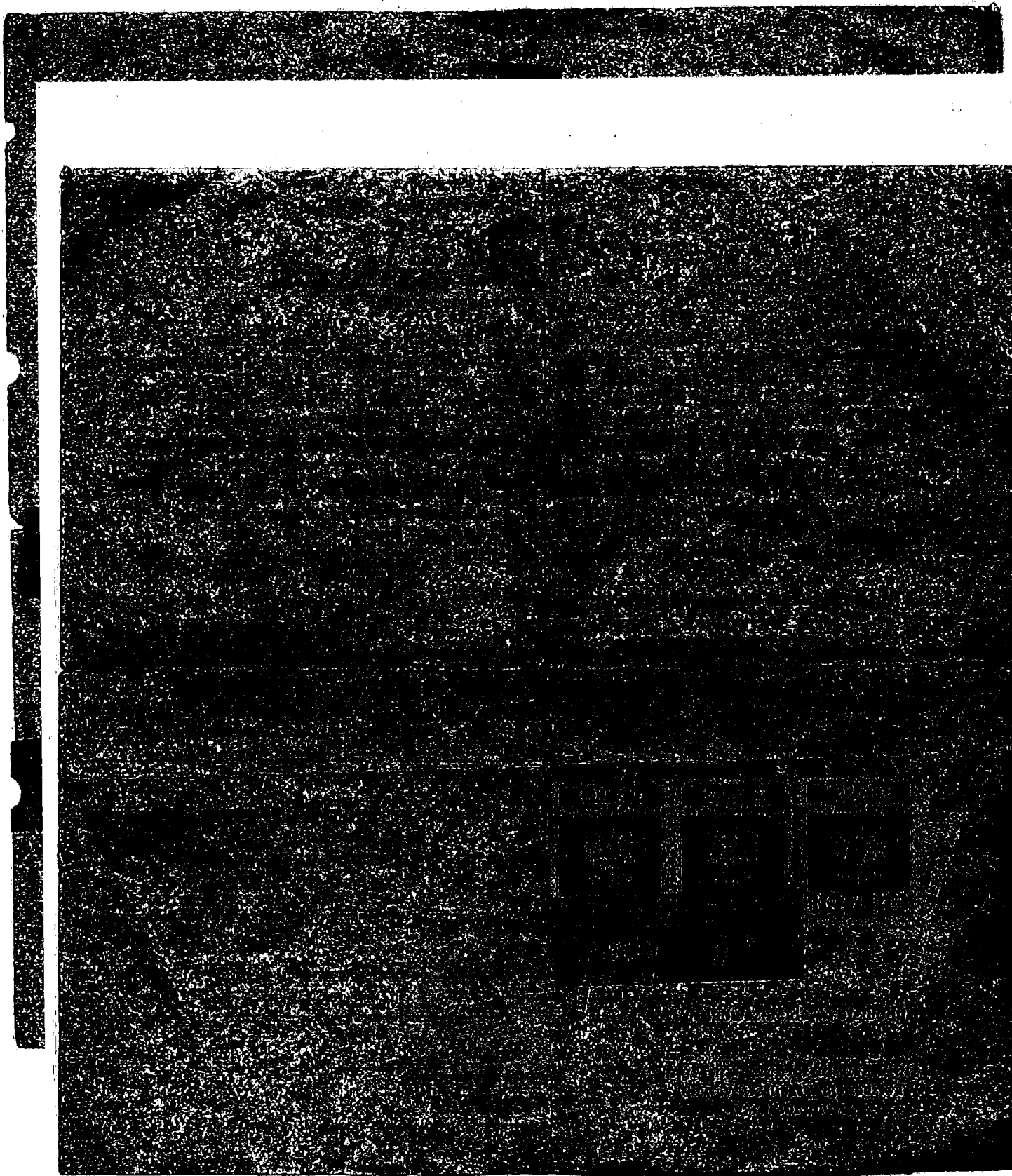
OŚWIADCZAM

że **projekt budowlany budynku mieszkalnego jednorodzinnego położonego w miejscowości Kiełpiny 36, 87-337 Wąpielsk Dz. Nr 88/1 , obręb geodezyjny Kiełpiny**

został opracowany zgodnie z obowiązującym prawem oraz normami wiedzy technicznej.

arch. bud. **Irana Betelewska**

typ. bud. SP-4014/02/10/84
miejscowość: PIS KUPIS-0242002
projektant





P O L S K A
I Z B A
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA

Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

KUP-VVU-IAB-9EK *

Pani IRENA BETLEJEWSKA o numerze ewidencyjnym KUP/BO/3422/02

adres zamieszkania ul. KAMIONKA 7, 87-300 BRODNICA

jest członkiem Kujawsko-Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada
wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne do dnia 2021-01-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2019-12-16 roku przez:

Renata Staszak, Przewodniczący Rady Kujawsko-Pomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa;

(Zgodnie art. 6 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.pilb.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów
Budownictwa.

OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH

Brodnica, 26 czerwca 2020r

(miejscowość, data)

OŚWIADCZENIE

projektanta

Zgodnie z art.20 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane
(tj. Dz. U. Nr 243 z 2010 r. poz. 1623 z póź. zm.) niniejszym oświadczam, że:

Nazwa obiektu: Projekt instalacji fotowoltaicznej o mocy 9,18 kWp na
działce nr 88/1 w miejscowości Kiełpiny, gm. Wąpielsk

Adres inwestycji: Kiełpiny 36, 87-337 Wąpielsk
Dz. Nr 88/1 , obręb geodezyjny Kiełpiny

Inwestor: Gmina Wąpielsk
Wąpielsk 20
87-337 Wąpielsk

został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

mgr inż. Cezary Matuszawski
Uprawnienia budowlane do projektowania i nadzoru
w zakresie elektryczności w zakresie: Instalacje
elektryczne i elektroenergetyczne
nr. dop. 662/2020/P002/14
(pieczęć wraz z podpisem)

[illegible]

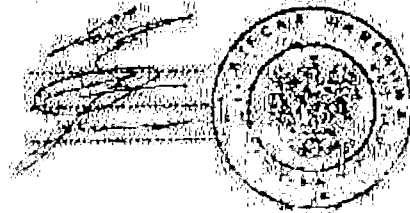
19. Zastępcę z niepełnią rodzinną w okresie: 2 tygodni, jeżeli jest to podjęcie stażu 107 i 8. Kodowni uzupełniamy
zgodnie z tabelką dostępną na pobranie.mos.gov.pl pod numerem 107-108.

1. Zgodnie z art. 12, par. 7 ustawy - Prawo o dostępie do informacji publicznych (Dz. U. z 2000 r. nr 36, poz. 481) w sprawie, w której wnioskodawca uzyskał dostęp do informacji publicznej, nie ma żadnych informacji, które mogłyby być udostępnione w sposób powszechny.

1/ dr hab. inż. Eugeniusz Koda, prof. nadzw.

2 mg: 100. Krysztos Lataczel

3. Impaired Analysis of Blood



1. Paul C. Jones, Arthur M. Ladd, et al.

Environ Biol Fish (2015) 98:1011–1016

14-00000

2. History Inspection Negative Findings





Zaświadczenie

w sprawie weryfikacji

MAZ-302-YMW-256 *

Pan CEZARY ADAM MATUSZEWSKI o numerze ewidencyjnym MAZ/IE/0458/14

adres zamieszkania ul. JANA KAZIMIERZA 53 A / 108, 01-267 WARSZAWA

jest członkiem Mazowieckiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2020-02-01 do 2020-07-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2020-01-08 roku przez:

Roman Lulek, Przewodniczący Rady Mazowieckiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

[Opisano art. 3 ust 2 ustawy z dnia 18 września 2011 r. o podpisie elektronicznym (Dz. U. 2011 nr 138 pkt. 2428) oraz w sprawie elektronicznego opatrzenia bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu o kontroli nad podpisem elektronicznym (Przewidywanie skutków opatrzenia bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu o kontroli nad podpisem elektronicznym)]

* Weryfikacja parametrów danych w polu numer ewidencyjny została wykonana na podstawie numeru ewidencyjnego zamieszczonego na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa oraz na stronie internetowej Izby Inżynierów Budownictwa Mazowieckiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

10

Projekt zagospodarowania terenu

1.1. Podstawa opracowania

Podstawę do opracowania niniejszej dokumentacji stanowiły następujące materiały wyjściowe:

Zlecenie Inwestora;

Inwentaryzacja stanu istniejącego na podstawie przeprowadzonej wizji lokalnej;

Uzgodnienia z Inwestorem oraz właścicielem nieruchomości

Obowiązujące normy i przepisy oraz wytyczne producentów urządzeń instalacji fotowoltaicznych;

Ustawa Prawo Budowlane;

Rozporządzenie Ministra Infrastruktury w sprawie warunków jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;

Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 27.04.2012 w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego;

Regionalne zasady kształtowania ładu przestrzennego w polityce województwa kujawsko-pomorskiego

1. DANE OGÓLNE

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem niniejszego opracowania jest projekt budowlany mikroinstalacji fotowoltaicznej o mocy 9,18 kWp do produkcji energii elektrycznej na potrzeby budynku mieszkalnego. Mikroinstalacja fotowoltaiczna będzie zamontowana z wykorzystaniem ogólnodostępnej konstrukcji systemowej na gruncie w obrębie działki nr 88/1.

3. Opis stanu istniejącego i lokalizacja inwestycji

Teren planowanej inwestycji znajduje się w miejscowości Kiełpiny 36, gmina Wąpielsk. Na terenie działki występuje zabudowa w postaci budynku mieszkalnego wybudowanego w technologii tradycyjnej murowanej. Budynek 1-kondygnacyjny z poddaszem użytkowym. Do budynku mieszkalnego wykonane jest przyłącze elektroenergetyczne wraz z układem pomiarowym. Oprócz w/w obiektu na działce występuje zabudowa budynku gospodarczego oraz przyłącze wodociągowe

4. Planowane zagospodarowanie terenu

Rozmieszczenie i montaż modułów fotowoltaicznych planowane jest na stelażu montowanym gruntowo na działce nr 88/1. Całkowita powierzchnia, jaką będą zajmować moduły będzie wynosiła ok. 50 m².

Wybór miejsca, na którym planowane jest posadowienie mikroinstalacji fotowoltaicznej uzasadnione jest koniecznością wyboru strony skierowanej najbardziej w kierunku południowym, która zapewnia największe uzyski energii elektrycznej, a co za tym idzie największą wydajność mikroinstalacji.

Wybór miejsca uzasadniony jest koniecznością posadowienia mikroinstalacji od strony południowej, która zapewnia największe uzyski energii elektrycznej, a co za tym idzie największą wydajność mikroinstalacji.

5. Opis rozwiązań projektowych

Projektowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z 23 modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej 395 Wp zamontowanych na stelażu gruntowym. Planowane jest rozmieszczenie modułów fotowoltaicznych na systemowych stelażach aluminiowych, oraz ze stali kwasoodpornej.

Moduły fotowoltaiczne zostaną przykręcone do szyn aluminiowych, mocowanych do uchwyty systemowych stelaży aluminiowych montowanych do podpór osadzonych w gruncie.

6. Rodzaj i ilość wytwarzanych odpadów

Nie dotyczy.

7. Emisja hałasu oraz wibracji, a także promieniowania, w szczególności jonizującego pola elektromagnetycznego i innych zakłóceń

Nie dotyczy.

8. Wpływ obiektu budowlanego na środowisko

Brak negatywnego wpływu na środowisko.

9. Strefa oddziaływania inwestycji

Strefa oddziaływania inwestycji mieści się w całości na działce na której została zaprojektowana tj. w obrębie działki nr 88/1.

Opis części konstrukcyjnej

1. OPIS TECHNICZNY

1.1. Opis szczegółowy projektowanej konstrukcji

1.1.1. Konstrukcja wsporcza

Moduły fotowoltaiczne należy zamontować za pomocą gotowych systemów montażowych. Do montażu modułów fotowoltaicznych w systemie gruntowym dopuszczalne jest wyłącznie stosowanie elementów wykonanych z aluminium i ze stali nierdzewnej. Materiał zgodny z normą PN-EN 10088-1 gatunku A2 lub lepszy. Prawidłowo wykonana konstrukcja powinna odpowiadać wymaganiom I strefy obciążenia wiatrem i II strefy obciążenia śniegiem wg PN -EN 1991-1-4 : 2008 i PN-EN 1991-1-3 : 2005

1.1.2. Mocowanie konstrukcji wsporczej

Mocowanie konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych w gruncie projektuje się za pomocą podpór dedykowanych wbijanych w grunt na głębokość minimum 110 cm.

INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA BIOZ

1. Zakres robót

Montaż instalacji fotowoltaicznej wraz z konstrukcją mocującą;

Linie kablowe prądu stałego DC i zmiennego AC;

Rozdzielnie prądu stałego i zmiennego;

Przebudowa rozdzielni głównej niskiego napięcia.

2. Elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi

Instalacje elektryczne;

Rozdzielnie elektryczne DC i AC;

Urządzenia przekształtnikowe.

3. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych

Ryzyko porażenia prądem elektrycznym podczas montażu projektowanych instalacji elektrycznych;

Ryzyko porażenia prądem elektrycznym przy podłączaniu kabli i przewodów.

4. Instruktaż pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych

Bezpośrednio przed przystąpieniem do prac szczególnie niebezpiecznych należy zapoznać pracowników z wszystkimi zagrożeniami oraz udzielić instruktażu z zakresu prowadzonych prac.

5. Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych

Należy organizować stanowiska pracy zgodnie z przepisami i zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy. Należy pracownikom zapewnić odzież ochronną oraz sprzęt ochrony osobistej

oraz przestrzegać ich stosowania zgodnie z przeznaczeniem. Prace na wysokości wykonywać przy użyciu drabin lub rusztowań wraz z odpowiednimi zabezpieczeniami.

Zaleca się wykonywanie prac przy urządzeniach wyłączonych spod napięcia oraz stosować odpowiednie zabezpieczenia przed załączeniem napięcia

OPIS CZĘŚCI ELEKTRYCZNEJ INFORMACJE DOTYCZĄCE BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA (BIOZ)

1. Podstawa prawna

Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 27 sierpnia 2002r. (Dz. U. Nr 151, poz. 1256 z 2002r.);

Ustawa Prawo Budowlane;

2. Zakres robót zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji

Montaż konstrukcji systemowych i modułów fotowoltaicznych;

Infrastruktura techniczna towarzysząca;

Roboty ziemne;

Montaż instalacji elektrycznej wewnętrznej;

Montaż inwertera fotowoltaicznego;

Montaż i wyposażenie rozdzielni elektrycznych AC i DC;

Budowa instalacji odgromowej;

Wykonanie podłączeń;

Zagospodarowanie terenu.

3. Wykaz istniejących obiektów budowlanych

W rejonie montażu elektrowni fotowoltaicznej występują obiekty zabudowy mieszkaniowej oraz zagrodowej.

4. Teren przyległy i teren działki nie stwarza zagrożenia bezpieczeństwa i zdrowia ludzi oraz zwierząt

5. Informacja dotycząca przewidywanych zagrożeń występujących podczas realizacji robót

Prace przy urządzeniach mogących znaleźć się pod napięciem;

Prace na wysokości;

Prace obróbki materiałów konstrukcyjnych przy wykorzystaniu narzędzi z elementami wirującymi (wiertarki, szlifierki).

6. Sposób przeprowadzenia instruktażu pracowników zatrudnionych przy budowie i przestrzegania zasad bhp i ppoż

Wszyscy pracownicy zatrudnieni przy budowie powinni mieć aktualne badania lekarskie oraz badania wysokościowe;

Wszyscy pracownicy zatrudnieni na budowie powinni mieć aktualne szkolenie BHP oraz ppoż;

Przed przystąpieniem do robót pracownicy powinni przejść szkolenie stanowiskowe;

Zatrudnieni pracownicy powinni stosować środki ochrony indywidualnej, zabezpieczające przed skutkami zagrożeń, stosować odzież roboczą ochronną (rękawice robocze, sprawny sprzęt indywidualny ręczny lub mechaniczny –sprawny i atestowany);

Za przestrzeganie przepisów BHP na budowie odpowiedzialny jest wykonawca –kierownik budowy i kierownicy robót;

7. Sposób przechowywania i przemieszczania materiałów, wyrobów

Przy składowaniu materiałów przestrzegać zasad dotyczących wysokości składowania, odległości składowania od ogrodzeń, zabudowań i stałych stanowisk pracy;

Materiały sypkie (piasek, żwir) powinny być przechowywane w pryzmach z naturalnym kątem stoku przy maksymalnej wysokości 2,0m.

8. Środki techniczne i organizacyjne

P-POŻ –to gaśnice pianowe lub śniegowe, koce tłumiące i inny sprzęt;

Przed przystąpieniem do robót ustalić miejsce czerpania wody do celów P-POŻ;

Na budowie powinna znajdować się apteczka pierwszej pomocy;

W widocznym miejscu umieścić trwale tablicę informacyjną budowy z czytelnymi numerami alarmowymi pogotowia ratunkowego, straży pożarnej, policji, pogotowia wodociągowego, pogotowia energetycznego, itp.;

9. Miejsce przechowywania dokumentacji budowy

Dokumentację budowy zabezpieczyć przed dostępem osób niepowołanych;
Zwrócić szczególną uwagę na zabezpieczenie dokumentacji budowy przed zniszczeniem.

10. Uwagi ogólne

Wszystkie prace należy wykonywać pod kierunkiem osób uprawnionych;

Narzędzia i sprzęt powinny być użytkowane zgodnie z instrukcją. Przed wydaniem narzędzi do pracy należy sprawdzić czy są sprawne technicznie oraz datę ostatniego badania;

Strefę prowadzenia prac należy wyposażyć w podręczny sprzęt gaśniczy.

Opis techniczny

1. DANE OGÓLNE

1.1. Inwestor Gmina Wąpielsk.

1.2. Nazwa i adres jednostki projektowej

1.3. Adres inwestycji

Inwestorem zadania jest Gmina

Kiełpiny 36, 87-337 Wąpielsk gm. Wąpielsk, powiat rypiński, woj. kujawsko –pomorskie, dz. Nr 88/1, obręb geodezyjny Wąpielsk II.

1.4. Przedmiot opracowania

Treścią niniejszego opracowania jest projekt budowy instalacji fotowoltaicznej o mocy nominalnej 9,18 kWp.

Działka nie jest położona w terenie objętym ochroną dziedzictwa kulturowego, ani strefie zainteresowania konserwatorskiego. Teren działki nie znajduje się w obrębie parków narodowych, rezerwatów przyrody i parków krajobrazowych.

Na terenie działki nie występują szkody górnicze ani osuwiska. Projektowana inwestycja nie wpływa niekorzystnie na środowisko naturalne i zdrowie ludzi oraz bezpieczeństwo ich

mienia. Inwestycja jest działaniem proekologicznym. Inwestycja tak w trakcie jej realizacji jak i użytkowania nie stwarza uciążliwości dla środowiska jak i właścicieli działek sąsiednich.

1.5. Podstawa opracowania

Zlecenie Inwestora na wykonanie projektu budowlanego;

Ustawa z dnia 9 lutego 2016 Prawo Budowlane (tekst jednolity Dz. U. 2016 poz. 290);

Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 roku w sprawie warunków jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2002 roku Nr 75, poz. 90 z późniejszymi zmianami);

Deklaracje, certyfikaty zgodności, podstawowe informacje producenta modułów fotowoltaicznych oraz urządzeń zewnętrznych (np. inwertery);

2. NAZWY I KODY CPV

09331200-0 –Słoneczne moduły fotoelektryczne

09332000-5 –Instalacje słoneczne

45231000-5 –Roboty budowlane w zakresie budowy rurociągów, ciągów komunikacyjnych i linii energetycznych

45311000-0 –Roboty w zakresie okablowania oraz instalacji elektrycznych

45261215-4 –Pokrywanie dachów panelami ogniw słonecznych

3. ZAKRES OPRACOWANIA

Zakres opracowania obejmuje:

Montaż instalacji fotowoltaicznej o mocy nominalnej 9,18 kWp na stelażu gruntowym;

Montaż instalacji elektrycznej wewnętrznej;

Montaż instalacji odgromowej instalacji fotowoltaicznej;
Ochrona od przepięć atmosferycznych strony AC i DC ;
Dodatkowy środek ochrony od porażeń prądem elektrycznym;

3.1. System ochrony od porażeń prądem elektrycznym

Jako system ochrony od porażeń prądem elektrycznym projektuje się samoczynne szybkie wyłączenie zasilania w układzie sieci TT/TNC polegający na łączeniu określonych elementów z przewodem neutralno-ochronnym PEN. W związku z tym wszystkie części metalowe urządzeń i aparatów elektrycznych, które normalnie nie są, ale mogą znaleźć się pod napięciem należy starannie połączyć z przewodem PEN. Przewód ten musi być wykonany bez przerwy, w związku z tym nie należy w nim instalować łączników, bezpieczników itp. Wartość oporności uziemienia przewodu PEN w szafce pomiarowej nie może przekroczyć $R_{uz} \leq 10 \Omega$.

Od miejsca oddzielenia przewodu ochronnego PE i neutralnego N, nie wolno łączyć tych przewodów w żadnym dalszym punkcie instalacji.

Ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym po stronie DC zostanie zapewniona przez:
Zachowanie odległości izolacyjnych,

Izolację roboczą,

Uziemienie ochronne

3.2. Pomiar zużycia energii elektrycznej

Pomiar energii elektrycznej odbywać się będzie w dwóch kierunkach za pomocą typowego licznika energii elektrycznej usytuowanego na zewnątrz budynku w miejscu ogólnie dostępnym, po spełnieniu wymagań formalnych stawianych przez odpowiednie Przedsiębiorstwo Energetyczne.

3.3. Opis rozwiązania technicznego

Projektowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z 23 monokrystalicznych modułów fotowoltaicznych o łącznej mocy 9,18 kWp rozłożonych w układzie: 4*5+3 szt.
Technologia projektowanych modułów fotowoltaicznych pozwoli uzyskać produkcję energii elektrycznej na poziomie ok. 9180 kWh energii elektrycznej w ciągu roku. Wielkość instalacji została dobrana zgodnie z zaleceniami Inwestora i uzgodniona z właścicielem nieruchomości.
Energia elektryczna produkowana przez projektowaną mikroinstalację fotowoltaiczną będzie służyć do zasilania odbiorników znajdujących się w budynku mieszkalnym tj. na potrzeby własne

3.4. Moduły fotowoltaiczne PV

W elektrowni fotowoltaicznej należy zastosować moduły monokrystaliczne o mocy 395 Wp, montowane na konstrukcji nośnej zgodnie z dokumentacją projektową. Kierunek i kąt nachylenia modułów, powinien być tak dobrany, aby umożliwić optymalną pracę układu modułów i uzyskanie możliwie największej ilości energii w mikroinstalacji.

Moduły fotowoltaiczne powinny posiadać certyfikat zgodności z normami:

-**PN-EN 61215** „Moduły fotowoltaiczne (PV) z krzemu krystalicznego do zastosowań naziemnych -Kwalifikacja konstrukcji i aprobaty typu” lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą. Data potwierdzenia zgodności z wymaganą normą nie może być wcześniejsza niż 5 lat licząc od daty przewidywanego zakończenia budowy.

-Norma **PN-EN 61730** składa się z dwu części:

-**PN-EN 61730-1** Ocena bezpieczeństwa modułu fotowoltaicznego (PV) –Część 1:
Wymagania dotyczące konstrukcji,

-**PN-EN 61730-2** Ocena bezpieczeństwa modułu fotowoltaicznego (PV) –Część 2:
Wymagania dotyczące badań,

-**IEC 62804** –Ochrona przed indukowanym napięciem

-PN-EN 61701 -Testowanie modułów fotowoltaicznych (PV) w korozyjnym środowisku mgły solnej.

-PN-EN 62716 –Część 2: Moduły fotowoltaiczne (PV) -Badanie korozji w atmosferze amoniaku.

Ogólne wymagania techniczne

Moduły fotowoltaiczne muszą charakteryzować się parametrami o następujących wartościach:

Dane elektryczne w standardowych warunkach testowych STC

Minimalna moc znamionowa PMPP	$\geq 395 \text{ W}$
-------------------------------	----------------------

Sprawność modułu PV η	$\geq 18,6 \%$
----------------------------	----------------

Współczynniki temperaturowe

Współczynnik temperaturowy I_{sc}	$\geq \alpha (I_{sc}) +0,05 \text{ \%}/K$
Współczynnik temperaturowy U_{oc}	$\geq \beta (U_{oc}) -0,29 \text{ \%}/K$
Współczynnik temperaturowy PMPP	$\geq \gamma (PMPP) -0,40\%/K$
Temperatura ogniwa w warunkach NOCT	$\leq 48^{\circ}C$

Dane podstawowe modułu

Współczynnik wypełnienia	$FF \geq 0,76$
Dodatnia tolerancja mocy	$\geq + 4,99 \text{ W}$
Spadek wydajności po 10 latach	$\leq 10\%$
Spadek wydajności po 25 latach	$\leq 20\%$
Spadek mocy przeliczając na rok	$\leq -0,73\%$
Ciężar w kg	≤ 24
Stopień ochrony IP puszki przyłączeniowej	IP 65
Typ złącza wtykowego	MC4
Materiał ogniwa	Monokrystaliczny

Wymiary modułu długość x szerokość x wysokość [mm] ≤2010 x 1010 x 40

Materiał ramy

Stop AL anodowany

Obciążenia

Obciążenie modułu, nacisk

≥ 5400 Pa

Obciążenie modułu, siła ssąca

≥ 5400 Pa

Maks. napięcie w układzie

1000 VDC

Obciążalność prądem zwrotnym IR

≥ 20 A

3.5. Inwerter

Urządzeniem odpowiedzialnym za współpracę z modułami fotowoltaicznymi, będzie jeden beztransformatorowy falownik trójfazowy o mocy znamionowej min. 10 kW. Inwerter wyposażony będzie w wyłączniki mocy DC oraz wbudowane zabezpieczenia przeciwprzepięciowe DC typu II.

Projektowany przekształtnik należy zlokalizować w obrębie projektowanej instalacji gruntowej. Układ inwertera wyposażony jest w rozbudowany układ diagnostyki oraz blokad i zabezpieczeń chroniący zarówno sam inwerter jak i użytkownika.

Posiada zabezpieczenia:

- przeciwzwarciove lub zbyt duży prąd na wyjściu falownika,
- chroniące przed zbyt dużym prądem,
- podnapięciowe,
- obniżone napięcie w obwodzie pośredniczącym,
- zbyt wysoką temperaturą radiatora,
- przeciążeniowe,

-anty-wyspowe (odłączanie przełącznikami od sieci w przypadku zaniku napięcia).

Dodatkowo projektuje się wykonanie przyłączenie inwertera do sieci Internet (za pomocą interfejsu WLAN, które umożliwi proste i czytelne przeglądanie oraz analizę zarówno bieżących, jak i archiwalnych danych o uzyskiwanych osiągnięciach elektrycznych (ilości wytworzonej energii elektrycznej) poprzez stronę internetową.

Wymagania dotyczące inwertera

Inwerter winien posiadać certyfikat zgodności z następującymi dyrektywami i normami:

Dyrektywa 2014/53/UE
Dyrektywa 2011/65/UE RoHS
EN 62109-1:2010
EN 62109-2:2011
EN 61000-6-3:2007 +A1:2011 +AC:2012
EN 55011:2016
EN 62233:2008 +AC:2008
EN 300 328 V1.9.1
EN 301 489-1 V/1.9.2
EN 301 489-17 V/2.2.1

Dane techniczne dla zastosowanego inwertera:

1	Napięcie wyjście	400 V
2	Częstotliwość	50 Hz
3	Ilość faz	3
4	Zakres temperatur	od -25°C do +60 °C
5	Stopień ochrony IP	≥ 65
6	Instalacja	wewnątrz / na zewnątrz
7	ETHERNET	Tak
8	Możliwość komunikacji WIFI	Tak

9	Protokół komunikacyjny RS 485	Tak
10	Możliwość zdalnego monitorowania inwertera	Tak
11	Zintegrowane zabezpieczenie przeciwko pracy wyspowej	Tak
12	Pomiar izolacji po stronie DC	Tak
13	Możliwość wgrania nowej wersji oprogramowania	Tak
14	Zabezpieczenie przed odwrotną polaryzacją DC i wbudowany rozłącznik DC	Tak
15	Europejski współczynnik sprawności	$\geq 97.2\%$
16	Liczba MPP trackerów	≥ 1

Falowniki należy montować zgodnie z wytycznymi montażu podanymi przez ich wytwórców zwracając w szczególności uwagę na odległości od sąsiednich urządzeń

3.6. Opis połączeń

Połączenia poszczególnych modułów fotowoltaicznych do inwertera zostaną zrealizowane za pomocą kabli dedykowanych dla instalacji stałoprądowych fotowoltaicznych o przekroju żył roboczych 6 mm². Kable pomiędzy łączeniami modułów PV, a falownikiem będą prowadzone trasami kablowymi osłoniętymi za pomocą rur osłonowych lub korytek kablowych, przy czym rury osłonowe lub koryta kablowe muszą być przystosowane do pracy w przestrzeniach otwartych i być odporne na działanie promieniowania UV. Luźne odcinki przewodów należy mocować do konstrukcji wsporczej przy pomocy opasek kablowych również odpornych na promieniowanie UV.

Układanie przewodów i kabli oraz wszelkie kolizje należy wykonać zgodnie z wymogami normy **PN – IEC 60364-5-52**

Połączenia poszczególnych modułów fotowoltaicznych do inwertera zostaną zrealizowane za pomocą kabli dedykowanych dla instalacji stałoprądowych fotowoltaicznych o przekroju żył roboczych 6 mm². Kable pomiędzy łączeniami modułów PV, a falownikiem będą prowadzone trasami kablowymi osłoniętymi za pomocą rur osłonowych lub korytek kablowych, przy czym rury osłonowe lub koryta kablowe muszą być przystosowane do pracy w przestrzeniach otwartych i być odporne na działanie promieniowania UV. Luźne odcinki przewodów należy

mocować do konstrukcji wsporczej przy pomocy opasek kablowych również odpornych na promieniowanie UV.
Układanie przewodów i kabli oraz wszelkie kolizje należy wykonać zgodnie z wymogami normy **PN – IEC 60364-5-52**

Wymagane parametry kabli do połączenia strony DC

- 1 Przeznaczone do instalacji fotowoltaicznych
- 2 Odporne na promieniowanie UV i warunki atmosferyczne
- 3 Temperatura pracy kabli powinna być w granicach -40 do + 70 stopni C
- 4 Kable powinny być podwójnie izolowane , przystosowane do prowadzenia bezosłonowego w gruncie
- 5 Kable powinny posiadać izolację na napięcie stałe min. 1000 V

Falownik zostanie połączony z rozdzielnią AC za pomocą kabli YKY lub przewodów YDY o przekroju dobranym tak, aby spadek napięcia po stronie AC, po uwzględnieniu długości przewodów, nie przekroczył 1%.

Dla projektowanej instalacji dobrano przewód o przekroju 5x6 mm² zgodnie ze schematem ideowym instalacji.

Przekrój kabli stałoprądowych powinien być tak dobrany, aby zminimalizować spadki napięć obwodów. Dla projektowanej instalacji dobrano przewody o przekroju 1x6 mm² zgodnie ze schematem ideowym instalacji.

3.7. Rozdzielnia główna RG i rozdzielnia miejscowa RM

Rozdzielnie główna obiektu RG -istniejąca bez zmian.
Projektuje się miejscowe rozdzielnice instalacyjne R1 i R2 wykonać jako natynkowe, przy czym rozdzielnia R1 dedykowana jest dla obwodów AC a rozdzielnia R2 dla obwodów DC.

Obie rozdzielnie R1 i R2 zlokalizowane będą w obrębie instalacji gruntowej, montowane na wspornikach. Rozdzielnie winny być przystosowane do montażu aparatury modułowej na standardowej szynie TH35 posiadające stopień ochrony IP min. 65 oraz II kl. ochronności.

Rozdzielnie R1 wyposażać w:

- wyłącznik różnicowoprądowy $I_b=40A$ ($\Delta I=100mA$), typu A
- wyłącznik nadprądowy $I_b=32A$,
- ogranicznik przepięć B+C,
- listwy zaciskowe PE i N,

Rozdzielnie R2 wyposażać w:

- ograniczniki przepięć typu I+II typu 1000V/20kA,

Szynę PE w rozdzielni R1 oraz zacisk PE ogranicznika przepięć w rozdzielni R2 należy połączyć przewodem LGY 16 mm² z główną szyną wyrównawczą GSW, która będzie uziemiona przez przyłączenie do jednego z projektowanych uziomów szpilekowych. Do głównej szyny wyrównawczej GSW należy również przyłączyć elementy ramy modułów fotowoltaicznych metalowej konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznychprzewodem LGY 6mm.

3.8. Ochrona od przepięć

Ochrona od przepięć atmosferycznych projektowanej instalacji fotowoltaicznej realizowana będzie o:

- od strony źródła zasilania -typowe ograniczniki przepięć klasy I+II (B+C)
 - od strony generatora -typowe ogranicznik przepięć typu I+II (B+C)
- Rezystancja ochronna musi wynosić min. $R<10$

3.9. Ochrona odgromowa

Ochrona odgromowa projektowanej instalacji fotowoltaicznej realizowana będzie w oparciu o uziom szpilekowy głębokościowy. Złącze kontrolne wykonać w ziemi w dedykowanej obudowie złącza kontrolnego. Wartość rezystancji uziomu musi wynosić min. $R<10$

Ochronę modułów, oraz konstrukcji montować przy zastosowaniu dedykowanych podkładek uziemiających.

4. UWAGI KOŃCOWE

- wszelkie prace należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami normami w zakresie budowy i montażu OZE, pod kierunkiem osoby posiadającej kwalifikacje oraz uprawnienia budowlane i SEP;
- instalacje wykonać zgodnie z "Warunkami technicznymi wykonywania i odbioru robót budowlano-montażowych." tom. V, Instalacje elektryczne;
- użytkowanie wszelkich urządzeń elektrycznych dopuszczalne jest dopiero po sprawdzeniu skuteczności działania dodatkowego środka ochrony od porażeń prądem elektrycznym, rezystancji izolacji kabli, rezystancji uziemienia, ciągłości przewodów dokonując pomiaru rezystancji izolacji modułów fotowoltaicznych, napięcia i prądu modułów przy jednocześnie zmierzonej wartości nasłonecznienia, kąta nachylenia, azymutu modułów fotowoltaicznych, temperatury otoczenia oraz temperatury modułów i potwierdzonym przez osobę uprawnioną w formie protokołu;
- do odbioru dostarczyć protokoły badań, atesty, certyfikaty na aparaty i osprzęt oraz dokumentację powykonawczą;
- przestrzegać uwag Inwestora.
- Firma montująca instalację ma obowiązek zapewnić serwis instalacji w przeciągu 12 godzin od stwierdzenia, lub zgłoszenia usterki

UWAGA:

Nie przeprowadzać kontroli stanu izolacji w podłączonych urządzeniach elektrycznych ponieważ grozi to zniszczeniem układów elektroniki.

5. ZAŁĄCZNIKI

5.1. Szacowana ilość produkowanej energii elektrycznej w planowanej inwestycji w ciągu roku.

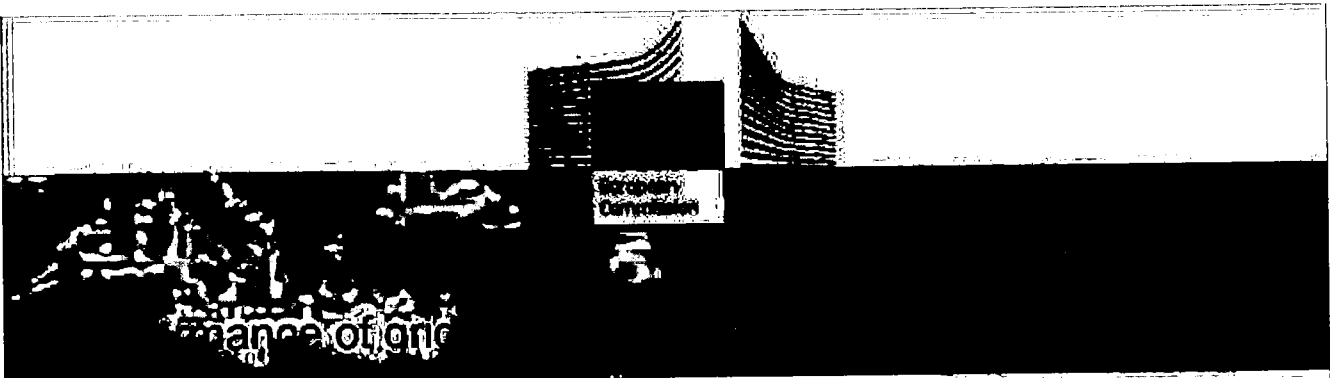
W obliczeniach uwzględniono:

- dane o promieniowaniu słonecznym dla podanej lokalizacji
- sprawność zastosowanych modułów fotowoltaicznych
- sprawność zastosowanych falowników
- straty na przewodach

Szczegółowa analiza szacowanej produkcji energii elektrycznej *

Lokalizacja: Kiełpiny 36, dz. nr 88/1, obręb geodezyjny Kiełpiny

Moc nominalna systemu fotowoltaicznego: 9,18 kWp



PVGIS-S estimates of solar electricity generation:

Provided inputs:

Latitudinal longitude: 53.148, 10.308
 Horizon: Calculated
 Database used: PVGIS-EURAH
 PV technology: Crystalline silicon
 PV installed: 9.18 kWp
 System loss: 14 %

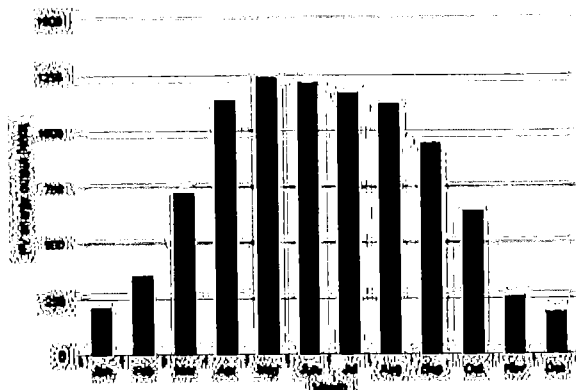
Simulation outputs:

Slope angle: 35°
 Azimuth angle: 0°
 Yearly PV energy production: 2248.7 kWh
 Yearly in-plane irradiation: 1250.07 kWh/m²
 Year-to-year variability: 55.84 kWh
 Changes in output due to:
 Angle of incidence: -3 %
 Spectral effects: 1.77 %
 Temperature and low irradiance: -5.07 %
 Total loss: -19.41 %

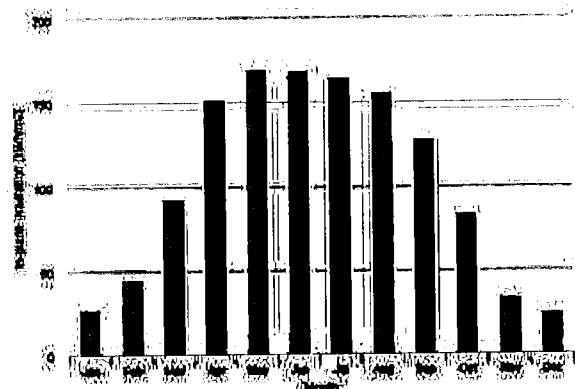
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fixed-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy And solar irradiation

Month	E_m	H0_m	SD_m
January	215.2	27.1	51.3
February	358.9	45.1	65.9
March	722.8	93.0	186.9
April	1141.7	151.9	175.9
May	1340.9	189.8	164.5
June	1220.9	199.5	129.7
July	1134.0	165.2	100.3
August	1125.1	158.9	184.0
September	949.1	129.9	153.9
October	843.5	84.1	106.1
November	293.0	34.3	79.7
December	182.0	24.7	50.7

E_m: Average monthly electricity production from the given system (kWh)

H0_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system (kWh/m²)

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation (kWh)

This report was generated by the PVGIS-S tool, which is part of the PVGIS-S project. The project is funded by the European Union and the German Federal Government. The project aims to improve the accuracy of solar energy production estimates by taking into account the effects of the angle of incidence, spectral effects, and temperature and low irradiance on the output of the PV system.



PVGIS-S European Union, 2001-2020

Reproduction is authorized, provided the source is acknowledged and state observation noted.

Report generated on 2020/05/20

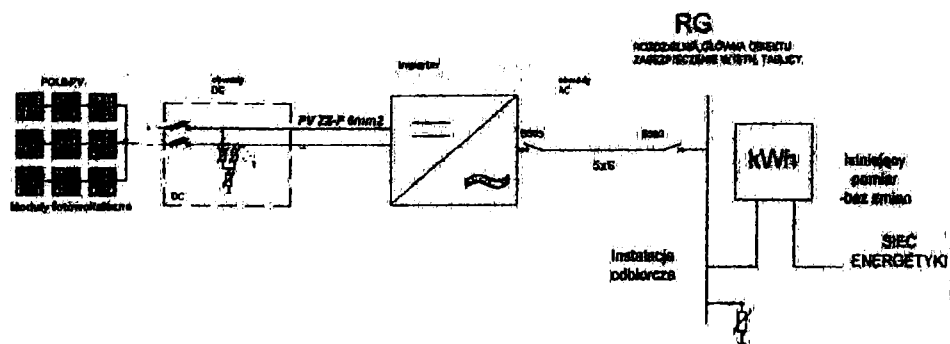
Schemat uproszczony instalacji:

Wykonawca:

Investor: Gmina Wąpłata

Adres: Kołpiny 36

Schemat ideowy instalacji fotowoltaicznej



Legenda:

Polp PV - 23 modułów fotowoltaicznych 390W o mocy łącznej 9,18 kWp
 DC - pakiet przełączników PV
 Zabezpieczanie przed zwarciem DC - 1 kpl
 Inwerter - typowy PVAC
 Zabezpieczenie przed zwarciem AC - np. S303C - 2 kpl
 kWh - minijaki ułamek pomiarowy
 RG - istniejące rozdzielnice główne obiektu

Szacunkowa wartość redukcji emisji CO₂, oraz ekwiwalent w drzewach:

	Ilość kWh w okresie	Ekw. CO ₂ w okresie	Ekw. Drzew w okresie
Produkcja roczna	9180= 9,18 MWh	9,18 t	12,08 drzew
Produkcja 25 lat	229500= 229,5 MWh	229,5 t	302 drzew