

Burmistrz Miasta  
Bielsk Podlaski  
17-100 Bielsk Podlaski  
ul. Kopernika 1

Bielsk Podlaski, 25 stycznia 2019r.

Gk. 6220.12.2018

## **D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 71 ust.2 pkt.2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 80 ust.2, art. 84, art. 85, art. 86 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 2018r. poz. 2081 z późn.zm.) oraz art. 104 k.p.a., a także po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez SOLARPROJEKT S.C. Agata i Dariusz Szczygieł, Adam Bargłowski ul. Jodłowa 23, 15-523 Grabówka z dnia 19.10.2018r. **w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, Burmistrz Miasta Bielsk Podlaski**

### **s t w i e r d z a**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji paneli fotowoltaicznych – elektrowni słonecznej o mocy elektrycznej do 1,0 MW, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej na działkach o nr geod. 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim.

## **U Z A S A D N I E N I E**

W dniu 19.10.2018r. SOLARPROJEKT S.C. Agata i Dariusz Szczygieł, Adam Bargłowski ul. Jodłowa 23, 15-523 Grabówka złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji paneli fotowoltaicznych – elektrowni słonecznej o mocy elektrycznej do 1,0 MW, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej na działkach o nr geod. 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim.

Dane o złożonym wniosku zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie prowadzonym przez Burmistrza Miasta Bielsk Podlaski i udostępnione na stronie internetowej tut. Urzędu.

Po przeanalizowaniu złożonej wraz z wnioskiem dokumentacji tut. Urząd stwierdził brak właściwego załącznika, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt. 3a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz opłaty skarbowej z tytułu złożenia ww. wniosku. Niniejsze zostało uzupełnione dnia 2.11.2018r.

W związku z powyższym oraz uwzględniając fakt, że liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie przekroczyła 20 strony zostały pisemnie zawiadomione dnia 8.11.2018r. o rozpoczęciu procedury, a w dalszej kolejności w ten sam sposób o kolejnych czynnościach związanych z wydaniem decyzji. Z dokumentacją dotyczącą powyższego przedsięwzięcia można było zapoznać się w Urzędzie Miasta Bielsk Podlaski ul. Kopernika 1,

17-100 Bielsk Podlaski w pokoju nr 107.

W wyniku analizy przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia tut. organ dnia 14.11.2018r. wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia niezbędnych danych o planowanym przedsięwzięciu.

Dnia 19.11.2018r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo z uzupełnieniem informacji o planowanym przedsięwzięciu.

Zgodnie z §3 ust. 1 pkt 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2016r. poz. 71 t.j.) inwestycja będąca przedmiotem wniosku zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ustalany jest fakultatywnie po zasięgnięciu opinii organów ochrony środowiska

Tut. Urząd pismem z dnia 23 listopada 2018r. wystąpił do właściwych organów z prośbą o opinię co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko powyższego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku opinią z dnia 29 listopada 2018r. znak:WOOS.4220.355.2018.JC stwierdził, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku Podlaskim opinią Nr 43/O/NZ/2018 z dnia 27 grudnia 2018r. znak: NZ.4461.37.2018 (data wpływu 31.12.2018r.) stwierdził, iż dla niniejszego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie opinią z dnia 6 grudnia 2018r. (data wpływu 11.12.2018r.) znak: BI.RZŚ.436.260.2018.IK nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Na postawie przedłożonych opinii tut. organ przychylił się do powyższych stanowisk.

Przystępując do analizy złożonego wniosku tut. organ ustalił, iż zgodnie z załączoną kartą o planowanym przedsięwzięciu zostanie ono zrealizowane na działkach o nr ewidencyjnych 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim. Obecnie teren inwestycji wykorzystywany jest jako obszar upraw rolnych. Całkowita powierzchnia zabudowy wraz z infrastrukturą towarzyszącą wynosi ok. 1,9992 ha. Teren inwestycji zlokalizowany jest w odległości ok. 330 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Dojazd do miejsca planowanego przedsięwzięcia będzie odbywał się poprzez drogę przylegającą do wnioskowanej działki. Z informacji zamieszczonej w karcie informacyjnej wynika, że w sąsiedztwie planowanego zadania nie występują obiekty o podobnej funkcji, w tym elektrownie słoneczne i wiatrowe.

Inwestycja będzie polegała na budowie zespołu paneli fotowoltaicznych o mocy elektrycznej do 1,0 MW, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej oraz kontenerową stacją transformatorową, ze zjazdem z drogi przyległej. Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1000 MWh rocznie.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- Instalacja paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych). Są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość około 1,50 – 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.
- Kontener stacji transformatorowej - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m). Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna

składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.

- Kontener techniczny - o wymiarach max. 10m x 5 m i wysokości max. 4m (z dopuszczeniem realizacji zespołu kontenerów - stacji i technicznego, w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających sumy powierzchni dwóch poszczególnych kontenerów tj. jeden obiekt o wymiarach max. 20 m x 10 m i wysokości max. 4 m mieszczący zarówno funkcję techniczną jak i transformator z układami pomiarowymi),

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m umożliwiającą dojazd do urządzeń, a także gruntowego placu o wymiarach do 30 m szerokości i do 30 metrów długości, na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej.

Elementami elektrowni słonecznej będą także m.in.:

- przetwornice (falowniki),
- inwertery
- sieci, przyłącza umożliwiające wpięcie elektrowni do sieci nN/SN w celu przekazania wyprodukowanej energii,
- inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury technicznej w tym między innymi: kable, linie i przyłącza elektroenergetyczne.

Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 3 metry od ogrodzenia/granicy działki.

Ogniwa fotowoltaiczne to urządzenia, które przekształcają promieniowanie słoneczne bezpośrednio w elektryczność. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez Operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) w grunt konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia może dojść do krótko trwającego wzrostu emisji zanieczyszczeń do środowiska w postaci pyłów oraz emisji hałasu związanego z prowadzeniem prac budowlanych, jak też ruchem pojazdów samochodowych dowożących materiały budowlane. Jednakże wpływ ten będzie miał charakter krótkotrwały i będzie charakteryzował się niskim poziomem uciążliwości oraz ustąpi po zakończeniu prac. Aby zminimalizować uciążliwość projektowanej inwestycji Wnioskodawca zobowiązał się do prowadzenia prac budowlanych w porze dziennej z wykorzystywaniem sprzętu sprawnego technicznie. Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej odbywał

się będzie również wyłącznie w porze dziennej. Powstające w trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia odpady będą składowane w sposób selektywny i przekazywane uprawnionym jednostkom celem odzysku lub unieszkodliwiania. Prace budowlane prowadzone będą poza sezonem wędrówek ptaków w celu ich niepłoszenia. Działka, na której planowana jest realizacja niniejszego przedsięwzięcia jest niezadrzewiona i niezakrzewiona, w związku z powyższym nie zachodzi potrzeba wycinki. Na powyższym obszarze nie stwierdzono występowania żadnych gatunków chronionych. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu ToyToy.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, nie wymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Podczas eksploatacji elektrowni słonecznej odprowadzane będą jedynie wody opadowe z powierzchni zajętej przez elektrownię na tereny biologicznie czynne w obrębie nieruchomości, do której Inwestor posiada tytuł prawny. Powstające w niewielkich ilościach odpady związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego. Do czyszczenia paneli będzie wykorzystywana czysta woda bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej, odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Panele fotowoltaiczne zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zwiększenia absorpcji energii promieniowania słonecznego oraz w celu wyeliminowania niepożądanego efektu odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnienia. Pole magnetyczne będzie się zawierało w rdzeniu transformatora i jedynie w postaci szczątkowej wydostanie się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne zaś będzie całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

Planowane przedsięwzięcie nie przyczyni się do kumulowania oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, pomimo, że docelowo będzie powiązane z siecią energetyczną.

W trakcie realizacji oraz eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane zasoby naturalne.

Jak więc wynika jednoznacznie z karty informacyjnej planowane przedsięwzięcie nie będzie ponadnormatywnie oddziaływać na środowisko zarówno w fazie realizacji, jak też w fazie eksploatacji.

Przedmiotowa inwestycja przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. poz.138).

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w granicach jednolitej części wód powierzchniowych pod nazwą „Strabelka” o kodzie PLRW200017261529, której status określono jako naturalna część wód, a stan oceniono jako zły, zaś z oceny stanu wynika, że jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. poz. 1911) jest

głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. W ww. zlewni JCWP występuje presja komunalna i przemysłowa. W programie działań zaplanowano działanie obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, a co za tym idzie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200052, której stan został oceniony jako dobry, a ocena stanu jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód.

Planowane zamierzenie inwestycyjne, zdaniem organu, nie będzie negatywnie wpływać na jakość jednolitych części wód i nie będzie zagrażać osiągnięciu celu środowiskowego jednolitych części wód z uwagi na swoje usytuowanie, zastosowaną technologię oraz postępowanie z substancjami mogącymi zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne.

Obszar inwestycji nie wchodzi w skład terenów objętych ochroną przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze Natura 2000 i nie będzie wywierała istotnego oddziaływania na obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Górnej Narwi (kod PLB 200007) i Dolina Górnego Nurca (kod PLB 200004) oraz obszar specjalnej ochrony siedlisk Ostoja w Dolinie Górnej Narwi (kod PLH 200010), a także Ostoję „Murawy w Haćkach” (PLH 200015) ze względu na ich znaczną odległość od planowanego przedsięwzięcia. Zasięg potencjalnych zmian w wyniku projektowanej inwestycji nie stanowi obecnie bariery ograniczającej drożność korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie inwestycyjne realizowane będzie z poszanowaniem zasad ochrony środowiska naturalnego. Wszelkie działania w zakresie przedsięwzięcia zostały zaprogramowane tak, aby służyły zachowaniu równowagi środowiskowej na obszarze jego lokalizacji.

Jak wynika z analizy pod kątem dalszych wymagań określonych w art.63 ust.1 pkt.2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko realizacja projektowanego przedsięwzięcia zarówno w fazie realizacji jak też w fazie eksploatacji 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. Realizacja zadania nie będzie miała ujemnego wpływu na środowisko, ani na zmianę stosunków wodnych, a jednocześnie utrzymana zostanie zasada zrównoważonego rozwoju gminy. Oddziaływanie inwestycji na środowisko przy zastosowaniu opisanych w karcie informacyjnej o planowanym przedsięwzięciu rozwiązań technicznych i technologicznych zamyka się w granicach działki inwestycyjnej. Na terenie przedsięwzięcia i w jego sąsiedztwie nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary wodno-błotne, obszary wybrzeży, górskie lub leśne, czy też obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej, czy też obszarach o znacznej gęstości zaludnienia. Przedstawione formy zabezpieczeń i rozwiązań chroniących środowisko są wystarczające, a charakter inwestycji nie wymaga szczególnych rozwiązań mających na celu zapobieganie lub kompensację szkodliwego oddziaływania na środowisko. Planowane przedsięwzięcie jest inwestycją o charakterze lokalnym. Skala i usytuowanie przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na klimat i jego zmiany. Z uwagi na jego usytuowanie przedsięwzięcie nie jest szczególnie narażone na klęski żywiołowe i warunki

ekstremalne.

Przy realizacji powyższego przedsięwzięcia nie mają zastosowania wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Powyższa inwestycja nie wymaga stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Analiza materiału dowodowego wykazała, iż powstałe w czasie budowy, eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia uciążliwości nie wykrócą poza teren nieruchomości objętej wnioskiem.

Zgodnie z art.10 k.p.a. stronom zapewniono czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwiono wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych uwag. Na żadnym z etapów nie wniesiono uwag do toczącego się postępowania o wydanie przedmiotowej decyzji.

*Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do decyzji znajdującej się w aktach sprawy i wydany wnioskodawcy.*

Biorąc pod uwagę zakres inwestycji, przepisy ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz opinie organów ochrony środowiska postanowiono orzec jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Burmistrza Miasta Bielsk Podlaski w terminie **14 dni** od daty jej otrzymania.

Odwołanie od decyzji powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Ponadto informuję, iż decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 lub przed dokonaniem zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust.1a 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 2018r. poz. 2081 z późn.zm.). Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna. Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat, od dnia w którym decyzja stała się ostateczna o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem 6 lat od organu, który wydał w/w decyzję stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach – art. 87 ustawy o udostępnianiu

informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

**W załączeniu:**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji paneli fotowoltaicznych – elektrowni słonecznej o mocy elektrycznej do 1,0 MW, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej na działkach o nr geod. 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim.

Z up. BURMISTRZA MIASTA  
/-/ Bożena Teresa Zwolińska  
Z-CA BURMISTRZA

**Otrzymują:**

1. SOLARPROJEKT S.C. Agata i Dariusz Szczygieł, Adam Bargłowski  
ul. Jodłowa 23, 15-523 Grabówka;
2. Pozostałe strony postępowania wg wykazu zamieszczonego w aktach sprawy;
3. a/a.

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku Podlaskim;
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku.

### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

*polegającego na budowie instalacji paneli fotowoltaicznych – elektrowni słonecznej o mocy elektrycznej do 1,0 MW, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej na działkach o nr geod. 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim.*

**1. Inwestorem planowanego przedsięwzięcia będzie:**

SOLARPROJEKT S.C. Agata i Dariusz Szczygieł, Adam Bargłowski  
ul. Jodłowa 23, 15-523 Grabówka

**2. Projektowana inwestycja polegała będzie na** posadowieniu na gruncie następujących obiektów:

- Instalacja paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych). Są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość około 1,50 – 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.
- Kontener stacji transformatorowej - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m). Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- Kontener techniczny - o wymiarach max. 10m x 5 m i wysokości max. 4m (z dopuszczeniem realizacji zespołu kontenerów - stacji i technicznego, w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających sumy powierzchni dwóch poszczególnych kontenerów tj. jeden obiekt o wymiarach max. 20 m x 10 m i wysokości max. 4 m mieszczący zarówno funkcję techniczną jak i transformator z układami pomiarowymi),

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m umożliwiającą dojazd do urządzeń, a także gruntowego placu o wymiarach do 30 m szerokości i do 30 metrów długości, na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej.

Elementami elektrowni słonecznej będą także m.in.:

- przetwornice (falowniki),
- inwertery
- sieci, przyłącza umożliwiające wpięcie elektrowni do sieci nN/SN w celu przekazania wyprodukowanej energii,
- inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury technicznej w tym między innymi: kable, linie i przyłącza elektroenergetyczne.

Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 3 metry od ogrodzenia/granicy działki.

**Skala przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu:**

Całkowita powierzchnia zabudowy – ok. 1,9992 ha.



### **3. Lokalizacja:**

Inwestycja zlokalizowana będzie w obrębie działek o nr ewidencyjnych 955, 956, 957 w Bielsku Podlaskim.

### **4. Opis planowanego przedsięwzięcia:**

W trakcie realizacji przedsięwzięcia może dojść do krótko trwającego wzrostu emisji zanieczyszczeń do środowiska w postaci pyłów oraz emisji hałasu związanego z prowadzeniem prac budowlanych, jak też ruchem pojazdów samochodowych dowożących materiały budowlane. Jednakże wpływ ten będzie miał charakter krótkotrwały i będzie charakteryzował się niskim poziomem uciążliwości oraz ustąpi po zakończeniu prac. Aby zminimalizować uciążliwość projektowanej inwestycji Wnioskodawca zobowiązał się do prowadzenia prac budowlanych w porze dziennej z wykorzystywaniem sprzętu sprawnego technicznie. Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej odbywał się będzie również wyłącznie w porze dziennej. Powstające w trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia odpady będą składowane w sposób selektywny i przekazywane uprawnionym jednostkom celem odzysku lub unieszkodliwiania. Prace budowlane prowadzone będą poza sezonem wędrówek ptaków w celu ich niepłoszenia. Działka, na której planowana jest realizacja niniejszego przedsięwzięcia jest niezadrzewiona i niezakrzewiona, w związku z powyższym nie zachodzi potrzeba wycinki. Na powyższym obszarze nie stwierdzono występowania żadnych gatunków chronionych. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu ToyToy.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, nie wymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Podczas eksploatacji elektrowni słonecznej odprowadzane będą jedynie wody opadowe z powierzchni zajętej przez elektrownię na tereny biologicznie czynne w obrębie nieruchomości, do której Inwestor posiada tytuł prawny. Powstające w niewielkich ilościach odpady związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego. Do czyszczenia paneli będzie wykorzystywana czysta woda bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej, odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Panele fotowoltaiczne zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zwiększenia absorpcji energii promieniowania słonecznego oraz w celu wyeliminowania niepożądanego efektu odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnienia. Pole magnetyczne będzie się zawierało w rdzeniu transformatora i jedynie w postaci szczątkowej wydostanie się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne zaś będzie całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

Z up. BURMISTRZA MIASTA  
/-/ Bożena Teresa Zwolińska  
Z-CA BURMISTRZA