

Prostki, dnia 21.11.2022 r.

RI.6220.8.2022.10

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 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 (j.t. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) zwanej dalej: *ustawa o oś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku KPE FARMS Sp. z o.o. z siedzibą: 86-014 Sicienko, Kruszyńiec 27 (adres do korespondencji: 85-236 Bydgoszcz ul. Grunwaldzka 2/3), którą reprezentuje Prezes Zarządu Pan Rafał Orzechowski, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 17, 18, 21, 22 oraz 23 w obrębie Długochorzele, gmina Prostki:

**określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko**

**dla przedsięwzięcia: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą
techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 17, 18, 21, 22 oraz 23
położonych w obrębie Długochorzele, gmina Prostki.**

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 20 lipca 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu: 25.07.2022 r.) Pan Rafał Orzechowski reprezentujący KPE FARMS Sp. z o.o. z siedzibą: 86-014 Sicienko, Kruszyńiec 27, zgodnie z wypisem z KRS: 0000873933, zwrócił się do Wójta Gminy Prostki o wszczęcie postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 17, 18, 21, 22 oraz 23 położonych w obrębie Długochorzele, gmina Prostki. Do wniosku załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym zakreśleniem przebiegu granic tych obszarów oraz wydruk z Centralnej Informacji Krajowego Rejestru Sądowego.

Na wezwanie Wójta Gminy Prostki zawarte w piśmie znak: RI.6220.8.2022.1 z dnia 17.08.2022 r., wnioskodawca pismem z dnia 29.08.2022 r. przedłożył Uzupelnienie do Karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie: 1) skorygowania rozbieżności dotyczących numerów działek wskazanych we wniosku i Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz na załączniku graficznym; 2) skorygowania załącznika graficznego oraz treści Karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie granic przewidywanego terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, poprzez wyłączenie terenu objętego zakresem miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego; 3) analizy oddziaływania skumulowanej planowanej inwestycji z już

Now

istniejącą linią elektroenergetyczną 400 kV Ełk-Łomża, która znajduje się w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji.

Na wezwanie Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie zawarte w piśmie znak: BI.ZZŚ.1.4360.318.2022.BG z dnia 14.09.2022 r., wnioskodawca pismem z dnia 16.09.2022 r. przedłożył Uzupelnienie do Karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie wskazania odległości w jakiej będą lokalizowane poszczególne elementy planowanej farmy fotowoltaicznej od cieku o nazwie Bocianka oraz analizy potencjalnego negatywnego wpływu realizacji przedmiotowej inwestycji na ciek Bocianka wraz z przedstawieniem rozwiązań zabezpieczających ww. ciek przed zanieczyszczeniem.

Wójt Gminy Prostki w dniu 1 września 2022 r. zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.8.2022.2, zaś strony postępowania, na mocy art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w drodze obwieszczenia znak: RI.6220.8.2022.3 z dnia 1 września 2022 r. informującego o wszczęciu postępowania, które zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 06.09.2022 r. do 23.09.2022 r.) i Sołectw wsi Długochorzele, Kibisy, Glinki oraz zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 06.09.2022 r. W przewidzianym ustawowo terminie nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.8.2022.4, RI.6220.8.2022.5 oraz RI.6220.8.2022.6 z dnia 1 września 2022 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś traktuje się jako brak zastrzeżeń. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 26 września 2022 r. znak: WOOŚ.4220.590.2022.AZ.1 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie pismem znak: BI.ZZŚ.1.4360.318.2022.BG z dnia 27 września 2022 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz jej Uzupelnienia (dalej: KIP): *Planowana inwestycja będzie obejmowała budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o powierzchni przeznaczonej pod realizację przedsięwzięcia wynoszącej maksymalnie do 16,2 ha. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo może to być szesnaście etapów o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.*

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działkach inwestycyjnych;

Hen

- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych;
- montaż bateryjnych magazynów energii;
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych;
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Ponadto instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placów manewrowych. Następnie na wybranych obszarach działek zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Rodzaj i parametry ogniw i urządzeń:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 1500 Wp.
- Liczba paneli: do 80 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 16 sztuk.
- Liczba magazynów energii: do 16 sztuk.
- Liczba inwerterów: do 800 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- Inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami.
- Okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
- Okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- Prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji będzie wynosić max. do 50 m².
- Bateryjne magazyny energii. Magazyny będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.
- Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Działanie paneli (ogniw) fotowoltaicznych polega na przetwarzaniu energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną, która będzie odprowadzana do sieci elektroenergetycznej.

Heu

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego operatora warunków przyłączenia, które możliwe są do otrzymania po uprzednim wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Mając na uwadze powyższe, przyłączy SN nie jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przyłączy to zostanie zrealizowane w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

Dodatkowo przewiduje się zastosowanie baterijnych magazynów energii, których zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.

Zespół linii kablowych doprowadzający wytworzoną energię zostanie poprowadzony pod ziemią i ulokowany zostanie na głębokości do 1,5 m.

Działki inwestycyjne o numerach: 17, 18, 21, 22, 23 obręb Długochorzele zgodnie z danymi pochodzącymi z ewidencji gruntów posiadają łączną powierzchnię 18,3 ha, natomiast powierzchnia terenu inwestycji wyniesie do 16,2 ha. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP obszar przeznaczony pod inwestycję stanowią tereny wykorzystywane rolniczo sklasyfikowane w ewidencji gruntów jako: PsIV, RIVa, RIVb, ŁIV, ŁV oraz nieużytki. Grunty oznaczone w ewidencji jako grunty pod rowami oraz łąki trwałe klasy III nie będą przeznaczone pod realizację przedsięwzięcia i nie zostaną przekształcone.

Teren przedmiotowej inwestycji ze wszystkich stron graniczy z polami uprawnymi: łąki, pastwiska, grunty orne oraz z drogą gminną wewnętrzną-lokalną, łączącą wieś Kibisy i Długochorzele. Najbliższa zabudowa w skład której wchodzi budynki mieszkalne – Kibisy 3 i Kibisy 4 znajduje się w odległości ponad 500 m od terenu planowanej inwestycji. Zgodnie z KIP: Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr 39 w obrębie Kibisy, gmina Prostki – w odległości ok. 500 m w kierunku południowo-zachodnim od granicy działki inwestycyjnej nr 18 (a nie od głównych źródeł hałasu).

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wymaga wycinki drzew (również do celów transportu elementów instalacji), z uwagi na dotychczasowe rolnicze wykorzystanie działki i transport elementów instalacji z wykorzystaniem istniejących dróg. Zgodnie z KIP: Lokalizacja wjazdu i wyjazdu: dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywać się będzie poprzez drogi lokalne, a następnie poprzez krótkie odcinki dróg wewnętrznych.

Przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki - inwestor winien wystąpić do Zarządcy drogi o warunki korzystania z tych dróg. Ewentualna przebudowa dróg gminnych konieczna dla realizacji planowanej inwestycji będzie możliwa na warunkach określonych przez ich zarządcę, staraniem i na koszt inwestora.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach wykorzystywanych rolniczo, które znajdują się w otoczeniu gruntów ornych, łąk i pastwisk. Obszar inwestycji stanowi teren pola uprawnego. Fotowoltaika jest pasywną technologią konwersji energii, która jest bezgłośna, bezwibracyjna. Projektowana instalacja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji.

1100

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach działek objętych wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Poziom pól elektromagnetycznych, które są wytwarzane przez tego typu instalacje jest wielokrotnie poniżej normy. Powierzchnia paneli jest tak skonstruowana, że nie może przyczyniać się do kolizji ptaków mylących obszar elektrowni ze zbiornikiem wodnym. Znane przypadki takich kolizji dotyczą heliostatów – a więc luster odbijających światło, a nie paneli fotowoltaicznych.*

Natomiast zgodnie z informacjami zawartymi w Uzupełnieniu KIP w zakresie analizy oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji z już istniejącą linią elektroenergetyczną 400 kV Ełk-Łomża, która znajduje się w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji: *Elementy planowanej do budowy elektrowni słonecznej zostaną odsunięte od linii elektroenergetycznej na odległość minimum 15 metrów. W zakresie pola elektromagnetycznego nie dojdzie do kumulacji negatywnego oddziaływania obu inwestycji. Ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają prąd stały, stąd też konieczne jest stosowanie falowników, które przekształcają prąd stały w prąd przemienny, który może być wprowadzony do sieci elektroenergetycznej. Urządzenia tego typu są powszechnie stosowane w użytku domowym, nie powodując jakiegokolwiek zagrożenia w zakresie emisji pola elektromagnetycznego. Z zakresu oddziaływania akustycznego nie dojdzie do kumulacji oddziaływania planowanej elektrowni słonecznej z istniejącą linią wysokiego napięcia. Źródłem hałasu wytwarzanego przez istniejącą linię elektroenergetyczną może być zjawisko ulotu, polegające na wyładowaniu elektrycznym do przestrzeni, pojawiającym się, gdy wartość maksymalna natężenia na powierzchni przewodu przekroczy wartość krytyczną. Należy przy tym zaznaczyć, iż emisja hałasu dotyczy jedynie linii napowietrznych o wyższych napięciach (od 110 kV wzwyż). Planowane przedsięwzięcie zostanie przyłączone do sieci średniego napięcia <20 kV. Dodatkowo w przypadku linii kablowych, które zostaną wykonane na potrzeby funkcjonowania przedsięwzięcia zjawiska takie nie zachodzą, a zatem nie występuje również oddziaływanie akustyczne. Na terenie projektowanej farmy fotowoltaicznej stosowane będą wyłącznie połączenia kablowe niskich i średnich napięć. Sieć taka nie jest źródłem hałasu.*

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

Zgodnie z KIP: *W chwili obecnej działki objęte inwestycją są użytkowane rolniczo i stanowią pola uprawne. W związku z intensywną produkcją rolną na działce brak jest chronionych gatunków roślin. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.*

Zgodnie z KIP: *W trakcie prac może nastąpić usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu. Dotyczy to obszaru pod drogami wewnętrznymi, stacjami transformatorowymi i magazynami energii. Zmieni się także sposób gospodarowania gruntem i zbiorowiska roślinne zawiązane z polem uprawnym zastąpią te bytujące na użytkach zielonych.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Po zrealizowaniu inwestycji teren przedsięwzięcia może zostać zagospodarowany na dwa różne sposoby. Pierwszym jest obsianie terenu przeznaczonego pod inwestycję rodzimymi gatunkami roślin trawiastych – tym samym pola uprawne zastąpi środowisko użytków zielonych. Drugim sposobem jest pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji – w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Na działce inwestycyjnej nr 17, 18, 21 oraz 23 obręb Długochorzele znajdują się niewielkie remizy śródpolne, które w ramach realizacji inwestycji nie zostaną przekształcone. W miejscach ich występowania nie planuje się instalowania urządzeń elektrowni słonecznej. W związku z powyższym, należy zauważyć, że realizacja wnioskowanej inwestycji nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów. Odpowiednie zagospodarowanie terenu inwestycji bez jakiegokolwiek ingerencji w obszary zadrzewione i zakrzewione pozwoli na zrealizowanie przedsięwzięcia bez szkody dla środowiska przyrodniczego oraz na zachowanie potencjalnych siedlisk gatunków chronionych.*

Heu

Jak wynika z informacji zawartych w KIP: Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na zużycie różnorodności biologicznej. Możliwe jest, iż w wyniku jej powstania obszar stanie się atrakcyjny dla wartościowych bezkręgowców w tym owadów zapylających, a zwłaszcza motyli, trzmieli i pszczoł, a tym samym większej populacji ptaków, dla których ustanowią one bazę pokarmową. W wyniku zaprzestania intensywnego użytkowania rolniczego obszar pod panelami przekształci się w wyniku sukcesji w obszar o charakterze łąki suchej z dużym prawdopodobieństwem wkroczenia roślin segetalnych, stanowiących roślinność potencjalną obszaru. Nie nastąpi utrata, fragmentacja, izolacja siedlisk. Nie wystąpi zużycie funkcji pełnionych przez siedliska. Nie zmniejszy się liczebność ani kondycja lokalnych populacji cennych gatunków (obszar ubogi gatunkowo o niskiej bioróżnorodności).

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Analiza planowanego przedsięwzięcia w zakresie emisji i występowania innych uciążliwości została uwzględniona w punkcie 3c) niniejszej decyzji dotyczącej oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

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

Prowadzenie robót budowlanych zgodnie ze sztuką budowlaną oraz obowiązującymi przepisami p.poż i bhp zminimalizuje możliwość wystąpienia poważnej awarii w trakcie realizacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi wpływu inwestycji na klimat: Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji.

Do realizacji przedsięwzięcia zostanie wykorzystany bardzo niewielki park maszynowy, a ilości spalanych paliw są pomijalne – dotyczą paru samochodów ciężarowych i paru osobowych. Ponadto praca elektrowni nie tylko przyczynia się do redukcji emisji, ale sama również w zasadzie nie wymaga większych prac. Koszenie terenu inwestycji czy wizyty kontrolne wymagają pojedynczych przyjazdów na teren przedsięwzięcia – również pomijalna będzie ilość emitowanych spalin.

Wszystkie elementy będą dostosowane do polskiego klimatu i będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty gwarantujące efektywność. Na etapie projektu budowlanego zostaną dokonane stosowne wyliczenia warunkujące odporność przedsięwzięcia na gwałtowne zjawiska pogodowe – burze, silne wiatry, zalegające masy śniegu.

Z racji budowy elektrowni fotowoltaicznej, która przyczyni się do wzrostu udziału energii odnawialnej w bilansie energetycznym Polski nie ma konieczności prowadzenia dodatkowych działań skutkujących pochłanianiem gazów cieplarnianych.

Dodatkowo należy zauważyć, iż teren inwestycji zostanie samoistnie przekształcony z terenu rolniczego na teren charakterystyczny dla naturalnego terenu łąk trawiastych. Przez cały czas eksploatacji teren będzie porośnięty, a jedyna pielęgnacja będzie ograniczać się do okresowych pokosów pielęgnacyjnych. Pokosy traw będą odbywać się w zależności od potrzeb, a ich liczba uzależniona będzie od warunków pogodowych. Przypuszcza się, że nie będzie to częściej niż 2 – 3 razy do roku. Koszenie odbywać się będzie od centrum obszaru w stronę jego brzegów w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

Zgodnie z KIP: Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej dotyczyć może jedynie ewentualnych zakłóceń w funkcjonowaniu sprzętu mechanicznego stosowanego w fazie budowy inwestycji (np. wyciek substancji ropopochodnych) i stworzyć zagrożenie dla środowiska. Jednakże zapobieganie wystąpieniu takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadawiania - pod kątem możliwych wycieków i awarii; ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone będą w miejscach

1 uew

do tego przystosowanych; ewentualne tankowanie maszyn będzie prowadzone z zachowaniem wymaganej ostrożności, z wykorzystaniem atestowanych zbiorników, w odległości nie mniejszej niż 10 m od instalacji elektrycznych i budynków mieszkalnych; realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; wyposażenie ekipy budowlanej w sorbent. Faza eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z możliwością wystąpienia teoretycznej sytuacji awaryjnej. Jest to sytuacja, której prawdopodobieństwo wystąpienia praktycznie równe jest zeru (nie odnotowano dotąd na świecie takiego przypadku). Stały monitoring parametrów pracy instalacji oraz ewentualnych uszkodzeń dodatkowo zmniejsza możliwość wystąpienia takiej sytuacji. Niemniej jednak w razie hipotetycznego wystąpienia tego typu awarii nie powstanie zagrożenie dla człowieka ze względu na znaczne oddalenie zabudowań mieszkalnych, a także bezobsługową pracę instalacji.

Mając na uwadze powyższe, analizowane przedsięwzięcie nie wiąże się z posiadaniem lub wykorzystywaniem substancji niebezpiecznych, jak również na mocy obowiązujących przepisów prawa projektowana instalacja nie zalicza się do instalacji o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Planowane przedsięwzięcie ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi etapu eksploatacji: Eksploatacja inwestycji związana będzie z powstawaniem nieznacznej ilości odpadów związanych z utrzymaniem obiektu oraz usuwaniem usterek urządzeń. Wszystkie odpady będą gromadzone selektywnie, w przeznaczonych do tego celu szczelnych pojemnikach lub kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce przeznaczone do tymczasowego składowania odpadów będzie wynikać z organizacji terenu inwestycji, jednakże na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Następnie odpady, wytworzone w związku z konserwacją inwestycji, będą przekazywane na bieżąco wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami, bez konieczności długiego magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

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

Inwestycja ani na etapie realizacji ani na etapie eksploatacji nie będzie stwarzała zagrożenia dla zdrowia ludzi. Nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego oraz wartości natężenia pola magnetycznego nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego będzie znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową uziemioną obudowę. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. eliminuje pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną.

Ponadto, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na etapie eksploatacji projektowana elektrownia w żaden sposób nie będzie powodować powstawania uciążliwości, ponieważ nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza ani powodować hałasu. Co więcej, planowana inwestycja przyczyni się do zmniejszenia emisji szkodliwych substancji do atmosfery, które jak pokazują badania i obserwacje są

lew

czynnikiem etiologicznym niektórych chorób, zwłaszcza układu oddechowego i krążenia. Eksploatacja elektrowni w żaden sposób nie będzie negatywnie wpływać na mieszkańców.

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:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łąkowymi oraz ujściami rzek. Teren planowanej inwestycji dotychczas użytkowany jest rolniczo.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Planowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne: Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi.

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

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami objętymi ochroną, w tym poza strefą ochronną ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

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:

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 stanowi Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Ostoja Poligon Orzysz PLB280014, zlokalizowany w odległości ok. 10 km od terenu inwestycji. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, stwierdzono, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, inwestycja nie będzie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszar Natura 2000 i obszary chronionego krajobrazu.

Najbliższy obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich znajduje się w odległości ponad 1 km od terenu planowanego przedsięwzięcia. Mając na uwadze powyższe, stwierdza się, że realizacja analizowanej inwestycji z uwagi na jej charakter, skalę i lokalizację oraz przyjęty zakres działań minimalizujących nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko w zakresie ochrony przyrody, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000.

Jak wynika z postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie opiniującego brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko: *brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:*

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),

Heu

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.”.

Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie będzie położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Najbliższy korytarz ekologiczny o randze krajowej „Dolina Biebrzy – Puszcza Piska korytarz północny” GKPn-1A znajduje się w odległości około 2,5 km od planowanej inwestycji.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP na podstawie wizji terenowych przeprowadzonych w marcu oraz w czerwcu 2022 r. stwierdzono: *Na terenie inwestycji nie zaobserwowano gatunków roślin chronionych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin oraz występowania grzybów, w tym grzybów podlegających ochronie na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów. Zarówno w obrębie terenu inwestycji jak i w najbliższym sąsiedztwie nie występują cenne siedliska przyrodnicze, wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000, a także w dyrektywie Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.*

Obszar inwestycji stanowi jedynie teren pól uprawnych, na których występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól i miedz. Występująca na terenie inwestycji roślinność to przedstawiciele flory ruderalnej i pól uprawnych Stellarieteamediae. W obszarze działki inwestycyjnej i ich obrzeżach stwierdzono występowanie typowych, eurytopowych gatunków roślin segetalnych i ruderalnych, takich jak: Kosmatka polna, Wyka ptasia, Brzoza brodawkowata, Lipa, Klon, Śliwa tamina, Grab, Krwawnik pospolity, Babka lancetowata, Bylica pospolita, Perz właściwy, Mlecz polny, Pokrzywa zwyczajna, Wyczyniec łąkowy, Tomka wonna.

Na działce inwestycyjnej nr 17, 18, 21 oraz 23 obręb Długochorzele znajdują się niewielkie remizy śródpolne, które w ramach realizacji inwestycji nie zostaną przekształcone. W miejscach ich występowania nie planuje się instalowania urządzeń elektrowni słonecznej. W związku z powyższym, należy zauważyć, że realizacja wnioskowanej inwestycji nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów. Odpowiednie zagospodarowanie terenu inwestycji bez jakiegokolwiek ingerencji w obszary zadrzewione pozwoli na zrealizowanie przedsięwzięcia bez szkody dla środowiska przyrodniczego oraz na zachowanie potencjalnych siedlisk gatunków chronionych.

W związku z ochroną drzew w strefie oddziaływania inwestycji przewiduje się następujące rozwiązania zabezpieczające:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia zabezpieczyć poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia,
- pod drzewami nie składować materiałów budowlanych, parkować pojazdów mechanicznych ani gromadzić maszyn i urządzeń,
- prace ziemne w obrębie systemu korzeniowego drzew należy wykonywać szybko i dokładnie tak, aby odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszające oddziaływanie powietrza,

1000

- stelaże z panelami posadzić z zachowaniem odpowiedniej odległości od koron drzew, aby nie powodowały zacieniania paneli.

Na terenie działek nie są zlokalizowane naturalne ani sztuczne zbiorniki wodne. Na działce nr 17 znajduje się remiza śródpolna z niewielkim zagłębieniem terenu, w którym okresowo może gromadzić się woda.

Ponadto, w czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się spowodowania zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie, a wszelka działalność na obszarze planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych. Zaplecze budowy i miejsce składowania odpadów będą zaopatrzone w sorbenty, mające na celu ograniczenie skażenia gruntu i wód powierzchniowych poprzez oleje oraz paliwa.

Równoległe z analizą występującej flory, przeprowadzono badania występującej na przedmiotowym obszarze fauny. Badania prowadzono metodami przeżyciowymi z zastosowaniem obserwacji osobników, tropów, śladów żerowania lub bytowania oraz nasłuchiwania. Zaobserwowano występowanie pospolitych i szeroko rozpowszechnionych gatunków zwierząt. Z racji swojego charakteru oraz lokalizacji na obszarze użytkowanym dotychczas jako teren rolny, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wywrze istotnego negatywnego wpływu na miejscową faunę i nie doprowadzi do utraty jej siedlisk (biorąc pod uwagę zagospodarowanie terenów okolicznych).

W granicach analizowanego terenu stwierdzono występowanie następujących gatunków ptaków: Dymówka, Szpak, Kos zwyczajny, Zięba zwyczajna, Bocian biały, Szczygieł. Należy zauważyć, że prace związane z rozpoczęciem realizacji zamierzenia inwestycyjnego, w tym zdjęcie wierzchniej warstwy ziemi, zostaną przeprowadzone poza okresem lęgowym ptaków, a w przypadku braku takiej możliwości pod nadzorem specjalisty ornitologa, który dokona oceny możliwości podjęcia prac po uprzednim sprawdzeniu terenu i wykazaniu braku lęgów ptaków na obszarze objętym inwestycją. Teren wnioskowanej inwestycji jest w ograniczonym stopniu wykorzystywany przez ptaki do żerowania oraz migracji. Realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie ograniczy w znaczący sposób możliwości wykorzystywania tego terenu przez ptaki ani nie przyczyni się do utraty bioróżnorodności. Po zrealizowaniu elektrowni dla części gatunków obszar ten będzie mógł nadal pełnić funkcję siedliska rozrodczego czy żerowiska.

Realizacja przedsięwzięcia nie ograniczy znacząco możliwości migracji dla lokalnych populacji ssaków, które posiadają liczne tereny zastępcze w sąsiedztwie przedsięwzięcia.

Podczas kontroli terenowej nie stwierdzono występowania nietoperzy na analizowanym obszarze. Podczas realizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się rozbiorów budynków, zasypywania cieków, a także wycinki drzew i krzewów. Nie przewiduje się tym samym utraty miejsc żerowania i kryjówek nietoperzy. Planowana inwestycja nie posiada jakichkolwiek elementów, które mogłyby się przyczynić do oddziaływania na te zwierzęta – brak też ruchomych elementów, które mogłyby spowodować śmierć nietoperzy. Elektrownia nie będzie również oświetlona w nocy w sposób ciągły – co mogłoby wpłynąć na behavior nietoperzy. Inwestycja nie spowoduje utraty siedliska lub miejsca żerowania nietoperzy, zatem nie stwierdza się negatywnego oddziaływania inwestycji na tę grupę ssaków.

W czasie kontroli terenowych stwierdzono występowanie żaby trawnej oraz żaby zielonej na terenie objętym inwestycją. Należy zauważyć, że w ramach realizacji jak i eksploatacji inwestycji nie zajdzie konieczność ingerencji bądź naruszenia obiektów hydrograficznych, a dzięki zastosowaniu odpowiednich działań zabezpieczających i minimalizujących, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji ww. grupy zwierząt. Wnioskowane przedsięwzięcie nie wpłynie na siedliska i korytarze migracji, dzięki zastosowaniu ogrodzenia bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm, umożliwiającą dyspersję zwierząt na teren działek. Ocienienie działek przez panele zmniejszy różnice temperatur, nagrzewanie się gleby i poprawi warunki bytowania płazów. Planowana inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla płazów i gadów.

Heu

Dodatkowo, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie wpływu farm fotowoltaicznych na ptaki: *Elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia, dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.*

Wpływ farmy fotowoltaicznej na ptaki zależy przede wszystkim od lokalizacji inwestycji może być pośredni oraz bezpośredni. W przypadku wpływu pośredniego można zauważyć utratę siedlisk naturalnych (lub fragmentację albo modyfikację), zaburzenia związane ze straszeniem przebywających w okolicy inwestycji gatunków ptaków. Takie sytuacje mogą mieć miejsce jedynie w trakcie prowadzenia prac instalacyjnych na terenie inwestycji. Jednakże, przy starannie przygotowanym projekcie parku solarnego, można stworzyć miejsce, które będzie atrakcyjne dla ptaków.

Wpływ bezpośredni (lokalizacja farmy na terenach niewykorzystywanych intensywnie przez ptaki), może przyczynić się do powstania alternatywnych miejsc żerowania, np. dla łuszczaków, które mogą wykorzystywać trawiaste fragmenty oraz elementy montażowe, np. do tworzenia gniazd. W literaturze brak jest naukowych dowodów na istnienie ryzyka śmiertelności ptaków związanych z panelami fotowoltaicznymi.

Ryzyko negatywnego wpływu farmy fotowoltaicznej na ptaki jest podobne do wielu innych inwestycji wykorzystujących w technologii płaskie, przeszklone przestrzenie (np. ekrany akustyczne, szyby w wysokich budynkach). Ryzyko bezpośredniego oddziaływania wzrasta, gdy do przesyłu energii wykorzystywane są tradycyjne metody – linie elektroenergetyczne prowadzone są nad ziemią. Sieci elektroenergetyczne mają znaczący wpływ na wzrost śmiertelności ptaków. Jednakże, w niniejszej inwestycji wszystkie sieci elektroenergetyczne będą prowadzone pod ziemią, co znacząco minimalizuje negatywny wpływ oddziaływania farmy fotowoltaicznej na ptaki.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Należy zauważyć, że teren przedsięwzięcia to jedynie obszar pól uprawnych. Natomiast dla dyspersji zwierząt największe znaczenie mają zadrzewienia oraz doliny cieków i towarzyszące im ekstensywnie użytkowane obszary. Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne, itp.), stanowiące korytarze dla lokalnych populacji zwierząt, roślin i grzybów. Dodatkowo należy zauważyć, że realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów. Wyłączenie z zajęcia i przekształcenia obszarów zadrzewionych, zbiorników wodnych i rowów pozwoli na zachowanie potencjalnych siedlisk gatunków chronionych oraz możliwości ich migracji.

Teren inwestycji stanowi jedynie obszar pól uprawnych, a więc stosunkowo mało atrakcyjny dla zwierząt. Ponadto ogrodzenie terenu inwestycji zostanie wykonane bez podmurówki, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń umożliwiającą przemieszczanie się po działce drobnych zwierząt. Jedynymi grupami zwierząt, dla których zmniejszy się obszar potencjalnego wykorzystania terenu są ssaki, np. sarny, jelenie, dziki. Utrata terenu nie jest istotna ze względu na fakt, iż w okolicy przedsięwzięcia znajdują się łąki i pola o zbliżonym charakterze, dające dużą bazę żerowiskową. Ponadto, realizacji przedmiotowej inwestycji nie będzie towarzyszyć zabijanie dziko występujących zwierząt, a także niszczenie ich nor, legowisk oraz innych schronień i potencjalnych miejsc rozrodu. Nie ma więc możliwości negatywnego oddziaływania, które polegałoby na istotnym zaburzeniu dyspersji tych zwierząt lub pogorszenia bazy żerowiskowej. Tym samym nie przewiduje się, aby inwestycja mogła wpłynąć na drożność korytarza ekologicznego.

Mając na uwadze lokalizację planowanej inwestycji na terenie otwartym, odsuniętym od okrajów leśnych, z uwzględnieniem przyjętych rozwiązań minimalizujących i zabezpieczających, należy stwierdzić, że obszar przeznaczony pod wnioskowaną inwestycję nie pełni istotnej funkcji jako korytarz ekologiczny zarówno w wymiarze lokalnym jak i ponadlokalnym.

Podsumowując informacje zawarte w KIP dotyczące wpływu planowanej inwestycji na różnorodność biologiczną: Przedsięwzięcie w żaden sposób nie przyczyni się do utraty bioróżnorodności. Pod

kon

panelami nadal będą mogły gnieździć się ptaki, ponadto teren zajęty przez inwestycje nie stanowi cennego miejsca z punktu widzenia ochrony przyrody. Zastosowane ogrodzenie oraz jego konstrukcja umożliwiająca dyspersję drobnych kręgowców umożliwi im penetrowanie tego terenu i dalszą obecność na nim. Użytkowanie terenu w fazie eksploatacji będzie znacznie mniejsze niż typowego pola uprawnego, gdzie mają miejsce intensywne prace z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu, a więc powodujące śmiertelność zwierząt. W przypadku elektrowni fotowoltaicznej możliwe jest zaledwie parę wizyt w ciągu roku celem koszenia traw. Liczba pokosów nie jest znana i zależy od pogody i szybkości wzrostu traw.

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

Nie przewiduje się, by na obszarach, na których będzie realizowane przedsięwzięcie oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Otoczenie planowanej inwestycji stanowi droga gminna oraz tereny rolnicze.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

h) gęstość zaludnienia:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze o bardzo niskiej gęstości zaludnienia, poza zwartą zabudową wsi Długochorzele i Kibisy, w odległości ponad 500 m od najbliższej zabudowy zagrodowej we wsi Kibisy.

i) obszary przylegające do jezior:

Najbliżej położone jezioro we wsi Długochorzele leży w odległości ponad 1100 m od terenu przeznaczonego pod planowaną inwestycję.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z przekształcaniem koryt cieków czy zbiorników wodnych, ani zmianą przepływu cieków i jakości wód powierzchniowych.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne).*

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911), znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych Nr JCWPd:32 o kodzie PLGW200032, region wodny środkowej Wisły, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry. JCWPd PLGW200032 nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na utrzymaniu dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnieniu równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożeniu działań dla ochrony wód podziemnych.

Ponadto, teren przedsięwzięcia znajduje się także w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP), tj. w obszarze rzecznej JCWP o nazwie „Różanica” (Kod: PLRW2000172628969). JCWP „Różanica” jest naturalną częścią wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Celem środowiskowym dla JCWP „Różanica” jest poprawa jej stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych. Dla JCWP „Różanica” przedłużono termin osiągnięcia celów środowiskowych. Jak podano w uzasadnieniu derogacji z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania

Heu

racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym, w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego, w tym przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi wpływu inwestycji na JCWP i JCWPd: *Projekt budowlany dla planowanej elektrowni fotowoltaicznej zostanie uzgodniony z właściwymi spółkami wodnymi gospodarującymi na terenie objętym inwestycją. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi zrealizowane zostaną pod nadzorem spółki wodnej stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość instalacji. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac inwestor dokona zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka.*

Planuje się zastosowanie transformatorów żywicznych – suchych lub olejowych. Transformatory podlegać będą okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek. W przypadku zastosowania modelu olejowego będą one wyposażone w szczelną misę mogącą pomieścić do 100% zawartości oleju. Transformatory będą znajdować się w kontenerach, które dodatkowo będą zabezpieczać środowisko gruntowo wodne.

W związku z realizacją, eksploatacją i likwidacją przedsięwzięcia nie nastąpi negatywne oddziaływanie na Jednolite Części Wód Podziemnych i Jednolite Części Wód Powierzchniowych.

W okresie realizacji przedsięwzięcia na terenie objętym niniejszym wnioskiem przeprowadzone zostaną prace montażowe. Elektrownia ma charakter modułowy, stąd nie przewiduje się występowania znacznej ilości odpadów, zwłaszcza niebezpiecznych. Zamontowane zostaną kontenerowe stacje transformatorowe zabezpieczone przed ewentualnymi wyciekami. Ponadto wszystkie użyte samochody będą sprawne, posiadające stosowne przeglądy i atesty.

W trakcie eksploatacji ruch pojazdów będzie incydentalny. Transformatory będą zabezpieczone przed ewentualnym wyciekiem, stąd nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia wód.

Likwidacja inwestycji wiąże się z rozbiórką instalacji – ze względu na modułową konstrukcję ilość odpadów będzie minimalna. Stacje transformatorowe zostaną zdemontowane przez specjalistyczną firmę, mającą uprawnienia do rozbiórki tego typu obiektów. Nie przewiduje się możliwości skażenia środowiska w związku z likwidacją inwestycji.

Działki inwestycyjne nr 21 i 22 od strony zachodniej graniczą z ciekim naturalnym o nazwie Bocianka. Zgodnie z uzupełnieniem KIP w zakresie lokalizacji planowanej inwestycji od cieku o nazwie Bocianka oraz wpływu realizacji tej inwestycji na ciek Bocianka: *Planuje się odsunięcie urządzeń elektrowni słonecznej na odległość minimum 10 metrów od krawędzi cieku wodnego o nazwie Bocianka. Planuje się także lokalizację ogrodzenia elektrowni w odległości minimum 5 metrów od krawędzi cieku wodnego wzdłuż granicy działek ewidencyjnych nr 21 i 22 obręb Długochorzele. W bezpośrednim sąsiedztwie cieku wodnego nie planuje się żadnych prac mogących mieć wpływ na jego funkcjonowanie. Ponadto, w czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się spowodowania zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie, a wszelka działalność na obszarze planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych.*

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne, przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.1.4360.318.2022.BG z dnia 27 września 2022 r., mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych, lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania ograniczające negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na

lew

środowisko, ocenia się, że skutki realizacji inwestycji nie powinny wpłynąć negatywnie na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. W związku z powyższym, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

1) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Część działki nr 17 w obrębie ewidencyjnym Długochorzele, gmina Prostki objęta jest uchwałą XXXVIII/232/2013 Rady Gminy Prostki z dnia 21 maja 2013 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400kV Ełk – Łomża na terenie gminy Prostki. Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na części działki nr 17 objętej miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

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

Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Na etapie eksploatacji oddziaływania będą miały zasięg lokalny - z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, jak również nie wpłyną negatywnie na walory krajobrazowe, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii nie występuje.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

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

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie budowy oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego:

- ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia,
- rozpoczęcie prac ziemnych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji,
- wykonanie podziemnej trasy kablowej w celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi,
- zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie,
- wykonywanie wykopów w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoi,
- zabezpieczanie wykopów w porze nocnej i w dni nieprzewodzenia prac, aby zwierzęta nie mogły się do nich przedostać,
- wyprofilowanie brzegów wykopów w taki sposób, aby umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom (np. płazom),
- kontrola wykopów codziennie przed rozpoczęciem prac oraz przed zasypaniem pod kątem uwięzienia

1 kw

—

w nich drobnych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia występowania takich, złapanie ich i wypuszczenie poza terenem inwestycji,

- odpowiednia organizacja placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu,
- zapewnienie należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna),
- składowanie wytwarzanych w trakcie budowy odpadów komunalnych i budowlanych w miejscach do tego wyznaczonych,
- gromadzenie powstających na etapie realizacji ścieków socjalno-bytowych w bezodpływowych toaletach przenośnych, które będą na bieżąco odbierane przez uprawniony do tego podmiot, posiadający wymagane zezwolenia. Odprowadzanie tych ścieków będzie odbywać się bez ingerencji w środowisko gruntowo-wodne.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie budowy oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi:

- emisja hałasu będzie związana z transportem samochodowym oraz z pracą maszyn na terenie lokalizacji przedsięwzięcia. Zważywszy na fakt, że prace budowlano – instalacyjno – montażowe prowadzone będą w porze dziennej a także z zachowaniem wspomnianych poniżej działań minimalizujących, można przyjąć, że poziom ekwiwalentny hałasu poza terenem prowadzonych prac, spowodowany pracą maszyn budowlanych i towarzyszącymi im urządzeniom technicznym, a także zwiększonym ruchem pojazdów samobieżnych i samochodowych, nie będzie uciążliwy dla mieszkańców najbliższej zabudowy. Należy wspomnieć, iż etap ten będzie posiadał charakter krótkotrwały w porównaniu do czasu eksploatacji urządzenia, a wiążące się z nim uciążliwości po zakończeniu budowy znikną.

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prowadzenie prac wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),
- silniki maszyn oraz samochodów pozostaną wyłączane, jeśli nie będą w danej chwili używane na terenie planowanej inwestycji.

Na etapie budowy inwestycji potencjalnie może wystąpić oddziaływanie na zdrowie ludzi w związku z przewidywanym w tym okresie występowaniem ograniczonych emisji zanieczyszczeń do powietrza, a także emisją hałasu, których źródłem będą maszyny budowlane i środki transportu (powodujące unoszenie pyłu) wykorzystywane przy pracach realizacyjnych. Będzie to emisja nieorganizowana spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter chwilowy, lokalny i przemijający w chwili zakończenia prac budowlanych. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń. Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych i stosunkowo krótki czas ich prowadzenia, można uznać, że etap ten nie spowoduje trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz że nie będzie źródłem poważnych, nieodwracalnych i negatywnych oddziaływań na ludzi. Ponadto, oddalenie terenu inwestycji od siedzib ludzkich, na terenie otwartym uniemożliwia przekroczenie dopuszczalnych norm gazów pochodzących z emisji spalin. Oddziaływanie akustyczne pochodzące od maszyn i urządzeń budowlanych będzie największe w bezpośrednim sąsiedztwie robót

11

i będzie malało wraz ze wzrostem odległości i w otoczeniu najbliższej zabudowy nie będzie przekraczało dopuszczalnych norm.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji:

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego:

- zastosowane transformatory będą zabezpieczone przed ewentualnym wyciekiem, stąd nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia wód. Planuje się zastosowanie transformatorów żywicznych – suchych lub olejowych. Transformatory podlegać będą okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek. W przypadku zastosowania modelu olejowego będą one wyposażone w szczelną misę mogącą pomieścić do 100 % zawartości oleju. Transformatory będą znajdować się w kontenerach, które dodatkowo będą zabezpieczać środowisko gruntowo - wodne.
- rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkownikach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli. Wody opadowe i roztopowe przenikające do gleby powierzchniowo, można zaliczyć do wód czystych, nieskażonych, które nie będą miały wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych.
- wykonanie ogrodzenia bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm w celu umożliwienia migracji małym i średnim zwierzętom na teren działki inwestycyjnej.
- planuje się również położenie podziemnych linii elektroenergetycznych, co zminimalizuje oddziaływanie na awifaunę na etapie eksploatacji.
- elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków mogących przelatywać nad instalacją.
- rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów, aby zapobiec tworzeniu się powierzchni przypominającej tafelę lustra wody.
- brak oświetlenia terenu planowanej inwestycji w sposób ciągły, nie przewiduje się oświetlenia w nocy.
- brak stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.
- przeprowadzanie koszenia roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne po 1 sierpnia, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona.
- przeprowadzanie koszenia od centrum obszaru inwestycji w stronę jego brzegów w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności.
- obsianie terenu inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać arealu występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji.
- realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać negatywnie na klimat i zmiany klimatu. W odniesieniu do długoterminowych trendów wpływ energii elektrycznej wytworzonej z instalacji fotowoltaicznej jest korzystny, ponieważ im większy jest udział energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych, tym mniejsze jest zapotrzebowanie na energię ze źródeł konwencjonalnych, które ma negatywny wpływ na klimat. Produkcja energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii zapewni redukcję

Heu

emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Zamierzenie będzie odporne na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. burz, silnych wiatrów, zalegających mas śniegu) zgodnie z posiadanymi zabezpieczeniami stosowanych urządzeń- paneli fotowoltaicznych czy inwerterów.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi:

- zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nn) do transformatorów. Projektowane są transformatory wyjściowe, pracujące z napięciem wejściowym nn o częstotliwości 50 Hz, oraz napięciu wyjściowym SN. Same transformatory stanowią bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiędzy panelami, a transformatorami będzie przebiegała linia kablowa o niskim napięciu nn – a więc taka jak w linii trójfazowej stosowanej w gospodarstwach domowych (tzw. siła). Biorąc pod uwagę powyższe, wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska jest w zasadzie pomijalny. Natężenie pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie linii jest poniżej 0,1 kV/m, co w powiązaniu z ekranującym działaniem kontenera – budynku stacji transformatorowej, sprawia, iż oddziaływanie jest pomijalne. Kolejnym źródłem promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz są linie kablowe średniego napięcia. Mają one za zadanie dostarczyć energię z transformatorów do sieci elektroenergetycznej. Sieci te generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest znacznie poniżej wszelkich norm. Dopiero linie wysokiego napięcia – powyżej 110 kV są zdolne do generowania pól elektromagnetycznych mogących naruszać standardy jakości środowiska. W przypadku linii średniego napięcia do 30 kV poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza 5 A/m. Dopuszczalne normy wartości promieniowania elektromagnetycznego wynoszą dla składowej elektrycznej 1 kV/m, a dla składowej magnetycznej 60 A/m. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr 39 w obrębie Kibisy, gmina Prostki – w odległości ok. 500 m w kierunku południowo-zachodnim od granicy działki inwestycyjnej nr 18 (a nie od głównych źródeł hałasu). Projektowana elektrownia fotowoltaiczna w żaden sposób nie spowoduje pogorszenia warunków mieszkaniowych, ponieważ nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza, a jej działanie nie spowoduje przekroczenia dozwolonych norm hałasu. Zgodnie z załącznikiem do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów w środowisku (tekst jednolity Dz.U. 2014 r., poz. 112). Podana wyżej odległość planowanej farmy od zabudowy mieszkaniowej, liczona jest od granicy terenu inwestycji, a nie od głównych źródeł hałasu, którymi będą inwertery oraz stacje transformatorowe wykonane w prefabrykowanych kontenerach. Transformator według producenta maksymalnie generuje ok. 60 dB w odległości 1 m. Zatem podany dystans od zabudowy sprawia, iż nie będzie możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku. Dokładna lokalizacja stacji będzie znana w późniejszym etapie prac projektowych.*

- Jak wynika z KIP: *Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.*

- maksymalna wysokość planowanej inwestycji dochodzi do 5 m – a więc będzie niższa niż typowy dom

Now

jednorodzinny i nie będzie stanowił dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie.

- w trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą w porze dziennej przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów. Maksymalny poziom mocy akustycznej urządzenia wynosić będzie ok. 75 dB. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji przy obiektach o dużym zapotrzebowaniu na moc zainstalowaną chce zastosować stacje kontenerowe. Zaletą takich stacji jest skondensowanie jednostek transformatorowych dużej mocy na małej powierzchni zabudowy. Transformator według producenta maksymalnie generuje ok. 60 dB w odległości 1 m. Cały obiekt jest wykonany z betonowych półfabrykatów, które tłumią dźwięk transformatora. Betonowe ściany obiektu będą pochłaniały ok. 20 dB generowanego hałasu. Jedynymi miejscami, gdzie obiekt może mieć mniejsze tłumienie będą drzwi i kraty wentylacyjne. Stacje transformatorowe zostaną umieszczone w miejscu oddalonym od najbliższej zabudowy, tak aby nie powodować dyskomfortu mieszkańców. Można zatem stwierdzić, że urządzenia emitujące dźwięk nie będą słyszane z tej odległości, zwłaszcza że już wyjściowy poziom dźwięku jest w zasadzie niewiele wyższy od normy.

- panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.

- W KIP dokonano analizy wpływu planowanej inwestycji na krajobraz. Wysokość urządzeń zamontowanych będzie optymalna i nie zakłóci otaczającego je krajobrazu. Inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie negatywnie oddziaływać na krajobraz. Powierzchnia zajętego obszaru nie jest znaczna, a maksymalna wysokość przedsięwzięcia dochodzi do 5 m, a więc będzie niższe niż typowy dom jednorodzinny. Tym samym już niewielkie przydrożne zadrzewienia i zakrzewienia, a także najbliższe zabudowania spowodują minimalizację widoczności instalacji. Ponadto, z uwagi na niewielką wysokość, instalacja nie będzie stanowiła dominanty krajobrazowej. Realizacja planowanej farmy fotowoltaicznej nie wiąże się z przekształceniem rzeźby terenu. Ponadto, farmy fotowoltaiczne są obiektami niewysokimi i właściwie niewyróżnialnymi z krajobrazu już w odległości ok. 200 metrów. Przyczynia się do tego fakt, iż panele fotowoltaiczne są ciemne i montowane na szarej konstrukcji montażowej. Na terenie inwestycji brak jest elementów dominujących, które by przykuwały wzrok swoją wysokością lub jaskrawym kolorem. Powyższe powoduje, iż tego typu przedsięwzięcia widziane z poziomu gruntu stanowią jedną ciemną linię i zlewają się z krajobrazem. Co istotne, na rozpatrywanym terenie brak jest dominujących punktów widokowych, z których inwestycja mogłaby być widoczna z większej odległości.

W KIP wymienione zostały działania minimalizujące negatywny wpływ planowanej inwestycji na krajobraz:

- ograniczenie powierzchni robót budowlanych do niezbędnego minimum, a po zakończeniu prac uporządkowanie terenu;
- brak wycinki drzew i krzewów, które ograniczą widoczność inwestycji;
- zastosowanie niskich konstrukcji montażowych paneli fotowoltaicznych o wysokości do 5 m;
- wykonanie ażurowego ogrodzenia, niewyróżniającego się w krajobrazie;
- brak oświetlenia terenu planowanej inwestycji w sposób ciągły – nie przewiduje się oświetlenia w nocy w celu wyeliminowania zanieczyszczenia światłem;
- zastosowanie ogniw fotowoltaicznych pokrytych powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania odbijania światła słonecznego;

Heu



- wykonanie ogrodzenia i budynków kubaturowych w odcieniach szarości lub zieleni dobrze wkomponowujących się w otoczenie.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy będzie krótkotrwałe, lokalne i ustąpi wraz zakończeniem prac budowlanych.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na kilka tygodni.

Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na około 25-30 lat. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi prac rozbiórkowych dla przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko: *Realizację inwestycji zaplanowano na działce niezabudowanych, wykorzystywanych rolniczo, w związku z tym na etapie realizacji nie przewiduje się żadnych prac rozbiórkowych.*

Na etapie likwidacji inwestycji zostanie zrobiony projekt rozbiórki wg którego dokonane zostaną prace. Elektrownia fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z dopasowanych do siebie elementów, które zostaną ze sobą skręcone. Tym samym prace rozbiórkowe przebiegną szybko, sprawnie i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko. Powstałe materiały zostaną zagospodarowane przez specjalistyczny podmiot posiadający niezbędne uprawnienia zgodnie z ustawą o odpadach oraz przepisami odrębnymi.

Demontaż będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie ujemnie na jego stan.

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:

W punkcie 1b) uzasadnienia niniejszej decyzji została opisana analiza możliwego oddziaływania planowanej inwestycji wynikającego z 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.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Inwestor zaplanował wystarczające środki minimalizujące oddziaływania inwestycji opisane powyżej przewidziane do zastosowania zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione w 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 ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Elku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, strony postępowania pismem znak: RI.6220.8.2022.8 z dnia 05.10.2022 r. oraz obwieszczeniem znak: RI.6220.8.2022.9 z dnia 05.10.2022 r. [wywieszonym na tablicy ogłoszeń Urzędu

lew

Gminy w Prostkach (w dniach od 06.10.2022 r. do 07.11.2022 r.) i w Sołectwach wsi Długochorzele, Kibisy, Glinki oraz zamieszczonym w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 06.10.2022 r.] zostały poinformowane o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do 04.11.2022 r. Strony postępowania nie zgłaszały pisemnie żadnych uwag i zastrzeżeń w toku toczącego się postępowania administracyjnego.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójta Gminy Prostki, w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45) ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (j.t. Dz.U. z 2021r. Poz.1923) opłatę skarbową w wysokości 205,00zł (słownie: dwieście pięć złotych) wniesiono dnia 20.07.2022 r. na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna



Z up. WÓJTA GMINY
SEKRETARZ GMINY
Wojciech Stepiak

Otrzymują:

1. Wnioskodawca-KPE FARMS Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony postępowania poprzez podanie do publicznej wiadomości poprzez obwieszczenie:
art. 49 *Kpa* na podstawie art. 74 ust. 3 *ustawy o oś*
3) a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne "Wody Polskie" Zarząd Zlewni w Augustowie

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach nr 17, 18, 21, 22 oraz 23 w obrębie Długochorzele, gmina Prostki. Powierzchnia całkowita ww. nieruchomości wynosi 18,3 ha. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 16,2 ha.

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo może to być szesnaście etapów o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych (monokrystaliczne lub polikrystaliczne).

Moc panelu – od 200 do 1500 Wp.

Liczba paneli: do 80 000 sztuk – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).

Liczba inwerterów: do 800 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.

Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.

- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych w ilości do 16 sztuk.
- montaż bateryjnych magazynów energii w ilości do 16 sztuk.
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych.
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placów manewrowych. Następnie na wybranych obszarach działek zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Teren realizacji przedsięwzięcia



LEGENDA:

	granica terenu realizacji przedsięwzięcia
	obszar 100 metrów od inwestycji

Z up. WOJTA GMINY
SEKRETARZ GMINY
Wojciech Stępnik