

**DECYZJA Nr 2/2021**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), art. 75 ust. 1 pkt. 4 i art. 84 i 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247), mając na uwadze § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku

[REDAKOWANE], złożonego w dniu 25.02.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 20 MW, na działkach nr 45/1, 46, 7/3, 9/1, 10 i 8/1 w obrębie ewidencyjnym Stare Bielice, w gminie Biesiekierz

**stwierdzam**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz jednocześnie określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, a także wymagania konieczne do uwzględnienia w dokumentacji projektowej:**

**I. Warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

1. Projektowaną farmę fotowoltaiczną zlokalizować wyłącznie na gruntach zewidencjonowanych jako grunty orne (RIIIb, RIVa, RIVb, RV) i pastwiska trwałe (PsIV).
2. Stacje transformatorowe nn/SN i główny punkt odbioru energii należy zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od zabudowy mieszkaniowej, nie powodując przekroczeń dopuszczalnych norm poziomu hałasu w granicach najbliższego terenu chronionego akustycznie.
3. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażać w transformatory suche żywiczne lub olejowe, które należy zainstalować w kontenerze zabezpieczającym środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnym wyciekami.
4. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w misę olejową będącą w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju znajdującego się w transformatorze.
5. Teren przedmiotowej farmy ogrodzić stosując ogrodzenie z zachowywaniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki drobnym gatunkom fauny.
6. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Koszenie we wcześniejszych terminach można prowadzić po przeprowadzonej uprzednio kontroli ornitologicznej wykluczającej lęgi ptaków w granicy farmy.

**II. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji wymienionej w art. 72 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247):**

1. W opisie prowadzonych robót budowlanych należy uwzględnić warunki zawarte w punkcie I decyzji.
2. Zaprojektować i wykonać przedsięwzięcie zgodnie z zakresem oraz z zachowaniem parametrów wskazanych w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Do Wójta Gminy Biesiekierz w dniu 25.02.2021 r. wpłynął wniosek [REDAKTOWANE], w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 20 MW, na działkach nr 45/1, 46, 7/3, 9/1, 10 i 8/1 w obrębie ewidencyjnym Stare Bielice, w gminie Biesiekierz.

Na podstawie art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247), wnioskodawca przedłożył:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia w trzech egzemplarzach wraz z jej zapisem na informatycznym nośniku danych,
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonymi przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem znajdującym się w zasięgu jego oddziaływania,
- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w kwocie 205 zł,
- kopię upoważnienia do występowania w imieniu firmy Usługowo Handlowej Zbigniew Piliński,
- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za pełnomocnictwo w kwocie 17 zł.

Z uwagi na fakt, iż przedłożona dokumentacja była niekompletna, pismem z dnia 03.03.2021 r., znak:UG.Or.Oś.6220.3.2021.AK wezwano do jej uzupełnienia. Uzupełnienie wpłynęło w dniu 10.03.2021 r.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu, w toku postępowania rozstrzyga organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W toku postępowania określono jego Strony oraz obwieszczeniem z dnia 16.03.2021 r., znak: UG.Or.Oś.6220.3.5.2021.AK poinformowano o wszczętym postępowaniu.

Mając na uwadze art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247), pismami z dnia 16.03.2021 r., wystąpiono o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie.

W dniu 02.04.2021 r. do tutejszego urzędu wpłynęła opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, z dnia 01.04.2021 r., znak: WST-K.4240.95.2021.MCD o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 25.03.2021 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4360.64.2021.DL (data wpływu do tut. organu: 30.03.2021 r.) wyraził opinię, iż dla niniejszego przedsięwzięcia również nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia konieczne do

uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Warunki te znajdują odzwierciedlenie w treści niniejszej decyzji.

Z kolei, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie nie wydał opinii w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 78 ust. 4 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 2021r., poz. 247) – niniejsze stanowisko traktuje się jako brak zastrzeżeń wobec planowanej inwestycji.

Mając na uwadze powyższe opinie oraz zebrany materiał dowodowy, zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, pismem z dnia 09.04.2021 r., znak: UG.Or.Oś.6220.3.7.2021.AK, zawiadomił strony o możliwości zapoznania się z przedłożoną i zgromadzoną dokumentacją oraz o możliwości składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. W terminie wskazanym w zawiadomieniu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski. W związku z tym niniejszą decyzją wydano w oparciu o dotychczas zgromadzony materiał dowodowy.

W wyniku analizy uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247) oraz przedłożonych przez wnioskodawcę materiałów stwierdzono, co następuje:

Planowane zamierzenie inwestycyjne polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 20 MW, składającej się do 45 000 sztuk paneli. Projektowane panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na stalowej konstrukcji wsporczej, umocowanej w gruncie (w szczególnych sytuacjach zakłada się również dodatkowe kotwienie profili nośnych w gruncie). Konstrukcje wsporcze znajdować się będą w rzędach, a wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.t. W ramach przedmiotowego projektu zostaną zastosowane panele o antyrefleksyjnej, półmatowej powierzchni, której zadaniem jest skupianie promieniowania słonecznego, w celu wyeliminowania efektu olśnienia. Projektowane ogniwa słoneczne współpracować będą z inwerterami, tj. urządzeniami umożliwiającymi przetwarzanie energii elektrycznej DC (napięcie stałe), wytworzonej przez moduły fotowoltaiczne, na energię elektryczną AC (napięcie zmienne). Projektowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 45/1, 46, 7/3, 9/1, 10 w obrębie ewidencyjnym Stare Bielice, w gminie Biesiekierz. Powierzchnia przedmiotowej nieruchomości gruntowej, w granicach której planowane jest posadowienie przedmiotowych paneli fotowoltaicznych wynosi 35,87 ha, przy czym powierzchnia zabudowy terenu panelami fotowoltaicznymi wraz z infrastrukturą towarzyszącą wyniesie do 28,7 ha. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją analizowane działki stanowią: grunty orne (RIIIb, RIVa, RIVb i RV), nieużytki (N), pastwiska trwałe (PsIV), łąki trwałe (ŁIV i ŁV) oraz grunty pod rowami (W-RIVb, W-ŁIV). Teren, na którym znajdują się grunty oznaczone jako: N, ŁIV, ŁV, W-RIVb i W-ŁIV, zostały wyłączone z lokalizacji infrastruktury naziemnej projektowanej farmy. Tym samym w niniejszej decyzji zobowiązano inwestora do zlokalizowania inwestycji wyłącznie na gruntach ornym oznaczonych jako: RIIIb, RIVa, RIVb, RV i PsIV. Obszar, na którym planuje się posadowić projektowaną instalację stanowi grunt dotychczas użytkowany rolniczo (uprawy roślin). Przez teren działki nr 8/1, stanowiącej drogę gminną, planuje się ułożenie wewnętrznej infrastruktury technicznej instalacji. W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się kompleksy leśne, grunty orne, nieużytki, pastwiska, łąki, sad, tereny mieszkaniowe, grunty rolne zabudowane i drogi gminne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 12 m i 22 m w kierunku wschodnim od terenu zainwestowania.

Obszar działki nr 8/1 obręb Stare Bielice objęty jest zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biesiekierz, powołanego uchwałą nr XLIII/331/10 Rady Gminy w Biesiekierzu z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu położonego w gminie Biesiekierz, pod nazwą „Gazociąg wysokiego ciśnienia” (Dz.Urz.Woj.Zach. z 2010 r., nr 70, poz. 1300). Zgodnie z ww. planem analizowana działka nr 8/1 oznaczona jest symbolem 5.1.R, jako tereny rolnicze (z zastrzeżeniem ustaleń pkt 2 lit. a) z dopuszczeniem budowy sieci gazociągu przesyłowego wysokiego ciśnienia. Ww. dokument dopuszcza ułożenie podziemnej, wewnętrznej infrastruktury technicznej instalacji fotowoltaicznej na obszarze ww. działki, tym samym w opinii tut. organu zakres przedsięwzięcia planowany do realizacji na terenie działki 8/1, jest zgodny z zapisami ww. aktu prawa miejscowego. Pozostały teren przeznaczony pod realizację przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn i urządzeń budowlanych, a także pojazdów osobowych i ciężarowych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia (po około 2 latach). Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Podczas eksploatacji (tj. przez okres minimum 25 lat) inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, tym samym w ocenie tut. organu nie przewiduje się oddziaływania planowanej inwestycji na zmiany lub nasilenie zmian klimatu.

Podczas prac budowlanych będą powstawały niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym na czas trwania prac realizacyjnych teren budowy należy wyposażyć w przenośne sanitariaty. Teren przedsięwzięcia na etapie prac budowlanych zostanie zaopatrzone w środki do neutralizacji przypadkowo rozlanych substancji ropopochodnych. W przypadku ich awaryjnego wycieku, zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie usunięte za pomocą środków do neutralizacji, a zebrany materiał przekazany do utylizacji uprawnionemu odbiorcy.

Na etapie budowy projektowanej inwestycji wytwarzane odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w zamkniętych pojemnikach lub kontenerach usytuowanych na szczelnym podłożu, w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane odpowiednim firmom posiadającym stosowne pozwolenia na ich zbieranie i transport.

Na etapie eksploatacji inwestycji źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach, a także praca maksymalnie dwóch transformatorów zlokalizowanych w stacji głównego punktu odbioru energii (GPO). Należy podkreślić, że warunki akustyczne na terenie zainwestowania oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie kształtowane są w głównej mierze ruchem samochodowym na drodze ekspresowej S-6, która przebiega w odległości 180 m od obszaru zainwestowania. Przeprowadzone obliczenia emisji hałasu wykazały, że emisja hałasu do środowiska nie przekroczy dopuszczalnych norm względem terenów chronionych akustycznie. Niemniej jednak w celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na warunki życia i zdrowie ludzi zobowiązano inwestora do usytuowania stacji transformatorowych nn/SN i głównego punktu odbioru energii w maksymalnym oddaleniu od terenów chronionych akustycznie. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją GPO oraz stacje kontenerowe nn/SN będą zlokalizowane w odległości nie mniej niż 600 m od terenów chronionych akustycznie. W związku z powyższym eksploatacja projektowanej instalacji nie powinna powodować uciążliwości dla mieszkańców sąsiednich miejscowości.

Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia pracująca instalacja będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r., poz. 2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m – natężenie pola elektrycznego, 60 A/m – natężenie pola magnetycznego. Główny punkt odbioru energii będzie zlokalizowany w oddaleniu od istniejącej zabudowy (powyżej 600 m), ogrodzony i niedostępny dla ludności. Z przedłożonej analizy wynika, że w odległości powyżej 8,2 m od GPO, nie wystąpią wartości pola elektrycznego powyżej 10 kV/m. Zaś wartość pola magnetycznego w żadnym punkcie nie osiągnie wartości 60 A/m. Zatem stwierdzono, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie nastąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego na terenach chronionych.

W trakcie funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki, zarówno technologiczne, jak i bytowe. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych, jako czyste wody, będą spływały bezpośrednio do gruntu. Zakłada się mycie paneli wodą bez użycia detergentów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe będą wyposażone w szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii. Powyższe ustalenia wskazano jako warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach wodno-błotnych, nie znajduje się w obszarze wybrzeży. Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarach górskich i leśnych. Inwestycja nie będzie realizowana na terenie uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej ani na

obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza powierzchniami formami ochrony przyrody. Teren zainwestowania od północy graniczy z obszarem Natura 2000 mającym znaczenie dla Wspólnoty (OZW), pn. „Bukowy Las Górki” (kod PLH 320062). Zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce, opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011), analizowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie GKPN-21B, pn. „Pobrzeża Zachodniopomorskie”.

Z przedłożonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że iż teren przeznaczony pod zainwestowanie charakteryzuje się silną antropopresją oraz niską różnorodnością przyrodniczą tego terenu. W analizowanym przypadku nie bez znaczenia pozostają także wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskie (Szczecin, 2010 r.) które potwierdzają fakt, iż w obrębie planowanej inwestycji, jak również w najbliższym sąsiedztwie obszaru przewidzianego pod inwestycję nie występują chronione gatunki roślin i zwierząt, brak jest także siedlisk przyrodniczych z załącznika I Dyrektywy Siedliskowej. Niemniej jednak, w miejscu realizacji inwestycji nie można wykluczyć możliwości bytowania płazów, w związku z czym w niniejszej decyzji nakazuje się wykonanie ogrodzenia terenu z zachowaniem prześwitu szerokości minimum 15 cm pomiędzy powierzchnią gruntu, a elementami ogrodzenia, umożliwiające migracje drobnych zwierząt.

W trakcie realizacji inwestycji teren pomiędzy panelami będzie stanowił powierzchnię biologicznie czynną, stwarzając tym samym potencjalne, dogodnie miejsca do występowania gatunków fauny związanych z terenami łąkowymi, w tym owadów i ptaków. Z uwagi na fakt, iż teren planowanej farmy będzie regularnie wykaszany, w niniejszej decyzji określono warunek aby sposób wykaszania i termin wykaszania terenu instalacji, a także mycie powierzchni paneli, dostosować do sezonu lęgowego ptaków, co znacznie zwiększy szanse na pomyślne wyprowadzanie lęgów. Ponadto prowadzenie koszenia pasowo od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. W przypadku konieczności wykonania prac związanych z myciem paneli i koszeniem terenu farmy w trakcie sezonu lęgowego ptaków, inwestor zobowiązany został do przeprowadzenia przed ich rozpoczęciem kontroli ornitologicznej pod kątem ewentualnych lęgów w granicach analizowanych nieruchomości gruntowych. W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew ani krzewów. Uwzględniając powyższe oraz mając na względzie rodzaj i charakter przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja i eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na bioróżnorodność analizowanego terenu oraz wpływu na ciągłość ww. korytarza ekologicznego.

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie przedsięwzięcie będzie realizowane w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW60009 oraz w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych kodzie RW600017456129. Ponadto, z przedłożonej opinii wynika także, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, poza Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Niemniej jednak, mając na uwadze zakres i charakter przedsięwzięcia, o którym mowa powyżej oraz fakt, iż nie będzie występował pobór wód podziemnych i powierzchniowych stwierdzono, iż inwestycja zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCW powierzchniowych oraz stanu ilościowego i chemicznego JCW podziemnych.

Biorąc pod uwagę charakter i usytuowanie planowanego przedsięwzięcia uznano, iż inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko, ani nie pogorszy stanu środowiska. Ze względu na skalę oraz odległość planowanego przedsięwzięcia od granic Rzeczypospolitej Polskiej, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania projektowanej inwestycji na środowisko.

Planowana inwestycja w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.), nie należy także do przedsięwzięć stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii.

Z uwagi na lokalizację planowanej inwestycji w obszarze poddanym dużej presji antropogenicznej nie istnieje ryzyko zmniejszenia bioróżnorodności. Nie przewiduje się także, aby funkcjonowanie inwestycji miało znaczący wpływ na ogólną wielkość emisji gazów cieplarnianych, a tym samym na zmiany klimatu. Ocenia się, że postępujące zmiany klimatu i jego potencjalne skutki dla poszczególnych sektorów gospodarki nie będą miały wpływu na planowane przedsięwzięcie.

Przedłożone materiały dotyczące planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwoliły ocenić w sposób wystarczający jego oddziaływanie na środowisko, w tym w zakresie ochrony przyrody.

W związku z powyższym, mając na uwadze rodzaj i skalę, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono, że przy spełnieniu warunków określonych w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko, dlatego zdaniem organu przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Decyzję wydano w oparciu o:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), stwierdzający, iż organ administracji załatwia sprawę przez wydanie decyzji,
- art. 84 i 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247), które mówią, co powinna zwierać decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku stwierdzenia braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji. 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.

Otrzymują (zpo):

████████████████████

2. Pozostałe strony postępowania w trybie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735).

Otrzymują (bez zpo):

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, ul. Mieszka I 24, 75-132 Koszalin
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 136, 75-132 Koszalin.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie, ul. Zwycięstwa 111, 75-601 Koszalin.

### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje:

- a) montaż paneli fotowoltaicznych o łącznej maksymalnej mocy nominalnej do 20 MW;
- b) montaż naziemnych konstrukcji wsporczych modułów fotowoltaicznych lub tzw. trackerów (systemu nadążania);
- c) montaż falowników (inwerterów) o mocy maksymalnej do 1 MW każdy, przekształcających energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- d) montaż do 20 szt. kontenerowych stacji transformatorowych o mocy jednostkowej do 1 MW;
- e) montaż stacji transformatorowej GPO wyposażonej w jeden transformator o mocy do 20 MVA lub dwa transformatory o mocy do 10 MVA każdy, na powierzchni zabudowy do około 0,5 ha;
- f) wykonanie podziemnych linii kablowych SN i linii światłowodowych;
- g) wykonanie wewnętrznych dróg, placów montażowych i ogrodzenia;
- h) montaż urządzeń i aparatury zabezpieczającej i monitorującej pracę instalacji;
- i) wykonanie pozostałych elementów infrastruktury niezbędnej do funkcjonowania instalacji.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego. Inwestor planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do sieci lokalnego operatora energetycznego. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.