

PROJEKT BUDOWLANY

Nazwa i kategoria obiektu budowlanego:

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI

Adres obiektu budowlanego:

***gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012
Pokaniewo, dz. nr 574/2***







Inwestor:

***ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O
15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3***

Jednostka projektowa:

PPJT Topolski Janusz Topolski 16-001 Kleosin ul. Tuwima 17

NIP: 966-025-88-21 REGON: 52241915 tel. +48 604 508 256

PROJEKTANT:		Data i podpis	SPRAWDZAJĄCY	Data i podpis
	mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. architektonicznej	26 październik 2015 	mgr inż. arch. Magdalena Hyży - Rydzewska SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN BŁ-POKK/14/2003 w specj. architektonicznej	26 październik 2015 
ZESPÓŁ PROJEKTOWY			ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY	
Zakres opracowania	specjalność	Data i podpis	specjalność	Data i podpis
KONSTRUKCJA	mgr inż. Dariusz Kiluk SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN PDL/0001/POOK/04 w specj. konstrukcyjno-bud.	26 październik 2015 	mgr inż. Anna Kiluk SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN PDL/0085/POOK/07 w specj. konstrukcyjno-bud.	26 październik 2015 
INSTALACJE ELEKTRYCZNE	mgr inż. Janusz Topolski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN BŁ/5/01 w specj. inst. elektrycznych	26 październik 2015 	mgr inż. Paweł Krasowski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEN BDL/0079/POOE/13w specj. inst. elektrycznych	26 październik 2015 

-1-
STAROSTWO POWIATOWE
w Siemiatyczach
WYDZIAŁ BUDOWNICTWA, ROLNICTWA
OCHRONY ŚRODOWISKA I LEŚNICTWA
17-500 Siemiatycze, ul. Leg. Piłsudskiego 3

Stanowi załącznik do decyzji

19.11.2015
z dnia..... nr.....

0001

Spis treści

OŚWIADCZENIE.....	5
1 OPIS TECHNICZNY DO INFORMACJI BIOZ.....	9
1.1 Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów:	9
1.2 Wykaz istniejących obiektów budowlanych:.....	9
1.3 Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:.....	9
1.4 Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych:.....	9
1.5 Instruktaż pracowników:.....	9
1.6 Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych:.....	10
2 OPIS TECHNICZNY DO PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU.....	11
2.1 Przedmiot inwestycji.....	11
2.2 Istniejący stan zagospodarowania działki.....	11
2.3 Projektowane zagospodarowanie działki	11
2.4 Bilans terenu :.....	11
2.5 Działka nie podlega ochronie konserwatorskiej.....	12
2.6 Działka nie znajduje się w zasięgu wpływów eksploatacji górniczej.....	12
2.7 Informacje dotyczące ewentualnych zagrożeń dla środowiska.....	12
2.8 Inne informacje: Informacja o obszarze oddziaływania obiektu.....	12
2.8.2 Analiza oddziaływania obiektu w zakresie funkcji i bryły.....	12
2.8.3 Wyznaczony obszar oddziaływania obiektu.....	13
2.9 Powierzchnia zabudowy projektowanego budynku.....	13
3 OPIS DO PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO – BUDOWALNEGO.....	15
3.1 PANELE FOTOVOLTAICZNE.....	15
3.2 PROJEKTOWANA STACJA TRAFO (KONTENEROWA).....	16
3.3 Uwagi końcowe.....	17






Niniejsze opracowanie- część architektoniczna- składa się z:

- opisu technicznego,
- części graficznej:
 - A.01 Projekt zagospodarowania terenu,
 - A.02 Rzut wolnostojących kolektorów słonecznych (ogniw fotowoltaicznych),
 - A.03 Elewacje i przekrój wolnostojących kolektorów słonecznych (ogniw fotowoltaicznych),
 - A.04 Kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza,
- załączników formalno-prawnych wg odrębnego wykazu
- rysunków branżowych według odrębnych wykazów

OŚWIADCZENIE

Oświadczam, że projekt budowlany zadania pn.: „Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN ” zlokalizowana w gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012 Pokaniewo, dz. nr 574/2, którego Inwestorem jest: ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O, 15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3

został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

PROJEKTANT:		Data i podpis	SPRAWDZAJĄCY	Data i podpis
	mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. architektonicznej	26 październik 2015 	mgr inż. arch. Magdalena Hyży - Rydzewska SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ BŁ-POKK/14/2003 w specj. architektonicznej	26 październik 2015 
ZESPÓŁ PROJEKTOWY			ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY	
Zakres opracowania	specjalność	Data i podpis	specjalność	Data i podpis
KONSTRUKCJA	mgr inż. Dariusz Kiluk SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ PDL/0001/POOK/04 w specj. konstrukcyjno-bud.	26 październik 2015 	mgr inż. Anna Kiluk SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ PDL/0085/POOK/07 w specj. konstrukcyjno-bud.	26 październik 2015 
INSTALACJE ELEKTRYCZNE	mgr inż. Janusz Topolski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ BŁ/5/01 w specj. inst. elektrycznych	26 październik 2015 	mgr inż. Paweł Krasowski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIEŃ BDL/0079/POOE/13w specj. inst. elektrycznych	26 październik 2015 

Informacja BIOZ

Nazwa i kategoria obiektu budowlanego:

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN

Adres obiektu budowlanego:

***gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012
Pokaniewo, dz. nr 574/2***




Inwestor:

***ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O
15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3***

Jednostka projektowa:

PPJT Topolski Janusz Topolski 16-001 Kleosin ul. Tuwima 17

NIP: 966-025-88-21 REGON: 52241915 tel. +48 604 508 256

PROJEKTANT:		Data i podpis
	mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIENI BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. architektonicznej	26 październik 2015 
ZESPÓŁ PROJEKTOWY		
Zakres opracowania	specjalność	Data i podpis
KONSTRUKCJA	mgr inż. Dariusz Kiluk SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIENI PDL/0001/POOK/04 w specj. konstr.-bud.	26 październik 2015 
INSTALACJE ELEKTRYCZNE	mgr inż. Janusz Topolski SPECJALNOŚĆ I NR UPRAWNIENI BŁ/5/01 w specj. inst. elektrycznych	26 październik 2015 

1 OPIS TECHNICZNY DO INFORMACJI BIOZ.

1.1 Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów:

Zakres robót dla w/w przedsięwzięcia:

- roboty budowlano-montażowe paneli fotowoltaicznych i stacji trafo
- roboty ziemne
- roboty montażowe
- roboty w zakresie układania przewodów podziemnych, montaż skrzynek sterowniczych

1.2 Wykaz istniejących obiektów budowlanych:

Napowietrzna linia elektroenergetyczna, doziemna sieć elektroenergetyczna, sieć kanalizacji sanitarnej, sieć wodociągowa. Istniejące obiekty budowlane- budynki gospodarcze. Studnia do czerpania wody.

1.3 Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

Elementami mogącymi stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- Istniejące obiekty budowlane
- należy zabezpieczyć teren budowy przed wstępem osób postronnych.

1.4 Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych:

Na terenie budowy typowe zagrożenia wypadkami występują przede wszystkim wskutek:

1) przy robotach związanych z zagospodarowaniem terenu budowy:

- upadku przedmiotów z wysokości,
- upadku pracownika do niezabezpieczonego wykopu lub upadku z wysokości,
- potrącenia pracownika przez środek transportu, urządzenie mechaniczne lub przenoszony element,
- przygniecenia pracownika przez wadliwie składowane materiały budowlane.

2) przy robotach budowlano-montażowych:

upadku pracownika z wysokości

ryzyko porażenia prądem.

1.5 Instruktaż pracowników:

- szkolenie pracowników w zakresie bhp,
- zasady postępowania w przypadku wystąpienia zagrożenia
- zasady bezpośredniego nadzoru nad pracami szczególnie niebezpiecznymi przez wyznaczone w tym celu osoby

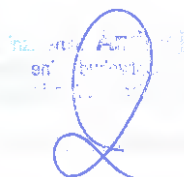
- zasady stosowania przez pracowników środków ochrony indywidualnej oraz odzieży i obuwia roboczego

1.6 Środki techniczne i organizacyjne zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót budowlanych:

Na czas budowy należy wydzielić ogrodzeniem strefy objęte robotami budowlanymi i odpowiednio je oznakować. Przy pracach mogących stanowić zagrożenie dla zdrowia lub życia pracowników należy zastosować odpowiednie środki ochrony indywidualnej – zgodne z wymogami BHP.

Opracował:

Andrzej Rydzewski



2 OPIS TECHNICZNY DO PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

2.1 Przedmiot inwestycji.

Przedmiotem inwestycji jest budowa elektrowni słonecznej. Elektrownia składa się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych, montowanych na konstrukcjach wsporczych wbijanych w grunt. Panele połączone są instalacją kablową ze skrzynkami sterowniczymi oraz stacją transformatorową. W stacji transformatorowej zamontowany jest licznik energii. Odrębnym opracowaniem projektuje się także przyłącze kablowe średniego napięcia.

2.2 Istniejący stan zagospodarowania działki.

Teren objęty opracowaniem, oznaczony w części rysunkowej literami ABCDEFGHIJ, znajduje się w gminie Milejczyce. Działka o nr ewid. 574/2 jest działką zabudowaną i częściowo utwardzoną, występują tam użytki rolne. Występuje zieleń wysoka, nie przewiduje się wycinki w ramach realizacji inwestycji. Działka posiada dostęp do drogi publicznej. Na teren wydane zostały warunki zabudowy.

Ukształtowanie terenu – Działka o łagodnym pofalowaniu terenu. Różnica wysokości terenu dochodzi do ok 4m. Nie przewiduje się zmian w ukształtowaniu terenu.

Uzbrojenie sieciowe – przez działkę przebiega napowietrzna linia elektroenergetyczna, doziemna sieć elektroenergetyczna, sieć kanalizacji sanitarnej, sieć wodociągowa.

2.3 Projektowane zagospodarowanie działki

Projektuje się urządzenia techniczne – panele fotowoltaiczne, wolnostojące, zlokalizowane w północno-zachodniej części działki – o wysokości 2,99 m ponad poziomem terenu; projektowane elementy sterujące i instalacyjne - są zlokalizowane na projektowanym terenie oraz doprowadzone do projektowanej kontenerowej stacji transformatorowej (TRAFO). Panele fotowoltaiczne montuje się na działce – zgodnie ze wskazaniem na rysunku projektu zagospodarowania terenu na konstrukcjach tworzących rzędy kolektorów.

Urządzenie terenu: Działka posiada dostęp do drogi publicznej i istniejący zjazd. Projektowana droga dojazdowa o szerokości 3,55 m o nawierzchni żwirowej.

Uzbrojenie sieciowe:

Projektowana infrastruktura obejmuje instalację kablową zasilającą:

Instalacje kablowe prowadzi od projektowanych paneli fotowoltaicznych do falowników na napięciu stałym, od falowników poprzez rozdzielnice pośredniczące F.x do rozdzielnic 0,4kV w nowoprojektowanej stacji transformatorowo-rozdzielczej. Stacja przyłączona będzie do istniejącej linii napowietrznej SN 15kV napowietrzno-kablowym przyłączem elektroenergetycznym SN 15kV projektowanym odrębnym opracowaniem.

2.4 Bilans terenu :

	powierzchnia	Udział procentowy	Spełnienie wymogów WZ
Powierzchnia terenu w granicach opracowania	25 587,00 m ²	100,00%	
Projektowana pow. zabudowy	-	0,00%	
Pow zabudowy istniejących obiektów	37,00 m ²	0,14%	
Projektowana pow. terenów urządzonych- zajęta przez dojazd (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna) i urządzenia infrastruktury	259,00 m ²	1,01%	

technicznej- stację trafo			
Powierzchnia terenów biologicznie czynnych (użytki rolne)	25 291,00 m ²	98,84%	
-w tym zajętych przez panele fotowoltaiczne	5873,00 m ²	22,95 %	TAK (do 6000 m ²)
Bilans miejsc parkingowych:	1		TAK

2.5 Działka nie podlega ochronie konserwatorskiej.

2.6 Działka nie znajduje się w zasięgu wpływów eksploatacji górniczej.

2.7 Informacje dotyczące ewentualnych zagrożeń dla środowiska.

Projektowana inwestycja znajduje się poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 nr 151, poz. 1220) w tym poza obszarami Natura 2000.

Projektowana inwestycja nie jest wymieniona w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Jedyną uciążliwością może być etap budowy inwestycji. Przewiduje się w tym czasie wzmożony ruch sprzętu budowlanego i transportowego, możliwą emisję hałasu w trakcie wykonywania robót. Jednak planowany krótki czas budowy (prosty montaż gotowych elementów, brak robót mokrych i czasochłonnych) oraz oddalenie od obiektów mieszkalnych zniweluje tę niedogodność.

W trakcie użytkowania inwestycja nie będzie emitować do środowiska żadnych substancji, pyłów, dymów lub hałasu. W skali makro jest to inwestycja polepszająca ochronę środowiska, poprzez produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (energia słoneczna).

2.8 Inne informacje: Informacja o obszarze oddziaływania obiektu.

2.8.1 Analiza terenu.

Charakter zabudowy.

Obszar objęty opracowaniem sąsiaduje od północy, południa i wschodu – z terenami użytkowymi rolniczo, od zachodu występuje teren zalesiony.

Wymagania lokalne.

Na obszarze objętym opracowaniem nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Dla projektowanej inwestycji wydano decyzję o warunkach zabudowy. Na tym obszarze możliwa jest zabudowa infrastruktury technicznej- zgodnie z przeznaczeniem terenu pod budowę farmy fotowoltaicznej. Teren nie jest objęty ochroną konserwatorską.

2.8.2 Analiza oddziaływania obiektu w zakresie funkcji i bryły.

Analizę wykonano na podstawie wymaganych odległości w przepisach techniczno – budowlanych (Rozporządzenie Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie z dnia 12 kwietnia 2002 r. (Dz.U. Nr 75, poz. 690).

W trakcie analizy stwierdzono:

Dział II

Rozdział 1.

Obiekt zlokalizowano zgodnie z brzmieniem § 12.

Zgodnie z § 13 WT projektowane obiekty nie przesłaniają działek sąsiednich – ich wysokość jest mniejsza niż odległość od granicy działki.

Rozdział 3.

Miejsca postojowe – wyznaczono jedno miejsce postojowe dla obsługi technicznej. Miejsce oddalone od granicy działki o 14,9m - brak ograniczeń w zagospodarowaniu działek sąsiednich.

Rozdział 4.

Miejsca gromadzenia odpadów stałych – nie wyznacza się. Brak ograniczeń w zagospodarowaniu działek sąsiednich.

Dział III

Rozdział 7, § 271

Jako kontynuacja funkcji, sąsiednia zabudowa może być realizowana jako:

- › zabudowa mieszkalna i zagrodowa – ZL i IN (minimalna odległość 8m od projektowanego budynku – stacji trafo, od paneli fotowoltaicznych – nie wyznacza się).

Z powyższego wynika że:

- › w zakresie ograniczenia w zabudowie mieszkalnej ZL nie będzie występowało ograniczenia zabudowy działek sąsiednich,
- › w zakresie ograniczenia w zabudowie inwentarskiej IN nie będzie występowało ograniczenie zabudowy.

2.8.3 Wyznaczony obszar oddziaływania obiektu.

Obszar oddziaływania obiektu zawiera się w granicach własnego terenu.

2.9 Powierzchnia zabudowy projektowanego budynku.

Pow. Zabudowy projektowana – nie występuje – brak obiektów kubaturowych.

Opracował:

Andrzej Rydzewski

3 OPIS DO PROJEKTU ARCHITEKTONICZNO – BUDOWALNEGO.

3.1 PANELE FOTOWOLTAICZNE.

3.1.1 *Przeznaczenie i program użytkowy obiektu budowlanego.*

Projektowana instalacja będzie działała bezobsługowo – nie przewiduje się stałych ani czasowych użytkowników obiektu.

Projektuje się urządzenia techniczne – panele fotowoltaiczne, wolnostojące, lokalizowane rozmieszczone na działce w gm. Milejczyce, wsi Pokaniewo na dz. nr 574/2. Przeznaczeniem obiektu jest produkcja energii elektrycznej pozyskiwanej z przekształcania energii słonecznej.

Charakterystyczne parametry techniczne:

Panele montowane będą w rzędach	12 rzędów
Szerokość rzędu	3,84 m
Długość rzędów:	1 rząd dł. 172,68m 3 rzędy po 184,58m 1 rząd dł. 177,74m 1 rząd dł. 179,42m 1 rząd dł. 181,21m 1 rząd dł. 176,05m 2 rzędy dł. 87,13m 1 rząd dł. 52,93m 1 rząd dł. 32,25m
Wysokość obiektów	2,99 m
Nachylenie modułów	30 stopni

3.1.2 *Forma architektoniczna i funkcja obiektu.*

Elektrownia składać się będzie z paneli zamontowanych na konstrukcji wsporczej. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych przekazywana będzie wydzielonymi obwodami do rozdzielni falowników. W falownikach energia będzie przekształcana na napięcie o częstotliwości 50Hz.

3.1.3 *Układ konstrukcyjny obiektu budowlanego i dane materiałowe.*

Panele montowane będą do projektowanych konstrukcji wsporczych. Montaż paneli wg wskazówek producenta.

3.1.4 *Dostęp dla osób niepełnosprawnych.*

Nie dotyczy.

3.1.5 *Dane technologiczne.*

Urządzenie jest praktycznie bezobsługowe. W razie awarii należy wezwać wyspecjalizowaną jednostkę serwisową, wskazaną przez producenta układu przeniesienia

mocy. W trakcie montażu oraz użytkowania urządzenia należy przestrzegać wskazań producenta.

3.1.6 Dane instalacyjno – energetyczne

wg. części elektrycznej opracowania

3.1.7 Rozwiązania i sposób funkcjonowania zasadniczych urządzeń instalacji technicznych.

wg. części elektrycznej opracowania

3.1.8 Charakterystyka energetyczna budynku.

Nie dotyczy

3.1.9 Dane techniczne obiektu charakteryzujące wpływ obiektu na środowisko i jego wykorzystanie oraz na zdrowie ludzi i obiekty sąsiednie.

- Zapotrzebowanie i jakość wody oraz rodzaj ścieków – nie występuje
- Emisja zanieczyszczeń gazowych – nie występuje
- Rodzaj i ilości wytwarzanych odpadów - nie występuje
- Właściwości akustyczne, emisje. - nie występuje

Wpływ obiektu budowlanego na istniejące środowisko.

Projektowany obiekt służy do pozyskiwania energii odnawialnej. W związku z tym jego budowa zmniejszy ogólne zanieczyszczenie środowiska powodowane przez innych, konwencjonalnych producentów energii.

3.1.10 Ochrona przeciwpożarowa.

Budowla wykonana z elementów niepalnych.

Zachowano wymagane odległości od obiektów sąsiednich.

3.2 PROJEKTOWANA STACJA TRAFU (KONTENEROWA).

3.2.1 Przeznaczenie i program użytkowy obiektu budowlanego.

Projektowana stacja trafo – typowa, zakupiona w całości u producenta, montowana na placu budowy. Przeznaczeniem obiektu – techniczne, obsługa sieci elektroenergetycznej.

Charakterystyczne parametry techniczne:

Wysokość obiektu	2,43m
Szerokość	2,60 m
Długość	6,00 m

3.2.2 Forma architektoniczna i funkcja obiektu.

Budowla w formie prostopadłościowej, składający się ze skorupy żelbetowej

prefabrykowanej. Funkcja – część projektowanej instalacji elektroenergetycznej.

3.2.3 *Układ konstrukcyjny obiektu budowlanego i dane materiałowe.*

Konstrukcją obiektu jest prefabrykowana skorupa żelbetowa, montowana w wykopie na budowie. Montaż dźwigiem, umiejscowienie obiektu na podsypce żwirowej. Po montażu obiektu należy wykonać izolacje przeciwwilgociowe i zasypać fundament.

3.2.4 *Dostęp dla osób niepełnosprawnych.*

Nie dotyczy.

3.2.5 *Dane technologiczne*

Urządzenie jest praktycznie bezobsługowe. W razie awarii należy wezwać wyspecjalizowaną jednostkę serwisową, wskazaną przez producenta układu przeniesienia mocy. W trakcie montażu oraz użytkowania urządzenia należy przestrzegać wskazań producenta.

3.2.6 *Dane instalacyjno – energetyczne.*

Wg. części elektrycznej opracowania.

3.2.7 *Rozwiązania i sposób funkcjonowania zasadniczych urządzeń instalacji technicznych.*

Wg. części elektrycznej opracowania

3.2.8 *Charakterystyka energetyczna budynku.*

Nie dotyczy.

3.2.9 *Dane techniczne obiektu charakteryzujące wpływ obiektu na środowisko i jego wykorzystanie oraz na zdrowie ludzi i obiekty sąsiednie.*

Zapotrzebowanie i jakość wody oraz rodzaj ścieków – nie występuje

Emisja zanieczyszczeń gazowych – nie występuje

Rodzaj i ilości wytwarzanych odpadów - nie występuje

Właściwości akustyczne, emisje - nie występuje

Wpływ obiektu budowlanego na istniejące środowisko – brak

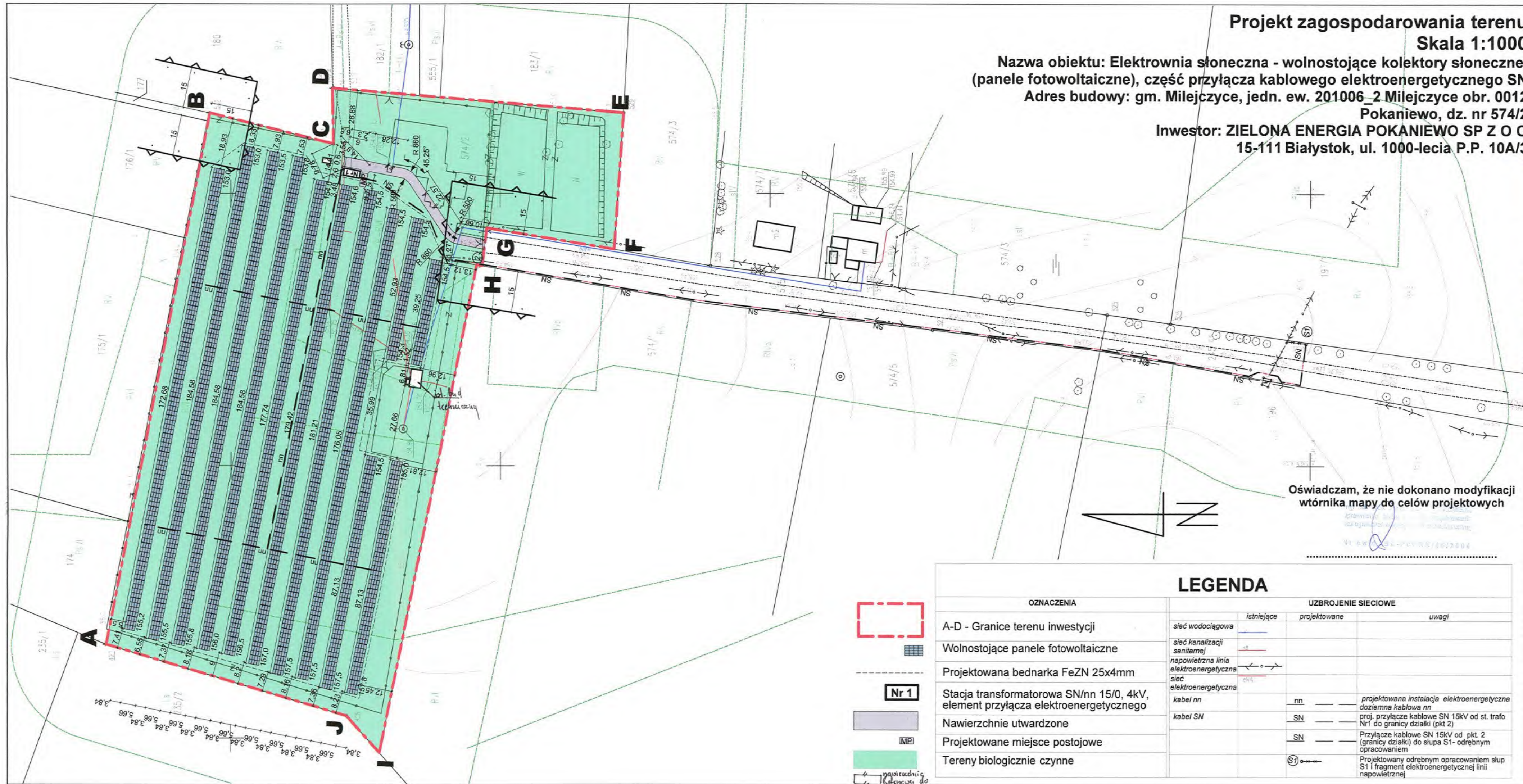
3.2.10 *Ochrona przeciwpożarowa.*

Budowla wykonana z elementów niepalnych.

Zachowano wymagane odległości od obiektów sąsiednich.

3.3 *Uwagi końcowe.*

Zakres wykonania i obowiązki przy robotach budowlanych – zgodnie ze sztuką budowania (warunki techniczne wykonania i odbioru robót budowlano - montażowych). Roboty budowlane i montażowe powinny być prowadzone zgodnie z zasadami sztuki



Projekt zagospodarowania terenu
Skala 1:1000

Nazwa obiektu: Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne,
(panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN
Adres budowy: gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012
Pokaniewo, dz. nr 574/2

Investor: ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O
15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3

Oświadczam, że nie dokonano modyfikacji
wzornika mapy do celów projektowych

LEGENDA

OZNACZENIA	UZBROJENIE SIECIOWE		
	istniejące	projektowane	uwagi
A-D - Granice terenu inwestycji			
Wolnostojące panele fotowoltaiczne			
Projektowana bednarka FeZN 25x4mm			
Stacja transformatorowa SN/nn 15/0, 4kV, element przyłącza elektroenergetycznego			
Nawierzchnie utwardzone			
Projektowane miejsce postojowe			
Tereny biologicznie czynne			

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy
pracy geodezyjnej

MIEJSCOWOŚĆ

Identyfikator
Nazwa

Jednostka ewidencyjna
Nazwa

Obręb ewidencyjny
Nazwa

SKALA MAPY :

prosta długość
wysokość

Oznaczenie granicy obszaru, który
był przedmiotem aktualizacji

Oznaczenie i informacja o okalających
gruntach mających wpływ na
zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych
w granicach projektowanej inwestycji

Oznaczenie i symbol konturu użytku
gruntowego, który nie jest przedmiotem w bazie
danych ewidencyjnych i budynków

Starosta Siemiatycki

P. 2010.2015.615

17-500 Siemiatycki

Zawierdzono projekt budowlany

17 LIP 2015

17-500 Siemiatycki

Zawierdzono projekt budowlany

17 LIP 2015

Starosta Siemiatycki

P. 2010.2015.615

17-500 Siemiatycki

Zawierdzono projekt budowlany

17 LIP 2015

17-500 Siemiatycki

Zawierdzono projekt budowlany

17 LIP 2015

Projekt zagospodarowania terenu

1019

data oprac.: 26.10.2015 Faza projektu: BUDOWLANY

Skala: 1:1000

NR RYSUNKU: A.01

ZESPÓŁ PROJEKTOWY:

PROJEKTANT:
mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski
upr. nr BL-PdOKK/46/2004 w specj. arch.

OPRACOWANIE:
mgr inż. arch. Kamila Kojro

ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY:

SPRAWDZAJĄCY:
mgr inż. arch. Magdalena Hyży-Rydzewska
BL-PdOKK/14/2003 w specj. architektonicznej

Tytuł rysunku:
Projekt zagospodarowania terenu

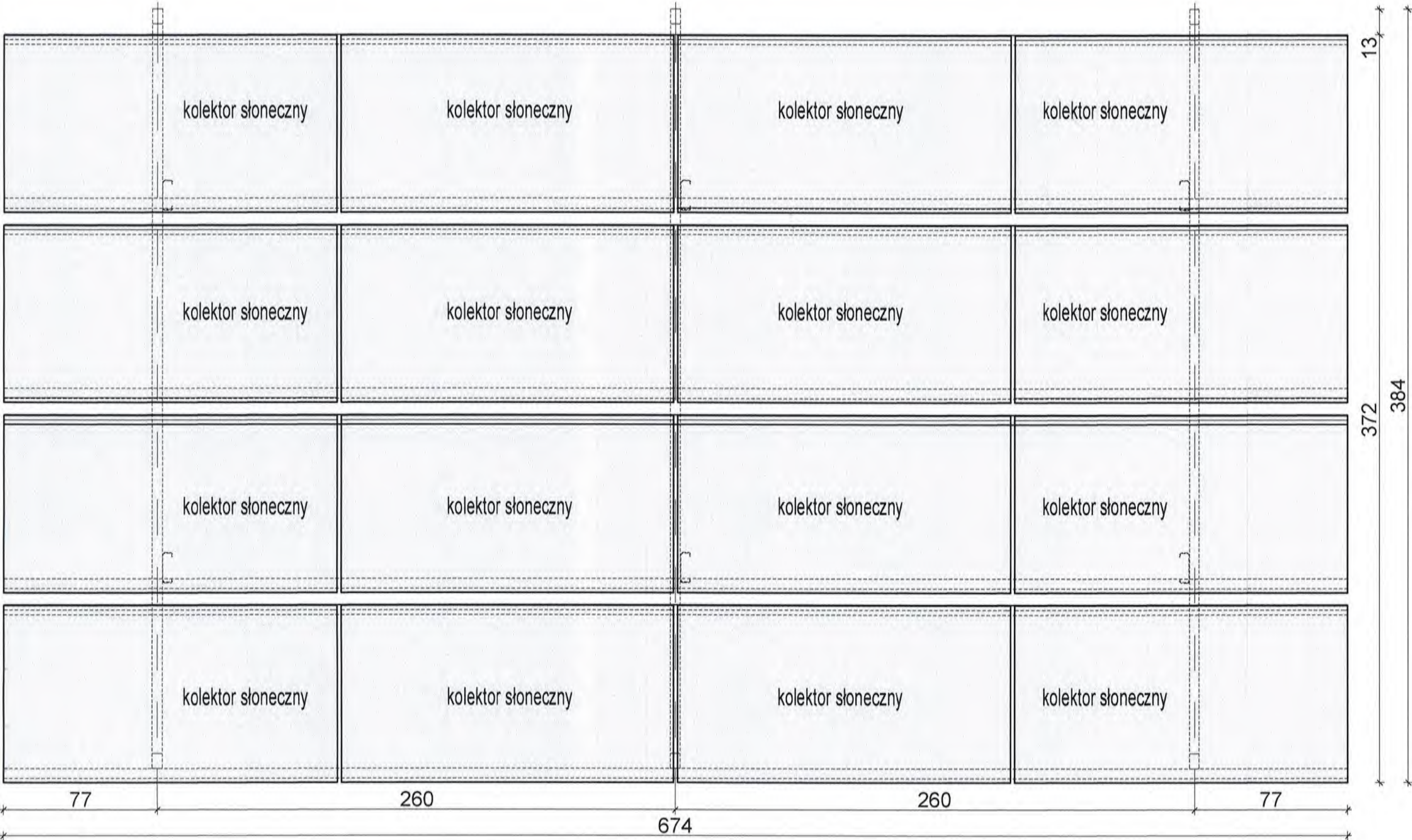
Wszelkie prawa autorskie zastrzeżone / All rights reserved

RYSUNEK JEST CHRONIONY PRAWEM AUTORSKIM ZGODNIE Z UST. Z DN. 4.02.1994 Z.P. ZMN. O
PRAWIE AUTORSKIM I PRAWACH POKREWNYCH
KOPIOWANIE, ROZPOWISZCZANIE LUB UDOSTĘPNIANIE PROJEKTU LUB JEJ CZĘŚCI BEZ
ZGODY AUTORÓW ZABRONIONE.

ARH+

architekt Andrzej Rydzewski
ul. Grochowa 11/10
15-423 Białystok
tel. +48 502 037 769
tel. +48 857 445 515
fax +48 858 730 047

Rzut kolektorów słonecznych
(ogniw fotowoltaicznych) - powtarzalny fragment



WSZELKIE PRAWA AUTORSKIE ZASTRZEŻONE / ALL RIGHTS RESERVED
RYSUNEK JEST CHRONIONY PRAWEM AUTORSKIM ZGODNIE Z UST. Z DN. 4.02.1994 Z P. ZMN. O
PRAWIE AUTORSKIM I PRAWACH POKREWNYCH.
KOPIOWANIE, ROZPOWŚCZANIE LUB UDOSTĘPNIANIE PROJEKTU LUB JEGO CZĘŚCI BEZ
ZGODY AUTORÓW ZABRONIONE.

ARH+
ARCHITEKTURA URBANISTYKA FENG SHUI
architekt Andrzej Rydzewski
ul. Grochowa 11/10
15-423 Białystok
tel. +48 502 037 769
tel. +48 857 445 515
fax +48 858 730 047

REWIZJE		
OPIS ZMIANY	DATA	PODPIS

Nazwa inwestycji:
Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN

Adres obiektu:
gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012 Pokaniewo, dz. nr 574/2

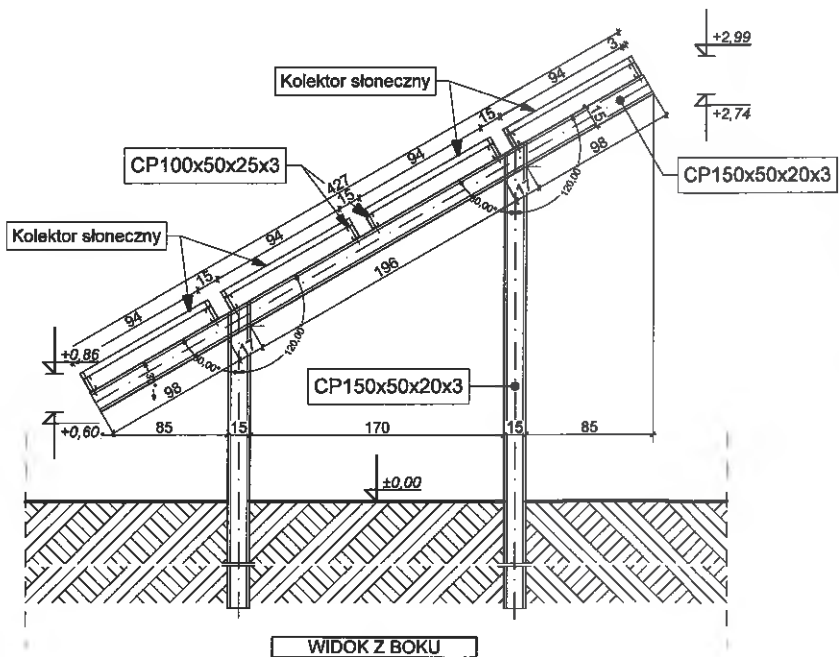
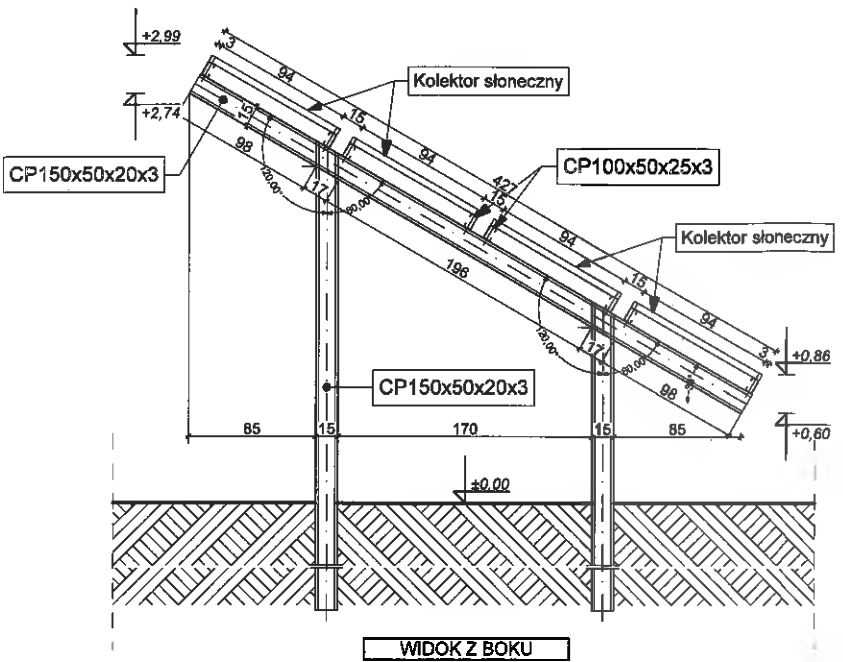
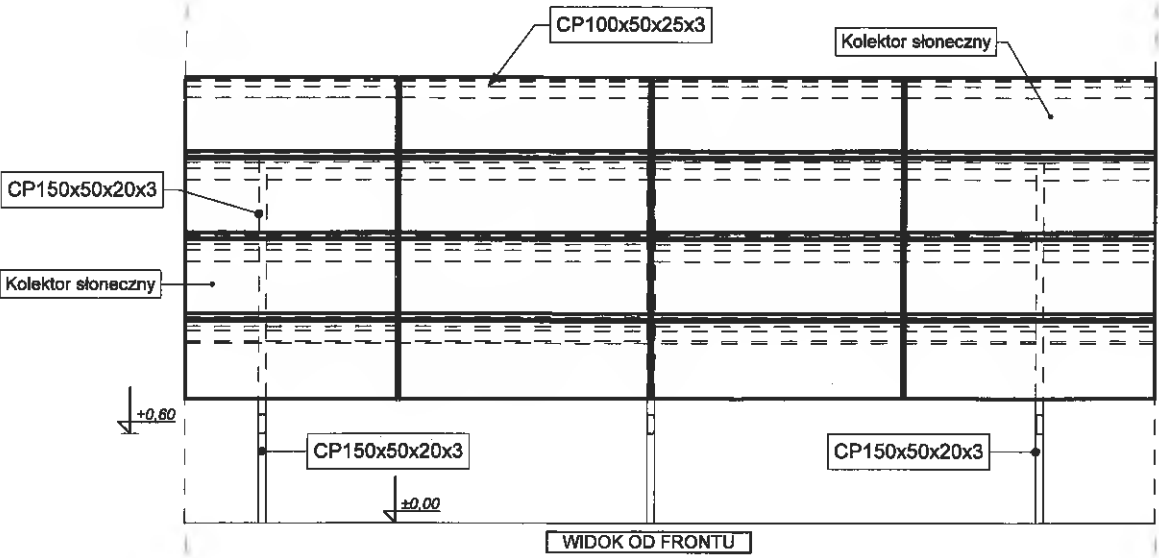
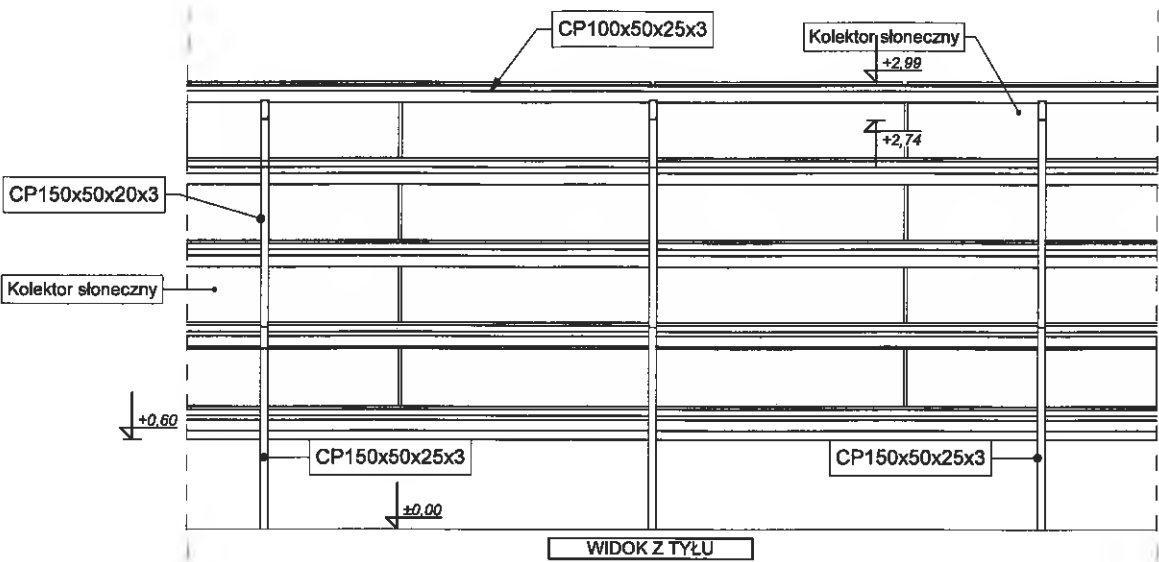
ZESPÓŁ PROJEKTOWY:		DATA I PODPIS:
PROJEKTANT	mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski upr. nr BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. arch.	26.10.2015
OPRACOWANIE	mgr inż. arch. Lech Włoskowski	26.10.2015
ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY:		DATA I PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY	mgr inż. arch. Magdalena Hyży-Rydzewska BŁ-POKK/14/2003 w specj. architektonicznej	26.10.2015

Tytuł rysunku:
Rzut wolnostojących kolektorów słonecznych (ogniw fotowoltaicznych)
1020

data oprac:	26.10.2015	Faza projektu:	BUDOWLANY
Skala:	1:50	NR RYSUNKU:	A.02

PLIK: \ARH\PLUS\Roboty\108_PPJT_PV_Pokaniewo\01 projekt\PB FV Pokaniewo.pln

Elewacje i przekroje paneli fotowoltaicznych - powtarzalny fragment



WSZELKIE PRAWA AUTORSKIE ZASTRZEŻONE / ALL RIGHTS RESERVED
RYSUNEK JEST CHRONIONY PRAWEM AUTORSKIM ZGODNIE Z UST. Z DN. 4.02.1984 Z P. ZMN. O
PRAWIE AUTORSKIM I PRAWACH POKREWNYCH.
KOPIOWANIE, ROZPOWSZECZANIE LUB UDOSTĘPNIANIE PROJEKTU LUB JEGO CZĘŚCI BEZ
ZGODY AUTORÓW ZABRONIONE.



ARH+
architekt Andrzej Rydzewski
ul. Grochowa 11/10
15-423 Białystok
tel. +48 502 037 769
tel. +48 857 445 515
fax +48 858 730 047

REWIZJE		
OPIS ZMIANY	DATA	PODPIS

Nazwa inwestycji:
Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN

Adres obiektu:
gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012 Pokaniewo, dz. nr 574/2

ZESPÓŁ PROJEKTOWY:		DATA I PODPIS:
PROJEKTANT	mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski upr. nr BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. arch.	26.10.2015
OPRACOWANIE	mgr inż. arch. Kamila Kojro	26.10.2015
ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY:		DATA I PODPIS:
SPRAWDZAJĄCY	mgr inż. arch. Magdalena Hyży-Rydzewska BŁ-POKK/14/2003 w specj. architektonicznej	26.10.2015

Tytuł rysunku:
Elewacje i przekrój wolnostojących kolektorów słonecznych (ogniw fotowoltaicznych)
1021

data oprac: 26.10.2015 Faza projektu: BUDOWLANY

Skala: 1:50 **A.03**

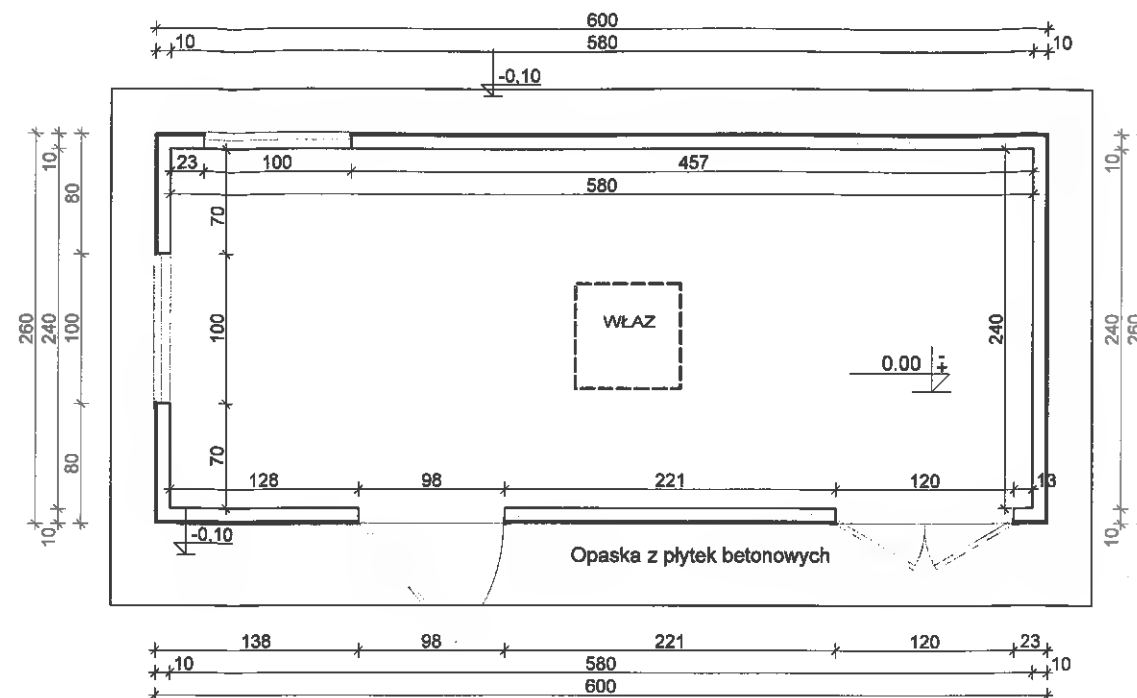
PLIK: \ARH\PLUS\Roboty\188_PPJT_PV_Pokaniewo\01.projekt\PB_FV_Pokaniewo.pln

ELEWACJA ZACHODNIA 1:50

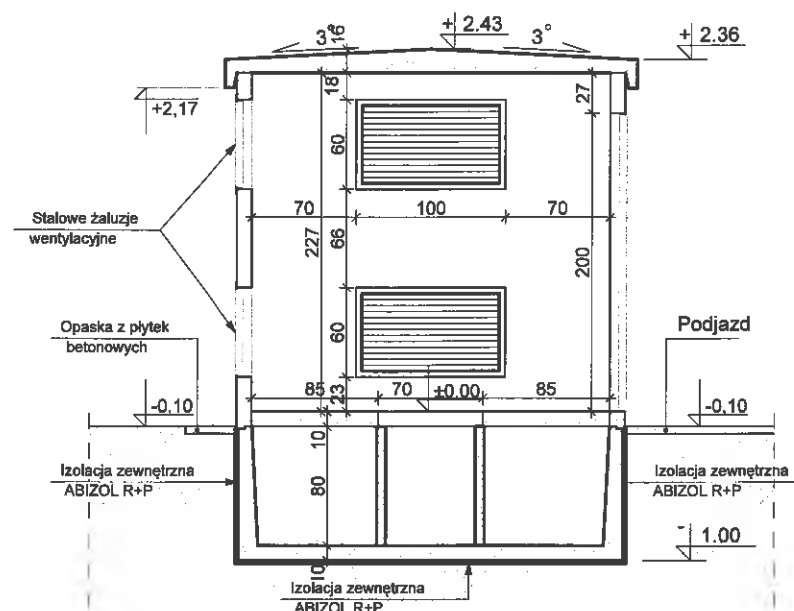
ELEWACJA WSCHODNIA 1:50

ELEWACJA PÓŁNOCNA 1:50

ELEWACJA POŁUDNIOWA 1:50



RZUT 1:50



PRZEKRÓJ A-A 1:50

WSZELKIE PRAWA AUTORSKIE ZASTRZEŻONE / ALL RIGHTS RESERVED

RYSunek JEST CHRONIONY PRAWEM AUTORSKIM ZGODNIE Z UST. Z DN. 4.02.1994 Z P. ZMN. O PRAWIE AUTORSKIM I PRAWACH POKREWNYCH. KOPIOWANIE, ROZPOWSZECZANIE LUB UDOSTĘPNIANIE PROJEKTU LUB JEGO CZĘŚCI BEZ ZGODY AUTORÓW ZABRONIONE.



ARH+
architekt Andrzej Rydzewski
ul. Grochowa 11/10
15-423 Białystok
tel. +48 502 037 769
tel. +48 857 445 515
fax +48 858 730 047

REWIZJE

OPIS ZMIANY DATA PODPIS

Nazwa inwestycji:

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN

Adres obiektu:

gm. Milejczyce, jedn. ew. 201006_2 Milejczyce obr. 0012 Pokaniewo, dz. nr 574/2

ZESPÓŁ PROJEKTOWY:

DATA I PODPIS:

PROJEKTANT

mgr inż. arch. Andrzej Rydzewski
upr. nr BŁ-PdOKK/46/2004 w specj. arch.

26.10.2015

OPRACOWANIE

mgr inż. arch. Kamila Kojro

26.10.2015

ZESPÓŁ SPRAWDZAJĄCY:

DATA I PODPIS:

SPRAWDZAJĄCY

mgr inż. arch. Magdalena Hyży-Rydzewska
BŁ-POKK/14/2003 w specj. architektonicznej

26.10.2015

Tytuł rysunku:

Kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza

1022

data oprac: 26.10.2015

Faza projektu: BUDOWLANY

Skala:

1:50

NR RYSUNKU

A.04

PLIK: \ARH\PLUS\Robotki\188_PPJT_FV_Pokaniewo\01.projekt\PB FV Pokaniewo.pln

Zawartość
PROJEKTU KONSTRUKCYJNEGO

1. Opis techniczny
2. Obliczenia statyczne
3. Rysunki:
 - Konstrukcja pod kolektory słoneczne rys. nr 01
 - Widok konstrukcji pod kol. słoneczne rys. nr 02

OPIS TECHNICZNY

do projektu konstrukcyjnego budowlanego

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,) w gm. Milejczyce, obr. Pokaniewo , dz. nr 574/2

I. CZĘŚĆ OGÓLNA

1. Podstawa opracowania

- zlecenie inwestora
- projekt architektoniczny
- polskie normy i przepisy budowlane

2. Lokalizacja

Projektowane kolektory słoneczne zlokalizowane są w miejscowości Pokaniewo, zgodnie z projektem zagospodarowania terenu.

3. Zakres opracowania

Niniejsze opracowanie obejmuje projekt konstrukcyjny budowlany.

4. Spis norm i przepisów prawnych

- PN-82/B-02000: *Obciążenia budowli. Zasady ustalania wartości,*
- PN-82/B-02001: *Obciążenia budowli. Obciążenia stałe,*
- PN-B/06200:2002 *Konstrukcje stalowe budowlane. Warunki wykonania i odbioru. Wymagania podstawowe,*
- PN-82/B-02003: *Obciążenia budowli. Obciążenia zmienne technologiczne. Podstawowe obciążenia technologiczne i montażowe,*
- PN-82/B-02004: *Obciążenia budowli. Obciążenia zmienne technologiczne. Obciążenia pojazdami,*
- PN-80/B-02010: *Obciążenia w obliczeniach statycznych. Obciążenia śniegiem,*
- PN-77/B-02011: *Obciążenia w obliczeniach statycznych. Obciążenia wiatrem,*
- PN-86/B-02015: *Obciążenia budowli. Obciążenia zmienne środowiskowe. Obciążenie temperaturą,*
- PN-81/B-03020: *Grunty budowlane. Posadowienie bezpośrednie budowli. Obliczenia statyczne i projektowanie,*
- PN-83/B-02482: *Fundamenty budowlane. Nośność pali i fundamentów palowych,*
- PN-90/B-03200: *Konstrukcje stalowe. Obliczenia statyczne i projektowanie,*
- PN-B-03264: 2002: *Konstrukcje betonowe, żelbetowe i sprężone. Obliczenia statyczne i projektowanie,*
- Dz. U. z 2002 r. Nr 75, poz. 690: *Rozporządzenie Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,*
- Dz. U. z 2003 r. Nr 33, poz. 270: *Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 13 lutego 2003 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,*

- Dz. U. z 2004 r. Nr 109, poz. 1156: *Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 7 kwietnia 2004 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie*,

II. OPIS KONSTRUKCJI

1. Warunki gruntowo-wodne

Przed posadowieniem konstrukcji należy sprawdzić warunki gruntowe i stopień zagęszczenia gruntu. Powyższą czynność powinien wykonać uprawniony geolog i potwierdzić wpisem w dzienniku budowy.

Założono, że podłoże gruntowe zbudowane jest z gruntów o oporze granicznym $q_{fn} < 150 kPa$, głębokość przemarzania gruntu przyjęto dla IV-ej strefy klimatycznej $h_z = 1,20m$, zgodnie z PN-81/B-03020.

2. Ogólny opis konstrukcji

Zaprojektowano konstrukcję wsporczą stalową wolnostojącą wbijaną w podłoże. Słupy i belki główne zaprojektowano z ceowników zimnogiętych 150x50x20x3 (18G2). Belki podłużne zaprojektowano z ceowników zimnogiętych 100x50x25x3 (18G2). Elementy te stanowią układ belek do zamontowania ogniw fotowoltaicznych.

3. Zabezpieczenia antykorozyjne konstrukcji stalowej

Wszystkie elementy stalowe oczyścić strumieniem ściernym do Sa 2^{1/2} wg PN ISO 8501. Malować zestawem farb epoksydowych, grubość łączna powłoki 120µm lub cynkować ogniowo.

UWAGA: wszystkie prace budowlane należy wykonać zgodnie z "Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlano-montażowych" tom I. Budownictwo Ogólne oraz warunkami BHP jakie obowiązują w budownictwie.

Opracował: Dariusz Kiluk

mgr inż. Dariusz Kiluk
upr. bud. do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
konstrukcyjno-budowlanej
PD.0001/POOK/04

<p align="center">PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY</p> <p>Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,</p>	<p align="center">STRONA - 1 -</p>
	<p align="center">OBLICZENIA STATYCZNE</p>

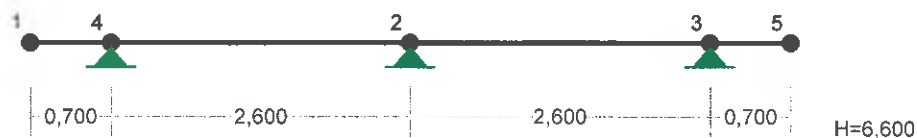
OBLICZENIA STATYCZNE

do projektu konstrukcyjnego budowlanego

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,) w gm. Milejczyce, obr. Pokaniewo , dz. nr 574/2

1. Płatew stalowa

WĘZŁY:



WĘZŁY:

Nr:	X [m]:	Y [m]:	Nr:	X [m]:	Y [m]:
1	0,000	0,000	4	0,700	0,000
2	3,300	0,000	5	6,600	0,000
3	5,900	0,000			

PODPORY:

P o d a t n o ś c i

Węzeł:	Rodzaj:	Kąt:	Dx (Do*) : [m / k N]	Dy:	DFi: [rad/kNm]
2	stała	0,0	0,000E+00	0,000E+00	
3	stała	0,0	0,000E+00	0,000E+00	
4	stała	0,0	0,000E+00	0,000E+00	

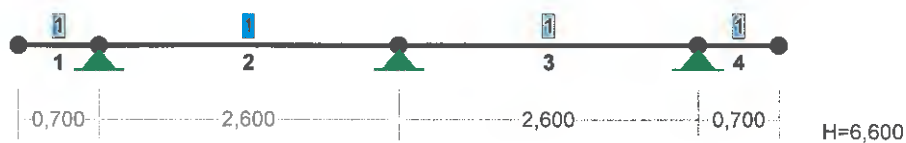
OSIADANIA:

Węzeł:	Kąt:	Wx (Wo*) [m]:	Wy [m]:	Flo [grad]:
B r a k O s i a d a ń				

PRĘTY:



PRZEKROJE PRĘTÓW:



PRĘTY UKŁADU:

Typy prętów: 00 - sztyw.-sztyw.; 01 - sztyw.-przegub;
 10 - przegub-sztyw.; 11 - przegub-przegub
 22 - ciągnio

Pręt:	Typ:	A:	B:	Lx[m]:	Ly[m]:	L[m]:	Red.EJ:	Przekrój:
1	00	1	4	0,700	0,000	0,700	1,000	1 ∅ 100x50x25x3
2	00	4	2	2,600	0,000	2,600	1,000	1 ∅ 100x50x25x3
3	00	2	3	2,600	0,000	2,600	1,000	1 ∅ 100x50x25x3
4	00	3	5	0,700	0,000	0,700	1,000	1 ∅ 100x50x25x3

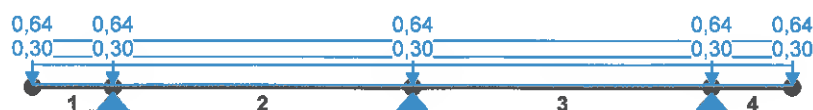
WIELKOŚCI PRZEKROJOWE:

Nr.	A[cm ²]	Ix[cm ⁴]	Iy[cm ⁴]	Wg[cm ³]	Wd[cm ³]	h[cm]	Materiał:
1	6,9	104	26	21	21	10,0	5 Stal 18G2AV

STAŁE MATERIAŁOWE:

Materiał:	Moduł E: [N/mm ²]	Napręż.gr.: [N/mm ²]	AlfaT: [1/K]
5 Stal 18G2AV	205000	370,000	1,20E-05

OBCIĄŻENIA:



OBCIĄŻENIA: { [kN], [kNm], [kN/m] }

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,							STRONA - 3 -																																																																																																								
							OBLICZENIA STATYCZNE																																																																																																								
<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%;">Pręt:</td> <td style="width: 15%;">Rodzaj:</td> <td style="width: 10%;">Kat:</td> <td style="width: 15%;">P1 (Tg):</td> <td style="width: 15%;">P2 (Td):</td> <td style="width: 15%;">a[m]:</td> <td style="width: 10%;">b[m]:</td> </tr> </table>							Pręt:	Rodzaj:	Kat:	P1 (Tg):	P2 (Td):	a[m]:	b[m]:																																																																																																		
Pręt:	Rodzaj:	Kat:	P1 (Tg):	P2 (Td):	a[m]:	b[m]:																																																																																																									
<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td colspan="3">Grupa: A "wiatr"</td> <td colspan="2">Zmienne</td> <td colspan="2">$\gamma_f = 1,50$</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,42</td> <td>0,42</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,42</td> <td>0,42</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,42</td> <td>0,42</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,42</td> <td>0,42</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Grupa: B "śnieg"</td> <td colspan="2">Zmienne</td> <td colspan="2">$\gamma_f = 1,50$</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,64</td> <td>0,64</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,64</td> <td>0,64</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,64</td> <td>0,64</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,64</td> <td>0,64</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Grupa: C "paneje"</td> <td colspan="2">Stałe</td> <td colspan="2">$\gamma_f = 1,20$</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,30</td> <td>0,30</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,30</td> <td>0,30</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,30</td> <td>0,30</td> <td>0,00</td> <td>2,60</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Linowe</td> <td>0,0</td> <td>0,30</td> <td>0,30</td> <td>0,00</td> <td>0,70</td> </tr> </table>							Grupa: A "wiatr"			Zmienne		$\gamma_f = 1,50$		1	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	0,70	2	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	2,60	3	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	2,60	4	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	0,70	Grupa: B "śnieg"			Zmienne		$\gamma_f = 1,50$		1	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	0,70	2	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	2,60	3	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	2,60	4	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	0,70	Grupa: C "paneje"			Stałe		$\gamma_f = 1,20$		1	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	0,70	2	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	2,60	3	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	2,60	4	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	0,70
Grupa: A "wiatr"			Zmienne		$\gamma_f = 1,50$																																																																																																										
1	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	0,70																																																																																																									
2	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	2,60																																																																																																									
3	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	2,60																																																																																																									
4	Linowe	0,0	0,42	0,42	0,00	0,70																																																																																																									
Grupa: B "śnieg"			Zmienne		$\gamma_f = 1,50$																																																																																																										
1	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	0,70																																																																																																									
2	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	2,60																																																																																																									
3	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	2,60																																																																																																									
4	Linowe	0,0	0,64	0,64	0,00	0,70																																																																																																									
Grupa: C "paneje"			Stałe		$\gamma_f = 1,20$																																																																																																										
1	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	0,70																																																																																																									
2	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	2,60																																																																																																									
3	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	2,60																																																																																																									
4	Linowe	0,0	0,30	0,30	0,00	0,70																																																																																																									
<div style="border-top: 1px dashed black; border-bottom: 1px dashed black; margin: 0 auto; width: 80%;"> W Y N I K I Teoria I-go rzędu </div>																																																																																																															
OBCIĄŻENIOWE WSPÓŁ. BEZPIECZ.:																																																																																																															
<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 40%;">Grupa:</td> <td style="width: 20%;">Znaczenie:</td> <td style="width: 10%;">ψd:</td> <td style="width: 30%;">γf:</td> </tr> </table>							Grupa:	Znaczenie:	ψd:	γf:																																																																																																					
Grupa:	Znaczenie:	ψd:	γf:																																																																																																												
<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Ciężar wł.</td> <td></td> <td></td> <td>1,10</td> </tr> <tr> <td>A - "wiatr"</td> <td>Zmienne</td> <td>1</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>B - "śnieg"</td> <td>Zmienne</td> <td>1</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>C - "paneje"</td> <td>Stałe</td> <td></td> <td>1,20</td> </tr> </table>							Ciężar wł.			1,10	A - "wiatr"	Zmienne	1	1,00	B - "śnieg"	Zmienne	1	1,00	C - "paneje"	Stałe		1,20																																																																																									
Ciężar wł.			1,10																																																																																																												
A - "wiatr"	Zmienne	1	1,00																																																																																																												
B - "śnieg"	Zmienne	1	1,00																																																																																																												
C - "paneje"	Stałe		1,20																																																																																																												
MOMENTY:																																																																																																															
TNĄCE:																																																																																																															

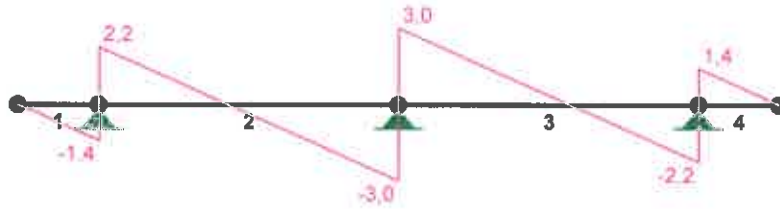
PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA

- 4 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



NORMALNE:



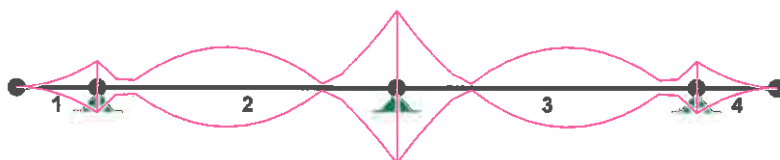
SIŁY PRZEKROJOWE: T.I rzędu

Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABC

Pręt:	x/L:	x[m]:	M[kNm]:	Q[kN]:	N[kN]:
1	0,00	0,000	0,0	-0,0	0,0
	0,00	0,003	-0,0*	-0,0	0,0
	1,00	0,700	-0,5	-1,4	0,0
2	0,00	0,000	-0,5	2,2	0,0
	0,43	1,117	0,8*	-0,0	0,0
	1,00	2,600	-1,5	-3,0	0,0
3	0,00	0,000	-1,5	3,0	0,0
	0,57	1,483	0,8*	0,0	0,0
	1,00	2,600	-0,5	-2,2	0,0
4	0,00	0,000	-0,5	1,4	0,0
	1,00	0,697	-0,0*	0,0	0,0
	1,00	0,700	0,0	0,0	0,0

* = Wartości ekstremalne

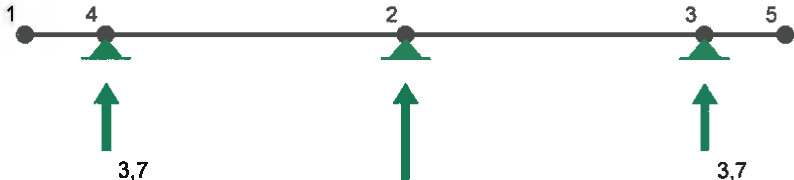
NAPRĘŻENIA:



PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY						STRONA	
Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.						- 5 -	
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,						OBLICZENIA	
						STATYCZNE	
NAPRĘŻENIA: T.I rzędu							
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABC							

Pręt:	x/L:	x[m]:	SigmaG:	SigmaD:	SigmaMax/Ro:		
			[MPa]				

5 Stal 18G2AV							
1	0,00	0,000	-0,0	0,0	0,000		
	1,00	0,700	23,7	-23,7	0,064*		
2	0,00	0,000	23,7	-23,7	0,064		
	1,00	2,600	70,0	-70,0	0,189*		
3	0,00	0,000	70,0	-70,0	0,189*		
	1,00	2,600	23,7	-23,7	0,064		
4	0,00	0,000	23,7	-23,7	0,064*		
	1,00	0,700	-0,0	0,0	0,000		

* = Wartości ekstremalne							
REAKCJE PODPOROWE:							
							
REAKCJE PODPOROWE: T.I rzędu							
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABC							

Węzeł:	H[kN]:		V[kN]:		Wypadkowa[kN]:		M[kNm]:

2	0,0		6,0		6,0		
3	0,0		3,7		3,7		
4	0,0		3,7		3,7		

PRZEMIESZCZENIA WĘZŁÓW: T.I rzędu							
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABC							

Węzeł:	Ux[m]:	Uy[m]:	Wypadkowe[m]:		Fi[rad] ([deg]):		

1	0,00000	0,00109	0,00109		-0,00142 (-0,081)		
2	0,00000	-0,00000	0,00000		0,00000 (0,000)		
3	0,00000	-0,00000	0,00000		0,00196 (0,112)		
4	0,00000	-0,00000	0,00000		-0,00196 (-0,112)		
5	0,00000	0,00109	0,00109		0,00142 (0,081)		

PRZEMIESZCZENIA:							

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA

- 6 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



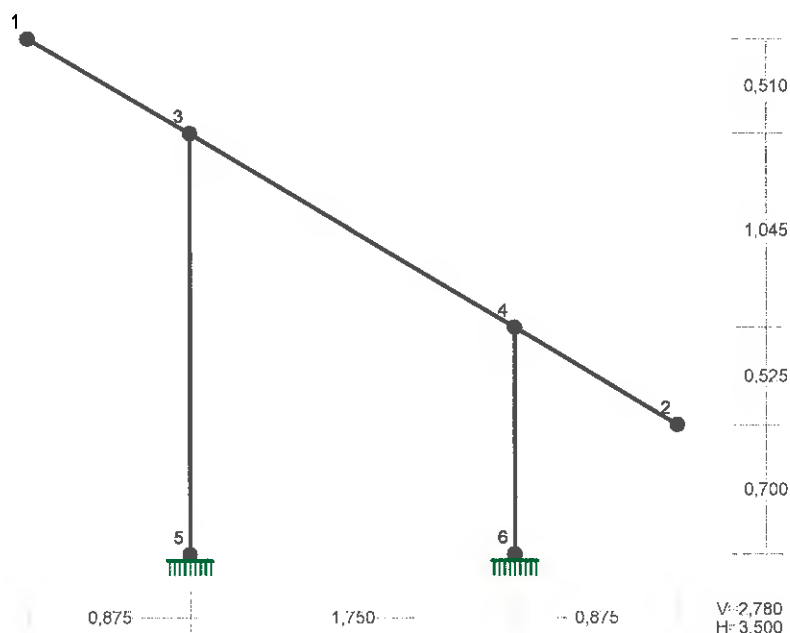
DEFORMACJE: T.I rzędu

Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABC

Pręt:	Wa[m]:	Wb[m]:	F _{Ia} [deg]:	F _{Ib} [deg]:	f[m]:	L/f:
1	0,0011	-0,0000	-0,081	-0,112	0,0000	15661,8
2	-0,0000	-0,0000	-0,112	0,000	0,0018	1448,6
3	-0,0000	0,0000	0,000	0,112	0,0018	1448,6
4	-0,0000	0,0011	0,112	0,081	0,0000	15661,8

2. Konstrukcja wsporcza

WĘZŁY:



WĘZŁY:

Nr:	X [m]:	Y [m]:	Nr:	X [m]:	Y [m]:
1	0,000	2,780	4	2,625	1,225
2	3,500	0,700	5	0,875	0,000

3 0,875 2,270 6 2,625 0,000

PODPORY:

P o d a t n o ś c i

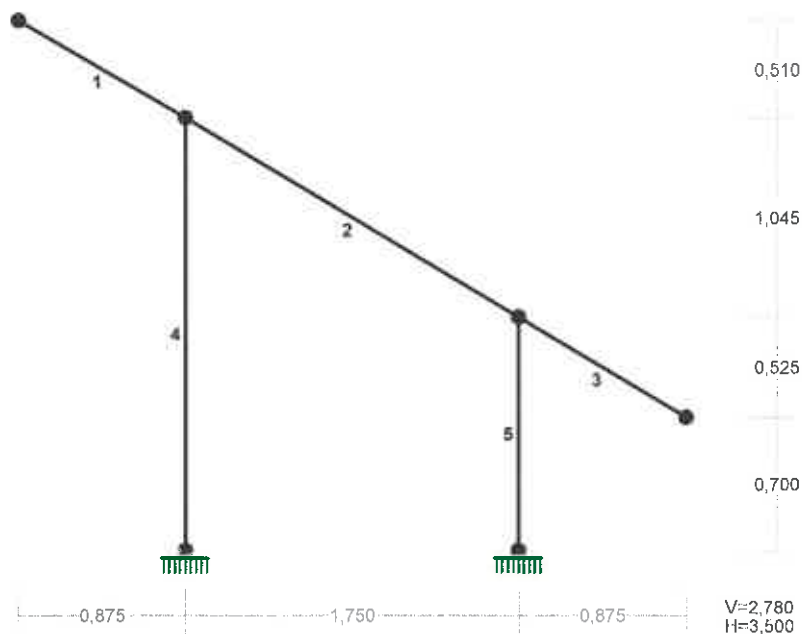
Węzeł:	Rodzaj:	Kąt:	Dx(Do*): [m / k N]	Dy:	DFi: [rad/kNm]
5	utwierdzenie	90,0	0,000E+00	0,000E+00	0,000E+00
6	utwierdzenie	90,0	0,000E+00	0,000E+00	0,000E+00

OSIADANIA:

Węzeł:	Kąt:	Wx(Wo*) [m]:	Wy[m]:	Fio[grad]:
--------	------	--------------	--------	------------

B r a k O s i a d a ń

PRĘTY:



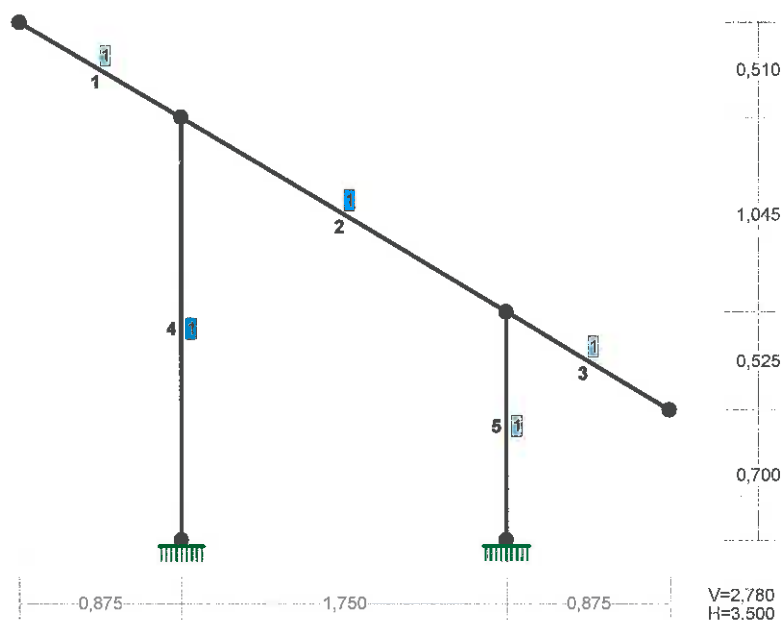
PRZEKROJE PRĘTÓW:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 8 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



PRĘTY UKŁADU:

Typy prętów: 00 - sztyw.-sztyw.; 01 - sztyw.-przegub;
10 - przegub-szttyw.; 11 - przegub-przegub
22 - ciągnio

Pręt:	Typ:	A:	B:	Lx[m]:	Ly[m]:	L[m]:	Red.EJ:	Przekrój:
1	00	1	3	0,875	-0,510	1,013	1,000	1 ∅ 150x50x20x3
2	00	3	4	1,750	-1,045	2,038	1,000	1 ∅ 150x50x20x3
3	00	4	2	0,875	-0,525	1,020	1,000	1 ∅ 150x50x20x3
4	00	3	5	0,000	-2,270	2,270	1,000	1 ∅ 150x50x20x3
5	00	4	6	0,000	-1,225	1,225	1,000	1 ∅ 150x50x20x3

WIELKOŚCI PRZEKROJOWE:

Nr.	A[cm2]	Ix[cm4]	Iy[cm4]	Wg[cm3]	Wd[cm3]	h[cm]	Materiał:
1	8,1	266	27	35	35	15,0	5 Stal 18G2AV

STAŁE MATERIAŁOWE:

Materiał:	Moduł E: [N/mm2]	Napręż.gr.: [N/mm2]	AlfaT: [1/K]
5 Stal 18G2AV	205000	370,000	1,20E-05

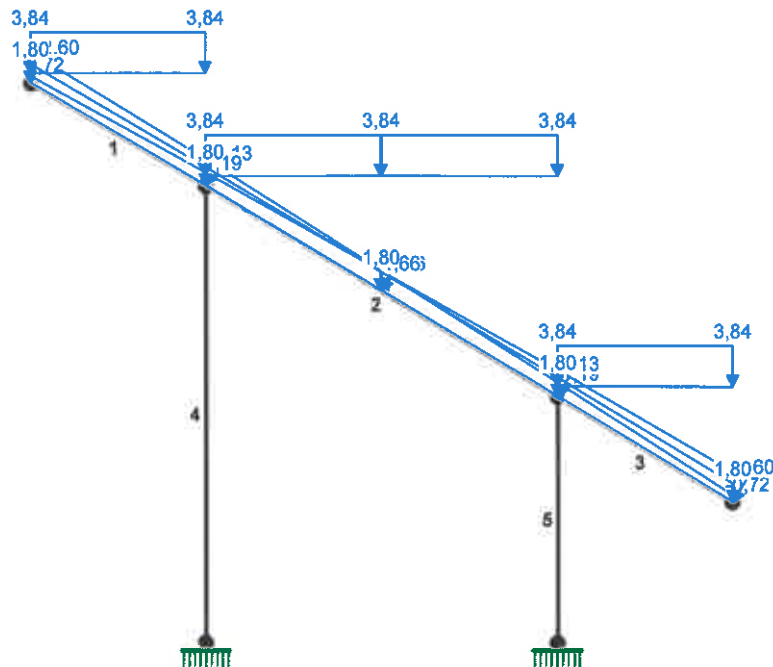
OBCIĄŻENIA:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 9 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



OBCIĄŻENIA: ([kN], [kNm], [kN/m])

Pręt:	Rodzaj:	Kąt:	P1 (Tg):	P2 (Td):	a[m]:	b[m]:
Grupa: A "wiatr z lewej"						
1	Linowe	-29,7	-2,60	-2,13	0,00	1,01
2	Linowe	-29,7	-2,13	-1,66	0,00	1,02
2	Linowe	-29,7	-1,66	-1,19	1,02	2,04
3	Linowe	-29,7	-1,19	-0,72	0,00	1,02
Grupa: B "wiatr z prawej"						
1	Linowe	-29,7	0,72	1,19	0,00	1,01
2	Linowe	-29,7	1,19	1,66	0,00	1,02
2	Linowe	-29,7	1,66	2,13	1,02	2,04
3	Linowe	-29,7	2,13	2,60	0,00	1,02
Grupa: C "śnieg"						
1	Linowe-Y	0,0	3,84	3,84	0,00	1,01
2	Linowe-Y	0,0	3,84	3,84	0,00	1,02
2	Linowe-Y	0,0	3,84	3,84	1,02	2,04
3	Linowe-Y	0,0	3,84	3,84	0,00	1,02
Grupa: D "panele i podkonstrukcja"						
1	Linowe	0,0	1,80	1,80	0,00	1,01
2	Linowe	0,0	1,80	1,80	0,00	1,02
2	Linowe	0,0	1,80	1,80	1,02	2,04
3	Linowe	0,0	1,80	1,80	0,00	1,02

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 10 -

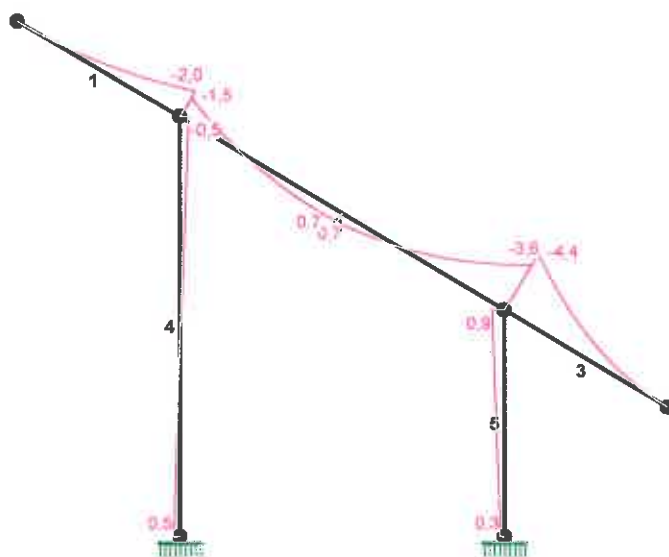
OBLICZENIA
STATYCZNE

W Y N I K I Teoria I-go rzędu

OBCIĄŻENIOWE WSPÓŁ. BEZPIECZ.:

Grupa:	Znaczenie:	ψ_d :	γ_f :
Ciężar wł.			1,10
A - "wiatr z lewej"	Zmienne	1 1,00	1,50
B - "wiatr z prawej"	Zmienne	1 1,00	1,50
C - "śnieg"	Zmienne	1 1,00	1,50
D - "panele i podkonstrukcja"	Stałe		1,20

MOMENTY:



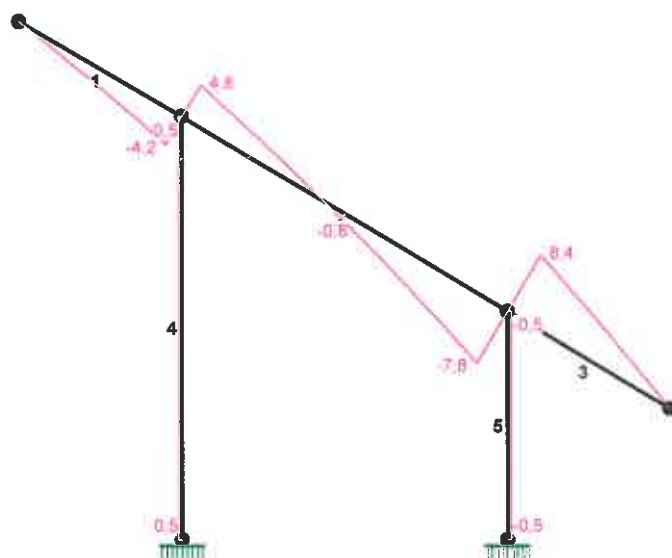
SIŁY PRZĘCZNE:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 11 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



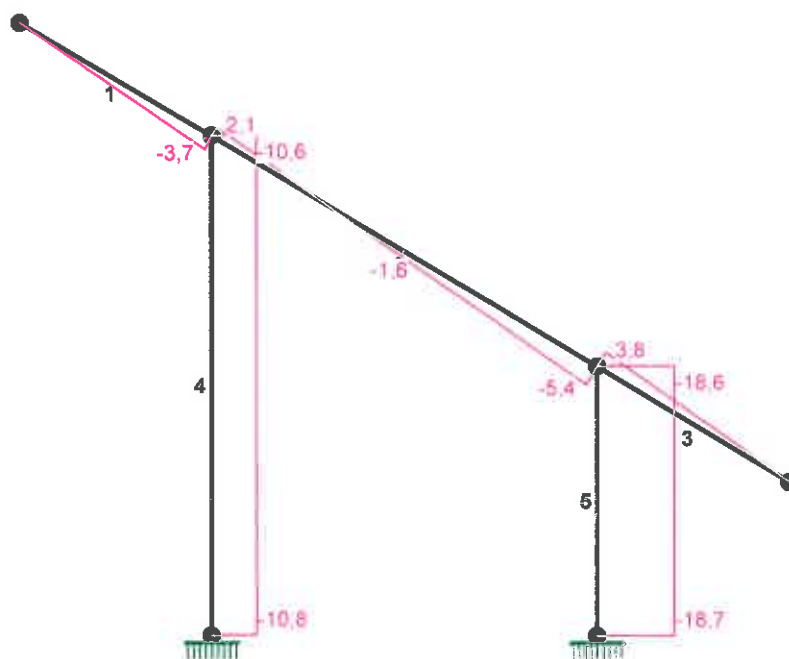
NORMALNE:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 12 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



SIŁY PRZEKROJOWE: T.I rzędu

Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABCD

Pręt:	x/L:	x[m]:	M[kNm]:	Q[kN]:	N[kN]:
1	0,00	0,000	0,0	-0,0	0,0
	1,00	1,013	-2,0	-4,2	-3,7
2	0,00	0,000	-1,5	4,8	2,1
	0,44	0,891	0,7*	-0,0	-1,1
	1,00	2,038	-3,6	-7,8	-5,4
3	0,00	0,000	-4,4	8,4	3,8
	1,00	1,020	0,0	0,0	-0,0
4	0,00	0,000	-0,5	0,5	-10,6
	1,00	2,270	0,5	0,5	-10,8
5	0,00	0,000	0,9	-0,5	-18,6
	1,00	1,225	0,3	-0,5	-18,7

* = Wartości ekstremalne

NAPRĘŻENIA:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 13 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



NAPRĘŻENIA: T.I rzędu
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABCD

Pręt:	x/L:	x[m]:	SigmaG:	SigmaD:	SigmaMax/Ro:
			[MPa]		

5 Stal 18G2AV

1	0,00	0,000	0,0	0,0	0,000
	1,00	1,013	51,5	-60,5	0,164*
2	0,00	0,000	43,5	-38,3	0,118
	1,00	2,038	93,8	-107,0	0,289*
3	0,00	0,000	129,3	-120,0	0,350*
	1,00	1,020	-0,0	-0,0	0,000
4	0,00	0,000	2,1	-28,2	0,076*
	1,00	2,270	-27,0	0,5	0,073
5	0,00	0,000	-47,2	1,4	0,128*
	1,00	1,225	-31,4	-14,6	0,085

* = Wartości ekstremalne

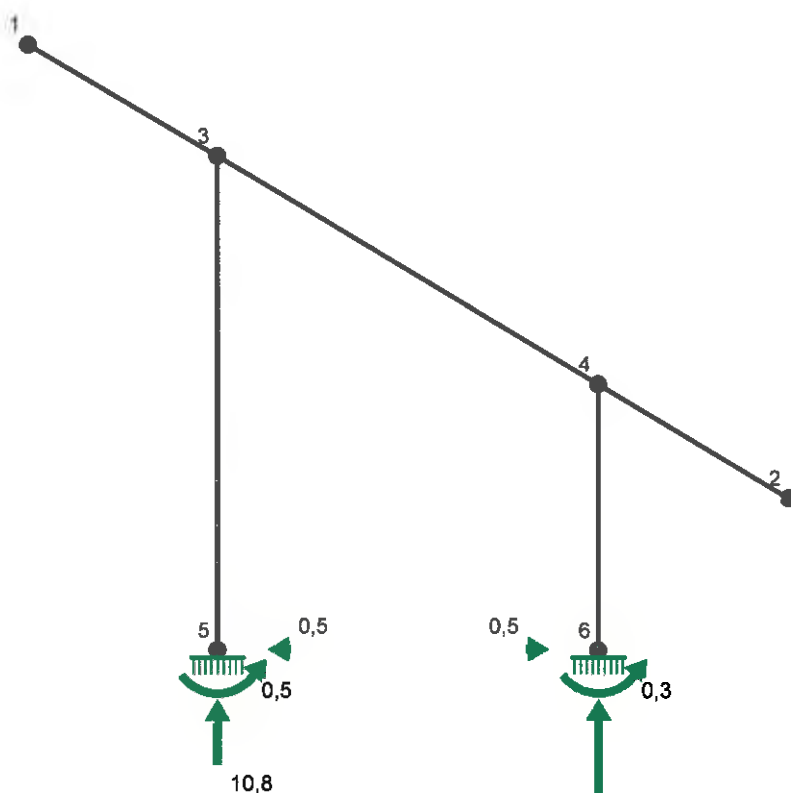
REAKCJE PODPOROWE:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 14 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



REAKCJE PODPOROWE: T.I rzędu
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABCD

Węzeł:	H [kN]:	V [kN]:	Wypadkowa [kN]:	M [kNm]:
5	-0,5	10,8	10,8	0,5
6	0,5	18,7	18,7	0,3

PRZEMIESZCZENIA WĘZŁÓW: T.I rzędu
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABCD

Węzeł:	Ux [m]:	Uy [m]:	Wypadkowe [m]:	Fi [rad] ([deg]):
1	0,00018	-0,00103	0,00105	0,00130 (0,074)
2	-0,00110	-0,00311	0,00330	-0,00410 (-0,235)
3	0,00069	-0,00015	0,00070	0,00011 (0,006)
4	0,00067	-0,00014	0,00068	-0,00130 (-0,075)
5	0,00000	-0,00000	0,00000	-0,00000 (-0,000)
6	-0,00000	-0,00000	0,00000	-0,00000 (-0,000)

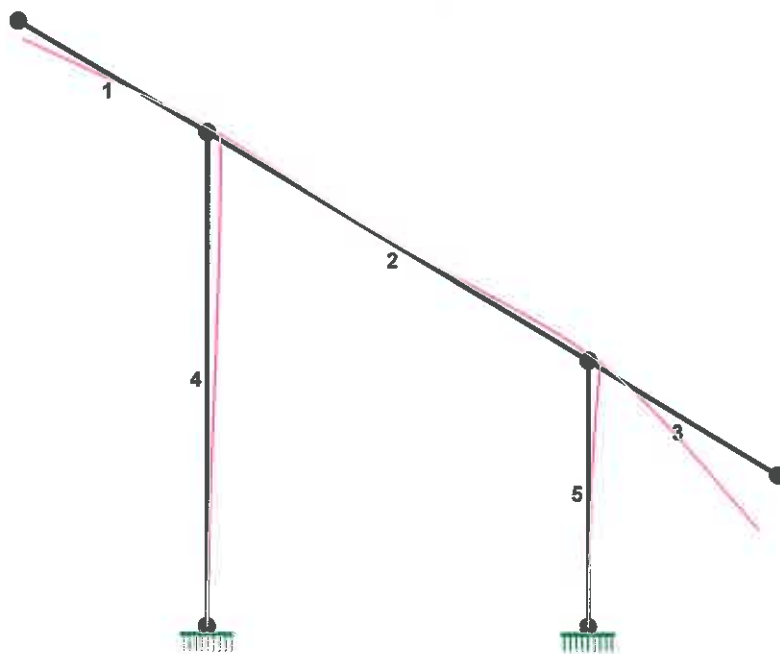
PRZEMIESZCZENIA:

PROJEKT KONSTRUKCYJNY BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT.
VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

STRONA
- 15 -

OBLICZENIA
STATYCZNE



DEFORMACJE: T.I rzędu
Obciążenia obl.: Ciężar wł.+ABCD

Pręt:	Wa[m]:	Wb[m]:	FIa[deg]:	FIb[deg]:	f[m]:	L/f:
1	-0,0008	0,0002	0,074	0,006	0,0001	7168,5
2	0,0002	0,0002	0,006	-0,075	0,0002	11634,2
3	0,0002	-0,0032	-0,075	-0,235	0,0003	3015,9
4	0,0007	-0,0000	0,006	-0,000	0,0001	23140,2
5	0,0007	0,0000	-0,075	0,000	0,0002	6122,0

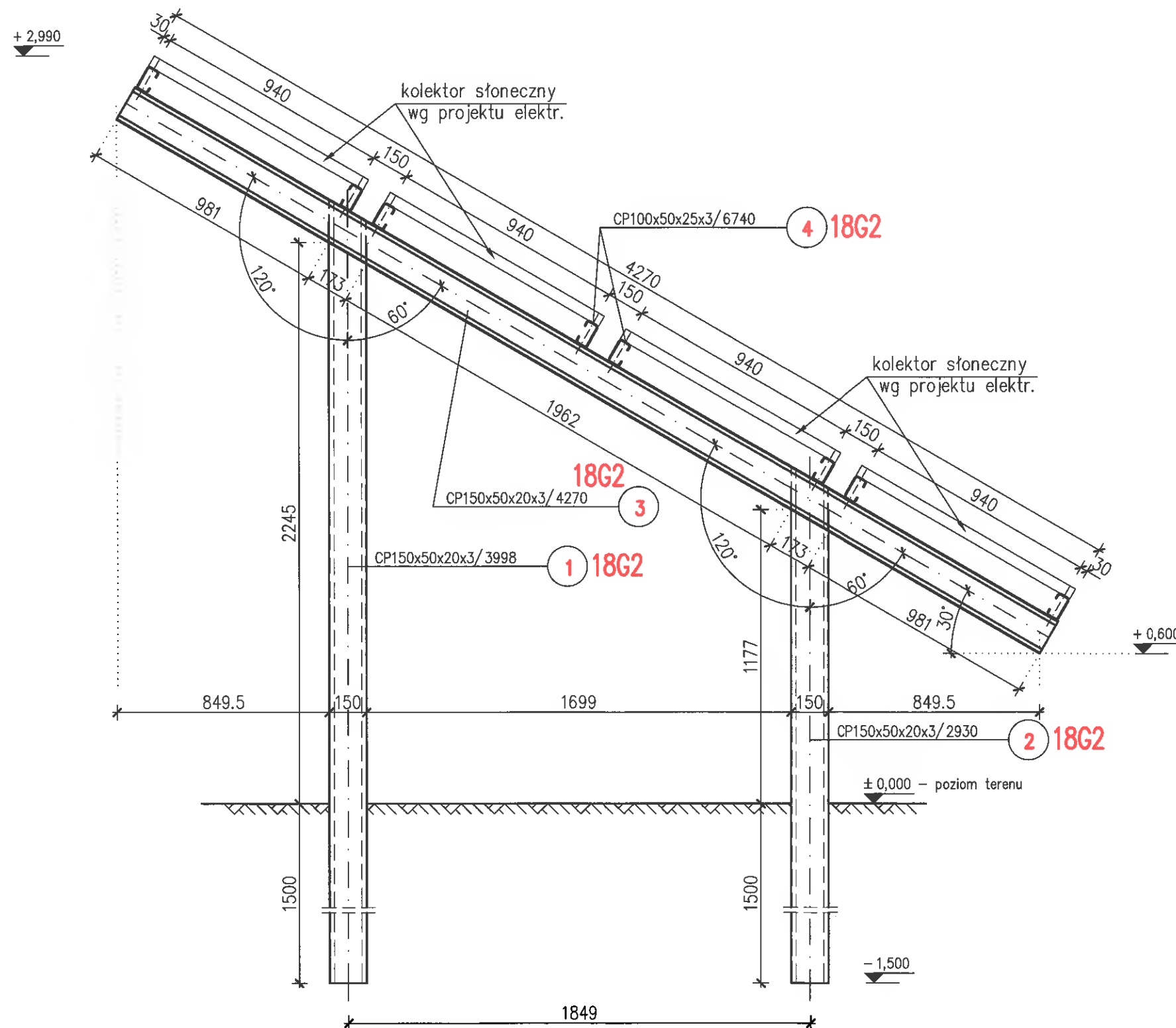
mgr inż. *Dariusz Kiluk*
upr. bud. do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
konstrukcyjno-budowlanej
PDL/0001/POOK/04

KONSTRUKCJA POD KOLEKTORY
SŁONECZNE
SKALA 1:20


STAL 18G2
Elektrody EA 1.46

UWAGI:

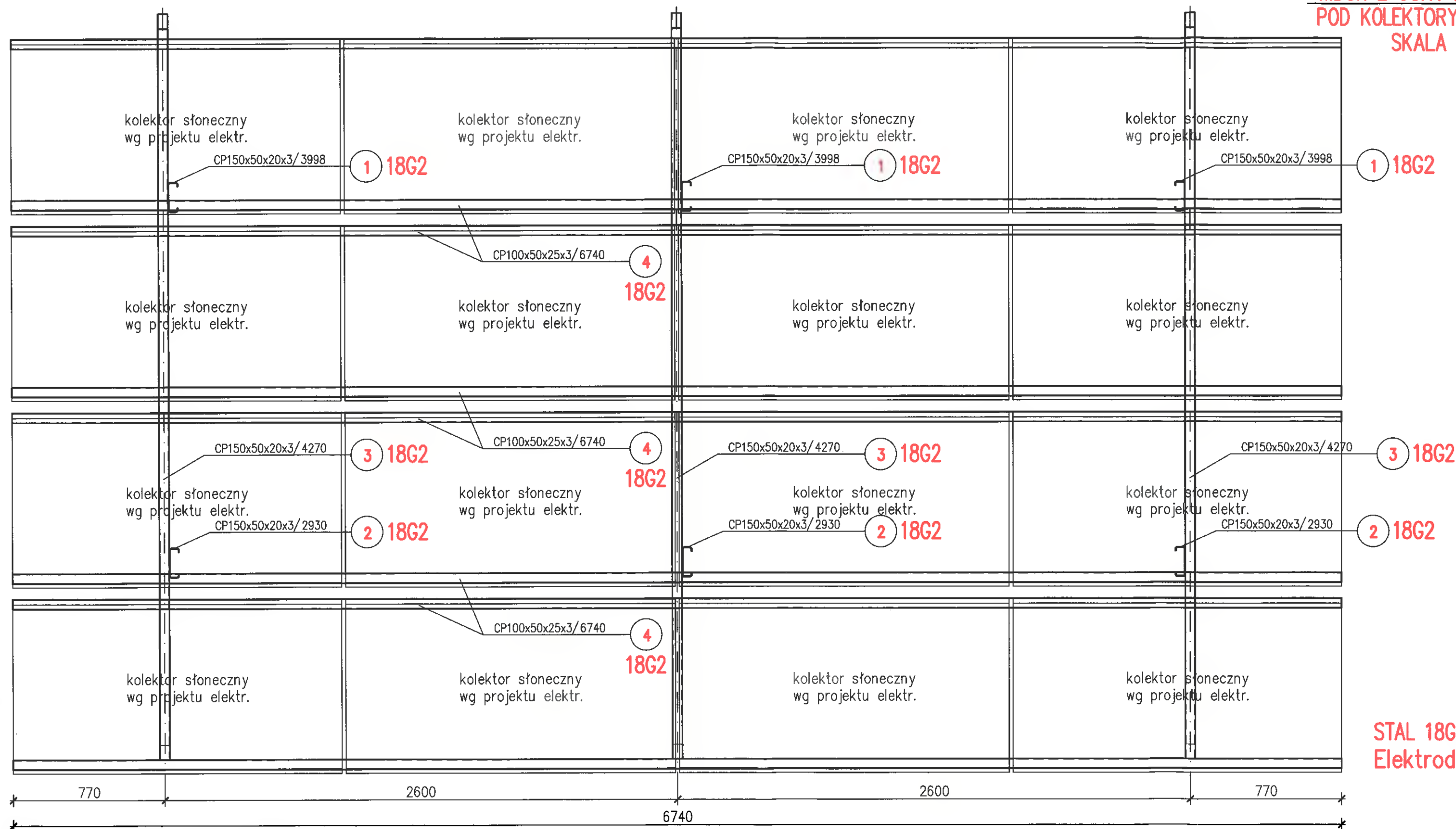
1. WYMIARY PODANO W mm, POZIOMY W m.
2. WSZYSTKIE NIE OPISANE SPOINY NALEŻY WYKONAĆ:
 - SPOINY PACHWINOWE $\alpha=0,7$ GRUBOŚCI CIEŃSZEGO Z ŁĄCZONYCH ELEMENTÓW
 - SPOINY CZOŁOWE NA PEŁNĄ GRUBOŚĆ CIEŃSZEGO Z ŁĄCZONYCH ELEMENTÓW




1059

Stadium:	PROJEKT BUDOWLANY		
Branża:	KONSTRUKCJA		
PPJT TOPOLSKI Janusz Topolski 16-001 Kleosin, ul. Tuwima 17, tel.: 604-508-256		RYS. NR K01 ARKUSZ NR 1	
Nazwa rysunku:	KONSTRUKCJA POD KOLEKTORY SŁONECZNE		
Obiekt:	Elektrownia słoneczna – wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN, gm. Milejczyce, obr. Pokaniewo 0012, dz. nr 574/2		
inwestor:	ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O 15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3		
Projektant:	mgr inż. DARIUSZ KILUK PDL/001/POOK/04		Skala 1:50
Sprawdzający:	mgr inż. ANNA KILUK PDL/0085/POOK/07		
Prawo autorskie zastrzeżone. USTAWA z dn. 4.02.1994r		Data: 26.10.2015r	

WIDOK Z GÓRY KONSTRUKCJI
POD KOLEKTORY SŁONECZNE
SKALA 1:20



STAL 18G2
Elektrody EA 1.46

Stadium:	PROJEKT BUDOWLANY		
Branża:	KONSTRUKCJA		
PPJT TOPOLSKI Janusz Topolski 16-001 Kleosin, ul. Tuwima 17, tel.: 604-508-256		RYS. NR K02	ARKUSZ NR
Nazwa rysunku:	KONSTRUKCJA POD KOLEKTORY SŁONECZNE		
Obiekt:	Elektrownia słoneczna – wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN, gm. Milejczyce, obr. Pokaniewo 0012, dz. nr 574/2		
Inwestor:	ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O 15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3		
Projektant:	mgr inż. DARIUSZ KILUK PDL/001/POOK/04		Skala 1:50
Sprawdzający:	mgr inż. ANNA KILUK PDL/0085/POOK/07		
Prawa autorskie zastrzeżone. USTAWA z dn. 4.02.1994r			Data: 26.10.2015r

PROJEKT BUDOWLANY

Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

Stadium PROJEKT BUDOWLANY

Branża: INSTALACJE ELEKTRYCZNE

Inwestor: ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O
15-111 Białystok,
ul. 1000-lecia P.P. 10A/3

Obiekt: Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

Adres: gm. Milejczyce, obr. Pokaniewo 0012 , dz. nr 574/2

Projektant: mgr inż. Janusz Topolski
Upr. BI/5/01

Sprawdzający: mgr inż. Paweł Krasowski
PDL/0079/POOE/13

mgr inż. JANUSZ TOPOLSKI
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej
w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. BI/5/01

mgr inż. Paweł Krasowski
Upr. bud. do projektowania bez ograniczeń
w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instal.
i urz. elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. PDL/0079/POOE/13
POIIB: PDL/IE/0096/13

Kleosin 26.10.2015r

SPIS TREŚCI:

1. DANE OGÓLNE.....	3
2. OPIS STACJI 15/0,4KV	4
3. UKŁADANIE KABLI NN -0,4KV	9
4. INSTALACJA ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ	11
5. WARUNKI WYKONYWANIA PRAC	14
6. OBLICZENIA TECHNICZNE.....	15
7. UWAGI KOŃCOWE	17
8. RYSUNKI TECHNICZNE SZT. 4.....	17

Rys.	IE01	SCHEMAT ZASILANIA ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE02	SCHEMAT ROZDZIELNICY ŚREDNIEGO NAPIĘCIA 15kV ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE03	SCHEMAT ROZDZIELNICY NISKIEGO NAPIĘCIA 0,4kV ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE04	RZUT POMIESZCZEŃ STACJI 15/0,4kV. INSTALACJE ELEKTRYCZNE.

1. Dane ogólne

1.1. Podstawy opracowania

- Wizja lokalna,
- Obowiązujące przepisy i normy,

1.2. Przedmiot i zakres opracowania:

Przedmiotem niniejszego opracowania jest projekt elektrowni: Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne) – KAT. VIII, część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN - KAT. XXVI,

Zakres opracowania obejmuje:

- Kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza SN/nN;
- Linie kablowe nN – zapomiarowe wewnętrzne linie zasilające;
- Panele fotowoltaiczne;
- Falowniki;
- System sterowania elektrowni słonecznej;
- System dozoru elektrowni słonecznej;
- Ochrona przeciwporażeniowa;
- Ochrona przeciwprzepięciowa.
- Główny wyłącznik p.poż.

1.3. Lokalizacja

Lokalizacja:

działka

nr. 574/2

obręb:

Pokaniewo

gmina:

Milejczyce

1.4. Charakterystyka układu

- | | |
|---------------------------------------|-------|
| – napięcie zasilania | 15kV |
| – moc przyłączeniowa dostarczana | 999kW |
| – moc przyłączeniowa pobierana | 10kW |
| – uziemienie ochronne w sieci SN 15kV | |

2. Opis stacji 15/0,4kV

Stacja transformatorowo-rozdzielcza składać się będzie z rozdzielni średniego napięcia i rozdzielni niskiego napięcia, pomieszczenia komory transformatorowej. Stacja posiada otwory wentylacyjne zabezpieczone żaluzjami i siatką zapewniającymi szczelność i uniemożliwiającymi wchodzenie gryzoni.

Z rozdzielni RSN zasilony zostanie transformator TR1. Z transformatora poprzez rozdzielnicę niskiego napięcia zasilane zostaną odbiorniki umieszczone na terenie elektrowni słonecznej.

Stację wyposażać we wspólne uziemienie spełniające funkcję roboczego i ochronnego. Uziomy wykonać z prętów stalowych i taśmy stalowej ocynkowanej oraz wykorzystać uzbrojenie prefabrykatów i naturalne uziomy.

2.1. Kontener na stację transformatorową

Prefabrykowana obudowa żelbetowa składająca się z: części nadziemnej (dwie ściany boczne, ściana tylna, ściana przednia wraz z dwoma drzwiami) oraz żelbetowego dachu stanowią monolit. Żelbetowy fundament posiada wydzieloną szczelną misę olejową. Fundament posiada z czterech stron otwory (zaślepienie cienką ścianką) do wprowadzenia kabli SN i nN.

Wszystkie elementy ścienne, dach i fundament zbrojone stalą zbrojenio-
wą – AIIIIN. Beton klasy B-30.

Prefabrykowana stacja transformatorowa składa się z trzech monolitycznych elementów:

- fundamentu,
- bryły głównej,
- dachu.

Bryła główna stacji posiada otwory wentylacyjne zabezpieczone aluminiowymi żaluzjami zapewniającymi stopień bezpieczeństwa IP43. W podłodze korytarza obsługi umieszczony jest właz do misy kablowej.

Stacja transformatorowa składać się będzie z pomieszczenia rozdzielni średniego napięcia wraz z rozdzielnią niskonapięciową oraz komory transformatorowej, w której zainstalowany zostanie transformator suchy. Wymiary zewnętrzne bryły stacji 6000x2660x2540mm (dł. x szer. x wys.).

Stację wyposażać we wspólne uziemienie spełniające funkcję roboczego i ochronnego. Uziomy wykonać z prętów stalowych pomiedziowanych i taśmy stalowej ocynkowanej oraz wykorzystać uzbrojenie prefabrykatów i naturalne uziomy.

Wokół stacji wykonać uziom otokowy w odległości 1,0m od zarysu stacji na głębokości 0,8m. Do uziomu przyłączyć przewody uziemiające uziemienia ochronnego SN i przewody ochronne uziemienia roboczego nn wyprowadzone ze stacji. W pogłębionych o 15cm (w stosunku do wymaganych) wykopach kablowych zagłębić uziemiace pionowe z prętów stalowych pomiedziowanych, oddalonych od siebie o 20m i następnie połączyć je bednarką przyłączoną do uziomu otokowego stacji. Po wykonaniu uziomów bednarkę przykryć 15 cm warstwą rodzimego gruntu, a następnie przystąpić do układania kabli SN. Dokonać pomiarów rezystancji wypadkowej uziemienia stacji (metodą techniczną). W razie konieczności rozbudować uziomy i powtórzyć pomiary.

2.2. Warunki usytuowania budynku stacji z uwagi na bezpieczeństwo pożarowe

Stacja transformatorowa STLmb zgodnie z Rozp. Min. Infrastruktury z dnia 12.04.2002 roku w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie Dz.U. z 2002 Nr 75 poz. 690 z późniejszymi zmianami, z uwagi na bezpieczeństwo pożarowe kwalifikowana jest do budynków PM, dla których odległości usytuowania od sąsiednich budynków i granicy działki określono w dziale VI, Rozdział 7 w/w Rozporządzenia.

2.3. Rozdzielnia średniego napięcia - RSN

Rozdzielnia Średniego Napięcia RSN będzie rozdzielnią prod. Ekto Biały-stok.

Rozdzielnica RSNW składać się będzie z następujących pól:

Pole liniowe zasilające	L	szt.1,
Pole pomiarowe prądu i napięcia	PR	szt.1,
Pole transformatorowe	TR	szt.1,

2.3.1. Przekładniki w polu pomiarowym

W polu pomiarowym zastosowano przekładniki prądowe typu:

TPU 50.13 - 40/5/5/5 A/A/A/A; $I_{th}=120 \times I_N$;

Uz. I kl. 0,2S; $S_N=5VA$; FS5;

Uz. II kl. 0,2S; $S_N=5VA$; FS5;

Uz. III kl. 0,2S; $S_N=5VA$; FS5;

oraz przekładniki napięciowe typu:

UMZ 24-1

Uz. I: kl. 0,2; $S=2,5VA$;

Uz. II: kl. 0,2; $S=2,5VA$;

Uz. III: kl. 3P; $S=10VA$;

$U_{1n} / U_{2n} = 15000 / \sqrt{3}; 100 / \sqrt{3}; 100 / \sqrt{3}; 100 / \sqrt{3}$;

2.4. Transformator TR1

Transformator TR1 zlokalizowano w pomieszczeniu komory transformatorowej. Transformator o mocy 1000kVA; 15,75/0,42kV; Dyn5; $\Delta u_z\%=6\%$.

Do komory transformatora wyprowadzić poprzez złącza kontrolne uziemienie robocze i ochronne (taśma FeZn 25x4mm połączona z uziomem fundamentowym budynku).

Zabezpieczenie transformatora po stronie SN stanowi rozłącznik z podstawą bezpiecznikową.

Transformator TR1 po stronie średniego napięcia połączyć kablem SN 15kV z polem nr 3 rozdzielni RSN 15kV. Kabel układać w kanale kablowym stacji transformatorowej, wyjścia kabla SN z kanału kablowego osłonić rurą osłonową PCV $\phi 160mm$ mocowaną do ściany (długość rury min. 2m).

Transformator TR1 po stronie niskiego napięcia 0,4kV połączyć linią kablową z rozdzielnicą 0,4kV RNN1. Kabel układać na drabinie kablowej 2xD-400 np.: 2xDKD400H45 prod. BAKS, kable układane sposobem F.

2.4.1. Wentylacja komory transformatorowej

W drzwiach komory transformatorowej, oraz nad nimi wykonać otwory wentylacyjne z żaluzją i siatką. Wentylacja grawitacyjna zapewni chłodzenie transformatora przy 25% obciążeniu. Przy wzroście temp. powyżej 35°C termostat załączy automatycznie wentylator HCFB/6-450/H, 230V / 1,20A / 0,22kW, o wydajności 1600m³/h prod. Venture Industries.

2.4.2. Kompensacja mocy biernej

Dla kompensacji biegu jałowego transformatora w komorze transformatorowej zamontować kondensator MKPg 10kvar prod. OLMEX połączyć ze stroną 0,4kV transformatora przewodami LgY 3x4mm².

2.4.3. Uziemienia

Do komory transformatora wyprowadzić poprzez złącza kontrolne uziemienia robocze i ochronne (taśma FeZn 25x4mm połączona z istniejącym uziomem fundamentowym). Uziemienie w stacji należy wykonać dla $R_E < 2,08\Omega$.

2.5. Główny przeciwpożarowy wyłącznik prądu

Przy wejściach do pomieszczenia stacji kontenerowej umieszczono rozłączniki w obudowie czerwonej z szybkami do stłuczenia. Pełnią one funkcje "wyłącznika głównego p.poż." elektrowni. Po zbitiu szybki i wciśnięciu przycisku zostanie podane napięcie na cewki wybijakowe wyłącznika zainstalowanego w RNN1 0,4kV w polu zasilającym nr.1.

2.6. Rozdzielnica RNN1

Rozdzielnica Główna niskonapięciowa RNN1 typ eRNL Ekto ustawione zostaną przy ścianie w wydzielonej części pomieszczenia rozdzielni. Rozdzielnicę RNN1 należy ustawić i połączyć linią kablową z transformatorem TR1 1000kVA 15,75/0,42kV.

Rozdzielnica sprawdzona w pełnym zakresie badań typu (TTA) wg normy PN- IEC 439-1+AC. Stopień ochron IP30, zabezpieczenie z przewodem ochronnym, klasa izolacji I, kolor szafa RAL 7035 (szary). Rozdzielnica na prąd znamionowy 2000A.

Punkt podziału przewody PEN na N i PE w rozdzielnicy RNN1 należy uziemić.

UWAGA:

W przypadku wykonania połączenia z wykorzystaniem mostu szynowego (pomiędzy transformatorem TR1 a rozdzielnicą RNN1) należy zmianę uzgodnić z projektantem instalacji elektrycznych oraz otrzymać pisemną zgodę Inwestora, na zmianę rozwiązania.

2.7. Projektowany układ pomiaru energii elektrycznej - rozliczeniowy

Zastosowano pośredni układ pomiarowy z nowym licznikiem elektronicznym czterokwadrantowym typu SL7000 3x58/100V kl. 0,5 energii czynnej, kl. 0,5 energii biernej przeznaczonym do pomiaru mocy, energii czynnej i biernej z cyklem uśrednienia 15min. Przechowywanie pomiarów co najmniej 63 dni. Licznik przeznaczony do pomiaru mocy, energii czynnej i biernej.

W tablicy licznikowej TL został zamontowany rejestrator parametrów energii elektrycznej typu pQube prod. PSL.

Zastosowano licznik pomiarowo-rozliczeniowy z układem transmisji danych pomiarowych. W tablicy licznikowej należy zamontować urządzenie ACE Sparklet (prod. Itron) służące transmisji danych pomiarowych z układu pomiarowego (urządzenie ACE Sparklet dla pomiaru rozliczeniowego i na zaciskach generatora).

2.8. Projektowany układ pomiaru energii elektrycznej - na zaciskach generatora

Zastosowano pośredni układ pomiarowy z nowym licznikiem elektronicznym czterokwadrantowym typu SL7000 3x230/400V kl. 0,5 energii czynnej, kl. 0,5 energii biernej przeznaczonym do pomiaru mocy, energii czynnej i biernej z cyklem uśrednienia 15min. Przechowywanie pomiarów co najmniej 63 dni. Licznik przeznaczony do pomiaru mocy, energii czynnej i biernej.

Zastosowano licznik pomiarowo-rozliczeniowy z układem transmisji danych pomiarowych. W tablicy licznikowej należy zamontować urządzenie ACE Sparklet (prod. Itron) służące transmisji danych pomiarowych z układu pomiarowego (urządzenie ACE Sparklet dla pomiaru rozliczeniowego i na zaciskach generatora).

2.9. Instalacje elektryczne

Oświetlenie pomieszczeń stacji transformatorowej wykonane jest oprawami wyszczególnionymi na rzucie stacji. Oprawy oświetleniowe zasilane są przewodami YDY 3x1,5mm².

Włączniki oświetlenia umieszczone są na wewnętrznej stronie ściany przy drzwiach wejściowych do komory transformatorowej, pomieszczeń obsługi rozdzielnic.

Gniazda 1-fazowe znajdują się w pomieszczeniu rozdzielnic. Gniazda 1-fazowe zasilane są przewodami YDY 3x2,5mm².

Zabezpieczenia obwodów oświetlenia i gniazd zainstalowane są w rozdzielnicy RNN1.

Przewody prowadzić w sposób uniemożliwiający gromadzenie się pyłów i zanieczyszczeń. Instalacje elektryczne prowadzić w korytkach kablowych FeZn, rurkach PCV białych, zejścia pionowe pod tynkiem. System prowadzenia przewodów uziemić. Stosować przewody w kolorze białym. Przewody instalacji teletechnicznej prowadzić w oddzielnym korytku kablowym.

2.10. Ochrona przeciwprzepięciowa

W polach liniowych SN zasilających zainstalować ograniczniki przepięć CTKSA-17 i połączyć z uziemieniem ochronnym.

W rozdzielnicy RNN1 zamontowane zostaną ochronniki PowerPro BC TNC 25/75kA klasa B+C.

2.11. Sprzęt ochronny i p. pożarowy

Stację należy wyposażyć w sprzęt ochronny i p. pożarowy.

2.12. Uziemienia i ochrona od porażeń

- Stacja posiada uziemienie ochronne i robocze podłączone do wspólnego uziomu fundamentowego,

- Rozdzielnica SN 15kV typu RSL posiada magistralę uziemiającą,
- Do magistrali należy dołączyć pięć wyprowadzeń uziemienia zewnętrznego (przez otwory technologiczne umieszczone w fundamencie). Uziemienie w stacji należy wykonać dla $Z_E \leq 2,08\Omega$,
- Do magistrali uziemiającej podłączyć przewody ochronne, żyły powrotne kabli i wszystkie części przewodzące, takie jak konstrukcje wsporcze, wsporniki, itp.
- Konstrukcje w celce należy przyłączyć do uziemienia ochronnego stacji. Każdą obudowę aparatu należy przyłączyć oddzielnym przewodem (LY 16 mm² w izolacji o kolorze zielono-żółtym) do konstrukcji celki.
- Przewody PEN rozdzielnic uziemić. Obudowy rozdzielnic połączyć z uziemieniem.
- Punkt zerowy uzwojenia 0,4kV transformatora połączyć z uziemieniem roboczym.
- Obudowę transformatora połączyć z uziemieniem ochronnym.
- Uziemienie ochronne i robocze muszą posiadać oddzielne złącza kontrolne.
- Pomieszczenia rozdzielni wyposażać w dywaniki izolacyjne,
- Sprawdzić rezystancję uziemienia stacji i w razie konieczności wykonać dodatkowe uziomy szpilkowe (szpilki i studzienki Galmar).

3. Układanie kabli nN -0,4kV

Od rozdzielni 0,4kV do poszczególnych falowników zostaną poprowadzone linie kablowe (za pomiarowe wewnętrzne linie zasilające). Trasy zasilania poszczególnych falowników zostaną poprowadzona w ziemi (od budynku stacji do konstrukcji pod panele) natomiast na konstrukcjach prowadzone będą w korytach metalowych (układanych wzdłuż konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych). Użyte zostaną koryta metalowe z pokrywami.

W rozdzielni 0,4kV każdy falownik ma własne pole z zabezpieczeniem 100A. Maksymalny prąd wyjściowy falownika jest ograniczany elektronicznie.

3.1. Prowadzenie kabli w ziemi

Kabel układać w rowie na minimalnej głębokości 80cm (pod nawierzchniami utwardzonymi 100cm w osłonie rurowej) na podsypce piaskowej grubość 10cm i z taką samą warstwą przykrycia. Trasę kabla oznakować folią PCV koloru niebieskiego (szerokość 30cm i grubość 0,5mm). Miejsce zmiany kierunku ułożenia kabla oznaczyć słupkami betonowymi.

Na kablu należy co 10m umieścić opaski oznacznikowe z trwałym napisem zawierającymi następujące dane:

- Właściciel –
- Nr ewidencyjny –
- Napięcie –
- Typ kabla –
- Trasę kabla –
- Rok budowy –

Kable pojedyncze ułożone w ziemi uformować w wiązkę 3-żyłową przy pomocy opasek zaciskowych. Roboty ziemne należy prowadzić ręcznie z zachowaniem wymogów BHP

W miejscach zbliżenia i skrzyżowania z innymi instalacjami osłonić rurą DVKØ160 „AROT” z dodatkiem po 50cm na stronę.

Należy dokonać odbioru linii kablowej przed zasypaniem z udziałem przedstawiciela energetyki zawodowej oraz dokonać inwentaryzacji geodezyjnej powykonawczej.

3.1.1. Skrzyżowania kabla z istn. urządzeniami podziemnymi

Wszystkie skrzyżowania kabla z urządzeniami podziemnymi osłonić rurą DVKØ160; z zapasem po 50cm w obie strony od miejsca skrzyżowania.

Zachować odległości pionowe:

– Skrzyżowanie z kablem 15kV	15cm
– Skrzyżowanie z kablem 0,4kV	15cm
– Skrzyżowanie z kablami telekomunikacyjnymi	50cm
– Rurociągi wodociągowe, ściekowe, itp.	25cm + śr. rurociągu

3.1.2. Zbliżenia kabla do istn. urządzeń podziemnymi.

Wszystkie zbliżenia kabla z urządzeniami podziemnymi osłonić rurą DVKØ160 „AROT”; z zapasem po 50cm w obie strony od miejsca zbliżenia.

Zachować odległości poziome:

– Zbliżenie do kabla 15kV	10cm
---------------------------	------

- | | |
|--|----------------------|
| – Zbliżenie do kabla 0,4kV | 25cm |
| – Zbliżenie do kabli telekomunikacyjnych | 50cm |
| – Rurociągi wodociągowe, ściekowe, itp. | 25cm + śr. rurociągu |

4. Instalacja elektrowni fotowoltaicznej

Elektrownia składać się będzie z paneli zamontowanych na rzędach stojaków. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych przekazywana będzie wydzielonymi obwodami falowników. W falownikach energia będzie przekształcana na napięcie o częstotliwości 50Hz i przekazywana przyłączem elektroenergetycznym do sieci dystrybucyjnej. Elementami przyłącza będą stacja transformatorowa z rozdzielnią 0,4kV i 15kV, układami zabezpieczeń elektroenergetycznych i telemechaniki, oraz pomiar energii wyprodukowanej brutto i pomiar energii sprzedanej.

Elektrownia generuje energię na cele pokrycia potrzeb własnych zużycia energii i nie wymaga połączenia z siecią elektroenergetyczną.

4.1. Rozplanowanie elektrowni fotowoltaicznej

Ilość paneli:	szt. 3996
Ilość falowników:	szt. 30
Przyłącze elektroenergetyczne SN 15kV	
Kontenerowa stacja	szt. 1
Transformator 15/0,4kV 1000kVA	szt. 1

4.2. Panele fotowoltaiczne

Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną na konstrukcjach tworzących rzędy kolektorów. Panele połączone zostaną przewodami dedykowanymi DC w układy obwodów, układy obwodów podłączone będą do falowników (maksymalnie 2 do 10 obwodów do falownika zależnie od konfiguracji). Połączenia pomiędzy obwodami DC i falownikami wykonać przez zainstalowane w falownikach rozłączniki i ochronniki przeciwprzepięciowe. Falowniki zamontować na konstrukcjach paneli (falownik w wykonaniu IP65 bez dodatkowej obudowy). Falowniki połączyć z rozdzielnią w kontenerowej stacji elektroenergetycznej liniami kablowymi nN - 0,4kV.

4.3. Mocowanie modułów

Pole elektrowni fotowoltaicznej składać się będzie z rzędów modułów umocowanych na stelażach, które zapewniają stabilne ustawienie pod odpowiednim kątem. Stelaże wykonane zostaną jako konstrukcja stalowa ocynkowana ogniowo metodą zanurzeniową.

Do stelaży mocowane będą stalowe profile ocynkowane ogniowo metodą zanurzeniową, na których zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne.

Konstrukcja wsporcza (stelaż) spełniająca wymagania normy PN-EN 1991 Oddziaływania na konstrukcje - Obciążenie śniegiem, Oddziaływania wiatru. Należy stosować typowe konstrukcje wsporcze pod systemy fotowoltaiczne przebadane przez producentów np.: EL-PUK, BAKS, REMOR.

Stelaże modułów wbijane w ziemię na 1 lub 2 podporach stalowych.

4.4. Falowniki

Elektrycznie moduły w polu zostaną połączone w sekcje wg następującej zasady:

Falowniki będą montowane na stelażach modułów fotowoltaicznych, od tylnej strony stelaży, na wysokości zapewniającej dogodny dostęp dla personelu serwisującego.

Moduły połączone zostaną do falownika przewodem solarnym FLEX-SOL i wtykami typu PV-KST4 / PV-KBT4 firmy Multi-Contact.

Ilość falowników:	30
Producent:	SunGrow
Model falownika:	SG30KTL-M
Moc maksymalna DC:	32000
Moc maksymalna AC:	30kVA
Cosφ:	0,99
Sprawność falownika:	97,6%

4.5. Monitorowanie pracy elektrowni

W celu monitorowania pracy elektrowni zastosowano analizator parametrów sieci i wyprowadzono sygnały stykowe o stanie łączników. Przewidziano też układ do odczytu parametrów nasłonecznienia i parametrów pracy falowników.

Projekt przewiduje wyprowadzenie sygnałów o stanie pracy elektrowni.

4.6. Ochrona przeciwporażeniowa

Jako ochronę przed dotykiem bezpośrednim przyjęto zastosowanie izolacji części czynnych. Jako ochronę przed dotykiem pośrednim (ochrona dodatkowa) zastosowano samoczynne wyłączenie w przypadku przekroczenia wartości napięcia dotykowego realizowane przez bezpieczniki z wkładkami topikowymi, wyłączniki elektromagnetyczne i różnicowoprądowe, oraz drugą klasę izolacji.

Po zamontowaniu rozdzielnicy i podłączeniu odbiorników należy sprawdzić skuteczność ochrony przed dotykiem pośrednim (ochrona dodatkowa).

4.7. Ochrona przeciwprzepięciowa

Zastosowano zintegrowaną ochronę przeciwprzepięciową. Ochronniki klasy I i II w rozdzielnicy głównej RPV. Zamontować ochronniki klasy II w rozdzielnicy instalacji fotowoltaicznej. W miejscu wejścia kabli z falowników PV do budynku zamontować ochronniki klasy I i II, oraz ochronniki na torach sygnałowych RS485. Falowniki i ogniwa fotowoltaiczne ochronić warystorami dedykowanymi do instalacji PV na napięcie 1000VDC montowanymi w falowniku.

4.8. Instalacja połączeń wyrównawczych

Konstrukcje nośne paneli należy połączyć między sobą. Falowniki połączyć kablem YKYżo 1x10mm w celu wyrównania potencjału.

4.9. System dozoru i sterowania instalacji elektrycznej

4.9.1. Transmisja danych z falowników

Dla celów zbierania danych o pracy falowników i ilości wytwarzanej energii elektrycznej, każdy falownik wyposażony będzie w moduł komunikacyjny RS485. Magistrala komunikacyjna wykonana zostanie kablem ekranowanym FTP 4x2x0,5 kat. 5.

Podłączone zostaną do niej wszystkie falowniki oraz Data-logger. Data-logger będzie zapisywał dane z falowników, jednocześnie służył jako lokalne połączenie do sieci Ethernet.

4.9.2. Rejestracja i przesył danych

Gromadzenie danych odbywać się będzie na karcie pamięci SD w data-loggerze. Dane do analizy muszą być zgrywane z urządzenia. Zdalny dostęp zapewnia wbudowany router GSM. Pozwoli to na transmisję danych w celu ich gromadzenia i analizy. Jednocześnie możliwe jest zawiadamianie wybranych numerów SMS-ami o awariach lub nieprawidłowym funkcjonowaniu falowników. Ułatwi to zorganizowanie serwisu i przyspieszy reakcje na błędy w systemie.

4.10. Systemy CCTV

4.10.1. System monitoringu wizyjnego (CCTV)

Przewiduje się zastosowanie systemu monitoringu wizyjnego. Kamery systemu należy montować na wysięgnikach przykręcanych do konstrukcji wsporczych paneli fotowoltaicznych. Kamery podłączyć do rejestratora CCTV. Obwody prądowe i sygnałowe ochronić przed przepięciami stosownymi ochronnikami jeśli wymagane.

4.11. Systemy pomocnicze

4.11.1. Instalacja dla potrzeb własnych eksploatacji obiektu

Dla potrzeb eksploatacji obiektu w rozdzielni nn zostanie wydzielony obwód zasilający 1-fazowy. Zasilane z niego będą:

- oświetlenie stacji transformatorowej;
- data-logger;
- urządzenia systemu KD;
- urządzenia systemu CCTV;
- w razie potrzeby - komputer do testowania instalacji i archiwizacji danych

4.11.2. System zasilania autonomicznego

Do zasilania urządzeń systemu CCTV, data-loggera, urządzeń do transmisji danych wykorzystany będzie UPS. Pobór prądu w/w urządzeń wynosi ~10A. Przewiduje się dobranie zasilacza bezprzerwowego zapewniającego zasilanie w/w systemów przez 2 doby.

5. Warunki wykonywania prac

Zadanie inwestycyjne prowadzone będzie w części na czynnych i eksploatowanych urządzeniach energetycznych. Prace należy wykonywać z zachowaniem wszelkich reguł bezpieczeństwa, a wszystkie wyłączenia i długość przerw beznapięciowych koordynować z przedstawicielami Zakładu Energetycznego.

6. Obliczenia techniczne

6.1. Bilans mocy elektrowni fotowoltaicznej

Panele fotowoltaiczne przyjęte do obliczeń:

Sharp ND-R 250 A5

Moc pojedynczego panela: 250W

Ilość paneli: 3996szt

Moc zainstalowana panele (PV): $3669 \times 0,250 = 0,999\text{MW}$

6.1.1. Potrzeby własne

– Moc potrzeb własnych (dzień)	21kW
– Moc potrzeb własnych (noc)	10kW
– Zużycie energii w ciągu roku (dzień)	30000kWh
– Zużycie energii w ciągu roku (noc)	14000kWh

6.2. Prąd obliczeniowy szczytowy obwodu

Maksymalny prąd roboczy obliczono przy wsp. mocy 0,93.

Moc przyłączeniowa dostarczana 999kW

Moc przyłączeniowa pobierana 10kW

Prąd obliczeniowy dla:

$P_{sd}=999\text{kW}$ $I_b=41,21\text{A}$ (dla 15kV)

$P_{sp}=10\text{kW}$ $I_b=0,42\text{A}$ (dla 15kV)

$P_{sd}=999\text{kW}$ $I_b=1552,42\text{A}$ (dla 0,4kV)

$P_{sp}=10\text{kW}$ $I_b=15,54\text{A}$ (dla 0,4kV)

6.3. Uziemienia ochronno-robocze sieci w układzie TN

(wg PN-IEC 60364-4-442:1999)

U_F - napięcie zakłócenowe w sieci niskiego napięcia, między częściami dostępnymi przewodzącymi, a ziemią, wyznaczone z krzywej F rys. 44A normy PN-IEC 60364-4-442:1999,

dla czasu zwarcia = 1,5s wynosi 100V

R_{B2} - wypadkowa rezystancja wszystkich uziemień punktów neutralnych i przewodów PEN (PE) w liniach tworzących sieć elektroenergetyczną

$I_m = 0,2 \cdot I''_{K1} = 0,6 \cdot 80 = 48\text{A}$

$R_{B2} \leq U_F / r \cdot I''_{K1} \leq 100 / 1 \cdot 48,0 \leq 2,08\Omega$

Uziemienia ochronno-robocze sieci w układzie TN $\leq 2,08\Omega$

6.4. Uziemienia ochronne sieci SN

(wg PN-E-05115)

Stacja RPZ Milejczyce 110/15kV sekcja I+II

- prąd zwarcia doziemnego całkowity $I_{c1} = 80,0\text{A}$

U_E - napięcie uziomowe

$$U_E = I_E \cdot Z_E$$

U_{Tp} - dopuszczalne napięcie rażenia przy czasie wyłączenia zwarcia = 1,5s wynosi 100V

Z_E - impedancja uziemienia (można przyjmować zmierzoną rezystancję uziemienia)

$$U_E = I_E \cdot Z_E$$

$$U_E \leq 2 U_{Tp}$$

$$Z_E \leq 2 U_{Tp} / I_E \leq 2 \cdot 100 / 80 \leq 2,5\Omega$$

Uziemienia ochronne sieci SN $\leq 2,5\Omega$

Uziemienie w stacji należy wykonać dla $Z_E \leq 2,08\Omega$

6.5. Obliczenia instalacji

Obliczenia techniczne dotyczą sprawdzenia doboru przewodów, kabli i zabezpieczeń.

Przeprowadzono następujące obliczenia:

- prąd obliczeniowy szczytowy obwodu;
- sprawdzenie obciążalności kabli i dobór zabezpieczeń;
- prąd zwarcia 1-fazowego i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej (samoczynne wyłączenie);
- sprawdzenie dopuszczalnych spadków napięcia

Obliczenia potwierdzają prawidłowy dobór kabli.

6.6. Wyniki obliczeń

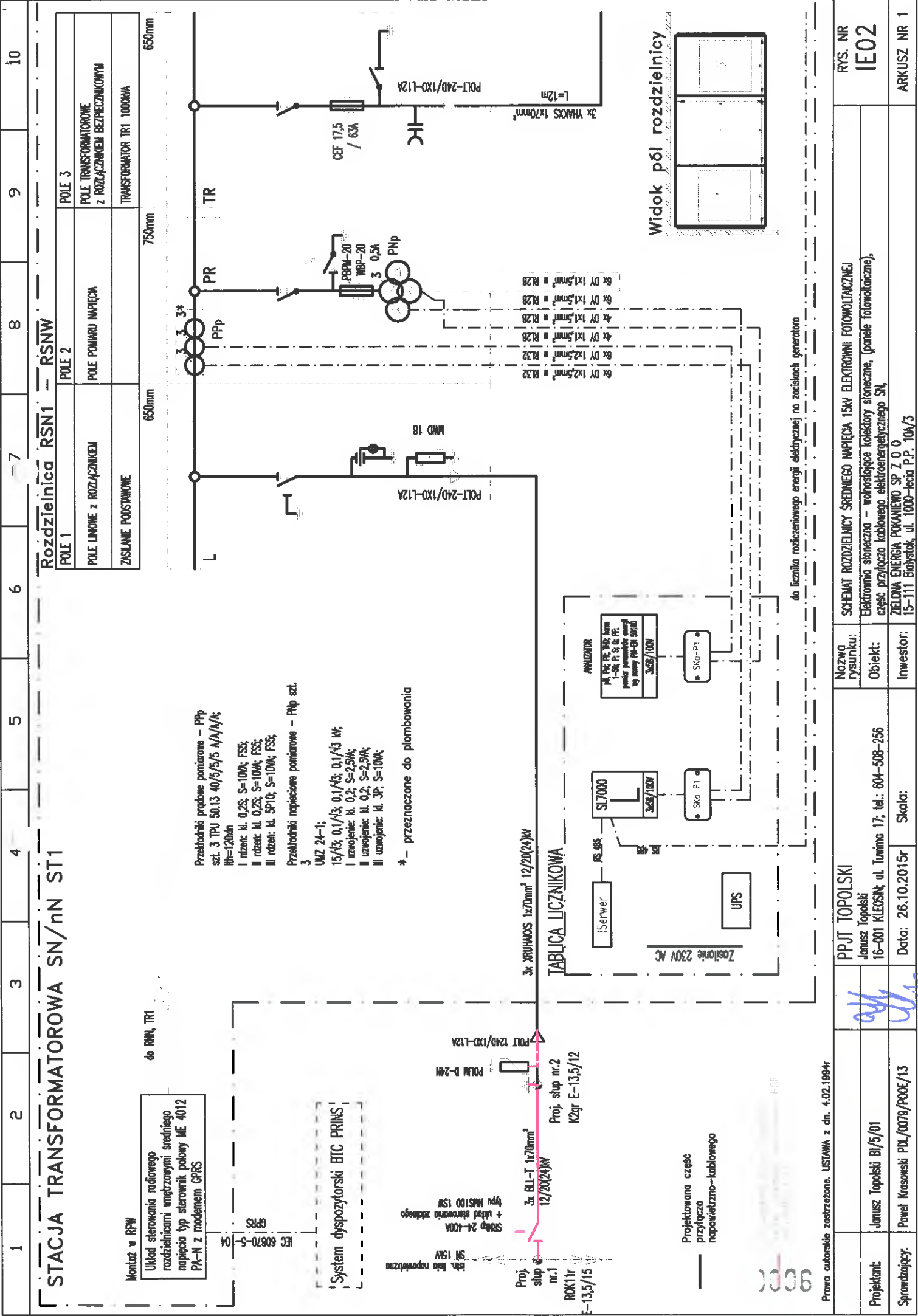
- Prądy szczytowe obwodów nie przekraczają wartości znamionowych zabezpieczeń i obciążalności długotrwałej przewodów. Wielkości zabezpieczeń zapewniają prawidłową ochronę przewodów.
- Przekroje przewodów są większe od minimalnych wymaganych z punktu obciążalności zwarciorowej.
- Samoczynne wyłączenie zasilania dla rozdzielnic i odbiorników jest spełnione przy dobranych zabezpieczeniach i obliczonej impedancji pętli zwarcia Z_s .

7. Uwagi końcowe

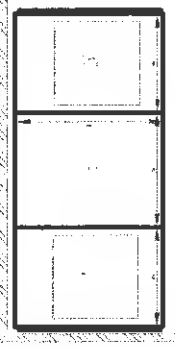
1. Całość robót instalacyjno - montażowych wykonać zgodnie z Normami PN-IEC 60364-xx-xxx; PN-E 05125; PN-E-05115:2002 i Warunkami technicznymi, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie Dział 4 Rozdział 8 „Instalacje elektryczne”
2. Prace w pobliżu i na czynnych urządzeniach elektroenergetycznych wykonywać po wyłączeniu, uziemieniu i dopuszczeniu do pracy pod nadzorem upoważnionych pracowników Inwestora.
3. Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami z szczególnym uwzględnieniem wymagań BHP.
4. Przed odbiorem technicznym i uruchomieniem urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować i uzgodnić w Wydziale Ruchu PGE DYSTRYBUCJA S.A. Oddział w Białymstoku Instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci odbiorczej. Instrukcję przygotowuje wykonawca robót elektrycznych.
5. Przy przekazywaniu obiektu do eksploatacji wykonawca obowiązany jest dostarczyć zlecającemu dokumentację powykonawczą, a w szczególności:
 - dokumentację techniczną z naniesionymi ewentualnymi zmianami,
 - protokół badań rezystancji izolacji,
 - protokół badań skuteczności ochrony przeciwporażeniowej,
 - certyfikaty lub deklaracje zgodności wydane dla wyrobów stosowanych w instalacjach elektrycznych,
 - uzgodnioną w Wydziale Ruchu PGE DYSTRYBUCJA S.A. Oddział w Białymstoku Instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci odbiorczej.

8. Rysunki techniczne szt. 4

Rys.	IE01	SCHEMAT ZASILANIA ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE02	SCHEMAT ROZDZIELNICY ŚREDNIEGO NAPIĘCIA 15kV ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE03	SCHEMAT ROZDZIELNICY NISKIEGO NAPIĘCIA 0,4kV ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ
Rys.	IE04	RZUT POMIESZCZEŃ STACJI 15/0,4kV. INSTALACJE ELEKTRYCZNE.



Widok pól rozdzielnic



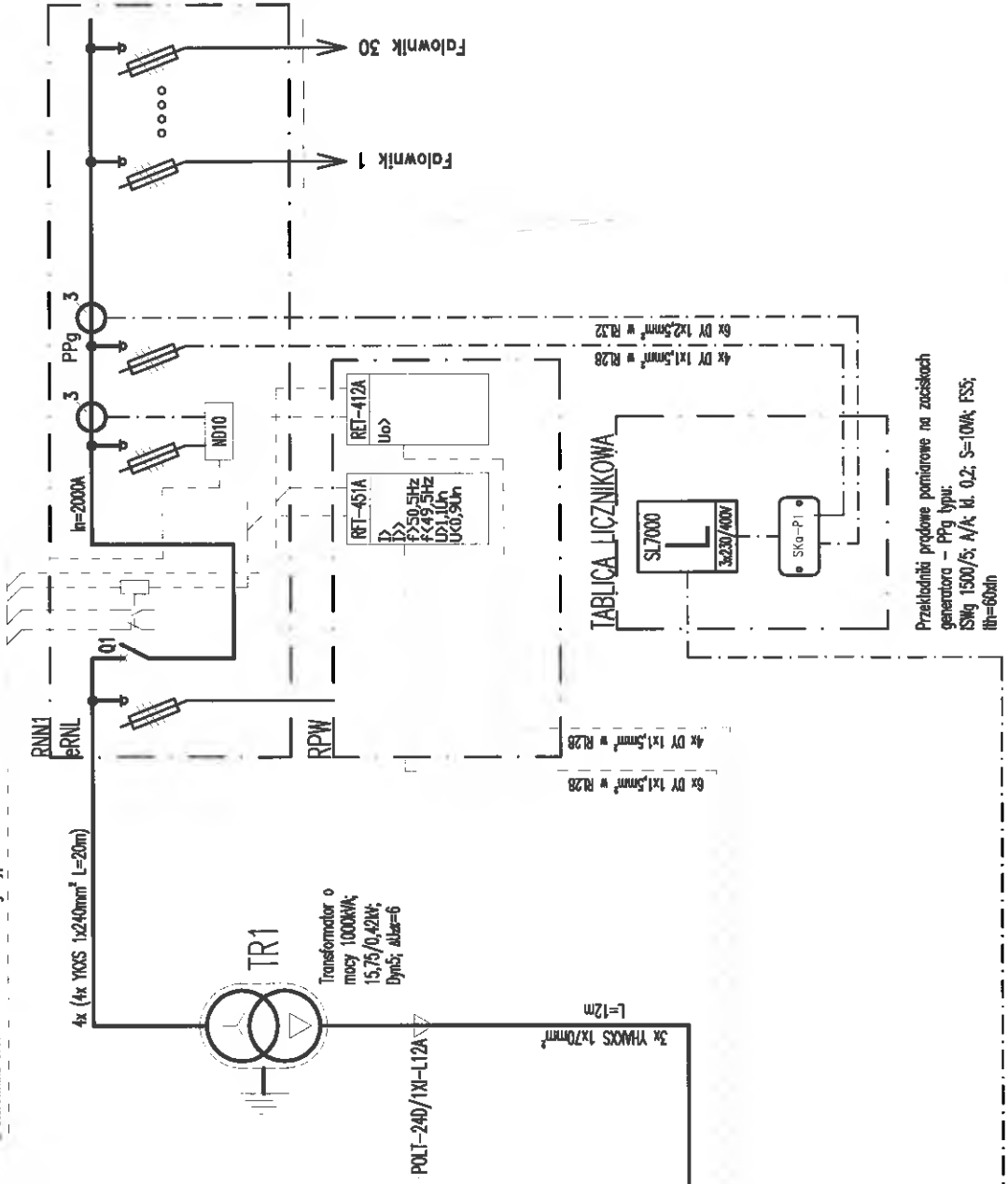
do licznika rozliczeniowego energii elektrycznej na zasilaczu generatora

Prawo autorskie zastrzeżone. USTAWA z dn. 4.02.1994r

PPJT TOPOLSKI		RYS. NR	
Janusz Topolski		IE02	
Projektant:	Janusz Topolski BI/5/01	ARKUSZ NR 1	
Sprawdzający:	Paweł Krasowski PPL/0079/POOF/13		
Data: 26.10.2015r		Skala:	
Nazwa rysunku:		Schemat rozdzielnic średniego napięcia 15kV elektroni fotowoltaicznej	
Objekt:		Elektronia słoneczna - wkładające kolektory słoneczne, (paneli fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN,	
Inwestor:		ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O	
		15-111 Bielostok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3	

STACJA TRANSFORMATOROWA SN/NN ST1

z sterownika układu sterowania radiowego typu ME 4012 PA-N



Pracowni autorskiej zastrzeżone. USTAWA z dn. 02.1994r.									
PPJT TOPOLSKI		PPJT TOPOLSKI		Nazwa rysunku:		SCHEMAT ROZDZIELNICY NISKIEGO NAPIĘCIA 0.4kV ELEKTROWNI FOTOWOLTAEICZNEJ			RYS. NR
Janusz Topolski		Janusz Topolski		16-001 KLEDSNI; ul. Tuwima 17; tel.: 0-604-508-256		Elektrownia słoneczna - wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN,			IE03
Data: 26.10.2015r		Data: 26.10.2015r		Skala:		ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O			ARKUSZ NR 1
Sprawdzający:		Paweł Krasowski PDL/0079/P006/13		Data: 26.10.2015r		15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3			

Rozdzielnia nN typu RNN typu eRNL Ekto z wyłącznikiem powietrznym oraz zabezpieczeniami do fotowoltów elektrowni słonecznej

Tablica licznikowa z układem pomiarowym rozliczeniowym energii elektrycznej oraz układem pomiarowym na zaciskach generatora.

Rozdzielnia SN 15kV
Typu RSNW Ekto Białystok.

Rozdzielnica Sterowania Wyłącznikiem SN wyposażona sterownik polowy typu ME 4012 PA-N

Rozdzielnica Potrzeb Własnych 230V

Wyłącznik p.poz. Obiektu (styk zmienny w obudowie czerwonej) ze szkieł ABB nr.13183) łączyć kablem HDG 3x1,5mm² do XC w RNN

Bateria MKP 12,5/440 z kond.
12,5kvar prod. OLIMEX (kompensacja biegu jelowego trafo). Łączyć LgY 3x4mm² z zaciskami 0,4kV transformatora.

3x YHACCS 1x70mm² z pola numer 3

4x (4x YKCS 1x240mm²)

Transformator TR1 o mocy 1000kVA
15,75/0,42kV; Dyn5; U_z=6%
Transformator wyposażony w wentylatory chłodzące montowane na konstrukcji transformatora. Transformator wyposażony w zabezpieczenie temperaturowe T-119.

Uziom otokowy FeZn 40x5

Uziom otokowy FeZn 40x5

Termostat załączający wentylator np.: RA330.

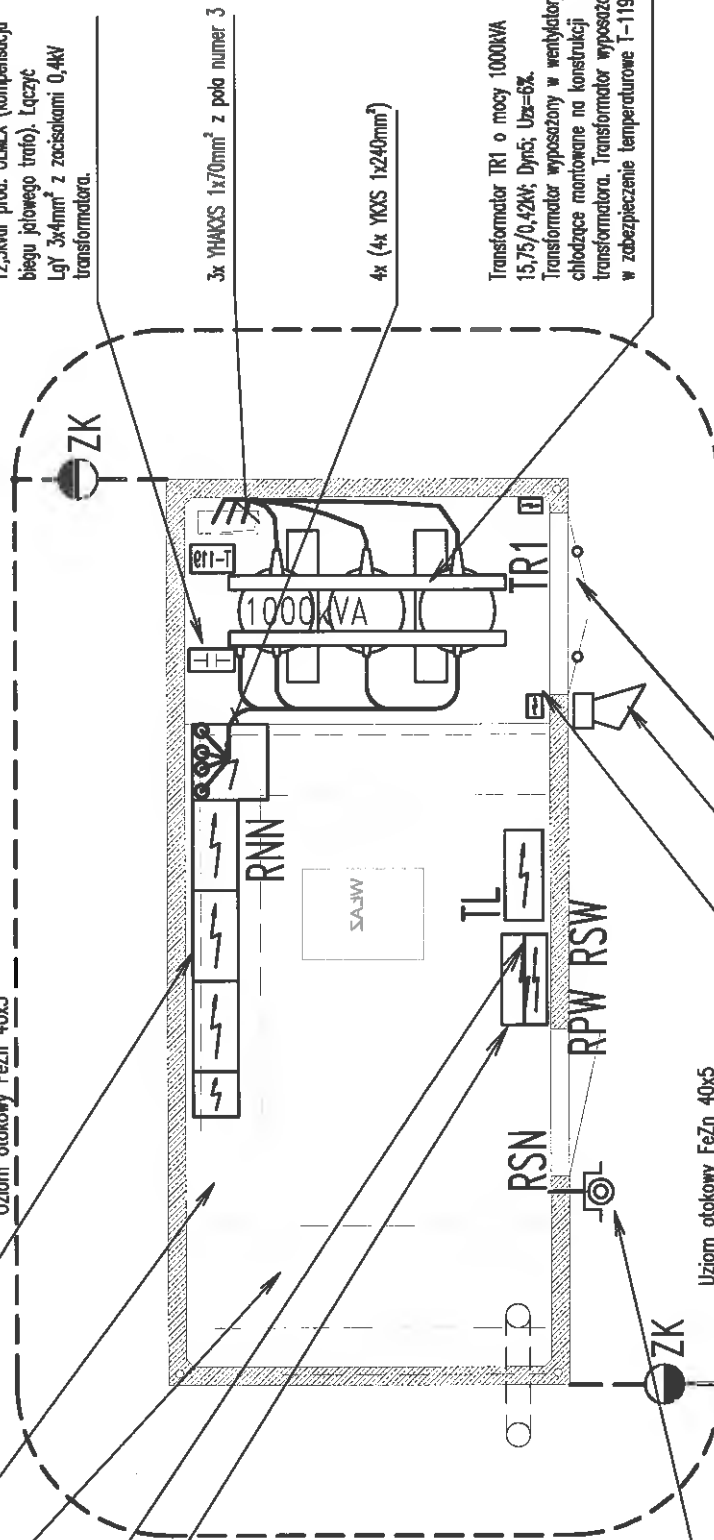
Buczek Sygnalizacyjny przeciążenia transformatora P44.

Wentylator HCTB/6-450/H prod. Venture Industries szt.2. Wspomagające chłodzenie transformatora.

Nowa stacja 15/0,4

nr.:

Un=15kV



Branta:	INSTALACJE ELEKTRYCZNE	RYS. NR	IE04
PPJT TOPOLSKI		ARKUSZ	NR 1
Janusz Topolski			
16-001 Kleosin, ul. Tuwima 17, tel.: 604-508-256			
Nazwa rysunku:	RZUT POMIESZCZENIA STACJI 15/0,4kV.		
Instalacje elektryczne			
Objekt:	Elektrownia słoneczna – wolnostojące kolektory słoneczne, (panele fotowoltaiczne), część przyłącza kablowego elektroenergetycznego SN,		
Inwestor:	ZIELONA ENERGIA POKANIEWO SP Z O O		
	15-111 Białystok, ul. 1000-lecia P.P. 10A/3		
Projektant:	Janusz Topolski BI/5/01		
Sprawdzający:	Paweł Krasowski PDL/0079/PDCE/13		
		Skala	1:50
			Data: 26.10.2015r

Wykaz załączników formalno-prawnych:

1.Decyzja o warunkach zabudowy znak GKOŚ.6730.15.2015 z dn. 28.10.2015	Z.3
2.Załącznik nr 1 do Decyzji o warunkach zabudowy znak GKOŚ.6730.15.2015 z dn. 28.10.2015	Z.9
3.Załącznik nr 2 do Decyzji o warunkach zabudowy znak GKOŚ.6730.15.2015 z dn. 28.10.2015	Z.11
4.Część graficzna załącznika nr 2.....	Z.17
5.Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach znak GKOŚ.6220.3.2015 z dn. 06.08.2015	Z.19
5.Decyzja o wyłączeniu z produkcji rolniczej gruntów znak GG.6124.187.2015 z dn. 25.11.2015	Z.25

D E C Y Z J A
o warunkach zabudowy

Na podstawie art. 59 ust. 1, art. 60 ust. 1, art. 64 w związku z art. 52 ust. 1 i art. 61 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647) oraz § 1 i § 9 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie sposobu ustalenia wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego z dnia 26 sierpnia 2003r. (Dz. U. Nr 164, poz. 1588) w związku z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r., poz. 267), po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 02.09.2015r. przez Inwestora

Zielona Energia Pokaniewo
z siedzibą 15-111 Białystok, ul. 1000-lecia PP 10A/3

dotyczącego wydania decyzji o warunkach zabudowy dla zamierzenia inwestycyjnego polegającego na: budowie „farmy fotowoltaicznej” (paneli fotowoltaicznych wolno stojących), produkującej energię elektryczną o mocy elektrycznej do 1000 kW wraz z infrastrukturą techniczną, przewidzianego do realizacji na terenie dz. nr 574/2 w obrębie: 0012 Pokaniewo (gm. Milejczyce).

Mając na względzie ustalenia art. 1, ust 1 p.p. 1) i 2) ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647) oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003 r. (Dz. U. z 2003r. Nr 164, poz. 1588 - § 3.1) ustala się co następuje:

- a) wyznacza się granice analizowanego obszaru na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000 oznaczonego cyframi 1234,
- b) zamierzenie inwestycyjne będzie realizowane na gruntach sklasyfikowanych jako rolne, rolne zabudowane, w ramach realizacji obiektów infrastruktury technicznej, spełniając jednocześnie warunek tzw. „dobrego sąsiedztwa”; przedmiotowa działka nr 574/2 posiada dostęp do dróg publicznych – dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177); istniejące i projektowane uzbrojenie terenu będzie wystarczające dla planowanego zamierzenia budowlanego; teren nie wymaga zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne,
- c) biorąc powyższe pod uwagę oraz fakt, iż wnioskowana inwestycja będzie zgodna z przepisami odrębnymi ustalono, że po spełnieniu wszystkich warunków określonych w art. 61 ust. 1 wydanie decyzji o warunkach zabudowy dla przedmiotowej inwestycji jest możliwe

po uzyskaniu

1. postanowienia Starostwa Powiatowego w Siemiatyczach znak: GG.6123.116.2015.JO z dnia 2015.09.25 uzgadniającego pozytywnie warunki zabudowy w zakresie ochrony gruntów rolnych,
2. postanowienia Wojewódzkiego Zarządu Melioracji i Urządzeń Wodnych w Białymstoku: : organ w ustawowym terminie nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie, w związku z czym projekt decyzji został uznany za uzgodniony.

ustalam
warunki zabudowy

dla inwestycji polegającej na: budowie „farmy fotowoltaicznej” (paneli fotowoltaicznych wolno stojących), produkującej energię elektryczną o mocy elektrycznej do 1000 kW wraz z infrastrukturą techniczną, przewidzianego do realizacji na terenie dz. nr 574/2 w obrębie: 0012 Pokaniewo (gm. Milejczyce).

Linie rozgraniczające teren inwestycji: oznaczono linią koloru czerwonego i literami ABCDEFGHIJ na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000.

Załączniki:

1. Załącznik Nr 1 – część graficzna decyzji – kopia mapy zasadniczej w skali 1:1000 – wydano Wnioskodawcy i pozostaje w aktach sprawy,
2. Załącznik Nr 2 – część tekstowa i graficzna analiza funkcji oraz cech zabudowy i zagospodarowania terenu w granicach analizowanego obszaru wykonana na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000 – wydano Wnioskodawcy i pozostaje w aktach sprawy w Urzędzie Gminy w Milejczycach, pok. nr 4.

1. **Rodzaj inwestycji** – obiekty infrastruktury technicznej (urządzenia infrastruktury technicznej),
 - 1.1. stan istniejący terenu inwestycji: działka nr geod. 574/2 – grunty rolne zabudowane, grunty rolne, nieużytki, o pow. 2,56 ha.
2. **Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy:**

2.1. Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:

- 1) nieprzekraczalną linię zabudowy – określono w odległości 15,00 m od linii rozgraniczającej dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177), co spełnia wymogi określone w art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2013 r., poz. 260) i oznaczono linią ciągłą koloru zielonego i literami LZ na załączniku graficznym Nr 1 do decyzji.
Obiekty budowlane od granic działek sąsiednich, innych obiektów budowlanych, urządzeń infrastruktury technicznej należy realizować zgodnie z „warunkami technicznymi”.
- 2) wielkość projektowanej powierzchni zabudowy w stosunku do powierzchni terenu – zgodnie z wnioskiem Inwestora i danymi poniżej,

2.2. FARMA FOTOWOLTAICZNA – parametry wnioskowanej inwestycji

- instalowana moc elektryczna - do 1000 kW,
- powierzchnia zajęta przez stojaki z panelami fotowoltaicznymi – do 6000m²,
- najwyższy punkt panelu – do +3,00m od poziomu terenu,
- panele ustawione w rzędach, zamontowane na stalowej konstrukcji, pod kątem 15÷65°, zostaną wbite, wkręcone lub ustawione na ziemi,
- inwertory (falowniki),
- stacja transformatorowo-rozdzielcza SN/nn 15/0,4kV – 1szt., kontenerowa, w konstrukcji stalowej, osadzona na pref. płycie fund., o wym. (wysokość – do 3m, szerokość – do 3m, długość – do 6m)
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- układ przyłącza energetycznego - niezbędny w przypadku współpracy instalacji z systemem energetycznym, zawierający transformator SN/nn, rozdzielnię nn i SN oraz kabel przyłączeniowy wraz z elementami łączeniowymi,
- powierzchnia zabudowy terenu inwestycji – do 1,76 ha.

W zagospodarowaniu działki dopuszcza się:

- rozbiórkę istniejących obiektów budowlanych kolidujących z projektowaną zabudową,
- realizację ogrodzenia,
- stosowanie nawierzchni trawiastych,
- stosowanie utwardzonych nawierzchni: dojeżdż, dojazdów i miejsc postojowych.

3. Warunki wynikające z przepisów odrębnych, a w szczególności:

3.1. Warunki i wymagania dotyczące ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu:

- 1) Wójt Gminy Milejczyce Decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GKOŚ.6220.3.2015, z dnia 06.08.2015r. orzekł o odstąpieniu od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w przedsięwzięcia.
- 2) Teren inwestycji nie znajduje się na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 - 5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1 - 3 tej ustawy.
- 3) Projekt budowlany oraz zagospodarowanie terenu winny uwzględniać wymogi ochrony środowiska w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r., poz. 1232 ze zm.).
- 4) W przypadku konieczności wycinki drzew z terenu inwestycji, należy uzyskać zezwolenie w tut. Urzędzie, zgodnie z art. 83 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013r., poz. 627).

3.2. Warunki i wymagania dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:

- 1) Teren inwestycji nie jest położony na terenie objętym ochroną prawną w związku z ochroną dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej, ochrony archeologicznej, ochrony obszarów przyległych do jezior i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

3.3. Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie komunikacji:

- 1) Wnioskowany teren – dz. nr 574/2 posiada dostęp do dróg publicznych – dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177). Bezpośredni dostęp do terenu inwestycji zapewnia istniejący zjazd publiczny z drogi gminnej – dz. nr 575, na wnioskowaną działkę nr 574/2.
- 2) Zjazd publiczny z drogi publicznej powinien odpowiadać wymaganiom określonym rozporządzeniem MTiGM z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (Dz. U. z 1999r. Nr 43, poz. 430).
- 3) Lokalizację infrastruktury technicznej w pasie drogowym należy uzgodnić z Zarządcą drogi.
- 4) Lokalizację ogrodzenia od strony dróg publicznych należy uzgodnić z Zarządcą drogi.
- 5) Realizację ogrodzenia od strony drogi publicznej należy zgłosić w Starostwie Powiatowym w Siemiatyczach w Wydziale Architektury i Budownictwa.
- 6) Zgodnie z § 18 warunków technicznych zagospodarowując działkę budowlaną należy urządzić ją stosownie do jej przeznaczenia i sposobu zabudowy, zapewniając miejsca postojowe na terenie własnym dla samochodów użytkowników stałych i przebywających okresowo.
- 7) Realizowana inwestycja nie może negatywnie wpływać na możliwość komunikacji pieszej i kołowej na terenie własnym i sąsiednim.

3.4. Ustalenia w zakresie infrastruktury technicznej:

- 1) Zasilanie w wodę - nie dotyczy.
- 2) Odprowadzenie ścieków sanitarno-bytowych - nie dotyczy.
- 2) Odprowadzenie ścieków technologicznych - nie dotyczy.
- 3) Odprowadzenie wód opadowych (z paneli fotowoltaicznych i nawierzchni utwardzonych) - w pobliżu terenu projektowanej inwestycji nie występuje sieć kanalizacji deszczowej. Wody opadowe mogą zostać odprowadzone na własny teren nieutwardzony, do dołów chłonnych lub zbiorników retencyjnych.
- 4) Zasilanie w energię ciepłą - nie dotyczy.
- 5) Odpady stałe (w postaci elektrośmieci przy montażu i okresowej konserwacji) - należy składować w pojemnikach lub kontenerach w wydzielonym miejscu, a ich usuwanie należy powierzyć wyspecjalizowanym firmom.
- 6) Zasilanie w energię elektryczną - do funkcjonowania obiektu nie jest wymagana energia elektryczna pobierana z sieci elektroenergetycznej. Planowany system sterowania i monitoringu, sygnalizacji włamań i napadu będzie zasilony z akumulatorów, które zasilą w trakcie produkcji energii elektrycznej ogniwa fotowoltaiczne.
Na wykonanie przyłącza energii elektrycznej należy uzyskać warunki techniczne i uzgodnienie PGE Dystrybucja S. A. Oddział Białystok Rejon Energetyczny Bielsk Podlaski, które zapewni odbiór energii elektrycznej od producenta - Inwestora, po uzyskaniu stosownej koncesji.
- 7) W przypadku kolizji wnioskowanego zamierzenia inwestycyjnego z istniejącą infrastrukturą techniczną warunki lokalizacji i realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego lub ewentualnej budowy (przebudowy) czy zabezpieczenia sieci, przyłączy, urządzeń i instalacji należy uzgodnić z odpowiednimi gestorami, właścicielami poszczególnych sieci lub właściwymi jednostkami organizacyjnymi.

3.5. Wymagań dotyczących ochrony interesów osób trzecich:

- 1) Należy zachować wymagania określone w art. 5 ustawa z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2013r., poz. 1409 ze zm.), w zakresie ochrony uzasadnionych interesów osób trzecich, w tym:
 - a) uciążliwość związana z lokalizacją i funkcjonowaniem przedmiotowej inwestycji nie może przekraczać granic terenu objętego wnioskiem będącego w dyspozycji Inwestora,
 - b) projektowana inwestycja nie może kolidować z istniejącym i projektowanym zagospodarowaniem terenów sąsiednich przy założeniu, że obiekty budowlane należy sytuować w stosunku do granic działek sąsiednich zgodnie „warunkami technicznymi”.

3.6. Ochrony obiektów budowlanych na terenach górniczych:

- 1) Nie dotyczy wnioskowanej inwestycji.

4. Inwestycję należy projektować:

- 1) Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2002r. Nr 75, poz. 690 ze zm.), z rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów elektroenergetycznych (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623 ze zm.). Przy usytuowaniu obiektów infrastruktury technicznej (urządzeń infrastruktury technicznej) na działce budowlanej powinny być zachowane odległości między urządzeniami terenowymi oraz odległości obiektów infrastruktury technicznej i urządzeń terenowych od granic działki i od zabudowy na sąsiednich działkach budowlanych, określone w rozporządzeniu, a także w przepisach odrębnych, w tym higieniczno - sanitarnych, o bezpieczeństwie i higienie pracy, o ochronie przeciwpożarowej oraz o drogach publicznych.

5. Projekt budowlany należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, a w szczególności:

- 1) z ustawą z dnia 07 lipca 1994r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2013r., poz. 1409 ze zm.),
- 2) z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r., w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2002r. Nr 75, poz. 690 ze zm.),
- 3) z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2012r. ze zm.),
- 4) z rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów elektroenergetycznych (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623 ze zm.),
- 5) z ustawą z dnia 21 marca 1985r. - o drogach publicznych (Dz. U. z 2013r., poz. 260),
- 6) z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r., poz. 1232 ze zm.),
- 7) z ustawą z dnia 18 lipca 2001r. - Prawo wodne (Dz. U. z 2012r., poz. 145),
- 8) z ustawą z dnia 14 grudnia 2012r. - o odpadach (Dz. U. z 2013r., poz. 21),
- 9) z ustawą z dnia 24 sierpnia 1991r. - o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2009r. Nr 178, poz. 1380 ze zm.),
- 10) z rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 21 kwietnia 2006r., w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz. U. z 2006r., Nr 80, poz. 563),
- 11) z rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz. U. z 2009r. Nr 124, poz. 1030 ze zm.).

6. Do wniosku o pozwolenie na budowę należy dołączyć:

- 1) projekt zagospodarowania działki (4 egz.) opracowany na aktualnej mapie geodezyjnej przez uprawnioną osobę,

- 2) projekt budowlany (4 egz.) opracowany zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2012r., poz. 462 ze zm.) wraz z opiniami, uzgodnieniami i pozwoleniami, wymaganymi przepisami szczególnymi, załączając prawomocną decyzję o warunkach zabudowy – potwierdzenie ostateczności decyzji (tj. stwierdzenie faktu, że decyzja stała się ostateczna) należy uzyskać w tut. Urzędzie,
- 3) oświadczenie o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane,
- 4) w przypadku kolizji istniejących sieci infrastruktury technicznej z projektowaną inwestycją należy ją przebudować w uzgodnieniu z dysponentami i użytkownikami poszczególnych sieci,
- 5) w przypadku wycinki drzew uzyskać zgodę w tut. Urzędzie.

UZASADNIENIE

W dniu 02.09.2015r. Inwestor – Zielona Energia Pokaniewo Sp. z o.o. wystąpił z wnioskiem do Wójta Gminy Milejczyce w sprawie ustalenia warunków zabudowy dla inwestycji polegającej na: budowie „farmy fotowoltaicznej” (paneli fotowoltaicznych wolno stojących), produkującej energię elektryczną o mocy elektrycznej do 1000 kW wraz z infrastrukturą techniczną, przewidzianej do realizacji na terenie dz. nr 574/2 w obrębie: 0012 Pokaniewo (gm. Milejczyce).

Inwestycja będzie realizowana w ramach realizacji obiektów infrastruktury technicznej (urządzeń infrastruktury technicznej).

Organ wszczynający niniejsze postępowanie ustalił, iż teren na którym planowane jest zamierzenie inwestycyjne znajduje się na obszarze, dla którego z dniem 01.01.2003r. przestał obowiązywać miejscowy plan ogólny zagospodarowania przestrzennego gminy Milejczyce.

O wszczęciu postępowania powiadomiono strony postępowania, które w określonym terminie nie wniosły uwag.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003r., w sprawie ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz. U. z 2003r. Nr 164, poz. 1588 ze zm.) opracowano analizę zawierającą część tekstową i graficzną stanowiącą załącznik nr 2 do decyzji o warunkach zabudowy.

Granice analizowanego obszaru wyznaczono w oparciu o § 3 ust. 2 rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Do analizy graficznej przyjęto pas terenu szer. 200,0 m w każdą ze stron (w ramach posiadanej kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000) i oznaczono linią przerywaną koloru zielonego i cyframi 1234.

Pierwszym etapem analizy było sprawdzenie, czy spełnione są wszystkie warunki określone w art. 61 ust. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, umożliwiające wydanie decyzji o warunkach zabudowy, tj.:

1. co najmniej jedna działka sąsiednia, dostępna z tej samej drogi publicznej, jest zabudowana w sposób pozwalający na określenie wymagań dotyczących nowej zabudowy w zakresie kontynuacji funkcji, parametrów, cech i wskaźników kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabarytów i formy architektonicznej obiektów budowlanych, linii zabudowy oraz intensywności wykorzystania terenu;
2. teren ma dostęp do drogi publicznej;
3. istniejące lub projektowane uzbrojenie terenu, jest wystarczające dla zamierzenia budowlanego;
4. teren nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne albo jest objęty zgodą uzyskaną przy sporządzaniu miejscowych planów, które utracił moc;
5. decyzja jest zgodna z przepisami odrębnymi.

Z analizy m.in. wynika, że:

Ad.4) Organem odpowiedzialnym za ochronę gruntów rolnych jest Starostwo Powiatowe Wydział Geodezji, Katastru i Nieruchomości w Siemiatyczach

Projekt decyzji o warunkach zabudowy należało uzgodnić z ww. Organem.

Starostwo Powiatowe w Siemiatyczach Wydział Geodezji, Katastru i Nieruchomości postanowieniem znak: GG.6123.116.2015.JO, z dnia 2015.09.25 uzgodniło projekt decyzji o warunkach zabudowy.

Ad.5)

1. Projekt decyzji o warunkach zabudowy należało uzgodnić z Wojewódzkim Zarządem Melioracji i Urządzeń Wodnych w Białymstoku, działającego z upoważnienia Marszałka Województwa Podlaskiego, w odniesieniu do obszarów melioracji wodnych (zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt. 6 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym). Organ w ustawowym terminie nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie, w związku z czym projekt decyzji został uznany za uzgodniony.

Projekt decyzji o warunkach zabudowy został uzgodniony z:

- Starostwem Powiatowym w Siemiatyczach w Wydziale Geodezji Katastru i Nieruchomości (w zakresie ochrony gruntów rolnych, zgodnie z art. 53, ust 4 pkt 6 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym),

- Wojewódzkim Zarządem Melioracji i Urzędzeń Wodnych w Białymstoku (w odniesieniu do obszarów melioracji wodnej, zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt. 6 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym).

Na etapie ustalenia warunków zabudowy organ nie jest upoważniony do sprawdzania zgodności projektowanej inwestycji z przepisami prawa budowlanego i warunków technicznych, bez określenia na tym etapie postępowania administracyjnego jego usytuowania. Sprawa ta zostanie sprecyzowana na etapie opracowania projektu budowlanego, przy uwzględnieniu warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki, obiekty budowlane i ich usytuowanie przytoczonych w niniejszej decyzji. Zamierzenie inwestycyjne położone będzie na terenie upraw polowych oraz upraw polowych zabudowanych, w sąsiedztwie upraw polowych i terenów leśnych. Jako obiekty infrastruktury technicznej (urządzenia infrastruktury technicznej) spełniać będą warunki tzw. „dobrego sąsiedztwa”, nie wpłyną negatywnie na rolnicze, leśne wykorzystanie terenów sąsiednich, nie będą stanowiły zagrożenia dla zdrowia ludzi i środowiska. Jako odnawialne źródło energii, wykorzystujące energię słoneczną, przyczyni się do ograniczenia zanieczyszczenia środowiska. Teren inwestycji posiada dostęp do drogi publicznej, istniejące i projektowane uzbrojenie terenu będzie wystarczające do realizacji zamierzenia inwestycyjnego, grunty na terenie inwestycji nie będą wymagały wyłączenia z produkcji rolnej i leśnej, a inwestycja będzie zgodna z przepisami odrębnymi, dlatego niniejszą decyzją ustalono warunki zabudowy dla wnioskowanej inwestycji. Inwestor w celu zabezpieczenia interesów osób trzecich zobowiązany jest spełnić wymagania zawarte w „warunkach technicznych” przytoczonych w niniejszej decyzji. Decyzja o warunkach zabudowy nie uprawnia Inwestora do podjęcia prac budowlanych. Uprawnienie takie nadaje mu dopiero wydanie ostatecznej decyzji - pozwolenie na budowę, do otrzymania, której niezbędnym warunkiem jest spełnienie warunków zawartych w pkt 1, 2, 3 czyniących zadość ochronie uzasadnionych interesów osób trzecich. Mając na uwadze powyższe postanowiono jak w sentencji przedmiotowej decyzji.

POUCZENIE

Decyzja niniejsza wygasa, jeżeli inny wnioskodawca uzyska pozwolenie na budowę na przedmiotowym terenie objętym wnioskiem lub dla obszaru, na którym przewiduje się realizację inwestycji zostanie uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, którego ustalenia są inne niż w wydanej decyzji.

Na przedmiotowy teren może być wydana decyzja o warunkach zabudowy również innym wnioskodawcom.

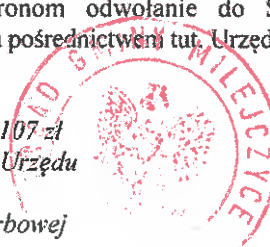
Niniejsza decyzja nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Wnioskodawcy, który nie uzyskał prawa do terenu, nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z otrzymaną decyzją o warunkach zabudowy (art. 63 ust. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym).

Realizacja inwestycji wymaga uzyskania pozwolenia na budowę.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku, przy ul. Mickiewicza 3 za pośrednictwem tut. Urzędu w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

*Oplatę skarbową za decyzję w wysokości 107 zł
wplacono dnia 02.09.2015 r. w kasie tut. Urzędu
pokwitowanie nr 291/2015;
ustawa z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej
(Dz. U. z 2012 r., poz. 1282.)*



Z up. WÓJTA
Bogumila Dietrich
KIEROWNIK
Referatu Gospodarczego

Niniejsza decyzja uprawomocniła się
dnia 19 11 2015 r.

Z up. WÓJTA
Bogumila Dietrich
KIEROWNIK
Referatu Gospodarczego

Otrzymują:

1. Zielona Energia Pokaniewo Sp. z o.o. - dz. nr 574/2
2. Strony wg rozdzielnika
3. UG w Milejczycach - a/a

Decyzję opracował:

mgr inż. arch. Dariusz Jerzy Modzelewski
Podlaska Okręgowa Izba Architektów PD-0204

addition

LZ

- LINT ROCCERHILITAPPA
TEBER HINICOTOL
- NISROEVEDOZHILIT
LHIT TEUDOUT

ANALIZA

FUNKCJI ORAZ CECH ZABUDOWY DO USTALENIA WARUNKÓW ZABUDOWY
DLA ZAMIERZENIA INWESTYCYJNEGO POLEGAJĄCEGO NA:

- budowie „farmy fotowoltaicznej” (paneli fotowoltaicznych wolno stojących), produkującej energię elektryczną o mocy elektrycznej do 500 kW wraz z infrastrukturą techniczną, przewidzianego do realizacji na terenie dz. nr 574/2 w obrębie 0012 Pokaniewo (gm. Milejczyce)
- WNIOSKODAWCA: Zielona Energia Pokaniewo Sp. z o.o. z siedzibą w Białymstoku
ul. 1000-lecia PP 10A/3
15-111 Białystok

I. Podstawa prawna analizy:

- a) art. 61 Ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z dn. 27.03.2003 r. Nr 80, poz. 717, z późniejszymi zmianami),
- b) Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 26.08.2003 r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania terenu (Dz. U. z 2003r. Nr 164, poz. 1588),
- c) Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 26. 08.2003r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. z 2003 r. Nr 164, poz. 1589), ustala się co następuje:

II. Zgodnie z § 3 ust. 1 i 2 przytoczonego w ppkt b) rozporządzenia został wyznaczony obszar podlegający analizie. Granice terenu objętego wnioskiem oznaczono na kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000, linią ciągłą koloru czerwonego oraz symbolami literowymi A-B-C-D-E-F-G-H-I-J. Obszar analizy wyznaczono kierując się wytycznymi §3 ust.2 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 26.08.2003r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, tj. w odległości min. trzykrotnej szerokości frontu wnioskowanego terenu, lecz nie mniejszej niż 50,0m. Frontem jest część przedmiotowego terenu (jego granica), która przylega do drogi, z której odbywa się główny wjazd lub wejście na działkę. W przedmiotowej inwestycji front wnioskowanego terenu oznaczony jest literami I-H-G, a jego długość wynosi ok. 200 m. Jest to granica, od strony której odbywa się główny wjazd i wejście na działkę. Granice obszaru analizowanego określono w odległości 200,0m od granic wnioskowanego terenu, w ramach posiadanej kopii mapy zasadniczej w skali 1:1000 i oznaczono linią przerywaną koloru zielonego i cyframi 1-2-3-4.

III. Pierwszym etapem analizy jest sprawdzenie, czy spełnione są wszystkie warunki określone w art. 61 ust. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, umożliwiające wydanie decyzji o warunkach zabudowy:

- 1 co najmniej jedna działka sąsiednia, dostępna z tej drogi publicznej, jest zabudowana w sposób pozwalający na określenie wymagań dotyczących nowej zabudowy w zakresie kontynuacji funkcji, parametrów, cech i wskaźników kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabarytów i formy architektonicznej obiektów budowlanych, linii zabudowy oraz intensywności wykorzystania terenu;
- 2 teren ma dostęp do drogi publicznej;

- 3 istniejące lub projektowane uzbrojenie terenu, z uwzględnieniem ust. 5, jest wystarczające dla zamierzenia budowlanego;
- 4 teren nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne albo jest objęty zgodą uzyskaną przy sporządzeniu miejscowych planów, które utraciły moc na podstawie art.67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust.1;
- 5 decyzja jest zgodna z przepisami odrębnymi.

Ad. 1) Wnioskowany teren inwestycji (dz. nr 574/2), położony jest w obrębie gruntów miejscowości Pokaniewo, na północ od zwartej zabudowy wsi. Teren działki sklasyfikowany jako grunt rolny zabudowany, rolny i nieużytek o łącznej pow. 2,56ha posiada dostęp do dróg publicznych – dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177).

Dla wnioskowanego obszaru brak aktualnego planu miejscowego, dlatego inwestycja jest lokalizowana na podstawie Decyzji o warunkach zabudowy.

Wnioskowany obiekt budowlany (farma fotowoltaiczna) będzie przeznaczony do produkcji energii elektrycznej o mocy elektrycznej do 500 kW. W związku z tym rodzaj zabudowy należy określić jako zabudowa produkcyjna. Powierzchnia zabudowy terenu przeznaczonego pod inwestycję, zgodnie z wnioskiem Inwestora nie przekroczy 0,60ha.

Teren wnioskowanej inwestycji od strony zachodniej graniczy z kompleksem leśnym (dz. nr 235/2), od północy z terenami upraw polowych (dz. nr 174; 175/1; 176/1) oraz drogą gminną (dz. nr 177), od wschodu z terenami upraw polowych (dz. nr 180; 182/1; 555/1; 183/1), od południa z terenem upraw polowych (dz. nr 574/1; 574/3) oraz drogą gminną (dz. nr 575). Tereny zwartej zabudowy wsi Pokaniewo znajdują się w odległości ok. 400m od terenu inwestycji. Najbliżej zlokalizowany teren zabudowy zagrodowej (dz. nr 574/7), o charakterze kolonijnym, znajduje się w odległości ok. 35m od dz. nr 574/2 oraz w odległości ok.130m od terenu przeznaczonego pod inwestycję.

Realizacja parku kolektorów słonecznych, paneli fotowoltaicznych wolnostojących, służących do produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, nie wpłynie negatywnie na rolnicze, wykorzystanie terenów sąsiednich oraz zdrowie ludzi i środowisko, spełniając w tej sytuacji warunek tzw. "dobrego sąsiedztwa".

W orzecznictwie sądowym występuje pogląd, że instalacje służące wytwarzaniu energii elektrycznej powinny być traktowane jako urządzenia infrastruktury technicznej.

Zgodnie z art. 61, ust.3 ustawy o planowaniu przestrzennym, przepisów ust.1 pkt.1 nie stosuje się do urządzeń infrastruktury technicznej.

Przepisów ust.1 pkt 1 nie stosuje się również do inwestycji produkcyjnych lokalizowanych na terenach przeznaczonych na ten cel w planach miejscowych, które utraciły moc na podstawie art. 67 ust.1 ustawy, o której mowa w art.88 ust.1.

W planie miejscowym gminy Milejczyce teren wnioskowanej inwestycji był przeznaczony pod tereny zabudowy przemysłowej (gorzelnia).

Warunek pkt 1 należy uznać za spełniony.

Ad. 2) Wnioskowany teren inwestycji (dz. nr 574/2) posiada dostęp do dróg publicznych – dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177).

Bezpośredni dostęp do terenu inwestycji do drogi publicznej zapewnia istniejący zjazd indywidualny z drogi gminnej (dz. nr 575) na teren dz. nr 574/2.

Zjazd indywidualny z drogi publicznej powinien odpowiadać wymaganiom określonym rozporządzeniem MTiGM z dnia 2 marca 1999r., w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (Dz. U. z dnia 14 maja 1999 r. Nr 43, poz.430).

Lokalizację infrastruktury technicznej w pasie drogowym należy uzgodnić z Zarządcą drogi.

Lokalizację ogrodzenia od dróg publicznych należy uzgodnić z Zarządcą drogi,

a następnie zamiar jego realizacji w formie ZGŁOSZENIA dokonać w Wydziale Architektury i Budownictwa Starostwa Powiatowego w Siemiatyczach.

W ramach terenu inwestycji należy zapewnić wymaganą ilość miejsc postojowych dla użytkowników stałych i przebywających okresowo.

Nieprzekraczalną linię zabudowy dla wnioskowanego terenu należy ustalić zgodnie z art. 43 ustawy o drogach publicznych, zgodnie z którym obiekty budowlane, poza terenem zabudowanym należy usytuować od zewnętrznej krawędzi jezdni drogi gminnej co najmniej 15,0m.

Ad. 3) Istniejące i projektowane uzbrojenie terenu.

Zasilanie w wodę - nie dotyczy.

Odprowadzenie ścieków sanitarno-bytowych - nie dotyczy.

Odprowadzenie ścieków technologicznych - nie dotyczy.

Odprowadzenie wód opadowych (z paneli fotowoltaicznych i nawierzchni utwardzonych) - w pobliżu terenu projektowanej inwestycji nie występuje sieć kanalizacji deszczowej. Wody opadowe mogą zostać odprowadzone na własny teren nieutwardzony, do dołów chłonnych lub zbiorników retencyjnych.

Zasilanie w energię cieplną - nie dotyczy.

Odpady stałe (w postaci elektrośmieci przy montażu i okresowej konserwacji) - należy składować w pojemnikach lub kontenerach w wydzielonym miejscu, a ich usuwanie należy powierzyć wyspecjalizowanym firmom.

Zasilanie w energię elektryczną - do funkcjonowania obiektu nie jest wymagana energia elektryczna pobierana z sieci elektroenergetycznej. Planowany system sterowania i monitoringu, sygnalizacji włamań i napadu będzie zasilony z akumulatorów, które zasilą w trakcie produkcji energii elektrycznej ogniwa fotowoltaiczne.

Na wykonanie przyłącza energii elektrycznej należy uzyskać warunki techniczne i uzgodnienie PGE Dystrybucja S. A. Oddział Białystok Rejon Energetyczny Bielsk Podlaski, które zapewni odbiór energii elektrycznej od producenta - Inwestora, po uzyskaniu stosownej koncesji.

W przypadku kolizji wnioskowanego zamierzenia inwestycyjnego z istniejącą infrastrukturą techniczną warunki lokalizacji i realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego lub ewentualnej budowy (przebudowy) czy zabezpieczenia sieci, przyłączy, urządzeń i instalacji należy uzgodnić z odpowiednimi gestorami, właścicielami poszczególnych sieci lub właściwymi jednostkami organizacyjnymi.

Ad. 4) Zgodnie z Wykazem właścicieli i władających gruntów wnioskowana inwestycja będzie realizowana na terenie Dz. Nr 574/2 w jednostce ewidencyjnej 201006_2, Milejczyce, w obrębie 0012, Pokaniewo o pow. 2,56ha, na gruntach sklasyfikowanych jako: B-RVI - 6100m², N-2300m², RV -5400m², RVI -1,18ha.

Inwestycja będzie realizowana na ww. gruntach w ramach zabudowy produkcyjnej (farma paneli fotowoltaicznych będzie produkował energię elektryczną), jako urządzenia infrastruktury technicznej.

Zgodnie z wnioskiem Inwestora powierzchnia zabudowy inwestycji (powierzchnia ogrodzona, zajmowana przez kolektory słoneczne wraz z przestrzeniami pomiędzy nimi oraz terenem zajmowanym przez kontenerową stację transformatorowo-rozdzielczą) wyniesie do 0,60ha.

Teren inwestycji nie jest objęty zgodą uzyskaną przy sporządzeniu miejscowych planów, które utraciły moc na podstawie art. 67 ustawy, o której mowa w art. 88 ust.1.

Organem odpowiedzialnym za ochronę gruntów rolnych jest Wydział Geodezji, Katastru i Nieruchomości Starostwa Powiatowego w Siemiatyczach.

Projekt decyzji o warunkach zabudowy należy uzgodnić z ww. Organem.

Ad.5.1) Przedmiotowa inwestycja dotyczy dz. nr 574/2 w obrębie: 0012 Pokaniewo (gm.

Milejczyce) o łącznej pow. 2,56 ha.

Powierzchnia zabudowy, tj. powierzchnia terenu zajętego przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia, zgodnie z wnioskiem Inwestora, nie przekroczy 0,6ha.

Wnioskowany obiekt budowlany będzie przeznaczony do produkcji energii elektrycznej. W związku z tym rodzaj zabudowy należy określić jako zabudowa produkcyjna (przemysłowa).

Teren inwestycji nie znajduje się na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 - 5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1 - 3 tej ustawy.

Projekt zagospodarowania działki oraz projekt budowlany obiektów winny uwzględniać wymogi ochrony środowiska w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz.1232 ze zm.).

Na ewentualną wycinkę drzew z terenu inwestycji należy uzyskać zgodę w Urzędzie Gminy w Milejczycach, zgodnie z art.83 ust. 1 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r., poz. 627 ze zm.).

Ad. 5.2) Teren inwestycji nie jest położony na terenie objętym ochroną prawną w związku z ochroną dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej, ochrony archeologicznej i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Ad. 5.3) Brak informacji na temat obszarów i urządzeń melioracji wodnej w granicach analizowanego terenu. Organem odpowiedzialnym z ochronę obszarów melioracji wodnej jest Wojewódzki Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych w Białymstoku, działający z upoważnienia Marszałka Województwa Podlaskiego. Projekt decyzji o warunkach zabudowy należy uzgodnić z ww. Organem.

Ad. 5.4) Wymagania dotyczących ochrony interesów osób trzecich.

Należy zachować wymagania określone w art.5 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawa Budowlanego (Dz. U. z 2013 r., poz. 1409 ze zm.) w zakresie ochrony uzasadnionych interesów osób trzecich, w tym:

- uciążliwość związana z lokalizacją i funkcjonowaniem przedmiotowej inwestycji nie może przekraczać granic terenu objętego wnioskiem będącego w dyspozycji Inwestora, tj.

✓ nie może pozbawiać właścicieli działek sąsiednich:

- dostępu do drogi publicznej,

- możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz środków łączności,

- dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,

✓ nie może wpływać uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,

✓ nie może zanieczyszczać powietrze, wody i glebę na działkach sąsiednich.

Ad. 5.5) Ochrona obiektów budowlanych na terenach górniczych – nie dotyczy.

Podsumowując powyższą analizę stwierdza się, że wydanie Decyzji o warunkach zabudowy dla wnioskowanej inwestycji jest możliwe, pod warunkiem uzyskania pozytywnej opinii:

- Starostwa Powiatowego w Siemiatyczach Referat Gospodarki Gruntami Rolnymi w Wydziale Geodezji Katastru i Nieruchomości (w zakresie ochrony gruntów rolnych),
- Wojewódzkiego Zarządu Melioracji i Urządzeń Wodnych w Białymstoku (w zakresie ochrony obszarów melioracji wodnej).

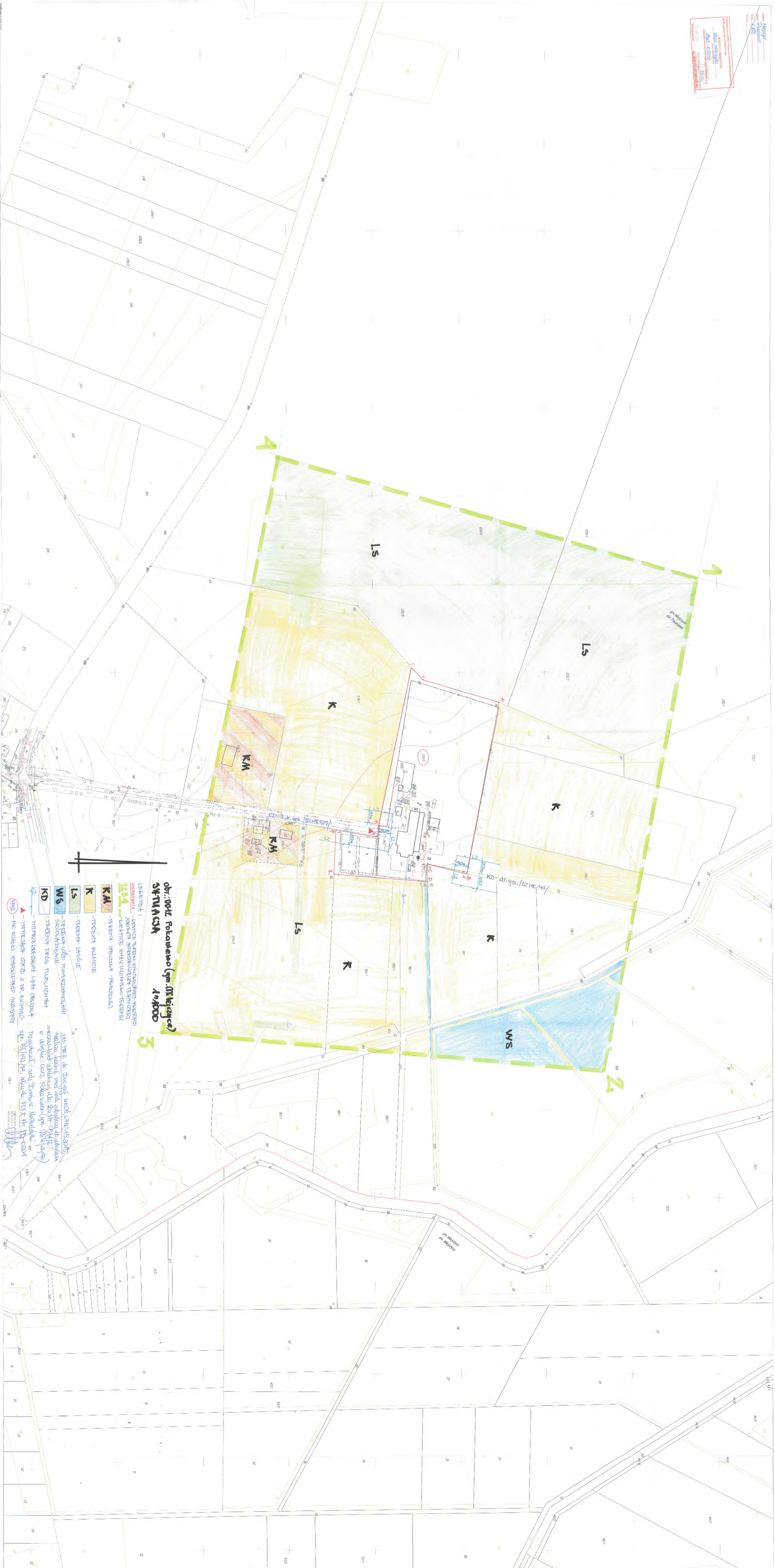
IV. W wyniku przeprowadzonej analizy w myśl przytoczonego wyżej rozporządzenia w sprawie

sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania terenu ustalono:

- rodzaj zabudowy – obiekty infrastruktury technicznej (urządzenia infrastruktury technicznej),
- nieprzekraczalną linię zabudowy – określono w odległości 15,0m od linii rozgraniczającej dróg gminnych (dz. nr 575 oraz dz. nr 177), co zgodne jest z art. 43 ustawy - o drogach publicznych.
Obiekty budowlane od granicy działek sąsiednich należy realizować zgodnie z „warunkami technicznymi”.
- wielkość powierzchni zabudowy w stosunku do powierzchni działki – zgodnie z wnioskiem Inwestora i danymi poniżej,
- FARMA FOTOWOLTAICZNA - parametry wnioskowanej inwestycji:
 - instalowana moc elektryczna - do 500 kW,
 - powierzchnia zajęta przez stojaki z panelami fotowoltaicznymi – do 4000m²,
 - pow. jednostkowa modułu – ok. 1,6m²,
 - najwyższy punkt panelu – do +3,00m od poziomu terenu,
 - panele ustawione w rzędach, zamontowane na stalowej konstrukcji, pod kątem 22÷65°, zostaną white, wkręczone lub ustawione na ziemi,
 - inwertory (falowniki),
 - stacja transformatorowo-rozdzielcza – 1 szt., kontenerowa, w konstrukcji stalowej, osadzona na pref. płycie fund., o wym. (wysokość – do 3m, szerokość – do 3m, długość – do 6m)
 - linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
 - infrastruktura naziemna i podziemna,
 - układ przyłącza energetycznego - niezbędny w przypadku współpracy instalacji z systemem energetycznym, zawierający transformator SN/nn, rozdzielnię nn i SN oraz kabel przyłączeniowy wraz z elementami łączeniowymi,
 - powierzchnia zabudowy terenu inwestycji – do 0,6 ha.
- W zagospodarowaniu działki dopuszcza się:
 - rozbiórkę istniejących obiektów budowlanych kolidujących z projektowaną zabudową,
 - realizację ogrodzenia,
 - stosowanie nawierzchni trawiastych,
 - stosowanie utwardzonych nawierzchni: dojeżdż, dojazdów i miejsc postojowych.

opracował:

mgr inż. arch. Dariusz Jerzy Modzelewski
Podlaska Okręgowa Izba Architektów PD-0204



обл. 0012 Полотское (г. П. Беларусь)
СТРАНА
1:1000
1998

Легенда:
К - земельный участок
KM - земельный участок
WS - земельный участок
LS - земельный участок
KD - земельный участок

Земельный участок
Земельный участок
Земельный участок
Земельный участок
Земельный участок

GKOŚ.6220.3.2015

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust 1 i ust 2, art. 85 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013r. poz. 1235 z późn. zm. powoływana dalej jako „Uooś”), art. 104 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r poz. 267 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 52 b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku firmy **Zielona Energia Pokaniewo Spółka z o. o., ul. 1000-lecia Państwa Polskiego 10A lok. 3, 15-111 Białystok** o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

o r z e k a m :

- odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, dla planowanego przez **Zielona Energia Pokaniewo Spółka z o. o., ul. 1000-lecia Państwa Polskiego 10A lok. 3, 15-111 Białystok** przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy elektrycznej 1500 kWp, realizowanej na działce o nr geod. 574/2 obręb Pokaniewo, gmina Milejczyce”, powiat siemiatycki, województwo podlaskie.

UZASADNIENIE

Firma **Zielona Energia Pokaniewo Spółka z o. o., ul. 1000-lecia Państwa Polskiego 10A lok. 3, 15-111 Białystok** wystąpiła do Wójta Gminy Milejczyce z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy elektrycznej 1500 kWp, realizowanej na działce o nr geod. 574/2 obręb Pokaniewo, gmina Milejczyce”, powiat siemiatycki, województwo podlaskie.

Inwestor do wniosku dołączył dokumenty wymienione w art. 74 ust. 1 pkt 2, 3 i 6 Uooś.

Na podstawie przedłożonego materiału dowodowego organ zakwalifikował wnioskowane zamierzenie inwestycyjne do II grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust.1 pkt 52 b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) dla których może być wymagane sporządzenie raportu.

W dniu 25.05.2015 r. Wójt Gminy Milejczyce zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 1 i 2 Uoos wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Siemiatyczach o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualne określenie zakresu raportu dla ww. przedsięwzięcia.

W opinii sanitarnej nr 27/NZ/2015 z dnia 9 czerwca 2015 r. znak: NZ.4461.18.2015 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Siemiatyczach nie stwierdził obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia uzasadniając swoje rozstrzygnięcie tym, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje zagrożenia zdrowia i życia ludzi, nie będzie kolidować z istniejącą zabudową oraz nie wpłynie negatywnie na stan środowiska w rejonie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem z dnia 25 czerwca 2015 r. znak: WOOS-II.4240.202.2015.JC wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uzasadniając swoje stanowisko tym, że Inwestycja nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości dla środowiska, będzie miała zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania), krótkotrwały (związany jedynie z czasem budowy) i odwracalny. Realizacja i eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat. Inwestycja nie wpłynie na pogorszenie stanu/potencjału jednolitych części wód powierzchniowych.

Wójt Gminy Milejczyce postanowieniem z dnia 04.08.2015 r. znak: GKOŚ.6220.3.2015 odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działce o nr geod. 574/2 o powierzchni 2,56 ha, przy czym powierzchnia zabudowy wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosić ok. 1,78 ha. Zakres przedsięwzięcia obejmuje montaż ok. 8000 szt. paneli fotowoltaicznych służących do wytwarzania prądu stałego o mocy zainstalowanej do 1500 kWp. Moc maksymalna panelu fotowoltaicznego wynosi od 200 do 300 Wp. Panele będą ustawione na metalowych konstrukcjach wbitych w grunt i umieszczone będą w rzędach, między którymi pozostawiony będzie odstęp (powierzchnia biologicznie czynna). W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej będą wchodziły również m.in.: inwertery, konwertery, urządzenia ochronne, akumulatory, kontenerowa stacja transformatorowa o mocy do 2000 kVA. Teren objęty planowanym przedsięwzięciem zostanie ogrodzony. Realizacja inwestycji nie spowoduje wyłączenia powierzchni terenu znajdującej się pod modułami z jej biologicznie czynnego funkcjonowania - zasiana zostanie trawa, która koszona będzie co najmniej raz w roku.

Działka przeznaczona pod lokalizację przedsięwzięcia jest niezabudowana. Otoczenie planowanej inwestycji stanowią użytki rolne, zielone oraz niewielkie kompleksy leśne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie.

Planowany zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. W trakcie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Farma fotowoltaiczna nie będzie źródłem hałasu i zanieczyszczeń emitowanych do środowiska. Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem przedsięwzięcia ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z emisją zanieczyszczeń do powietrza, w tym emisją hałasu, nie będzie również powodowała odprowadzenia ścieków. Planowane przedsięwzięcie położone jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWPw) o kodzie PLRW2000172666299 „Nurczyk do ujścia”, której status określono jako naturalny, stan oceniony został jako zły, a ocena stanu jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wpływ działalności antropogenicznej na stan JCW generuje konieczność przesunięcia w czasie osiągnięcia celów środowiskowych z uwagi na brak rozwiązań technicznych możliwych do zastosowania w celu poprawy stanu JCW. Przedsięwzięcie położone jest również w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) "54" o kodzie PLGW230054, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry, a ocena stanu jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na etapie eksploatacji planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązało się z powstawaniem jakichkolwiek emisji. Z tego względu nie będzie miało ono istotnego wpływu na stan ilościowy i jakościowy jednolitych części wód, nie wpłynie również negatywnie na osiągnięcie celów środowiskowych jednolitych części wód.

Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii odnawialnej (energii słonecznej) oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią czy terenach osuwisk mas ziemnych.

Analizując wniosek ustalono, że przedsięwzięcie nie stanowi zagrożenia dla środowiska w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na górskich lub leśnych czy innych obszarach

objętych ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Nie leży również na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym na obszarach Natura 2000 oraz pozostałych formach ochrony przyrody.

Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub architektoniczne oraz na obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Mając powyższe na uwadze odstąpiono od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

W ocenie organu planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

Wniosek przeanalizowano pod kątem wymagań dotyczących ochrony środowiska oraz wymogów formalnoprawnych.

Biorąc pod uwagę powyższe i mając na uwadze spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013r. poz. 1235 ze zm.). Wniosek powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Wójta Gminy Milejczyce w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest charakterystyka przedsięwzięcia.- art. 84 ust. 2 Uoos.



Z up. WÓJTA
Bogumiła Dietrich
KIEROWNIK
Referatu Gospodarczego

Niniejsza decyzja uprawomocniła się
dnia 22.09.2015

Z up. WÓJTA
Bogumiła Dietrich
KIEROWNIK
Referatu Gospodarczego

Otrzymują:

1. Zielona Energia Pokaniewo Spółka z o. o., ul. 1000-lecia Państwa Polskiego 10A lok. 3, 15-111 Białystok
2. Strony postępowania
3. a/a

Załącznik nr 1 do decyzji
Wójta Gminy Milejczyce
znak: GKOŚ.6220.3.2015
z dnia 06.08.2015 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

pod nazwą „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy elektrycznej 1500 kWp, realizowanej na działce o nr geod. 574/2 obręb Pokaniewo, gmina Milejczyce”, powiat siemiatycki, województwo podlaskie.

Lokalizacja w układzie administracyjnym

Województwo:	podlaskie
Powiat:	siemiatycki
Gmina:	Milejczyce
Obręb:	0012, POKANIEWO
Działka:	nr ewid. 574/2

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa systemu fotowoltaicznego służącego do wytwarzania prądu stałego o mocy zainstalowanej do 1500 kWp i powierzchni do 25000 m² zlokalizowanego we wsi Pokaniewo, gmina Milejczyce, powiat siemiatycki, działka o nr geod. 574/2.

Powierzchnia działki zostanie częściowo pokryta konstrukcjami metalowymi, na których zostaną zamieszczone panele fotowoltaiczne. Konstrukcje wsporcze będą osadzone na nogach metalowych wbitych w ziemię.

Projektowana instalacja będzie wytwarzała energię elektryczną (prąd stały) przy wykorzystaniu energii słonecznej dostarczaną do sieci elektroenergetycznej.

Panel fotowoltaiczny składa się z wielu połączonych ze sobą ogniw z krzemionki krystalicznej. Ochronę przed warunkami atmosferycznymi zapewnia mu szklana płyta. Zabezpieczenie przeciwprzepięciowe jest realizowane za pomocą jednego lub więcej diod bocznikujących oraz możliwości różnych połączeń elektrycznych paneli. Panele fotowoltaiczne można łączyć ze sobą elektrycznie w sposób szeregowy i równoległy, w celu uzyskania optymalnego napięcia i prądu.

W wyniku realizacji inwestycji powstanie instalacja zbudowana w głównej mierze z paneli fotowoltaicznych wyposażona w następujące elementy: panele (ogniwa) fotowoltaiczne – do 8000 szt., inwertery – do 200 szt., konwertery, urządzenia ochronne, urządzenia służące do czasowej akumulacji energii elektrycznej, transformatory, kable niskiego i średniego napięcia.

Obszar na którym zlokalizowany jest zespół kolektorów słonecznych nie posiada planu zagospodarowania przestrzennego.

Nie zachodzi zagrożenie dla ochrony środowiska dla cennych obszarów przyrodniczo z tytułu realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia. Teren planowanej inwestycji leży poza obszarami Natura 2000. W bezpośrednim otoczeniu planowanego przedsięwzięcia nie ma obszarów cennych przyrodniczo (takich jak parki narodowe i krajobrazowe, kompleksy leśne, rezerваты przyrody, pomniki przyrody). Teren planowanej inwestycji nie jest położony na obszarach będących formami ochrony przyrody. Z uwagi na odległość od najbliższych terenów podlegających ochronie, nie przewiduje się wystąpienia na nie oddziaływania.


Z up. Wójska
Bohumila Dietrich
KIEROWNIK
Referatu Gospodarczego

Siemiatycze, 2015.11. 25

GG.6124.187.2015

ZIELONA ENERGIA POKANIEWO

Spółka z o. o.

ul. Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 10 A lok. 3
15-111 Białystok

Zgodnie z danymi operatu ewidencji gruntów i operatu klasyfikacji gruntów obrębu **POKANIEWO, gmina Milejczyce** - wnioskowane **do wyłączenia z produkcji rolniczej grunty o łącznej o pow. 0,6132 ha** (w tym 0,0259 ha pod zabudowę projektowanych i adaptowanych obiektów budowlanych oraz nawierzchni utwardzonych), pod projektowaną inwestycję budowlaną pn. **„Elektrownia słoneczna - wolno stojące kolektory słoneczne (panele fotowoltaiczne) - kat. VIII, przyłącze kablowe i napowietrzne elektroenergetyczne SN - kat. XXVI”** dla której decyzją GKOŚ.6730.15.2015 z dnia 28.10.2015 r. - Wójt Gminy Milejczyce ustalił warunki zabudowy dotyczącej inwestycji polegającej na: budowie „farmy fotowoltaicznej” produkującej energię elektryczną o mocy do 1000 kW określając (załącznik nr 2 do decyzji) rodzaj zabudowy jako **produkcyjną** - są gruntami pochodzenia mineralnego sklasyfikowanymi jako: B-RVI - 0,1319 ha, RV - 0,1556 ha, RVI - 0,3257 ha.

W związku z tym nie ma w tym przypadku zastosowania art.11 ust. 1 ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (t. j. Dz. U. 2015 r. poz. 909 ze zm.) - stanowiący o określeniu decyzją warunków wyłączenia gruntów z produkcji rolniczej.

Zgodnie z art. 4 pkt. 11 w/w ustawy przez wyłączenie gruntów z produkcji rolniczej rozumie się rozpoczęcie innego niż rolnicze użytkowanie gruntów. Oznacza to, że wyłączenie gruntów jest czynnością faktyczną polegającą na rozpoczęciu innego użytkowania i następuje z chwilą rozpoczęcia inwestycji.

Stosownie do art. 22 ust. 2 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. - Prawo geodezyjne i kartograficzne (j. t. Dz. U. 2015 r. poz. 520 ze zm.) - w terminie 30 dni od dnia powstania zmiany inwestor (właściciel działki) **jest obowiązany zgłaszać Staroście** jako organowi prowadzącemu ewidencję gruntów i budynków, wszelkie zmiany danych ewidencyjnych dotyczących użytków gruntowych.

Ponadto informuje się, że na podstawie przepisów art.48 ust. 1 pkt. 5 w/w ustawy - kto wbrew przepisom art. 22 ust. 2, będąc zobowiązany do zgłoszenia zmian danych objętych ewidencją gruntów i budynków, nie zgłosi ich co właściwego organu w ciągu 30 dni od dnia powstania zmian - podlega karze grzywny.

Do wiadomości:

1. Wydział Budownictwa, Rolnictwa
Ochrony Środowiska i Leśnictwa
2. Operat ewidencji gruntów w/m
3. a/a

NACZELNIK WYDZIAŁU
Geodezji, Katastru i Nieruchomości
mgr inż. Roman Łopaciuk
GEODETA POWIATOWY