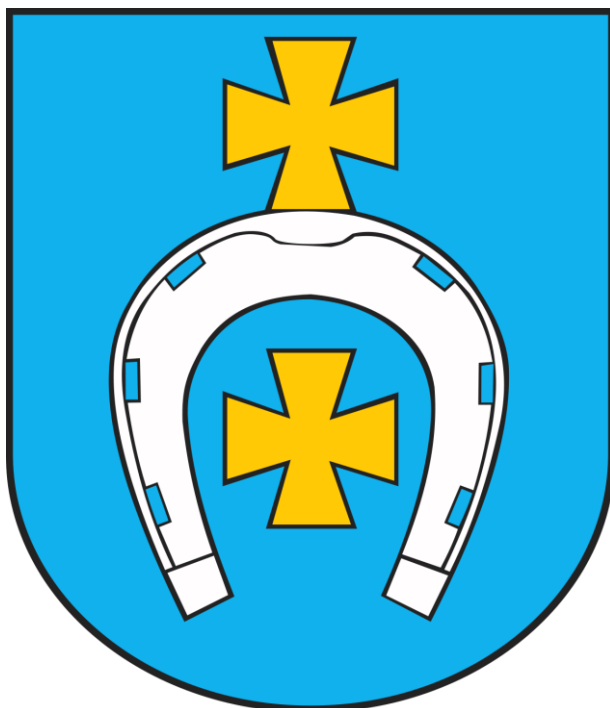


UPROSZCZONA DOKUMENTACJA TECHNICZNA




„Redukcja emisji dwutlenku węgla poprzez montaż odnawialnych źródeł energii na obiektach użyteczności publicznej w Gminie Łapy” SYSTEMY FOTOWOLTAICZNE

**5.1. Energetyka oparta na odnawialnych źródłach energii, Typy projektu:
Inwestycje z zakresu budowy nowych lub zwiększenia mocy jednostek
wytwarzania energii elektrycznej i ciepła z OZE (biomasy, biogazu,
energii wiatru, słońca, wody oraz Ziemi) wraz z podłączeniem do sieci
dystrybucyjnej/przesyłowej na własne potrzeby, Osi Priorytetowej V.
Gospodarka niskoemisyjna, Regionalnego Programu Operacyjnego
Województwa Podlaskiego na lata 2014-2020.**

Zamawiający:
GMINA ŁAPY
ul. Gen. Wł. Sikorskiego 24
18-100 Łapy

Opracowanie:
dr hab. inż. Maciej Zajkowski


dr inż. Maciej Zajkowski
Uprawniony do sporządzania
Świadectwo Charakterystyki Energetycznej
Nr upr. 928

MAJ 2019
AKTUALIZACJA: KWIECIEŃ 2020

UPROSZCZONA DOKUMENTACJA TECHNICZNA

Niniejsze opracowanie jest dokumentacją uproszczoną niespełniającą wymogów projektu budowlanego w myśl przepisów Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. prawo budowlane (tj. Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zmianami).

Uproszczona dokumentacja techniczna została sporządzona na podstawie:

- umowy o wykonanie UDT z Zamawiającym,
- wizji lokalnej obiektów w których instalowane będą mikroinstalacje,
- Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478)
- Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. prawo budowlane (tj. Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zmianami)

Kody wg CPV:

- 09300000-2 Energia elektryczna, ciepła, słoneczna i jądrowa
- 09330000-1 Energia słoneczna
- 09332000-5 Instalacje słoneczne
- 09331200-0 Słoneczne moduły fotoelektryczne
- 44112410-5 Konstrukcje dachowe
- 45000000-7 Roboty budowlane
- 45300000-0 Roboty instalacyjne w budynkach
- 45310000-3 Roboty instalacyjne elektryczne
- 45320000-6 Roboty izolacyjne
- 45311200-2 Roboty w zakresie instalacji elektrycznych
- 45324000-4 Tynkowanie
- 45453000-7 Roboty remontowe i renowacyjne
- 71313430-8 Analiza wskaźników ekologicznych dla projektu budowlanego
- 71313450-4 Monitoring ekologiczny projektu budowlanego
- 71320000-7 Usługi inżynierskie w zakresie projektowania
- 71220000-6 Usługi projektowania architektonicznego

SPIS TREŚCI

1. Część Opisowa.....	4
2. Opis ogólny przedmiotu zamówienia	4
2.1. Aktualne uwarunkowania wykonania przedmiotu zamówienia.....	5
2.2. Charakterystyka budynków funkcjonalnych	6
3. Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu lub zakres robót budowlanych.....	13
3.1. Lokalizacja instalacji	13
3.2. Podstawa opracowania opisu przedmiotu zamówienia.....	13
4. Ogólne właściwości funkcjonalno-użytkowe elementów systemów OZE.....	14
4.1. Właściwości funkcjonalno-użytkowe instalacji fotowoltaicznej.....	14
5. Opis wymagań Zamawiającego w stosunku do Wykonawcy	15
5.1. Odpowiedzialność Wykonawcy.....	15
5.2. Jakość, kontrola i poddanie się pod nadzór	15
6. Opis wymagań Zamawiającego do przedmiotu zamówienia	15
6.1. System fotowoltaiczny	16
6.1.1. Wymogi dotyczące modułów fotowoltaicznych.....	16
6.1.2. Inwertery	18
6.1.3. Okablowanie	19
6.1.4. Konektory MC4	19
6.1.5. Ochrona przeciwporażeniowa i przeciwprzepięciowa	20
6.1.6. Ochrona przeciwpożarowa.....	20
6.1.7. Wizualizacja i komunikacja.....	20
6.1.8. Rozdzielnia nN	21
6.2. Normalny punkt ładowania pojazdów elektrycznych współpracująca z instalacją fotowoltaiczną.....	21
6.3. Koncepcja instalacji fotowoltaicznych w budynkach funkcjonalnych.....	22
7. Wskaźniki produktu.....	22
B.1. Przepisy prawne i normy związane z projektowaniem i wykonaniem zamierzenia budowlanego	23
Załącznik 1. Schemat instalacji fotowoltaicznej:	25
Załącznik 2. Zestawienie elementów systemu fotowoltaicznego	26

1. Część Opisowa

2. Opis ogólny przedmiotu zamówienia

Uproszczona dokumentacja techniczna jest załącznikiem do dokumentacji projektu: „Redukcja emisji dwutlenku węgla poprzez montaż odnawialnych źródeł energii na obiektach użyteczności publicznej w Gminie Łapy”

Opracowanie zawiera informacje niezbędne dla opracowania założeń, opracowania projektu montażu i przeprowadzenia realizacji przedsięwzięcia.

Przedmiotem niniejszego opracowania jest uszczegółowienie wymagań technicznych dotyczących projektowanych urządzeń i montażu instalacji odnawialnych źródeł energii (OZE), wykorzystujących instalacje fotowoltaiczne, na własne potrzeby obiektów funkcjonalnych:

- a) Świetlica Wiejska w Łupiance Starej, Łupianka Stara, 18-100 Łapy;
- b) Wiejski Dom Kultury w Uhowie, Uhowo, ul. Kościelna 42, 18-100 Łapy;
- c) Wiejski Dom Kultury Łapy-Szołajdy w Łapach-Dębownie, 18-100 Łapy;
- d) Budynek na potrzeby OSP w Łapach-Dębownie, 18-100 Łapy;
- e) Budynek na potrzeby OSP w Płonce Kościelnej, Płonka Kościelna 99, 18-100 Łapy;
- f) Szkoła Podstawowa nr 1 w Łapach, ul. Polna 9, 18-100 Łapy;
- g) Szkoła Podstawowa nr 2 w Łapach, ul. Piękna 17, 18-100 Łapy;
- h) Szkoła Podstawowa nr 3 w Łapach. Ul. Letnia 1, 18-100 Łapy;
- i) Gimnazjum nr 1 w Łapach, ul. Matejki 19, 18-100 Łapy;
- j) Przedszkole nr 1 w Łapach, ul. Polna 27, 18-100 Łapy;
- k) Przedszkole nr 2 w Łapach, ul. Cmentarna 23, 18 – 100 Łapy;
- l) Urząd Miejski w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 24, 18-100 Łapy;
- m) Inkubator Przedsiębiorczości w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 22a, 18-100 Łapy.

Zakres opracowania obejmuje wymogi odnośnie zastosowanych materiałów, warunków dostawy i przechowywania oraz montażu elementów składowych instalacji, a także inne warunki związane z procesem budowlanym np. wymagania ochrony przeciwpożarowej, BHP itp.

W ramach Projektu przewiduje się zaprojektowanie i montaż systemów fotowoltaicznych w celu pozyskania energii elektrycznej. W obiektach funkcjonalnych Gminy Łapy planowane są instalacje fotowoltaiczne o mocy nie przekraczającej 50kWp, współpracujące z elektryczną instalacją obiektów. Wygenerowana energia elektryczna będzie w całości zużywana na cele funkcjonowania obiektów funkcjonalnych. Układy fotowoltaiczne zaopatrzone będą w system monitoringu i gromadzenia danych o pracy instalacji OZE i będą tak skonfigurowane, aby energia była zużywana w miejscu jej generacji.

Przedmiotem zamówienia są instalacje zestawów fotowoltaicznych o mocy max. 50kWp, na terenie obiektów funkcjonalnych w Gminie Łapy, na który składają się:

- wykonanie robót instalacyjnych zgodnie z wykonanymi wcześniej projektami, w oparciu o UDT, polegających na dostawie, montażu i uruchomieniu mikroinstalacji OZE w istniejący system energetyczny w obiektach funkcjonalnych i uruchomienie techniczne,
- wykonanie i dostarczenie dokumentacji powykonawczej.

W ramach prac projektowych do obowiązków Wykonawcy należy:

- pozyskanie niezbędnych materiałów i elementów wymaganych do realizacji zadania,
- wykonanie wizji lokalnych w terenie (zalecenie),
- opracowanie wymaganych projektów budowlanych i wykonawczych, uzyskanie prawomocnych pozwoleń na budowę lub zgłoszenia do właściwych urzędów,
- pozyskanie i pokrycie opłat za uzgodnienia branżowe,
- pozyskanie wszelkich wymaganych oraz pokrycie opłat za decyzje i pozwolenia administracyjne,
- przygotowanie dokumentacji niezbędnej do uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej oraz reprezentowanie Wnioskodawcy w zakresie wszystkich wymaganych uzgodnień z operatorem sieci elektroenergetycznej,
- pokrycie wszystkich innych kosztów związanych z opracowaniem projektu,
- opracowanie kompletnej dokumentacji wykonawczej,
- wykonywanie raportów operacyjnych dla Instytucji Realizującej i Zarządzającej,
- nadzór projektowy na etapie instalacji.

W ramach prac budowlanych, wykonawczych do obowiązków Wykonawcy należy:

- dostawa elementów składowych i materiałów potrzebnych na realizację zadania,
- montaż systemów OZE we wskazanych lokalizacjach budynków funkcjonalnych objętych projektem,
- wykonanie prac pomocniczych budowlanych (przebicia, otwory montażowe, przejścia instalacyjne przez przegrody budowlane),
- wykonanie układów automatyki i sterowania,
- kontrole, próby, uruchomienie i regulacja instalacji.

2.1. Aktualne uwarunkowania wykonania przedmiotu zamówienia

Na potrzeby niniejszego przedsięwzięcia przyjęto **modelowe** rozwiązania i urządzenia wchodzące w skład kompletnej instalacji, dokonano przeglądu parametrów technicznych i oszacowano koszty związane z zakupem, instalacją i utrzymaniem. Istotnym elementem efektywnej realizacji projektu jest prawidłowy wybór instalowanych urządzeń spełniających określone normy techniczne, efektywnościowe oraz bezpieczeństwa. Koncepcja zakłada dostawę i montaż kompletnej zestawów fotowoltaicznych oraz wpięcie ich w istniejące systemy instalacji elektroenergetycznej obiektów funkcjonalnych. Istotne jest aby urządzenia spełniały wszystkie normy jakościowe oraz stanowiły instalacje długotrwałe, bezpieczne i bezawaryjne. Po przygotowaniu projektów technicznych Wykonawca zainstaluje OZE na terenie obiektów objętych opracowaniem we wskazanych lokalizacjach. Prace te należy wykonać zgodnie z obowiązującym prawem i normami budowlanymi. Wykaz przepisów oraz norm znajduje się w części informacyjnej niniejszego programu. Ewentualny brak ujęcia jakiegokolwiek aktu prawnego w załączonej liście, a którego zastosowanie okazałoby się konieczne podczas realizacji przedmiotu zamówienia, nie zwalnia Wykonawcy z obowiązku jego zastosowania.

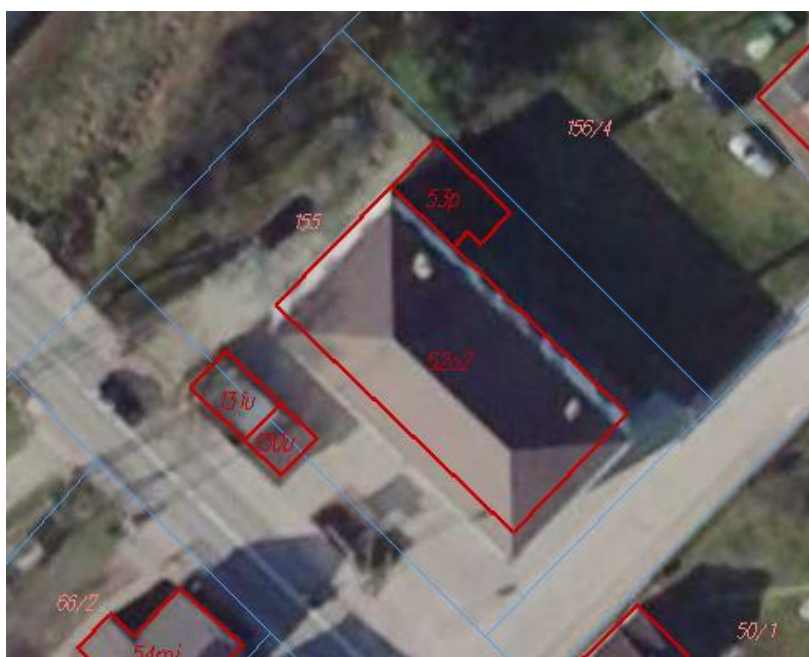
Celem oceny efektów energetycznych uzyskiwanych z zainstalowanych systemów oraz określania wielkości redukcji CO₂, wymagane jest zainstalowanie lub uruchomienie systemów i funkcji systemowych do opomiarowania wszystkich instalacji.

2.2. Charakterystyka budynków funkcjonalnych

Każdy z budynków funkcjonalnych objętych opracowaniem, w którym wykonane będą instalacje OZE, charakteryzuje się parametrami wynikającymi z wizji lokalnej oraz informacji o zużyciu energii za ostatni rok (dotyczy obiektów w których montowane będą instalacje fotowoltaiczne). Ze względu na dostępność wolnej od zacienienia powierzchni działek, instalacje fotowoltaiczne będą zrealizowane na gruncie lub na dachach obiektów, w jak najbliższej odległości od rozdzielnic elektrycznej budynku, w celu zminimalizowania strat energii elektrycznej na przewodach elektrycznych lub na dachu i elewacji budynku w celu uzyskania maksymalizacji zapotrzebowania energią wytworzoną w panelach PV. Obiekty funkcjonalne zlokalizowane są w taki sposób, że nie będą wpływać na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacjach fotowoltaicznych (brak zacienienia). Na rysunkach od 1 do 13 przedstawiono proponowane lokalizacje mikroinstalacji w postaci systemów fotowoltaicznych na działkach objętych opracowaniem.



Rys. 1. Świetlica Wiejska w Łupiance Starej, Łupianka Stara, 18-100 Łapy, działka nr 390 (panel 42kWp montowany na gruncie)



Rys. 2. Wiejski Dom Kultury w Uhowie, Uhowo, ul. Kościelna 42, 18-100 Łapy, działka nr 155 (panel 7kWp montowany na dachu)



Rys. 3. Wiejski Dom Kultury Łapy-Szołajdy w Łapach-Dębowinie, 18-100 Łapy, działka 194/6 (panel 6kWp montowany na dachu)



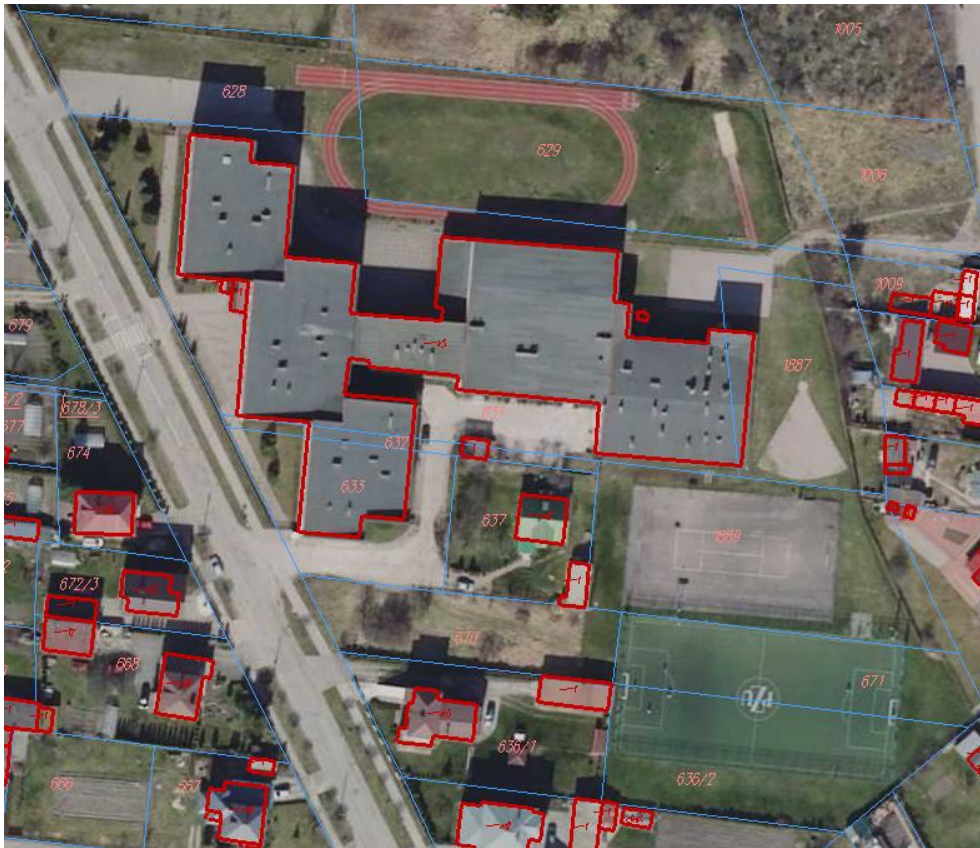
Rys. 4. Budynek na potrzeby OSP w Łapach-Dębowinie, 18-100 Łapy, działka 194/3 (panel 12kWp montowany na dachu)



Rys. 5. Budynek na potrzeby OSP w Płonce Kościelnej, Płonka Kościelna 99, 18-100 Łapy, działka nr 170/1, zestaw 8kWp montowany na dachu na potrzeby budynku OSP + zestaw 42kWp montowany na gruncie na potrzeby basenów)



Rys. 6. Szkoła Podstawowa nr 1 w Łapach, ul. Polna 9, 18-100 Łapy, działka nr 1283/1 (panel 50kWp montowany na dachu)



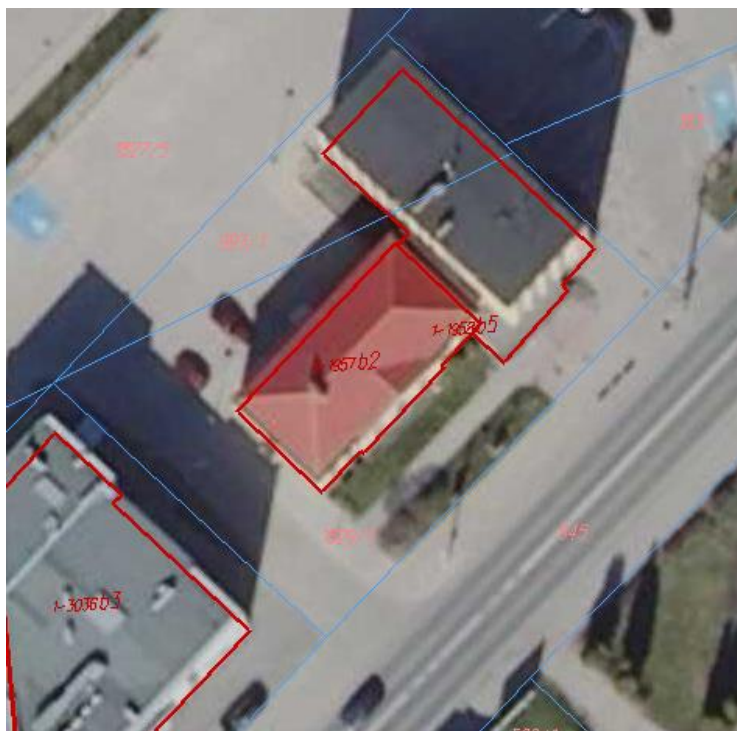
Rys. 9. Gimnazjum nr 1 w Łapach, ul. Matejki 19, 18- 100 Łapy , działka nr 628, 629, 631, 633 (panel 50kWp montowany na dachu)



Rys. 10. Przedszkole nr 1 w Łapach, ul. Polna 27, 18-100 Łapy, działka nr 1152/10 (panel 44kWp montowany na dachu)



Rys. 11. Przedszkole nr 2 w Łapach, ul. Cmentarna 23, 18 – 100 Łapy, działka nr 628 (panel 18kWp montowany na dachu)



Rys. 12. Urząd Miejski w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 24, 18-100 Łapy działka nr 993/1, 1827/5, 1829/1, 1831 (panele 50kWp montowane na dachu i w systemie okładziny elewacyjnej PV na elewacji południowo-zachodniej i południowo-wschodniej)



Rys. 13. Inkubator Przedsiębiorczości w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 22a, 18-100 Łapy, działka 1827/2, 1827/4 (panel 40kWp montowany na dachu)

3. Charakterystyczne parametry określające wielkość obiektu lub zakres robót budowlanych

Zamawiającym jest Gmina Łapy, działający jako Instytucja Realizująca w myśl założeń do projektu realizowanego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podlaskiego na lata 2014-2020, ogłoszonego w ramach Osi Priorytetowej V. Gospodarka niskoemisyjna, Działania 5.1 Energetyka oparta na odnawialnych źródłach energii, z siedzibą w Urzędzie Miejskim w Łapach. Lokalizacja projektu to obszar Gminy Łapy w województwie podlaskim.

3.1. Lokalizacja instalacji

Systemy fotowoltaiczne zostaną zainstalowane w obiektach (budynek, teren przyległy) w granicach działek na których zlokalizowane są budynki funkcjonalne:

- a) Świetlica Wiejska w Łupiance Starej, Łupianka Stara, 18-100 Łapy, działka nr 390,
- b) Wiejski Dom Kultury w Uhowie, Uhowo, ul. Kościelna 42, 18-100 Łapy, działka nr 155,
- c) Wiejski Dom Kultury Łapy-Szołajdy w Łapach-Dębownie, 18-100 Łapy, działka nr 194/6,
- d) Budynek na potrzeby OSP w Łapach-Dębownie, 18-100 Łapy, działka nr 194/3,
- e) Budynek na potrzeby OSP w Płonce Kościelnej wraz z basenami, Płonka Kościelna 99, 18-100 Łapy, działka nr 170/1,
- f) Szkoła Podstawowa nr 1 w Łapach, ul. Polna 9, 18-100 Łapy, działka nr 1283/1,
- g) Szkoła Podstawowa nr 2 w Łapach, ul. Piękna 17, 18- 100 Łapy, działka nr 1099/1, 1099/2,
- h) Szkoła Podstawowa nr 3 w Łapach. Ul. Letnia 1, 18-100 Łapy, działka nr 89/2 i 85/4,
- i) Gimnazjum nr 1 w Łapach, ul. Matejki 19, 18- 100 Łapy , działka nr 628, 629, 631, 633,
- j) Przedszkole nr 1 w Łapach, ul. Polna 27, 18-100 Łapy, działka nr 1152/10,
- k) Przedszkole nr 2 w Łapach, ul. Cmentarna 23, 18 – 100 Łapy, działka nr 628,
- l) Urząd Miejski w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 24, 18-100 Łapy działka nr 993/1, 1827/5, 1829/1, 1831,
- m) Inkubator Przedsiębiorczości w Łapach, ul. Gen. Wł. Sikorskiego 22a, 18-100 Łapy, działka 1827/2, 1827/4.

3.2. Podstawa opracowania opisu przedmiotu zamówienia

- Zalecenie Zamawiającego
- Informacja o zużyciu energii elektrycznej na cele funkcjonowania obiektów wskazanych w opracowaniu (faktury za energię elektryczną za rok 2016)
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994r Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 ze zm.)
- Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. 2015 poz. 478).
- Plan gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Białegostoku i gmin Choroszcz, Czarna Białostocka, Dobrzyniewo Duże, Juchnowiec Kościelny, Łapy, Supraśl, Wasilków, Zabłudów do roku 2020

Inne przepisy szczególne i zasady wiedzy technicznej związane z procesem budowlanym oraz procesem projektowania instalacji solarnych i grzejnych.

4. Ogólne właściwości funkcjonalno-użytkowe elementów systemów OZE

Głównym celem planowanych działań jest ograniczenie emisji CO₂ do atmosfery oraz szkodliwych substancji poprzez eliminowanie tzw. niskiej emisji. Cel ten można osiągnąć poprzez wykorzystanie systemów fotowoltaicznych, których zadaniem jest produkcja energii elektrycznej na potrzeby obiektów funkcjonalnych objętych projektem, zapewniających częściowe lub całkowite pokrycie zapotrzebowania energetycznego na energię elektryczną.

Ważnym aspektem jest także fakt, że planowane instalacje OZE działają w sposób prawie bezobsługowy, co wpłynie na poprawę komfortu funkcjonowania obiektów. Efektem ekonomicznym realizacji zadania będzie zmniejszenie ponoszonych wydatków związanych z zakupem energii elektrycznej na potrzeby funkcjonowania urządzeń elektroenergetycznych budynków objętych projektem.

4.1. Właściwości funkcjonalno-użytkowe instalacji fotowoltaicznej

Przewidywane do wykonania instalacje fotowoltaiczne wytwarzająca energię elektryczną powinna składać się minimum z:

- modułów fotowoltaicznych,
- konstrukcji wsporczej do montażu na gruncie lub montażu na dachu i elewacji pionowej,
- trójfazowego falownika fotowoltaicznego (lub zespołu trójfazowych falowników o łącznej mocy odpowiadającej zainstalowanym modułom w warunkach STC),
- urządzeń zabezpieczających,
- przewodowania elektroenergetycznego i rozdzielnic,
- systemu monitorowania energii elektrycznej w budynku (licznik dwukierunkowy dostarczony przez Operatora systemu elektroenergetycznego,
- instalacji odgromowej do zabezpieczenia instalacji fotowoltaicznej od narażeń piorunowych,
- systemu przeciwpożarowego instalacji fotowoltaicznej.

Konstrukcja mikroelektrowni nie może wykluczać ich rozbudowy, a więc zwiększenia mocy (np. w przypadku zwiększenia zapotrzebowania energetycznego).

Główny zakres robót do wykonania to:

- wykonanie konstrukcji (stelażu) pod moduły fotowoltaiczne,
- montaż modułów fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej (stelażu),
- montaż falownika,
- montaż instalacji kablowej,
- montaż rozdzielnic elektroenergetycznej,
- montaż i uruchomienie systemu monitoringu instalacji,
- montaż układów zabezpieczeń,
- przyłączenie do sieci elektroenergetycznej budynku,
- montaż instalacji odgromowej i systemu ppoż.,
- sprawdzenie poprawności pracy systemu fotowoltaicznego.

5. Opis wymagań Zamawiającego w stosunku do Wykonawcy

1. Wykonawca jest odpowiedzialny za wykonanie przedmiotu zamówienia zgodnie z warunkami technicznymi i jakościowymi opisanymi w specyfikacji istotnych warunków zamówienia i uproszczonej dokumentacji technicznej.

2. Wykonawca jest zobowiązany przedłożyć odpowiednie dokumenty opisujące parametry techniczne stosowanych wyrobów, wymagane prawem certyfikaty i inne dokumenty dopuszczające dane materiały (wyroby) do użytkowania. Przedłożone certyfikaty powinny być sporządzone przez akredytowaną jednostkę badawczą.

3. Ustalenia i decyzje dotyczące wykonania zamówienia uzgadnianie będą przez Wykonawcę z ustanowionym przez Zamawiającego Inspektorem Nadzoru.

4. Wymagana jest należyta staranność przy realizacji zobowiązań umowy.

5. Zamawiający nie ponosi odpowiedzialności za szkody wyrządzone przez Wykonawcę podczas wykonywania przedmioty zamówienia.

6. Wymagania Zamawiającego dotyczące gwarancji i serwisowania od dnia podpisania protokołu odbioru końcowego robót budowlanych:

7. Okres gwarancji na roboty objęte przedmiotem zamówienia wynosi min. 5 lat, na moduły PV - min.10 lat, gwarancja liniowego spadku wydajności do 80% na moduły PV - min. 25 lat, na konstrukcję wsporczą – min. 25 lat, na inwertery solarne – min. 10 lat.

8. Czas realizacji serwisu, maksymalnie 48 godzin od momentu zgłoszenia awarii w okresie gwarancji i po upływie okresu gwarancji,

9. Bezpłatny przegląd serwisowy w okresie gwarancji jeśli wymaga tego producent w celu utrzymania gwarancji.

Wykonawca zobowiązany jest do sporządzenia instrukcji eksploatacji i przeszkolenia osób obsługujących urządzenia w budynku funkcjonalnym. Z przeszkolenia należy sporządzić protokół z wyszczególnieniem co było przedmiotem szkolenia i przekazać instrukcję.

5.1. Odpowiedzialność Wykonawcy

Odpowiedzialność za jakość wykonywanych prac spoczywa na Wykonawcy. Całość prac powinna zostać zrealizowana na podstawie i zgodnie z Dokumentacją Projektową, niniejszym opracowaniem oraz poleceniami Instytucji Zarządzającej.

Wykonawca jest odpowiedzialny za bezpieczeństwo wszelkich czynności na terenie budowy oraz za stosowane metody wykonywania prac.

5.2. Jakość, kontrola i poddanie się pod nadzór

Wykonawca będzie podlegał upoważnionym pracownikom Zamawiającego oraz Instytucji Zarządzającej, którym jest zobowiązany poddać się pod rygory zarządzania i nadzór.

6. Opis wymagań Zamawiającego do przedmiotu zamówienia

A) 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.

B) Opis i schemat instalacji powinien być wykonany przez osobę posiadającą uprawnienia budowlane do projektowania w odpowiedniej specjalności instalacyjnej, o których jest mowa w Rozdziale 2 Art. 14 ust. 1 pkt 4) i 5) ustawy z dnia 7 lipca 1994 Prawo budowlane (tekst jedn. Dz. U. 2013 r. poz. 1409 z późn. zm.)

C) W zakresie dysponowania osobami zdolnymi do wykonania inwestycji.

Wykonawca winien wykazać się dysponowaniem osobami, które będą uczestniczyć w wykonywaniu zamówienia, z odpowiednimi uprawnieniami.

D) Obowiązkowym elementem instalacji jest licznik umożliwiający gromadzenie i lokalną prezentację danych o ilości energii elektrycznej (instalacja fotowoltaiczna) wytworzonej w mikroźródłach oraz podłączenie modułu komunikacyjnego do przesyłania danych drogą internetową.

6.1. System fotowoltaiczny

Moduły fotowoltaiczne połączone za pomocą dedykowanych przewodów do złącza w inwerterze tworzą panel fotowoltaiczny. Moduły, z których zbudowany jest panel powinny posiadać jeden z certyfikatów zgodności z normą:

- PN-EN 61215 „Moduły fotowoltaiczne (PV) z krzemu krystalicznego do zastosowań naziemnych – Kwalifikacja konstrukcji i aprobaty typu” lub
- PN-EN 61646 „Cienkowarstwowe naziemne moduły fotowoltaiczne (PV) – Kwalifikacja konstrukcji i zatwierdzenie typu”, lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą.
- PN-EN 61730-1:2007 Ocena bezpieczeństwa modułu fotowoltaicznego (PV)
- PN-EN 62716:2014-02 Badanie korozji w atmosferze amoniaku (dla instalacji lokalizowanych np. przy oczyszczalniach ścieków, składowiskach odpadów)
- PN-EN 62804-1:2015 Testowanie modułów fotowoltaicznych w celu wykrycia degradacji indukowanym napięciem

Data potwierdzenia zgodności z wymaganą normą nie może być wcześniejsza niż 5 lat licząc od daty złożenia wniosku o dofinansowanie.

6.1.1. Wymogi dotyczące modułów fotowoltaicznych

- moc nie mniejsza niż 300 Wp (w warunkach STC),
- ogniwa słoneczne w module w technologii krzemu krystalicznego,
- wyłącznie dodatnia tolerancja mocy do 5% mocy znamionowej modułu fotowoltaicznego,
- sprawność całkowita modułu fotowoltaicznego min. 18,00 %
- wolne od efektu PID, Klasa A,
- współczynnik wypełnienia FF (z ang. fill factor) $\geq 0,75$,
- pokrycie modułu hartowanym szkłem solarnym z powierzchnią antyrefleksyjną o grubości minimum 3,2 mm,
- serwis gwarancyjny producenta paneli zapewniony na terenie Polski, potwierdzony certyfikatem autoryzacji dla wykonawcy.
- moduł spełniający normy CE, IEC61215, IEC61730, IEC 62716 i PV Cycle
- gwarancja - 25 lat, w tym 12 lat gwarancji na min. 90% sprawności nominalnej oraz 25 lat gwarancji na min. 80% sprawności nominalnej,

- współczynnik temperaturowy modułu związany ze zmianą napięcia nie mniejszy niż $-0,32\%/^{\circ}\text{C}$,
- współczynnik temperaturowy modułu związany ze zmianą mocy nie mniejszy niż $-0,39\%/^{\circ}\text{C}$,
- maksymalne napięcie modułów podłączonych szeregowo 1000 V,
- puszka przyłączeniowa minimum IP65, zaopatrzona w minimum 3 diody bocznikujące,
- przewody zakończone złączami MC4 lub kompatybilnymi o długości minimum 1000 mm,
- rama modułu wykonana z aluminium anodowanego (eloksowane lub anodyzowane), srebrna, łączona beznitowo o wysokości ≥ 35 mm,
- odporność na grad o średnicy 25 mm i masie 10 g oraz prędkości 23 m/s,
- wytrzymałość na obciążenie mechaniczne min. 540 kg/m²,
- min. temperaturowy zakres pracy -40°C do $+80^{\circ}\text{C}$,
- zgodność wyrobu z normami: EN 61215:2006/IEC 61215:2005, EN 61730-2:2007, EN 62716:2014-02, EN 62804-1:2015 oraz ze standardami ISO, CE, TUV, potwierdzone właściwymi certyfikatami.

Dobór ilości modułów fotowoltaicznych

W projekcie koncepcyjnym zastosowane zostały moduły o mocy 300 Wp. Dla instalacji o maksymalnej mocy 50kWp należy zastosować 166 sztuk modułów o mocy 300Wp. W przypadku użycia modułów o większej mocy, należy dokonać przeliczenia tak, aby moc sumaryczna nie była większa niż 50kWp. i nie mniejsza niż 49,8 kWp

Montaż i posadowienie modułów fotowoltaicznych

Panele zamontowane zostaną na konstrukcji wsporczej, dostosowanej do pokrycia dachowego, elewacji lub dwupodporowej montowanej na gruncie. Do montażu na gruncie należy użyć słupów wbijanych w podłoże i belek skośnych połączonych płattwiami. Słupy główne i belki skośne powinny być wykonane z profili stalowych giętych C o powłokach Magnelis, ocynk (o grubości ocynku min. 100 μm). Płattwie łączące ramy powinny być wykonane z profili aluminiowych. Elementy konstrukcyjne powinny tworzyć ramę do montażu modułów fotowoltaicznych, w postaci płaszczyzny nachylonej pod kątem gwarantującym największy uzysk energetyczny w ciągu roku. Metalowe ramy modułów muszą być uziemione, co zapewni wyrównanie potencjałów i ochronę przed bezpośrednim wyładowaniem atmosferycznym.

Przy konstrukcji na elewacji należy zastosować dedykowany system fasadowy spełniający wszystkie wymagane uwarunkowania techniczne, bezpieczeństwa i ppoż.

Roboty instalacyjne podczas wykonywania przedmiotu zamówienia powinny być przeprowadzone tak, aby w maksymalnym stopniu ograniczyć ich wpływ na konstrukcję obiektów, w przypadku wątpliwości wymagana opinia konstruktora.

Konstrukcja mocująca musi spełniać wymagania następujących obciążeń:

- obciążenie śniegiem - DIN 1055-5 (07/1975),
- obciążenie wiatrem - DIN 1055-4 (08/1986).

Nieunikniona ingerencja w konstrukcję obiektu powinna być jak najmniejsza przy czym powinna zapewnić trwałość, wytrzymałość i prawidłowe wykonanie przewidzianych instalacji. Podział i rozmieszczenie modułów należy dokonać z uwzględnieniem elementów zacieniających oraz innych elementów zlokalizowanych w bezpośredniej

bliskości planowanej instalacji, które mogą spowodować niewłaściwą pracę systemu fotowoltaicznego.

Wymaga się aby personel montażowy **posiadał certyfikat** z zakresu autoryzowanego instalatora OZE w specjalności fotowoltaika wydany przez UDT.(min 1 osoba w ekipie montażowej x ilość ekip potrzebnych do montażu).

Zabezpieczenia stałoprądowe generatora fotowoltaicznego

Stronę DC generatora fotowoltaicznego należy zabezpieczyć przed skutkami wyładowań atmosferycznych oraz przed powstaniem w łańcuchach modułów prądów wstecznych. W skrzynkach rozdzielczych DC należy zainstalować ochronniki przeciwprzepięciowe chroniące moduły od skutków wyładowań atmosferycznych. Dobór napięcia pracy ochronników PP powinien uwzględniać sposób połączenia modułów oraz ich parametry elektryczne. Wszystkie zainstalowane skrzynki zabezpieczeń stałoprądowych powinny posiadać klasę ochronności przynajmniej IP65 jak i być odporne na działanie szkodliwych warunków atmosferycznych oraz promieniowania UV.

6.1.2. Inwertery

Informacje ogólne

Instalacje fotowoltaiczne powinny być zaopatrzone w inwertery (falowniki) fotowoltaiczne trójfazowe.

Wymogi dotyczące inwerterów

- technologia beztransformatorowa,
- moc inwertera fotowoltaicznego dopasowana do sumy mocy zainstalowanych modułów fotowoltaicznych,
- zintegrowane zabezpieczenia eliminujące konieczność szaf rozdzielczych przyłączających stringi modułów do inwerterów,
- zgodność z normami bezpieczeństwa i kompatybilności elektromagnetycznej: IEC 61000-1, IEC 61000-2, IEC 61000-3, IEC 61000-4, IEC 62109-1, IEC 62109-2,
- Zakres napięć DC pracy min. 200VDC, max. 1000VDC,
- Współczynnik zniekształceń nieliniowych THD nie większy niż 3%,
- maksymalna sprawność nie mniejsza niż 98%,
- sprawność euro (europejska) powyżej 97,5%,
- maksymalna liczba stringów na jeden MPPT - 2,
- Nie mniej niż 2 wejścia MPPT,
- zabezpieczenie inwerterów - Rozłącznik DC + AC, bezpieczniki, ochronniki przepięciowe
- interfejs komunikacji wykorzystujący media bezprzewodowe w standardzie Bluetooth lub Wifi albo przewodowe w standardzie RS485 lub Ethernet,
- gwarancja producenta minimum 10 lat
- graficzny wyświetlacz wskazujący dane operacyjne,
- stopień ochrony min. IP 65,
- możliwość regulacji automatycznej współczynnika mocy w zakresie od 0,8 pojemnościowego do 0,8 indukcyjnego,
- certyfikat sprzętu spełniający wymagania NC RfG wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym.

6.1.3. Okablowanie

Informacje ogólne

Połączenia pomiędzy poszczególnymi modułami mają zostać wykonane kablami fabrycznymi za pomocą dedykowanych złączek w standardzie MC4 lub kompatybilnym tylko jednego producenta. Powstały łańcuch składający się z modułów zostanie włączony do inwertera. Połączenie wykonane zostanie specjalnym kablem odpornym na promieniowanie UV, dedykowanym do stosowania w elektrowniach fotowoltaicznych. Przekrój oraz typ kabla powinien być dobrany zgodnie z zasadami doboru przewodów elektroenergetycznych i dostosowany do montażu w określonym środowisku (np. kable przeznaczone do układania na stałe, wewnątrz i na zewnątrz pomieszczeń, bezpośrednio w ziemi i w obudowach betonowych, odporne na promieniowanie UV).

Obliczenia doboru kabli należy przeprowadzić ze względu na:

- a) wytrzymałość mechaniczną,
- b) obciążalność długotrwałą,
- c) przeciążalność,
- d) spadek napięcia,
- e) warunki zwarciove,
- f) samoczynne wyłączenie dla celów ochrony przeciwporażeniowej.

Kable układane będą w korytkach instalacyjnych i w peszlu, przymocowanych do konstrukcji nośnej, w sposób, który nie obciąża złącz konektorowych. Układając kable należy zachować szczególną ostrożności by nie uszkodzić izolacji o ostre krawędzie konstrukcji i korytek instalacyjnych. Kable należy układać blisko siebie tak by zminimalizować możliwość indukowania się w nich przepięć.

Wymogi dotyczące okablowania:

- przewody giętkie miedziane o przekroju dobranym na podstawie wyliczeń konstrukcyjnych,
- projektowana żywotność ponad 25 lat,
- zastosowanie również w ziemi,
- dobór przewodów w taki sposób, aby strata przy mocy maksymalnej na drodze panel → inwerter → przyłącze nN wynosiła $\leq 1\%$,
- temperatura pracy od -40°C do $+120^{\circ}\text{C}$,
- testowany VDE i certyfikowany TUV,
- zabezpieczone przed zwarcieniem oraz przeciekami gruntowymi,
- nadające się do użycia w oraz na urządzeniach i systemach podwójnie izolowanych (II klasa ochronności)
- odporne na UV, ozon i amoniak.
- przekrój i typ kabli zgodny wymaganiami na 3% spadek napięcia,

6.1.4. Konektory MC4

Połączenia pomiędzy poszczególnymi panelami wykonane zostaną kablami fabrycznymi za pomocą dedykowanych złączek w standardzie MC4 lub kompatybilnym tylko jednego producenta. Złącza MC4 zapewniają doskonały kontakt elektryczny (rezystancja na poziomie $0,5 \Omega$), charakteryzują się również odpornością na warunki atmosferyczne przez okres do 25 lat. Złącza MC4 zostaną również zastosowane do połączenia poszczególnych rzędów z inwerterem.

6.1.5. Ochrona przeciwporażeniowa i przeciwprzepięciowa

Dla spełnienia wymogów ochrony przeciwporażeniowej oprócz izolacji podstawowej zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania (wyłączniki różnicowoprądowe typu B). Do ochrony przeciwprzepięciowej należy zastosować ochronnik typu B+C, zamontowany jak najbliżej modułów fotowoltaicznych w skrzynce odpornej na UV o klasie ochronności przynajmniej IP65.

W celu zapewnienia bezpieczeństwa urządzeń przed wylądowaniami atmosferycznymi zostanie zrealizowana ochrona odgromowa poprzez podłączenie konstrukcji modułów fotowoltaicznych do instalacji odgromowej. Należy przewidzieć montaż instalacji odgromowej.

6.1.6. Ochrona przeciwpożarowa

Dla spełnienia wymogów ochrony przeciwpożarowej należy zastosować urządzenie ppoż., pozwalające na galwaniczne rozłączenie panelu fotowoltaicznego od inwertera. Urządzenie powinno być wyzwalane napięciem sieciowym. Rozłączanie powinno być bezłukowe. Automatyczne ponowne załączenie po powrocie napięcia sieciowego. Należy zapewnić możliwość ręcznego wyłączenia paneli po stronie DC przez służby pożarnicze, za pomocą niezależnego wyłącznika ppoż.

6.1.7. Wizualizacja i komunikacja

Informacje ogólne

Urządzenia monitorujące parametry pracy systemu, powinny być zgodne z normą PN-EN 61724 „Monitorowanie własności systemu fotowoltaicznego – Wytyczne pomiaru, wymiany danych i analizy”.

System fotowoltaiczny należy wyposażyć w instalację monitorującą parametry jego pracy po stronie DC i AC. Zakres monitorowanych parametrów uwzględnia: pomiar mocy, napięcia i prądu pola modułów fotowoltaicznych, napięcie, prąd, moc i częstotliwość prądu wyjściowego falowników. Urządzenia monitorujące pracę systemu powinny mieć możliwość bezprzewodowej lub przewodowej komunikacji z komputerem, na którym zmierzone dane zostaną zapisane, poddane obróbce a następnie udostępnione za pośrednictwem internetu placówce wskazanej przez zamawiającego.

Portal internetowy

Scentralizowane zarządzanie i monitorowanie systemem fotowoltaicznym powinno odbywać się przez portal, poprzez który operatorzy instalacji i instalatorzy muszą mieć dostęp do kluczowych danych w dowolnym momencie. Wstępnie skonfigurowane standardowe dane mogą być łatwo dostosowane lub uzupełniane.

Wymogi dotyczące komunikacji i wizualizacji:

- powinien bezpłatnie zapewnić pełny zdalny i lokalny dostęp dla użytkownika,
- powinien zapewnić rejestrację i archiwizację podstawowych parametrów elektrycznych: moc, napięcie, prąd przez przynajmniej 5lat,
- powinien zapewniać pomiar energii elektrycznej, w którym zainstalowana jest mikroelektrownia,

6.1.8. Rozdzielnia nN

W rozdzielniczy nN należy przewidzieć:

- kompletną aparaturę zabezpieczającą
- niezbędną aparaturę kontrolno-pomiarową

6.2. Normalny punkt ładowania pojazdów elektrycznych współpracujący z instalacją fotowoltaiczną

Normalny punkt ładowania pojazdów elektrycznych o mocy min. 7kW, max. 22kW, montowany możliwie blisko rozdzielniczy głównej obiektu lub rozdzielniczy systemu fotowoltaicznego, naściennie lub stacjonarnie w postaci słupka, do zasilania pojazdów elektrycznych, wykorzystująca dwa typy gniazd zasilających: IEC 62196-2 Typ 2 (VDE-AR-E 2623-2-2) oraz IEC 62196-2 Typ 1 (SAE J1772) oraz przejściówka Typ 2 na Typ 1. Wizualizacja przepływu energii elektrycznej do pojazdu elektrycznego, wraz z informacją o kosztach procesu ładowania (system rozliczeń). Lokalizacja normalnego punktu ładowania powinna być uzgodniona z Wnioskodawcą.

Wymogi dotyczące ładowarki pojazdów elektrycznych:

Prąd znamionowy 32 A/AC;

Układ sieciowy 3-fazowy, 5-przewodowy (L1, L2, L3, N, PE);

Typ złącza IEC 62196-2 Typ 2 (VDE-AR-E 2623-2-2) oraz IEC 62196-2 Typ 1 (SAE J1772);

Maksymalny prąd ładowania 32 A/AC;

Przewody długość: min 5m;

Zabezpieczenia nadprądowe, różnicowo-prądowe;

Licznik energii;

Wyświetlacz stanu pracy;

Uruchomienie kluczem autoryzacyjnym;

Komunikacja m.in. poprzez: aplikację Bluetooth, porty: LAN (Ethernet) lub modem GPRS/3G/4G oraz spełniała wymagania OCPP min. ver. 1.5.

Stopień ochrony obudowy IP-44;

Certyfikaty, normy CE, IEC 61851-1:2010, IEC 62196;

Temperatura pracy -25 do +40°C;

Dopuszczalna wilgotność względna <95% bez kondensacji.

6.3. Koncepcja instalacji fotowoltaicznych w budynkach funkcjonalnych

Lp.	Obiekt funkcjonalny	Typ instalacji OZE	Moc instalacji [kW]
1	Świetlica Wiejska w Łupiance Starej,	Fotowoltaika(42G)	42kWp
2	Wiejski Dom Kultury w Uhowie,	Fotowoltaika (7D)	7kWp
3	Wiejski Dom Kultury Łapy-Szołajdy w Łapach-Dębowinie	Fotowoltaika (6D)	6kWp
4	Budynek na potrzeby OSP w Łapach-Dębowinie,	Fotowoltaika(22D)	12kWp
5a	Budynek na potrzeby OSP w Płonce Kościelnej,	Fotowoltaika(8D)	8kWp
5b	Baseny w Płonce Kościelnej	Fotowoltaika (42G/E)	42kWp
6	Szkoła Podstawowa nr 1 w Łapach	Fotowoltaika(50D)	50kWp
7	Szkoła Podstawowa nr 2 w Łapach	Fotowoltaika(40D)	40kWp
8	Szkoła Podstawowa nr 3 w Łapach	Fotowoltaika(30D)	30kWp
9	Gimnazjum nr 1 w Łapach	Fotowoltaika(50D)	50kWp
10	Przedszkole nr 1 w Łapach	Fotowoltaika(44D)	44kWp
11	Przedszkole nr 2 w Łapach	Fotowoltaika(18D)	18kWp
12	Urząd Miejski w Łapach,	Fotowoltaika(50D)	50kWp
13	Inkubator Przedsiębiorczości w Łapach	Fotowoltaika (40D/E)	40kWp

Oznaczenie „G” dotyczy sugerowanego montażu na gruncie, oznaczenie „D” – sugerowanego montażu na dachu budynku, oznaczenie „E” – ładowarka pojazdów elektrycznych.. Moc podana w tabeli dotyczy mocy generatora (sumarycznej mocy modułów fotowoltaicznych w warunkach STC).

7. Wskaźniki produktu

Liczba wybudowanych jednostek wytwarzania energii elektrycznej z OZE (szt.)	13 szt.
Bazowa emisja CO ₂ w bazowym roku 2018	242,731 Mg CO₂
Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych – uniknięta emisja CO ₂ (ton równoważnika CO ₂)	328,663 Mg CO₂ (135%)
Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych (MW)	0,439 MWe
Produkcja energii elektrycznej z nowo wybudowanych/ nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE (MWhe/rok)	404,758 MWhe/rok

B. Część informacyjna

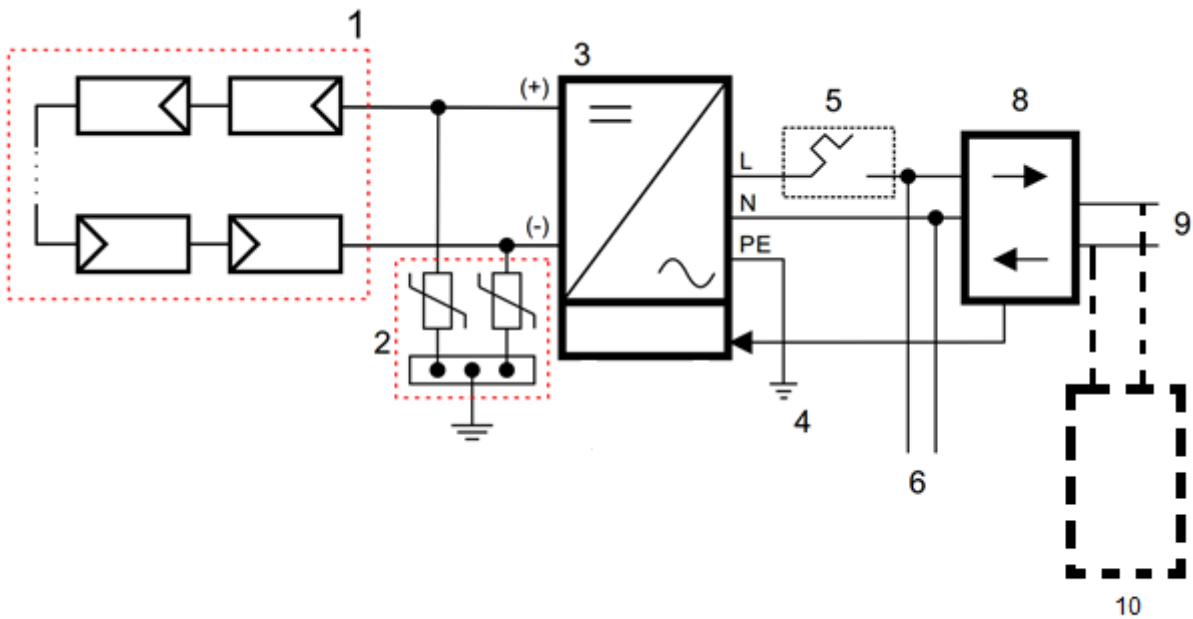
B.1. Przepisy prawne i normy związane z projektowaniem i wykonaniem zamierzenia budowlanego

- Dokumentacja projektowo-kosztorysowa
- dopuszczenia, certyfikaty i aprobaty techniczne okazane przez Wykonawcę
- Specyfikacja Istotnych Warunków Zamówienia opracowana przez Zamawiającego
- umowa pomiędzy Wykonawcą a Inwestorem
- obowiązujące polskie przepisy prawne (w tym wymienione w pkt. 2)
- polskie normy oraz normy zharmonizowane europejskie (w tym wymienione w pkt. 2)
- Podstawę opracowania i dokumenty odniesienia stanowią:
 - Literatura techniczna i wytyczne producentów urządzeń i materiałów składowych dla instalacji
 - Akty prawne i normatywy odniesienia, w tym:
 - Dz.U.94.89.414. Ustawa z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane
 - Dz.U. Nr 138, poz. 1555 Zarządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2001 r. w sprawie dziennika budowy montażu i rozbiórki oraz tablicy informacyjnej.
 - Dz.U.02.75.690. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (z późniejszymi zmianami).
 - Dz.U.99.74.836 Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 16 sierpnia 1999 r. w sprawie warunków technicznych użytkowania budynków mieszkalnych
 - Dz.U.04.249.2497 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 8 listopada 2004r. w sprawie aprobat technicznych oraz jednostek organizacyjnych upoważnionych do ich wydawania
 - Dz.U.04.202.2072 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.03.120.1133 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego
 - Dz.U.02.166.1360 Ustawa z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności
 - Dz.U.03.79 714 Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 2 kwietnia 2003 r. w sprawie wymagań w zakresie efektywności energetycznej
 - Dz.U.04.130.1389 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 18 maja 2004 r. w sprawie metod i podstaw sporządzania kosztorysu inwestorskiego, obliczania planowanych kosztów prac projektowych oraz planowanych kosztów robót budowlanych określonych w programie funkcjonalno-użytkowym
 - Dz.U.04.92.881 Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004r. o wyrobach budowlanych
 - Dz.U.97.129.844 Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy
 - Dz.U.00.26 313 Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 14 marca 2000r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy rocznych pracach transportowych
 - Dz.U.00.40.470 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 27 kwietnia 2000r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy pracach spawalniczych
 - Dz.U.00.122.1321 Ustawa z dnia 21 grudnia 2000r. o dozorcze technicznym

- Dz.U.02.108.953 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 26 czerwca 2002 r. w sprawie dziennika budowy, montażu i rozbiórki, tablicy informacyjnej oraz ogłoszenia zawierającego dane dotyczące bezpieczeństwa i higieny pracy i ochrony zdrowia
- Dz.U.02.120.1021 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 16 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów urządzeń technicznych podlegających dozorowi technicznemu
- Dz.U.02.191.1596 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 30 października 2002 r. w sprawie minimalnych wymaga dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy w zakresie użytkowania maszyn przez pracowników podczas pracy
- Dz.U.03.47.401 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych
- Dz.U.03.107.1004 Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 29 maja 2003 r. w sprawie minimalnych wymaga dotyczących bezpieczeństwa i higieny pracy, na których może wystąpić atmosfera wybuchowa
- Dz.U.03.120.1126 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia
- Dz.U.04.7.59 Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 grudnia 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy produkcji i magazynowaniu gazów, napełnianiu zbiorników gazami oraz używaniu i magazynowaniu karbidu
- Dz.U.04.16.156 Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 14 stycznia 2004 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy czyszczeniu powierzchni, malowaniu natryskowym i natryskiwaniu cieplnym
- Dz.U.04.198.2041 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 11 sierpnia 2004 r. w sprawie sposobów deklarowania zgodności wyrobów budowlanych oraz sposobu ich znakowania znakiem budowlanym
- PN-E-05204 Ochrona przed elektrycznością statyczną. Ochrona obiektów, instalacji i urządzeń. Wymagania.
- PN-92/B-01706: 1992 Instalacje wodociągowe. Wymagania w projektowaniu – wraz ze zmianą PN-B-01706:1992/Az1:1999
- PN-B-73002:1996 Instalacje wodociągowe. Zbiorniki ciśnieniowe. Wymagania i badania.
- PN-EN 1717:2003 Ochrona przed wtórnym zanieczyszczeniem wody w instalacjach wodociągowych i ogólne wymagania dotyczące urządzeń zapobiegających zanieczyszczeniu przez przepływ zwrotny
- PN-EN 12975-1:2007 Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy - Moduły fotowoltaiczne - Część 1: Wymagania ogólne
- PN-EN 12975-2:2007 Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy - Moduły fotowoltaiczne - Część 2: Metody badań
- PN-EN 12976-1:2006 Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy – Urządzenia wykonywane fabrycznie - Część 1: Wymagania ogólne
- PN-EN 12976-2:2006 Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy – Urządzenia wykonywane fabrycznie – Część 2: Metody badań


Załącznik 1. Schemat instalacji fotowoltaicznej:

1 – generator fotowoltaiczny, 2 – zabezpieczenie napięciowe strony DC z zabezpieczeniem przeciwpożarowym i rozłącznikiem DC, 3 – komplet falowników fotowoltaicznych, 4 – uziemienie falownika, 5 – zabezpieczenie nadprądowe od strony AC, 6 – połączenie z istniejącymi obwodami elektrycznymi budynku, 7 – linia komunikacyjna pomiędzy licznikiem i falownikiem, 8 – licznik dwukierunkowy, 9 – połączenie z główną rozdzielnią budynku, 10 – normalny punkt ładowania pojazdów elektrycznych.



Załącznik 2. Zestawienie elementów systemu fotowoltaicznego

l.p.	Nazwa	ilość
1.	Moduły fotowoltaiczne	1 kpl
2.	Konstrukcja do zamontowania modułów fotowoltaicznych	1 kpl
3.	Zabezpieczenie stałoprądowe generatora fotowoltaicznego	1 kpl
4.	Falowniki z monitoringiem parametrów	1 kpl
5.	Okablowanie i złączki elektryczne	1 kpl
6.	Rozdzielnica elektryczna systemu fotowoltaicznego	1 kpl
7.	Licznik energii z oprzyrządowaniem	1 kpl
8.	Elementy instalacji odgromowej	1 kpl


dr inż. Maciej Zajkowski
Uprawniony do sporządzania
Świadectw Charakterystyki Energetycznej
Nr upr. 928