

Ślesin, dnia 17.12.2021r.

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust.1 pkt. 4, art. 84 ust. 1-2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021r., poz. 247 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku E&G Sp. z o.o. ul. Długa 30, 98-220 Zduńska Wola za pośrednictwem pełnomocnika Pani Eweliny Dryzek, ul. Słowackiego 67, 97-300 Piotrków Trybunalski w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą w obrębie Goranin, gmina Ślesin”** po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (pismo nr WOO-IV.4220.927.2021.AR.5 z dnia 12.11.2021r.), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie (pismo nr ON.NS.9011.8.76.2021 z dnia 18.06.2021r. oraz 03.11.2021r.) oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (pismo nr PO.ZZŚ.3.435.238.2021.RG z dnia 18.06.2021r. oraz 05.11.2021r.).

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

II. Określam warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 26 MWp przeznaczyć maksymalnie łącznie do 26 ha powierzchni działek nr ewid. 312, 313, 314, 289, 286/22, 286/11, 286/14, 288/4 oraz 288/5, obręb Goranin, gmina Ślesin.
2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. Spod zabudowy panelami słonecznymi wyłączyć szuwar trzcinowy.
3. Realizację przedsięwzięcia przeprowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnię elektrowni pozostawić do naturalnej sukcesji, nie prowadzić obsiewu.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.

10. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
11. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin, gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby zminimalizować ich powstanie;
12. Transformatory umieścić w kontenerach o szczelnych posadzkach. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
13. Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
14. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych w przypadku silniejszych zabrudzeń.
15. Odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami, na wszystkich etapach inwestycji (realizacji, eksploatacji i likwidacji);
16. Wody opadowe i roztopowe rozprowadzić na tereny biologicznie czynne na terenie zainwestowania;
17. Nie budować na terenie inwestycji ściśle utwardzonych dróg i placów wewnętrznych;
18. Teren budowy, miejsce postoju pojazdów i maszyn, wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
19. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom;
20. Korzystać z maszyn i urządzeń sprawnych technicznie;
21. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
22. Ścieki bytowe z zaplecza budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

UZASADNIENIE

W dniu 01.06.2021r. do organu I instancji wpłynął wniosek E&G Sp. z o.o. ul. Długa 30, 98-220 Zduńska Wola za pośrednictwem pełnomocnika Pani Eweliny Dryzek, ul. Słowackiego 67, 97-300 Piotrków Trybunalski w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp łącznie wraz z niezbędną infrastrukturą w obrębie Goranin, gmina Ślesin”.

O wszczęciu postępowania administracyjnego i o wystąpieniu do organów współdziałających, tut. Urząd zawiadomił w dniu 07.06.2021r. wszystkie strony postępowania administracyjnego. Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia zobowiązany jest do zasięgnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko właściwych organów, tj. Regionalnego

Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. W związku z powyższym na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku *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 ze zm.) – zwaną dalej „ustawą ooś” - Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin pismem znak sprawy: ZKŚ.6220.16.2021 z dnia 07.06.2021r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W związku z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia przez Inwestora, pismem ZKŚ.6220.16.2021 z dn. 15.11.2021r. Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin przesłał dokumentację do ponownej oceny przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole. Do tut. Urzędu wpłynęły następujące opinie w powyższej sprawie:

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, w opinii z dnia 12.11.2021r., znak: WOO-IV.4220.927.2021.AR.5 z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną uznał, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie RDOŚ wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 26 MWp przeznaczyć maksymalnie łącznie do 26 ha powierzchni działek nr ewid. 312, 313, 314, 289, 286/22, 286/11, 286/14, 288/4 oraz 288/5, obręb Goranin, gmina Ślesin.
2. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. Spod zabudowy panelami słonecznymi wyłączyć szuwar trzcinowy.
3. Realizację przedsięwzięcia przeprowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.
7. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnię elektrowni pozostawić do naturalnej sukcesji, nie prowadzić obsiewu.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
10. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
11. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
12. Transformatory umieścić w kontenerach o szczelnych posadzkach. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
13. Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.

14. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych w przypadku silniejszych zabrudzeń.

Mając na uwadze charakterystykę i lokalizację planowanego przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie, w opinii z dnia 18.06.2021r. oraz 03.11.2021r. znak: ON.NS.9011.8.76.2021 uznał, iż pod względem higienicznym i zdrowotnym nie zachodzą przesłanki określone w art. 63 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 2021 r. poz. 247 ze zm.) do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, w piśmie z dnia 18.06.2021r. oraz 05.11.2021r. znak: PO.ZZŚ.3.435.410.2021.PP nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza zapisów rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 2 kwietnia 2014 r. w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2014., poz. 2129), zmienionego rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 17 lipca 2017 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2017 r., poz. 5165).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967). Państwowe Gospodarstwo Wodne wskazało na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem paneli fotowoltaicznych o maksymalnej łącznej mocy do 26 MW
2. Pod panele fotowoltaiczne przeznaczyć łącznie do 26,0 ha powierzchni działek nr ewid. 312, 313, 314, 289, 286/22, 286/11, 286/14, 288/4 oraz 288/5, obręb Goranin, gmina Ślesin.
3. Należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli;
4. W przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażyć je w szczelne misy olejowej o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
5. Nie budować na terenie inwestycji szczelnie utwardzonych dróg i placów wewnętrznych;
6. Teren budowy, miejsce postoju pojazdów i maszyn, wyposażyć w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;

7. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom;
8. Korzystać z maszyn i urządzeń sprawnych technicznie;
9. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
10. Ścieki bytowe z zaplecza budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;
11. W przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, opcjonalnie wody i środków biodegradowalnych;
12. Przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów, gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby zminimalizować ich powstanie;
13. Odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami, na wszystkich etapach inwestycji (realizacji, eksploatacji i likwidacji);
14. Wody opadowe i roztopowe rozprowadzić na tereny biologicznie czynne na terenie zainwestowania;
15. Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren elektrowni fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń około 15 -20 cm pomiędzy ogrodzeniem powierzchnią gruntu.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b tj. „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a; (lit. a- 0,5 ha 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)*”, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ uwzględnił następujące informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach o nr ewid. 312, 313, 314, 289, 286/22, 286/11, 286/14, 288/4 oraz 288/5, obręb Goranin, gmina Ślesin. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 26,95 ha, natomiast teren przeznaczony na inwestycję wyniesie do 26 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. W k.i.p. wskazano, że dopuszcza się realizację przedsięwzięcia etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej i każda z powstałych instalacji będzie miała odrębny charakter. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkieletie stalowym bądź aluminiowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach aluminiowych lub stalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy. Wnioskodawca planuje zastosować maksymalnie do 64420 szt. paneli fotowoltaicznych, do 26 szt. falowników (w przypadku falowników centralnych) lub do 500 szt. (w przypadku falowników rozproszonych), które zostaną zamontowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się również montaż maksymalnie do 26 szt. stacji transformatorowych typu kontenerowego, string-boxy, przewody elektryczne, 1 budynek/kontener do montażu aparatury sterującej oraz liczników prądowych, kontener na części zapasowe, zjazd, drogę wewnętrzną farmy, place manewrowe, system monitoringu, ogrodzenie oraz ewentualne oświetlenie terenu farmy.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Na działce nr 312 (obwód Goranin, gmina Ślesin) objętej wnioskiem oraz na działkach nr 197, 190/3 (obwód Genowefa, gmina Kleczew) znajdujących się w bezpośrednim sąsiedztwie terenu objętego wnioskiem, znajdują się elektrownie wiatrowe. Na działkach nr 188, 190/5 i 191/7 (obwód Genowefa, gmina Kleczew) w odległości ok. 560 m – 620 m od terenu objętego wnioskiem znajdują się inne elektrownie wiatrowe. Ponadto w bezpośrednim sąsiedztwie od strony zachodniej i południowej planowane są elektrownie fotowoltaiczne. Ponadto w odległości ok. 50 m w kierunku północnym oraz ok. 170 m w kierunku północno-wschodnim również są planowane inne elektrownie fotowoltaiczne. Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania, a także realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi warunkami w decyzji, nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. W k.i.p. wskazano, że w przypadku konieczności czyszczenia paneli fotowoltaicznych dopuszcza się możliwość ich mycia za pomocą np. szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej. W przypadku ekstremalnych zbrudzeń zostanie zastosowana woda i środki biodegradowalne. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie transformatorów w

stacjach transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory żywiczne (suche) lub olejowe. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna miska, mogąca zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia należy uznać, iż jego realizacja i eksploatacja nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu

Biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. 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. z 2016 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie

Gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym k.i.p. i jej uzupełnieniu Wnioskodawca opisał sposób i miejsce ich magazynowania, zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz, oświadczył, że będą one przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania. Część odpadów wymienionych w k.i.p. może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W związku z informacją zawartą w k.i.p., że w przypadku montażu na terenie inwestycji transformatorów olejowych Wnioskodawca wykona pod nimi

szczelną misę, nałożono warunek, aby w przypadku zastosowania takich transformatorów, wykonano zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji

Negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji może być związane ze wzrostem emisji zanieczyszczeń do atmosfery, szczególnie pyłów i spalin, jak również ze wzrostem emisji hałasu. Niedogodności te winny mieć charakter krótkotrwały i przemijający i wynikać będą z transportu elementów konstrukcyjnych oraz pracy maszyn budowlanych. W czasie eksploatacji przedsięwzięcia nie wystąpi emisja zanieczyszczeń do atmosfery bezpośrednio z instalacji, a sama instalacja nie będzie generować hałasu wykraczającego poza dopuszczalne wartości. Jedyny wzrost stężenia zanieczyszczeń i emisji hałasu może pojawić się w przypadku ruchu samochodów w związku z przeprowadzanymi pracami konserwacyjnymi i naprawczymi. Proces ten winien być krótkotrwały i nie powinien powodować większych niedogodności. Na etapie użytkowania projektowanej instalacji potencjalnym źródłem hałasu mogą być transformatory i falowniki. Wykonanie transformatorów w zabudowie kontenerowej powinno skutecznie zmniejszyć oddziaływanie akustyczne. Jak wynika z przedstawionych w karcie informacyjnej analiz budowa i eksploatacja przedsięwzięcia nie powinna powodować przekroczeń dopuszczalnych standardów środowiska oraz zagrożeń dla zdrowia i życia mieszkańców okolicznej zabudowy mieszkaniowej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji oraz wzrostu emisji zanieczyszczeń do atmosfery będą miały charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane ustaną całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej.

Wskazane założenia winny zapewnić minimalizację potencjalnych uciążliwości i dotrzymanie standardów w zakresie ochrony środowiska – w aspektach dotyczących ochrony życia i zdrowia ludzi.

2) usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łąkowych oraz ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie

Teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi. Najbliższy obszar leśny znajduje się w odległości ok. 45 m w kierunku wschodnim od terenu objętego wnioskiem.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych

W rejonie inwestycji nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin,

grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Puszcza Bieniszewska PLH300011, oddalony o 6,4 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja, jak wskazał Wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew lub krzewów. W związku z tym, że wzdłuż granic planowanej elektrowni rosną drzewa i krzewy oraz na terenie przedsięwzięcia znajduje się pas zakrzewień w celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów, niezależnie od tego czy do ich wycinki wymagane jest zezwolenie. Na terenie przedsięwzięcia znajduje się także niewielkie obniżenie terenu, okresowo zalewane wodą o powierzchni ok. 0,13 ha porośnięte szuwarem trzcinowym i pojedynczymi krzewami wierzby. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że panele słoneczne montowane będą poza szuwarem, co uwzględniono w nałożonych warunkach. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zakład przetwórstwa słomy, zadrzewienia, droga, farma wiatrowa z 1 turbiną wiatrową znajdującą się w obrębie planowanej elektrowni słonecznej, kanał przepływający wzdłuż wschodniej granicy elektrowni oraz w odległości do 1 km zbiorniki wodne. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano błędne odległości do najbliższych planowanych do realizacji lub zrealizowanych elektrowni wiatrowych i słonecznych, wskazując odpowiednio: 677 m i 650 m. Najbliższe inne elektrownie słoneczne planowane są do realizacji w bezpośrednim sąsiedztwie od kierunku zachodniego, w odległości ok. 50 m w kierunku północnym i ok. 170 m w kierunku północno-wschodnim. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że w chwili obecnej Wnioskodawca planuje pozostawienie powierzchni elektrowni do naturalnej sukcesji, co uwzględniono w nałożonych w decyzji warunkach. Roślinność będzie wykaszana, a powstała z koszenia biomasa pozostanie do naturalnego rozkładu. Wskazano, także, że cyt. „w chwili obecnej inwestor zakłada możliwość drenacji” rowu odwodnieniowego przechodzącego przez działkę nr ewid. 312 i wykonanego na potrzeby Kopalni Węgla Brunatnego. Jeśli rów zostanie zdrenowany, wówczas panele słoneczne będą montowane w odległości 1,5 m od rowu. Należy wskazać, że z analizy zdjęć satelitarnych dostępnych na portalu Google Earth (ostatnia aktualizacja 08.2020 r.) wynika, że brzegi rowu porośnięte są szpalerem zakrzewień. Z powodu nieprzedstawienia w k.i.p. opisu środowiska przyrodniczego Wnioskodawca został wezwany o uzupełnienie k.i.p. w tym zakresie. W przedłożonym uzupełnieniu k.i.p. przedstawiono m. in. wyniki obserwacji ornitologicznych przeprowadzonych 24.04 i 15.05.2021 r. Badania ornitologiczne prowadzono na terenie przedsięwzięcia oraz w jego otoczeniu pod kątem występowania najrzadszych gatunków ptaków umieszczonych np. w załączniku I Dyrektywy ptasiej, na czerwonej liście ptaków Polski itp. Stwierdzono 11 gatunków ptaków, żadnego na terenie przedsięwzięcia. W bliskim sąsiedztwie od kierunku północnego i południowo-zachodniego stwierdzono pokląskwę, gatunek z czerwonej listy ptaków Polski (Wilk T., Chodkiewicz T., Sikora A., Chylarecki P., Kuczyński L. 2020. OTOP, Marki) oraz od południa i południowego-zachodu podróżniczka i gąsiorka – gatunki z załącznika I Dyrektywy ptasiej. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Należy także wskazać, że niektóre gatunki ptaków, jak choćby pokląskwa, lęgi rozpoczynają w czerwcu, zatem po okresie w którym prowadzono badania. Nie można zatem wykluczyć, że gatunki stwierdzone w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia do lęgów przystępują w granicach planowanej elektrowni. Ponadto terminy przeprowadzenia badań obejmują początek okresu migracji niektórych gatunków, np. przyloty gąsiorka i jarzębatki rozpoczynają się w I dekadzie maja, a turkawki w II dekadzie maja (Mikusek R., Stawarczyk T. 2014. Poradnik ornitologa. Wyd. FWIE. Kraków), zatem przedstawione wyniki inwentaryzacji należy uznać za minimalną liczebność ptaków na analizowanym terenie. W związku z wykazaną obecnością w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia pokląskwy oraz gąsiorka, jak i obecnością dogodnych siedlisk tych gatunków na terenie przedsięwzięcia w celu

ochrony ptaków lęgowych nałożono warunek realizacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego, który dla większości gatunków przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto zakaz wycinki drzew i krzewów oraz wyłączenie spod zabudowy panelami słonecznymi szuwaru trzcinowego pozwoli na zachowanie siedlisk tych ptaków i zmniejszy ryzyko opuszczenia tego terenu przez ww. gatunki ptaków na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją zbiorników wodnych i rowów melioracyjnych w pobliżu planowanego przedsięwzięcia, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Celem ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby na etapie realizacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na ptaki. Uwzględniając fakt istnienia w pobliżu elektrowni wiatrowych, w tym w obrębie planowanej elektrowni słonecznej, nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania na nietoperze w przypadku ciągłego oświetlenia terenu elektrowni lub jej ogrodzenia w porze nocnej. Oświetlenie terenu elektrowni może przyciągać owady, a przez to może wzrosnąć atrakcyjność takiego miejsca dla nietoperzy jako żerowiska. Obecność elektrowni wiatrowych na trasie dolotu nietoperzy na teren żerowiska może zwiększać ryzyko kolizji nietoperzy z wiatrakami. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Obiekty kubaturowe oraz stoły montażowe pod panelami wykonane zostaną w odcieniach szarości lub zieleni, co pozwoli ograniczyć wpływ przedsięwzięcia na krajobraz. Najbliższe inne elektrownie słoneczne planowane są do budowy na działkach sąsiednich. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne

Z k.i.p. nie wynika, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe.

h) gęstość zaludnienia

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia.

i) obszary przylegające do jezior

Planowana inwestycja nie znajduje się bezpośrednio na obszarze przylegającym do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych „Struga Biskupia do wpływu do jez. Gosławskiego”, o kodzie: RW60002318345299, statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka osiągnięcia celów środowiskowych określonej jako zagrożona. W zlewni występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Ponadto inwestycja znajduje się na obszarze jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW 600062. Według charakterystyki jednolitych części wód podziemnych, stan chemiczny oceniono jako słaby a stan ilościowy jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych uznano za zagrożone (zagrożenie dla wód podziemnych stanowi szeroko rozumiana infrastruktura kopalniana i przemysłowa). Przedmiotowa inwestycja znajduje się poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. W odległości ok. 32 m na wschód od terenu zainwestowania znajduje się Dopływ z Kopydłowa. Ze względu na lokalizację, rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego oddziaływanie oraz zastosowane rozwiązania i technologie, a także przy uwzględnieniu nałożonych warunków z sentencji decyzji stwierdza się brak jest możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód. Nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, powodującego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

3) rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w art. 63 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy ooś oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż oddziaływanie omawianej inwestycji ograniczone będzie do terenu zamykającego się w granicach ewidencyjnych analizowanej nieruchomości. Farma fotowoltaiczna w przedmiotowym wariantcie będzie miała nieznaczny wpływ na sąsiednie tereny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania

Na podstawie k.i.p. ustalono, że instalacjami zlokalizowanymi na terenie elektrowni fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą stacje transformatorowe oraz inwertery. Ponadto źródłem hałasu będzie ruch pojazdów, który będzie występować sporadycznie i będzie związany z pracami konserwująco-serwisowymi. W uzupełnieniu do k.i.p. wskazano, że planowana inwestycja chłodzona będzie w sposób naturalny. Elementy inwestycji chłodzone będą poprzez naturalny obieg powietrza. Nie przewiduje się stosowania specjalnych urządzeń mających na celu chłodzenie m.in. paneli, inwerterów, stacji itp. Z ogólnodostępnych informacji wynika, że najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są w odległości ok. 1000 m w kierunku południowym od działki nr 312 objętej wnioskiem. W uzupełnieniu do k.i.p. wskazano, że w odległości ok. 1000 m w kierunku północno-wschodnim oraz w odległości ok. 1100 m w kierunku wschodnim od terenu objętego wnioskiem znajdują się tereny chronione akustycznie. W uzupełnieniu do k.i.p. przedstawiono analizy akustyczne, które zakładają, że źródłami hałasu na przedmiotowym terenie będzie maksymalnie 26 szt. stacji transformatorowych i maksymalnie 500 szt. inwerterów rozproszonych lub maksymalnie 26 szt. stacji transformatorowych i maksymalnie 26 szt. inwerterów centralnych. Z zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu wynika, że przy spełnieniu założeń przedstawionych w dokumentacji, eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Mając na uwadze rodzaj i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości w tym zakresie mogą wystąpić jedynie na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na tym etapie zostanie ograniczony do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Ze względu na charakter i skalę przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie znacząco wpływać na środowisko przyrodnicze w pobliżu inwestycji. Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmiana ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu na obszarze do 26 ha. Informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na skalę i charakter przedsięwzięcia będą one miały jedynie zasięg lokalny i ograniczą się do najbliższego terenu inwestycji.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania

W uzupełnieniu do k.i.p. wskazano, że w odległości ok. 1000 m w kierunku północno-wschodnim oraz w odległości ok. 1100 m w kierunku wschodnim od terenu objętego wnioskiem znajdują się tereny chronione akustycznie. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będzie praca inwerterów, transformatorów umieszczonych w stacjach transformatorowych oraz magazynów energii. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Z k.i.p. wynika, że panele fotowoltaiczne nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Biorąc pod uwagę odległość od najbliższych terenów chronionych akustycznie oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi warunkami, nie przewiduje się, aby

realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w przepisach szczegółowych.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Na podstawie k.i.p. oraz ogólnodostępnych informacji ustalono, że na działce nr 312 (obręb Goranin, gmina Ślesin) objętej wnioskiem oraz na działkach nr 197, 190/3 (obręb Genowefa, gmina Kleczew) znajdujących się w bezpośrednim sąsiedztwie terenu objętego wnioskiem, znajdują się elektrownie wiatrowe. Na działkach nr 188, 190/5 i 191/7 (obręb Genowefa, gmina Kleczew) w odległości ok. 560 m – 620 m od terenu objętego wnioskiem znajdują się inne elektrownie wiatrowe. Ponadto w bezpośrednim sąsiedztwie od strony zachodniej i południowej planowane są elektrownie fotowoltaiczne. Ponadto w odległości ok. 50 m w kierunku północnym oraz ok. 170 m w kierunku północno-wschodnim również są planowane inne elektrownie fotowoltaiczne. W przedstawionej dokumentacji Wnioskodawca odniósł się do możliwości kumulowania się oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z innymi i wskazał, że w przypadku planowanych na terenie gminy Kleczew elektrowni fotowoltaicznych zważywszy na zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji w zakresie oddziaływania akustycznego, z którego wynika, iż emisja ta będzie miała charakter lokalny i ograniczony będzie do terenu inwestycji, nie ma możliwości wystąpienia skumulowanego oddziaływania z innymi inwestycjami o tym samym charakterze. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od terenów chronionych akustycznie oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego prowadzącego do przekroczenia standardów jakości środowiska.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania

Określono rozwiązania chroniące środowisko, w tym ludzi.

Założono, iż dla minimalizacji potencjalnych oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zastosowane będą właściwe rozwiązania projektowe, techniczne i technologiczne oraz zachowane będą podstawowe zasady sztuki budowlanej i właściwa organizacja prac budowlanych. W szczególności przyjęto następujące założenia:

- prowadzenie prac w porze dziennej (w godzinach od 6:00 – 22:00), w celu ograniczenia oddziaływania hałasu wytwarzanego przez użyte maszyny budowlane;
- odpowiednia gospodarka odpadami: segregowanie i gromadzenie odpadów powstających podczas prac inwestycyjnych w przeznaczonych do tego kontenerach oraz sukcesywne przekazywanie ich wyspecjalizowanej w tym zakresie firmie;
- zastosowanie powłok antyrefleksyjnych;
- chłodzenie paneli fotowoltaicznych w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego;
- zastosowanie transformatora suchego;
- mycie paneli fotowoltaicznych jeden raz w roku przy użyciu wody ze środkami biodegradowalnymi;
- ogrodzenie terenu inwestycji;
- zastosowanie systemu monitorowania i ostrzegania.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji –Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin zgodnie z art. 10 §1 kpa, w celu zapewnienia stronom pełnego i czynnego udziału w postępowaniu zawiadomieniem z dnia 15.11.2021r. znak ZKŚ.6220.16.2021 poinformował strony o zebranych dowodach i materiałach sprawy. Ponadto zawiadomienie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy Ślesin.

W wyznaczonym terminie nie zgłoszono uwag do planowanego przedsięwzięcia.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia i po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Kole stwierdzono, że przyjęte rozwiązania projektowe dla przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą w obrębie Goranin, gmina Ślesin*” nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Ślesin w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a KPA 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.

Zgodnie z art. 136 § 2-4 KPA, jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Jeżeli przyczyni się to do przyspieszenia postępowania, organ odwoławczy może zlecić przeprowadzenie określonych czynności postępowania wyjaśniającego organowi, który wydał decyzję.

Przepis § 2 stosuje się także w przypadku, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Przepisów § 2 i 3 nie stosuje się, jeżeli przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy byłoby nadmiernie utrudnione.

Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 ze zm.) decyzja niniejsza podlega opłacie skarbowej w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100 groszy), którą uiszczono w dniu 01.06.2021r.



BURMISTRZ
Mariusz Zaborowski
mgr inż. Mariusz Zaborowski

Załącznik 1

1.Charakterystyka przedsięwzięcia

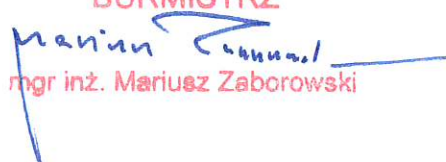
1. Ewelina Dryzek, ul. Słowackiego 67, 97-300 Piotrków Trybunalski - pełnomocnik
2. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kole, ul. Prusa 3, 62-600 Koło
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Staszica 16, 62-500 Konin
5. Pozostałe strony postępowania – zgodnie z art. 49 k.p.a.
6. aa

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia z dnia 17.12.2021r. ZKŚ.6220.16.2021

Charakterystyka przedsięwzięcia

polegającego na „**Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą w obrębie Goranin, gmina Ślesin**”

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 26 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach o nr ewid. 312, 313, 314, 289, 286/22, 286/11, 286/14, 288/4 oraz 288/5, obręb Goranin, gmina Ślesin. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 26,95 ha, natomiast teren przeznaczony na inwestycję wyniesie do 26 ha. W k.i.p. wskazano, że dopuszcza się realizację przedsięwzięcia etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej i każda z powstałych instalacji będzie miała odrębny charakter. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach aluminiowych lub stalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy. Wnioskodawca planuje zastosować maksymalnie do 64420 szt. paneli fotowoltaicznych, do 26 szt. falowników (w przypadku falowników centralnych) lub do 500 szt. (w przypadku falowników rozproszonych), które zostaną zamontowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się również montaż maksymalnie do 26 szt. stacji transformatorowych typu kontenerowego, string-boxy, przewody elektryczne, 1 budynek/kontener do montażu aparatury sterującej oraz liczników prądowych, kontener na części zapasowe, zjazd, drogę wewnętrzną farmy, place manewrowe, system monitoringu, ogrodzenie oraz ewentualne oświetlenie terenu farmy.

BURMISTRZ

mgr inż. Mariusz Zaborowski