

Biskupiec, dnia 06.10.2021r.

BMA.6220.18.40.2020

**DECYZJA Nr 9/2021
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 735), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 247 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez Energia Czerwonka Sp.z o. o. z siedzibą w Olsztynie

ustalam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW, na działce ewidencyjnej nr 369/1, położonej w obrębie Czerwonka, gmina Biskupiec i jednocześnie określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i wysokości do 3 m wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w celu pozyskiwania energii odnawialnej, tj. energii elektrycznej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej przez ogniwa fotowoltaiczne i przekazanie jej do sieci elektroenergetycznej.

Inwestycja będzie realizowana na terenie nieruchomości oznaczonej jako działka numer 369/1, obręb Czerwonka, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie, której całkowita powierzchnia wynosi 20,96 ha. Na potrzeby przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie terenu o łącznej powierzchni do 13 ha. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisem użytków gruntowych zawartych w ewidencji gruntów i budynków na wskazanej nieruchomości w przeważającej części występują grunty orne klasy R IVa oraz pastwiska trwałe klasy Ps IV. Resztę stanowią łąki trwałe klasy Ł IV i Ł V, nieużytki oraz grunty pod rowami (W- Ł IV i W-Ł V). Inwestycja usytuowana zostanie na gruntach ornych klasy IVa (w przeważającej części) oraz pastwiskach klasy IV, z zachowaniem buforu 100 m od zbiornika wodnego znajdującego się na północ od terenu inwestycyjnego, tj. na dz. nr 175 obręb Wilimy, gmina Biskupiec oraz od rzeki Biesówki przepływającej wzdłuż zachodniej granicy przedmiotowej nieruchomości.

Nieruchomość zlokalizowana jest poza zabudową najbliższych miejscowości, wśród pól oraz w sąsiedztwie Jeziora Dadaż. Od północy i południa działka inwestycyjna graniczy z terenami komunikacyjnymi. W większości stanowią je tereny linii kolejowych: na północy przebiega dwutorowa linia kolejowa Olsztyn-Korsze, a od południa nasyp rozebranej linii kolejowej relacji Czerwonak-Lidzbark Warmiński. Na wschodzie znajdują się obszary silnie przekształcone przez człowieka. Znajdują się tam pozostałości zabudowań dawnego gospodarstwa rolnego, a dalej zabudowa miejscowości Droszewo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 90 m w kierunku wschodnim od granicy terenu inwestycji.

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

- 1) w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00 – 22.00;
- 2) dowóz materiałów budowlanych i urządzeń na teren inwestycji realizować z wykorzystaniem istniejącej sieci dróg;
- 3) prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączaniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku;
- 4) w celu zabezpieczenia przed ewentualnym przeciekami substancji ropopochodnych z maszyn do gruntu, plac budowy i miejsce postoju maszyn wyposażyć w stanowisko z sorbentem, służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- 5) ścieki sanitarne w fazie realizacji inwestycji gromadzić w przewoźnych kabinach sanitarnych, z zapewnieniem regularnego ich opróżniania przez specjalistyczne firmy;
- 6) wykonać inwestycję w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej urządzeń melioracji wodnych oraz możliwość ich konserwacji, a w przypadku ich uszkodzenia, przebudować celem zapewnienia swobodnego przepływu wód;
- 7) zaplecze budowy, panele, stację transformatorową oraz ogrodzenie należy usytuować w odległości minimum 100 m od zbiornika wodnego zlokalizowanego na działce numer 175 obręb Wilimy, gmina Biskupiec oraz rzeki Biesówki;
- 8) w celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków i płazów prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków i płazów, tj. poza okresem 1 marca - 31 sierpnia, także ewentualnie późniejsze naprawy eksploatacyjne o większej skali należy wykonywać poza ww. okresem; dopuszcza się rozpoczęcie prac budowlanych, w sytuacji gdy wykwalifikowany ornitolog stwierdzi, w drodze pisemnej opinii, że na powierzchni inwestycji nie znajdują się ptaki lęgowe;
- 9) masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu przedsięwzięcia;
- 10) prace należy prowadzić w ten sposób, aby zminimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt;
- 11) powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady zagospodarowywać na bieżąco i przekazywać do punktów odbioru odpadów selektywnych;

- 12) odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z konserwacją projektowanej instalacji, niezwłocznie po wytworzeniu przekazać do dalszego gospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami;
- 13) wykaszanie roślinności należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów;
- 14) do kultywacji terenów farmy nie używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów;
- 15) po zakończeniu realizacji inwestycji przedsięwzięcia teren uporządkować.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- 1) zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;
- 2) zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
- 3) w celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt, zaprojektować ogrodzenie terenu inwestycji siatką ogrodzeniową uniesioną na powierzchni ziemi na odległość ok. 50 mm;
- 4) transformatory zlokalizować w kontenerowej stacji transformatorowej;
- 5) w przypadku montażu transformatorów olejowych zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii, w celu dodatkowego zabezpieczenia środowiska gruntowego na wypadek ewentualnych wycieków;
- 6) wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczonych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska*:

Nie dotyczy.

5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie dotyczy.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW:

Nie dotyczy.

7. Ustalenia dotyczące wykonania kompensacji przyrodniczej:

Nie wymaga.

8. Ustalenia dotyczące unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie wymaga.

9. Ustalenia dotyczące monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie wymaga.

10. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie dotyczy.

11. Konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18, z zastrzeżeniem pkt 4a i 4b; nie dotyczy to inwestycji w zakresie terminalu:

Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, ponadto z uwagi na wyczerpujący materiał dowodowy nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 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*, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu o oś, jednocześnie określając jego zakres.

12. Obowiązek przedstawienia analizy porealizacyjnej:

Nie wymaga.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o powierzchni zabudowy do 13 ha, na działce ewidencyjnej nr 369/1, położonej w obrębie Czerwonka, gmina Biskupiec, zlokalizowanej w całości w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały nr XX/470/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016r. w *sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego* (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 07.11.2016r., poz. 4171), zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko („zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 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”).

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 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* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 247 ze zm. – dalej: u.o.o.ś.), realizacja tego typu przedsięwzięć wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a organem właściwym do jej wydania w tym przypadku jest Burmistrz Biskupca (art. 75 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś.). W związku z powyższym na wniosek Inwestora (Energia Czerwonka Sp. z o. o. z siedzibą w Olsztynie) z dnia 07.09.2020r. (data wpływu do urzędu: 09.09.2020r.) wszczęte zostało postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie.

Stosownie do art. 64 ust. 1 u.o.o.ś. złożony wniosek Inwestora, za pismami przewodnimi z dnia 16.09.2020r., znak: BMA.6220.18.4.2020, BMA.6220.18.5.2020 i BMA.6220.18.6.2020, został przedłożony Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, w sprawie wyrażenia opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Jednocześnie zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 – dalej: k.p.a.) powiadomiono wyznaczone strony postępowania o wszczęciu procedury administracyjnej oraz podjętych czynnościach w omawianej sprawie. W zawiadomieniu poinformowano również o możliwości zapoznania się z przedłożoną przez Inwestora dokumentacją, o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu oraz pouczono o możliwości wzięcia czynnego udziału w każdym stadium prowadzonego postępowania. Stosownie do art. 74 ust. 3 u.o.o.ś. oraz w związku z art. 49 k.p.a., strony przedmiotowego postępowania, z uwagi na ich liczbę przekraczającą 10, zostały powiadomione o postępowaniu w drodze obwieszczenia, które umieszczono m. in. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Biskupcu www.bip.biskupiec.pl, na tablicy ogłoszeniowej urzędu oraz za pośrednictwem sołtysów sołectwa Droszewa i Wilimy na tablicy ogłoszeń w miejscowości Droszewo oraz Wilimy (obwieszczenie z dnia 16.09.2020r., znak: BMA.6220.18.3.2020).

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie po zapoznaniu się z przedłożoną kartą informacyjną przedsięwzięcia wyraził opinię, że w przedmiotowym przypadku nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko oraz dodatkowo działając na podstawie art. 64 ust. 3a u.o.o.ś. wskazał na konieczność podjęcia odpowiednich działań na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji – opinia z dnia 21.09.2020r. (data wpływu: 25.09.2020r.), znak: BI.ZZŚ.4.4360.177.2020.PD. Również Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie przedstawił takie samo stanowisko - opinia z dnia 02.10.2020r. (data wpływu: 05.10.2020r.), znak: ZNS.4083.112.2020.MA. Z kolei w ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie dla planowanego zamierzenia zaistniała konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w związku z czym organ ustalił jednocześnie zakres wymaganego w takim przypadku raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko – opinia z dnia 30.09.2020r. (data wpływu: 01.10.2020r.), znak: WOOŚ.4220.502.2020.SCH.

W dalszym etapie Burmistrz Biskupca poinformował strony o otrzymanych opiniach organów współdziałających (obwieszczenie z dnia 16.10.2020r., znak: BMA.6220.18.11.2020).

Jak to już na wstępie wykazano projektowana instalacja realizowana będzie w całości w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego, na terenie którego

obowiązują zapisy Uchwały nr XX/470/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016r. w sprawie *Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego* (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 07.11.2016r., poz. 4171 – dalej: Uchwała Sejmiku). Z uwagi na powyższe Burmistrz Biskupca uwzględniając lokalizację inwestycji (w granicach ww. obszaru) dokonał analizy przedsięwzięcia w zakresie jego zgodności z ograniczeniami zawartymi w powołanej Uchwale Sejmiku, tj. w pierwszej kolejności rozważył, czy w oparciu o obowiązujące przepisy z zakresu ochrony przyrody w ogóle możliwe jest wydanie wnioskowanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie bowiem z § 5 ust. 1 pkt 2 Uchwały Sejmiku na obszarze tym wprowadzono zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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*, co ma miejsce w omawianej sprawie. Zabudowa systemami fotowoltaicznymi wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni powyżej 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody (w tym przypadku w *Obszarze Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego*) zaliczana jest do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Powyższe zakazy nie dotyczą realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, co wynika z § 5 ust. 3 pkt 2 Uchwały Sejmiku. W toku prowadzonego postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uznał jednak, że w przedmiotowym przypadku zachodzi taka konieczność.

Stosownie do § 5 ust. 3 pkt 1 Uchwały Sejmiku zakazy te nie dotyczą również realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu. Z uwagi na przedstawione okoliczności, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 u.o.o.ś., tj.: rodzaju, charakteru, skali, a przede wszystkim usytuowania planowanego przedsięwzięcia na Obszarze Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego oraz stosownie do § 5 ust. 3 pkt 1 Uchwały Sejmiku, Burmistrz Biskupca uznał, że w omawianym przypadku zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko. Stosownie do art. 63 ust. 4 u.o.o.ś. określony został jednocześnie zakres wymaganego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (postanowienie z dnia 03.11.2020r., znak: BMA.6220.18.13.2020). Dalej postanowieniem z dnia 03.11.2020r., znak: BMA.6220.18.14.2020 zawieszono zostało postępowanie administracyjne do czasu przedłożenia przez Inwestora wymaganego raportu. O powyższym zawiadomiono strony postępowania (obwieszczenie z dnia 03.11.2020r, znak: BMA.6220.18.15.2020).

Inwestor wykonując nałożony obowiązek złożył przedmiotowe opracowanie w dniu 24.11.2020r., wykonane w listopadzie 2020r. przez zespół autorów pod kierownictwem [REDAKTURA]. Z uwagi na powyższe postanowieniem z dnia 17.12.2020r., znak: BMA.6220.18.18.2020 Burmistrz Biskupca podjął zawieszone postępowanie, o czym powiadomiono strony (obwieszczenie z dnia 17.12.2020r., znak: BMA.6220.18.19.2020). Gotowy i złożony raport umożliwił jednocześnie rozpoczęcie procesu udziału społeczeństwa w podejmowaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach - jednego z elementów oceny oddziaływania na środowisko.

Zapewnienie udziału społeczeństwa było obowiązkiem Burmistrza Biskupca, jako organu prowadzącego postępowanie w omawianej sprawie. W tym celu, wypełniając zalecenia wynikające z art. 33 ust. 1, w powiązaniu z art. 79 ust. 1 u.o.o.ś. podano do publicznej wiadomości informacje o wszczęciu postępowania i jego przedmiocie, o przystąpieniu do przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, o przedłożonym raporcie o oddziaływaniu planowanego zamierzenia na środowisko, organie właściwym do wydania decyzji oraz organie biorącym udział w ocenie oddziaływania na środowisko. Wskazano także o możliwości zapoznania się z dotychczas zgromadzoną dokumentacją sprawy oraz miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu, a także o możliwości składania uwag i wniosków w wyznaczonym terminie 30 dni (obwieszczenie z dnia 17.12.2020r., znak: BMA.6220.18.20.2020). Informacje w formie obwieszczenia zamieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej (www.bip.biskupiec.pl), na tablicach ogłoszeniowych tut. Urzędu oraz (za pośrednictwem sołtysów) w miejscowościach Droszewo i Wilimy.

Następnie Burmistrz Biskupca pismem z dnia 08.01.2021r., znak: BMA.6220.18.22.2020, działając na podstawie art. 50 § 1 k.p.a., wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie ponownego przeanalizowania lokalizacji inwestycji w sąsiedztwie pobliskiej rzeki i zbiornika wodnego w kontekście zakazów, o których mowa w Uchwale nr XX/470/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016r. w sprawie *Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego*, tj. zakazu budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych. Dokumentację uzupełniono w dniu 14.01.2021r.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 u.o.o.ś. jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (co miało miejsce w omawianej sprawie), przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania tej decyzji (Burmistrz Biskupca):

1. uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z regionalnym dyrektorem ochrony środowiska;
2. zasięga opinii organu państwowej inspekcji sanitarnej, chyba że - w przypadku przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
3. uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z organem właściwym w sprawach ocen wodnoprawnych, chyba że - w przypadku przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie (*organ właściwy w sprawach ocen wodnoprawnych*) oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie (*organ państwowej inspekcji sanitarnej*) wyrazili opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko. Stosownie do wskazanych powyżej przepisów ustawy Burmistrz Biskupca zwrócił się zatem jedynie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji projektowanego przedsięwzięcia (pismo z dnia 18.01.2021r., znak: BMA.6220.18.24.2020), przedkładając organowi opracowany na potrzeby prowadzonej oceny raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnienie, o czym powiadomiono wyznaczone strony postępowania (obwieszczenie Burmistrza Biskupca z dnia 18.01.2021r., znak: BMA.6220.18.25.2020). Z uwagi na uzupełnienie raportu powtórzono także procedurę udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu. Informacje o uzupełnieniu

dokumentacji, o możliwości zapoznania się z materiałem uzupełniającym oraz miejscu, w którym jest on wyłożony do wglądu, a także o możliwości składania uwag i wniosków w terminie 30 dni zamieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej (www.bip.biskupiec.pl), na tablicach ogłoszeniowych tut. Urzędu oraz (za pośrednictwem sołtysów) w miejscowościach Droszewo i Wilimy (obwieszczenie z dnia 18.01.2021r., znak: BMA.6220.18.26.2020).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w toku prowadzonego postępowania uzgodnieniowego również wezwał Inwestora do uzupełnienia danych zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (wezwanie z dnia 22.02.2021r., znak: WOOS.4221.7.2021.SCH.2). Następnie po otrzymaniu stosownych wyjaśnień (uzupełnienie raportu ooś z dnia 14.05.2021r.) oraz wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy (pismo z dnia 17.06.2021r., znak: WOOS.4221.7.2021.SCH.5), organ uzgodnił oraz określił warunki realizacji wnioskowanego przedsięwzięcia (postanowienie RDOŚ w Olsztynie z dnia 23.07.2021r., znak: WOOS.4221.7.2021.SCH.6). Wszystkie warunki środowiskowe wskazane w postanowieniu ww. organu zostały uwzględnione w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

O uzupełnieniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko na wezwanie organu uzgadniającego strony postępowania zostały powiadomione obwieszczeniem z dnia 24.05.2021r., znak: BMA.6220.18.31.2020. Następnie obwieszczeniem z dnia 28.07.2021r., znak: BMA.6220.18.36.2020 poinformowano strony o uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia dokonany przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz stosownie do art. 10 k.p.a. zawiadomiono o zgromadzonym materiale dowodowym, na podstawie którego wydana zostanie decyzja kończąca postępowanie. Organ jednocześnie wyznaczył termin na zapoznanie się z całą dokumentacją oraz wskazał na możliwość wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie, jak i w trakcie całego postępowania do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Z uwagi na złożone uzupełnienie raportu ooś po raz kolejny powtórzono procedurę udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu. Obwieszczeniem z dnia 24.05.2021r., znak: BMA.6220.18.32.2020 podano do publicznej wiadomości informacje o dodatkowym uzupełnieniu dokumentacji, o możliwości zapoznania się z materiałem uzupełniającym oraz miejscu, w którym jest on wyłożony do wglądu oraz możliwości składania uwag i wniosków w wyznaczonym terminie 30 dni. W trakcie prowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa nie wniesiono żadnych uwag i wniosków dotyczących inwestycji.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą różne rozwiązania. W ramach analizy rozważono budowę elektrowni fotowoltaicznej o mniejszej mocy, tj. do 5 MW na tej samej powierzchni działki. Budowa elektrowni o mniejszej mocy przy założeniu wprowadzenia zbliżonych oddziaływań krajobrazowych, dawałaby docelowo jednak mniejszy efekt ekologiczny. Jednocześnie należy zauważyć, że wariant ten cechowałby się takim samym poziomem oddziaływań jak wariant inwestorski. Przyjęto zatem do realizacji wariant inwestycji zakładający budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i wysokości do 3 m wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w celu pozyskiwania energii odnawialnej, tj. energii elektrycznej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej przez ogniwa fotowoltaiczne i przekazanie jej do sieci elektroenergetycznej. Inwestycja będzie realizowana na terenie nieruchomości oznaczonej jako działka numer 369/1, obręb Czerwonka, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie, której całkowita powierzchnia wynosi 20,96 ha. Na

potrzeby przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie terenu o łącznej powierzchni do 13 ha. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisem użytków gruntowych zawartych w ewidencji gruntów i budynków na wskazanej nieruchomości w przeważającej części występują grunty orne klasy R IVa oraz pastwiska trwałe klasy Ps IV. Resztę stanowią łąki trwałe klasy Ł IV i Ł V, nieużytki oraz grunty pod rowami (W- Ł IV i W-Ł V). Przeważają tu gleby brunatne na glinach, a w zachodniej części działki, w lokalnym obniżeniu, znajduje się fragment gleb murszowo-torfowych na utworach organicznych. Teren inwestycji obecnie jest użytkowany rolniczo. Grunty co roku są obsiewane innymi gatunkami roślin uprawnych. Inwestycja usytuowana zostanie na gruntach ornym klasy IVa (w przeważającej części) oraz pastwiskach klasy IV, z zachowaniem buforu 100 m od zbiornika wodnego znajdującego się na północ od terenu inwestycyjnego, tj. na dz. nr 175 obręb Wilimy, gmina Biskupiec oraz od rzeki Biesówki przepływającej wzdłuż zachodniej granicy przedmiotowej nieruchomości.

Nieruchomość zlokalizowana jest poza zabudową najbliższych miejscowości, wśród pól oraz w sąsiedztwie Jeziora Dadaż. Od północy i południa działka inwestycyjna graniczy z terenami komunikacyjnymi. W większości stanowią je tereny linii kolejowych: na północy przebiega dwutorowa linia kolejowa Olsztyn-Korsze, a od południa nasyp rozebranej linii kolejowej relacji Czerwonak-Lidzbark Warmiński. Na wschodzie znajdują się obszary silnie przekształcone przez człowieka. Znajdują się tam pozostałości zabudowań dawnego gospodarstwa rolnego, a dalej zabudowa miejscowości Droszewo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 90 m w kierunku wschodnim od granicy terenu inwestycji.

W ramach przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego planowane jest usytuowanie od 25000 do ok. 33333 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy od 250 do 1000 Wp (lub wyższej mocy), których zadaniem będzie przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną zamontowane na aluminiowych stelażach mocowanych w ziemi na głębokość ok. 2 m, bez konieczności wzmacniania ich betonem. Stelaże poszczególnych modułów będą ustawione równolegle do siebie. Panele znajdować się będą na wysokości w najniższym punkcie od 0,5 m do 1 m nad powierzchnią terenu. Całkowita wysokość instalacji nie przekroczy 3 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Przestrzeń pod panelami i między rzędami pozostanie biologicznie czynny. Panele zostaną nachylone do ziemi pod kątem 15-45 stopni. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyreflekcyjna, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego, a ponadto ogranicza efekt oślnienia, wpływający negatywnie na przelatujące ptaki. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 400 falowników napięcia, których zadaniem będzie przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do sieci elektroenergetycznej. Ich rodzaj i liczba uzależniona będzie jednak od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie procesu inwestycyjnego. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie następnie do transformatora, którego zadaniem z kolei będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Przewiduje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, będzie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie

szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić 100% znajdującego się w urządzeniach oleju. Transformatory umieszczone będą w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Transformatory będą chłodzone pasywnie, jedynie w niesprzyjających warunkach, tj. wysokich temperaturach zewnętrznych będą wymagały chłodzenia aktywnego, a w omawianym przypadku poprzez zastosowanie suchego układu chłodzenia. Transformatory będą chłodzone bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów, uruchamianych automatycznie w przypadku wzrostu temperatury. Posadowienie stacji transformatorowej będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby - humusu, a następnie wykonania fundamentu, który będzie zapobiegał osiadaniu stacji w gruncie. Wykop będzie płytki - do ok. 1 m, co sprawi, iż nie będzie oddziaływał na wody gruntowe i podziemne. Planowane jest do około 10 stacji transformatorowo-rozdzielczych. Opcjonalnie rozważana jest również główna stacja rozdzielcza WN/SN, która będzie składać się z kontenerowej stacji rozdzielczej oraz wolnostojących transformatorów o mocy do 10 MVA. W pobliżu stacji transformatorowych posadowione zostaną także magazyny energii (do 10 sztuk), których zadaniem będzie magazynowanie energii wyprodukowanej przez planowaną instalację. Magazyny wyposażone zostaną także w inwertery oraz urządzenia dostosowujące parametry prądu i urządzenia utrzymujące odpowiednią temperaturę. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą całej elektrowni zainstalowany zostanie system, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Cały teren zostanie ogrodzony z zachowaniem standardów pozwalających na migrację drobnych zwierząt poprzez zastosowanie odpowiedniej wysokości ogrodzenia nad ziemią. Dodatkowo w ramach inwestycji planuje się budowę utwardzonego tłucznem zjazdu (o szerokości do 4 m) z drogi publicznej, z którą graniczy nieruchomość. W związku z brakiem budowy typowej drogi asfaltowej nie wystąpi znaczne oddziaływanie na środowisko w trakcie utwardzania zjazdu. Przewiduje się przyłączenie elektrowni do linii średniego napięcia bądź do najbliższej stacji PZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo-rozliczeniowy. Z uwagi na planowaną ilość paneli fotowoltaicznych, przewiduje się podział przedmiotowej inwestycji na 10 etapów.

Na podstawie dostarczonych materiałów oceniono wpływ przedsięwzięcia zarówno na etapie jego realizacji, eksploatacji oraz likwidacji. Poszczególne etapy przedsięwzięcia będą charakteryzowały się odmiennym rodzajem i natężeniem oddziaływania.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy. Uciążliwości wynikające z prowadzenia robót budowlanych są trudne do uniknięcia jednak podlegają ograniczeniu poprzez zastosowanie dobrych praktyk budowlanych, a zwłaszcza przez prawidłowo prowadzony nadzór. Przedsięwzięcie w trakcie realizacji prac wykonawczych będzie lokalnie oddziaływać na otoczenie, będzie to jednak stan przejściowy, utrzymujący się w porze dziennej do czasu zakończenia robót montażowych, które w omawianym przypadku trwać będą do ok. 6 miesięcy. Realizacja przedmiotowego zamierzenia spowoduje krótkotrwały wzrost poziomu zanieczyszczeń pyłowych i gazowych wprowadzanych do powietrza oraz poziomu emitowanego hałasu. Oddziaływania te będą spowodowane pracą maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów transportowych obsługujących plac budowy. Uciążliwości

powodowane pracą sprzętu budowlanego będą jednak krótkoterminowe i nie spowodują istotnych bądź długotrwałych zmian w środowisku (zakłócenia te ustąpią w momencie ukończenia prac). Oddziaływania emisji do powietrza i hałasu będą miały charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko na terenie inwestycji (punktowo). W celu ich zminimalizowania czas trwania prac ograniczony zostanie wyłącznie do pory dnia. Dodatkowo Inwestor został zobligowany do przestrzegania zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy lub załadunku. Ponadto wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych i sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, które będą podlegały stałej kontroli, tak aby zminimalizować ryzyko zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego poprzez wyciek substancji szkodliwych (olej, benzyna). Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych wykonawca robót będzie wyposażony w odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń (zwłaszcza ropopochodnych i syntetycznych), a także szczelnie zamykane pojemniki służące do gromadzenia zużytych sorbentów, do czasu ich przekazania do unieszkodliwienia firmom posiadającym stosowne zezwolenia. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu, a w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych, również w kontenerach magazynowych. Ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, jeżeli natomiast zajdzie taka konieczność zastosowane zostaną specjalne maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych do podłoża.

W niewielkich ilościach powstawać będą odpady komunalne oraz odpady związane z pracami montażowymi, które gromadzone będą w sposób selektywny, w miejscach gwarantujących bezpieczne ich magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przytransportowanych kontenerów sanitarnych, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczne firmy. W wyniku funkcjonowania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej na żadnym z etapów nie będą powstawały ścieki technologiczne. Ze względu na fakt, iż cały system składać się będzie z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów, ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna. W tym miejscu należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód i gruntu.

Nieruchomość, na której planuje się budowę elektrowni nie jest zabudowana, inwestycja zatem nie będzie wymagała wykonania żadnych prac rozbiórkowych. Prace ziemne towarzyszące posadowieniu instalacji na gruncie sprowadzać się będą do wbijania kotew w ziemię, na których montowane będą stelaże, a na nich panele fotowoltaiczne. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone (np. wzdłuż wykopów pod kabel), podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym. Co istotne prace powinny być prowadzone w taki sposób, aby zminimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów, które należy niezwłocznie zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej

możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

Po wykonaniu niezbędnych prac, teren zostanie przywrócony do stanu sprzed rozpoczęcia budowy. Naruszenia gleby oraz szaty roślinnej, które powstaną w rejonie budowy obiektów zostaną ograniczone do niezbędnego minimum. Po zakończeniu procesu budowlanego nieruchomości zostanie obsiana rodzimymi gatunkami traw lub pozostawiona naturalnej sukcesji. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, trawa i inna roślinność zielna i łąkowa będzie rosła pod panelami i między nimi. Trwałe przekształcenie powierzchni ziemi nastąpi jedynie na obszarze zajętych pod stacje transformatorowe i magazyny energii. W celu utrzymania odpowiedniej wysokości roślinności teren będzie wykaszany w zależności od intensywności wegetacji 2-3 razy w ciągu roku. Ewentualne koszenie powinno odbywać się w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierzętom aktualnie przebywającym na terenie farmy. Do kultywacji terenów farmy nie należy używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów.

W fazie realizacyjnej, polegającej głównie na wykonywaniu czynności montażowych w terenie, który nie będzie podlegał intensywnemu usuwaniu zieleni (w tym również wysokiej), nie wystąpią żadne inne istotne oddziaływania.

Budowa elektrowni słonecznej nie generuje zapotrzebowania na surowce i materiały, wszystkie elementy dostarczane będą w postaci gotowej do montażu. Gotowe elementy zostaną ustawione na wyznaczonych miejscach, a następnie zakotwiczone w gruncie. Planuje się wykorzystać typowe materiały budowlane m.in. stal (ok. 12 Mg) czy przewody elektryczne. Realizacja zadania wymagać będzie prowadzenia niewielkich prac ziemnych, takich jak wykopy pod ułożenie kabli. W trakcie transportu i montażu elementów farm fotowoltaicznych wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń (ok. 4 m³). Realizacja inwestycji nie będzie korzystać z zasobów wód powierzchniowych, ani podziemnych. Zapotrzebowanie na wodę dotyczyć będzie w niewielkim stopniu potrzeb własnych pracowników wykonujących prace budowlane (woda na cele socjalne i porządkowe - ok. 1,5 m³/dobę).

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia zakres oddziaływania na środowisko będzie zbliżony do oddziaływania przedsięwzięcia na etapie jego budowy. Likwidacja polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż urządzeń będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego. W wyniku tych działań będzie występować potencjalne zagrożenie w postaci pylenia oraz krótkotrwałej i chwilowej uciążliwości akustycznej oraz podwyższonej niezorganizowanej emisji zanieczyszczeń wynikającej ze zwiększonych potrzeb transportowych jak również z pracy urządzeń służących do rozbiórki. Powstawać będą także odpady budowlane, które zostaną we właściwy sposób zagospodarowane - przekazane do odzysku/recyclingu/unieszkodliwiania przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska, proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznych nie wpłynie ujemnie na jego stan.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją bezobsługową - będzie wyposażona w system monitoringowy i zarządzana zdalnie. Inwestor nie przewiduje budowy obiektów dla personelu - pomieszczeń służbowych, parkingów czy infrastruktury wodociągowej.

kanalizacyjnej. Ewentualne czynności obsługowe/remontowe i serwisowe będą wykonywane okresowo. Na tym etapie wystąpi jedynie niewielkie zapotrzebowanie na wodę do celów technologicznych (tj. do mycia paneli fotowoltaicznych w ilości ok. 5 m³/1MW/1 mycie) oraz zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej (ok. 50 MWh w stosunku rocznym).

Funkcjonowanie elektrowni nie będzie się wiązało z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Okresowe oddziaływania mogą być związane z prowadzonymi pracami porządkowymi i konserwacyjnymi, jednak będą one ograniczone do niewielkiej strefy wokół instalacji, a ich wielkość będzie pomijalnie mała.

Jako zorganizowane źródła hałasu wskazuje się trafostacje w ilości 10 sztuk oraz inwertery. W odległości 90 m w kierunku wschodnim od miejsca lokalizacji elektrowni znajduje się najbliższa zabudowa mieszkaniowa, z tym że najbliższa stacja transformatorowa (będąca źródłem hałasu) będzie zlokalizowana w odległości co najmniej 80 m od zabudowy. Inwertery jako źródło hałasu punktowego będą rozmieszczone natomiast w kilkudziesięciu punktach na terenie przedsięwzięcia. Wykonane w raporcie obliczenia wykazały brak zagrożeń akustycznych na terenach podlegających ochronie akustycznej w fazie użytkowania instalacji. Maksymalny poziom dźwięku na tym terenie wynosić będzie ok. 29,5 dB, zatem wielkość emisji hałasu będzie bardzo niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych norm określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie *dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz. U. z 2014r., poz. 112). Należy jednocześnie zaznaczyć, iż elektrownia fotowoltaiczna będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiekolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Należy również uznać, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych pod ziemią, z izolacją okablowania, transformatory w obudowie ekranującej), projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Należy dodać, że tego typu obiekty wykorzystują do pracy światło słoneczne, wobec czego funkcjonowanie urządzeń, a tym samym oddziaływania środowiskowe ograniczone będą wyłącznie do pory dnia. W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna będzie wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nN) do transformatora. Projektowany jest transformator wyjściowy, pracujący z napięciem wejściowym nN o częstotliwości 50 Hz oraz napięciu wyjściowym SN. Sam transformator stanowi 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 transformatorem będzie przebiegała linia kablowa o 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 transformatora 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. Ponadto w przypadku uzyskania warunków przyłączenia do linii biegnącej przez teren działki odcinek linii średniego napięcia będzie bardzo krótki i wynosić będzie do kilku metrów. Dopuszczone normą wartości promieniowania elektromagnetycznego wynoszą dla składowej elektrycznej 1 kV/m, a dla składowej magnetycznej 60 A/m. Pole modułów fotowoltaicznych nie będzie miało wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko.

W wyniku przepływu prądu w przewodniku, tworzy się wokół niego pole magnetyczne. Natężenie pola magnetycznego generowane przez instalację modułów fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej, niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, zawartych w Rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2020r., poz. 258).

Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodować zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska wodno-gruntowego. W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym Inwestor zaplanował użytkować tzw. transformator „suchy”, który nie zawiera oleju, co eliminuje wycieki mogące powodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu. Inwestor przewiduje także możliwość zastosowania transformatora olejowego, jednak będzie on wyposażony w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% oleju znajdującego się w transformatorze na wypadek sytuacji awaryjnej.

Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać żadne ścieki (zarówno technologiczne, jak i bytowe). Nie planuje się utwardzenia powierzchni gruntu, w związku z czym nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji. Wody deszczowe będą spływać naturalnie po panelach na zadarnioną powierzchnię działki inwestycyjnej, jako umownie czyste, niosące ze sobą jedynie zanieczyszczenia osiadające na panelach i ich konstrukcjach wsporczych (takie jak pył itp.). Jeżeli zajdzie potrzeba umycia paneli fotowoltaicznych (np. w wyniku długotrwałego braku opadów deszczu), będzie do tego służyła woda doprowadzona na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzona bezpośrednio do gruntu. Ewentualnie dopuszczone jest użycie środków biodegradowalnych, które w wyniku rozpadu nie powodują powstania substancji toksycznych.

W niewielkich ilościach powstawać będą odpady związane z utrzymaniem farmy, a głównie z prowadzonymi pracami konserwacyjnymi. Odpady te niezwłocznie będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez osoby świadczące usługi konserwacyjne, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia, bez uprzedniego gromadzenia odpadów na terenie inwestycyjnym. Mając powyższe na uwadze należy uznać, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Instalacje fotowoltaiczne nie są zaliczane do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej. Planowana inwestycja także ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej i naturalnej. Inwestycja nie będzie także wpływać na klimat i zmiany klimatu. Omawiane przedsięwzięcie zaklasyfikowane jest jako odnawialne źródło energii, związane z wytwarzaniem energii elektrycznej. Produkcja energii elektrycznej zapewni redukcję 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. Przedmiotowa instalacja zaprojektowana została z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach (zmiana temperatury, zwiększone sumy opadów, susza atmosferyczna) oraz możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych.

Pod względem hydrograficznym planowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoi, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze Pregoi, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1959). Przedsięwzięcie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW 700020, której stan ilościowy i chemiczny oceniony został jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożona. Zgodnie z art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. *Prawo wodne* (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 624) celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód. Za cel dodatkowy dla danej JCWPd uznano, iż jakość wody do spożycia nie powinna ulegać pogorszeniu. Zamierzenie zlokalizowane jest poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Ponadto inwestycja zlokalizowana jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579), która jest naturalną, monitorowaną częścią wód, o złym stanie i jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWP niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i chemicznego. W związku z ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, dla danej JCWP została wyznaczona derogacja czasowa – przedłużenie do 2027r. terminu osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek,

w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony zbiorników wód śródlądowych oraz poza obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami góorskimi i leśnymi. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Zamierzenie położne jest także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy *Prawo wodne*. Biorąc pod uwagę rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko należy stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na stan wód w ww. jednolitych częściach wód powierzchniowych i podziemnych, a także nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oraz jednolitych części wód podziemnych. Wskazane rozwiązania techniczne i technologiczne oraz sposób prowadzonych prac sprawiają, że etap realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia nie będzie zagrażał środowisku wodno-gruntowemu.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest także poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Najbliższy obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Piska PLB280008 znajduje się w odległości ok. 15 km od inwestycji. Przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000, ponieważ nie leży w obszarach wyznaczonych w celu ochrony gatunków ptaków z załącznika I dyrektywy ptasiej oraz gatunków roślin, zwierząt i siedlisk przyrodniczych wymienionych w załącznikach I i II dyrektywy siedliskowej. Na skutek realizacji inwestycji nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania w stosunku do rozmieszczenia i zagęszczenia kluczowych gatunków roślin i zwierząt oraz lokalizacji siedlisk przyrodniczych.

Teren inwestycji nie leży również w obrębie korytarzy ekologicznych. Lokalnym korytarzem ekologicznym są niewielkie tereny leśne otaczające inwestycję, w które przedsięwzięcie nie będzie ingerować, przez co zapewniona zostanie swobodna możliwość migracji zwierząt. W tym celu w ramach inwestycji planuje się budowę ogrodzenia o konstrukcji ażurowej, wykonanej z siatki o dużych oczkach (co najmniej 50 mm) oraz zgodnie z określonymi w decyzji warunkami, uniesionej nad powierzchnią ziemi na odległość co najmniej 50 mm. Takie rozwiązanie umożliwi migrację przez teren projektowanej inwestycji bezkręgowcom oraz płazom, gadom i małym ssakom.

Planowana inwestycja realizowana będzie natomiast w całości w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego, na którym obowiązują zapisy Uchwały nr XX/470/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016r. w sprawie *Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego*. Po dokonanej korekcie (w uzupełnieniu do raportu ooś) planowana farma fotowoltaiczna nie będzie stała w kolizji z zakazem budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych oraz zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach wodnych usytuowanych na wodach płynących przy normalnym poziomie piętrzenia określonym w pozwoleniu wodnoprawnym, o którym mowa w art. 122 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. - *Prawo wodne* (§ 5 ust. 1 pkt 8 lit. a i b Uchwały). W trakcie realizacji, funkcjonowania i likwidacji inwestycji nie będą usuwane krzewy i drzewa. Ponadto przeprowadzona z udziałem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak

negatywnego wpływu projektowanego przedsięwzięcia na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu przedmiotowego obszaru chronionego krajobrazu (§ 5 ust. 3 pkt 1 Uchwały).

Na potrzeby sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą szaty roślinnej oraz gatunków zwierząt, ze szczególnym uwzględnieniem siedlisk i gatunków prawnie chronionych.

Zgodnie z przedstawionym stanowiskiem autorów raportu obszar planowanej inwestycji charakteryzuje się małym bogactwem gatunkowym i ilościowym fauny bezkręgowej. W jego obrębie zaobserwowano obecność chronionych przedstawicieli trzmieli (trzmieł ziemny, trzmieł gajowy) oraz ślimaka winniczka. Należą one do pospolitych gatunków krajowej entomofauny, dlatego ewentualne niszczenie ich siedlisk i osobników, nielicznie zresztą występujących na tym terenie, nie wpłynie znacząco na ich lokalne populacje. Pokrycie terenu panelami fotowoltaicznymi w dużym stopniu zmieni sposób dotychczasowego użytkowania tego obszaru (teren inwestycji obecnie użytkowany jest jako grunt orny i użytek zielony). Mimo przekwalifikowania gruntu z rolniczego na przemysłowy, teren pod panelami i między nimi pozostanie powierzchnią czynną o charakterze użytku zielonego. Pokrycie działki roślinnością łąkową poprzez obsiew powierzchni mieszaną traw i roślin kwiatowych docelowo wpłynie na zwiększenie się różnorodności biologicznej tego terenu oraz stworzy atrakcyjne i dogodne warunki bytowania dla tej grupy zwierząt.

Podczas przeprowadzonej inwentaryzacji stwierdzono ponadto obecność ropuchy szarej oraz żaby wodnej, jeziorkowej i trawnej, a także jaszczurki zwinki i żyworodnej. Sam teren inwestycji jest w minimalnym stopniu użytkowany przez te płazy i gady. Jak wynika z raportu nie stanowi on miejsca ich rozrodu, może być jednak przez nie penetrowany. Najlepsze miejsca dla rozrodu i bytowania płazów znajdują się natomiast na terenach użytków zielonych, wzdłuż rowów melioracyjnych, gdzie teren jest okresowo podtapiany. Z kolei dogodne warunki dla gadów znajdują się na nasypie kolejowym wzdłuż północnej granicy inwestycji. Należy tu dodatkowo wskazać, że charakter przedmiotowej budowli nie ograniczy migracji lokalnych populacji płazów i gadów. Co istotne przedsięwzięcie zrealizowane będzie z zachowaniem buforu 100 m od siedlisk batrachofauny. Zatem należy stwierdzić, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie na stan zachowania płazów i gadów oraz pełnionej przez nie roli dla bytowania czy rozrodu. Oceniono, że teren, na którym planuje się budowę elektrowni fotowoltaicznej nie ma znaczenia dla lokalnych populacji płazów i gadów, bowiem w otoczeniu inwestycji znajdują się odpowiednie siedliska, w których płazy i gady mogą stale bytować poza okresem rozrodu i odbywać wędrówki.

Opisywany teren nie jest ostoją ssaków naziemnych, ponieważ nie przystępowały w nim do rozrodu z uwagi na brak dogodnych siedlisk. Oceniono, że po uwzględnieniu działań minimalizujących określających sposób realizacji przedsięwzięcia, zamierzenie to nie wpłynie istotnie na lokalne szlaki migracyjne teriofauny, w tym sarny, której pojedyncze osobniki zaobserwowano w obrębie planowanej farmy PV. Teren otaczający inwestycję tworzy rozległy obszar użytkowany rolniczo, zwierzęta te będą mogły zatem swobodnie przemieszczać się wokół farmy fotowoltaicznej na tereny sąsiednie. Dla małych zwierząt, przy zastosowaniu odpowiednich rozwiązań technicznych (ogrodzenie terenu inwestycji z siatki o dużych oczkach, z pozostawieniem min. 50 mm przerwy pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi), nie będzie stanowiła bezwzględnej bariery antropogenicznej. Występujące tu zwierzęta zachowają możliwości swobodnego przemieszczania się w obrębie obszarów siedliskowych oraz pomiędzy nimi.

Analizowany obszar może być wykorzystywany przez karlika malutkiego i karlika większego. Są to charakterystyczne dla tego typu krajobrazu gatunki nietoperzy, które są pospolite w kraju. W przedmiotowym przypadku dogodnym miejscem ich żerowania są istniejące zadrzewienia liniowe topoli wzdłuż drogi na południu i zachodzie badanego obszaru. Na drzewach nie stwierdzono natomiast dziupli, które mogłyby być zajęte przez nietoperze. Pomimo występowania w szerszym otoczeniu mozaiki siedlisk sprzyjających występowaniu nietoperzy, na terenie inwestycji nie znajdują się kolonie rozrodcze oraz miejsca hibernacji nietoperzy. Zmiana sposobu użytkowania terenu, z gruntu rolnego na siedlisko, które z czasem w wyniku naturalnej sukcesji i podsiania mieszkanką traw i roślin kwiatowych uzyska charakter łąkowy, spowoduje wzrost bioróżnorodności m. in. owadów, co może skutkować zwiększeniem intensywności wykorzystywania przedmiotowego terenu przez żerujące nietoperze. Ewentualny negatywny wpływ planowanej inwestycji na nietoperze może mieć miejsce w sytuacji dostania się zwierząt do inwertera, transformatora i sterowni. W związku z tym wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.

Reasumując należy uznać, że realizacja zamierzenia nie będzie negatywnie oddziaływać na chronione gatunki ssaków oraz stan ich siedlisk.

Na podstawie wykonanych obserwacji ornitologicznych w obszarze planowanej elektrowni fotowoltaicznej oraz w jej sąsiedztwie stwierdzono występowanie 54 gatunków ptaków. Spośród stwierdzonych gatunków 6 wymieniono w załączniku I Dyrektywy Ptasiej (bielik, błotniak stawowy, bocian biały, gąsiorek, łabędź krzykliwy i żuraw), natomiast dwa gatunki w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (bielik, czeczotka). W przypadku 21 gatunków stwierdzono kryteria lęgowości, z czego 10 gatunkom nadano status gatunków lęgowych (bogotka, gąsiorek, kos, makolągwa, pliszka siwa, potrzuszcz, skowronek, sroka, szpaki zięba). Na terenie planowanej inwestycji natomiast stwierdzono lęgi jedynie w stosunku do skowronka polnego.

Ugrupowanie ptaków lęgowych tworzą tu gatunki ptaków terenu otwartego, związane z gruntem rolnym i wąskim pasem zieleni przy jego granicy. Skład gatunkowy, jak i zagęszczenie par są typowe dla ugrupowania ptaków na obszarze trwałych użytków zielonych. Ponadto na terenie inwestycji stwierdzono żerowanie 4 gatunków: błotniaka stawowego, bociana białego, kruka i myszołowa, a 19 gatunków ptaków zalatywało z sąsiedztwa. Zgodnie z raportem obszar planowanej inwestycji oraz strefa jego potencjalnego oddziaływania obejmuje fragment gruntu rolnego z uprawą roślin polowych. W obrębie strefy, która objęta będzie bezpośrednimi oddziaływaniami terytorium miały 3 pary skowronka. Jest to gatunek pospolity i liczny zarówno w skali lokalnej jak i krajowej, dlatego nie przewiduje się zagrożenia dla jego populacji (krajowej i regionalnej) w wyniku realizacji przedsięwzięcia. W przypadku ptaków gniazdujących w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji i okresowo żerujących na fragmencie gruntu rolnego (w miejscu posadowienia planowanej instalacji fotowoltaicznej), strefa oddziaływania inwestycji obejmuje jedynie obrzeża terytoriów tych gatunków. W związku z czym w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do znaczącego oddziaływania na stan siedlisk ptaków.

Do grupy dominantów w strukturze ugrupowania ptaków przemieszczających się nad badanym terenem należały: szpak, grzywacz, czajka, bogotka, dymówka, gęgawa, gęś zbożowa, żuraw i kawka. Z ptaków szponiastych obserwowano przeloty belika, myszołowa, błotniaka

stawowego, przy czym większą intensywnością odznaczał się jedynie myszołów, natomiast pozostałe obserwowane były sporadycznie.

Największych oddziaływań skierowanych na tą grupę zwierząt można spodziewać się w fazie realizacji przedsięwzięcia. Do chronionych elementów fauny narażonych na negatywne oddziaływania generowane podczas budowy elektrowni należą ptaki przystępujące do lęgów w otoczeniu inwestycji. Praca ludzi i urządzeń może je płoszyć i powodować nieumyślne niszczenie lęgów, dlatego prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków. Także ewentualnie późniejsze naprawy eksploatacyjne o większej skali należy wykonywać poza ww. okresem, z tym że dopuszcza się rozpoczęcie prac budowlanych, w sytuacji gdy wykwalifikowany ornitolog stwierdzi, w drodze pisemnej opinii, że na powierzchni inwestycji nie znajdują się ptaki lęgowe.

Podsumowując należy stwierdzić, że w wyniku planowanej budowy elektrowni fotowoltaicznej nie dojdzie do wystąpienia oddziaływań, które mogłyby w sposób istotny negatywnie wpływać na obszary chronione oraz zidentyfikowane gatunki chronione. Niemniej jednak należy mieć na uwadze, że na podstawie rozporządzeń Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014r., poz. 1408), z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014r., poz. 1409) oraz z dnia 16 grudnia 2016r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016r., poz. 2183 ze zm.) wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych.

Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ww. rozporządzeniach oraz ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. z 2021r., poz. 1098 - dalej: UoOP). Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt, określone w art. 52 ust. 1 UoOP oraz § 6 rozporządzeń Ministra Środowiska (*np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień*), mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (*pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP*), na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (*art. 51 UoOP oraz § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska*). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (*art. 131 pkt 14 UoOP*).

Biorąc pod uwagę oddalenie inwestycji od granic państwa prawdopodobieństwo wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko będzie zerowe. Ponadto z uwagi na zakres oddziaływań oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań.

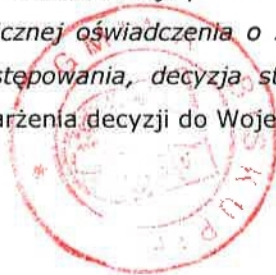
Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat przedsięwzięcia pozwoliły wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, a zastosowane rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulacji oddziaływań, ponadto z uwagi na wyczerpujący materiał dowodowy,

nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Nie mniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 u.o.o.ś. jeżeli organ administracji architektoniczno-budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Reasumując należy stwierdzić, że z przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, że przedsięwzięcia, przy prawidłowo wykonanych urządzeniach ochronnych i należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w niniejszej decyzji, nie spowoduje naruszenia obowiązujących wymagań ochrony środowiska i nie będzie stanowiło źródła zagrożenia dla ludzi. Zatem po rozpatrzeniu całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie, w tym w oparciu o wyniki uzgodnienia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Biskupca w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.



BURMISTRZ
mgr Kamil Kozłowski

Otrzymują:

1. Energia Czerwonka Sp. z o. o.,
2. Pozostałe strony postępowania – obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a.,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie.

Biskupiec, dnia 06.10.2021r.

BMA.6220.18.40.2020

Załącznik do decyzji Burmistrza Biskupca Nr 9/2021, znak: BMA.6220.18.40.2020 z dnia 06.10.2021r. o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW, na działce ewidencyjnej nr 369/1, położonej w obrębie Czerwonka, gmina Biskupiec.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia:

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW i wysokości do 3 m wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w celu pozyskiwania energii odnawialnej, tj. energii elektrycznej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej przez ogniwa fotowoltaiczne i przekazanie jej do sieci elektroenergetycznej.

Inwestycja będzie realizowana na części nieruchomości oznaczonej jako działka numer 369/1, obręb Czerwonka, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie, której całkowita powierzchnia wynosi 20,96 ha. Na potrzeby przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie terenu o łącznej powierzchni do 13 ha.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisem użytków gruntowych zawartych w ewidencji gruntów i budynków na wskazanej nieruchomości w przeważającej części występują grunty orne klasy R IVa oraz pastwiska trwałe klasy Ps IV. Resztę stanowią łąki trwałe klasy Ł IV i Ł V, nieużytki oraz grunty pod rowami (W- Ł IV i W-Ł V). Przeważają tu gleby brunatne na glinach, a w zachodniej części działki, w lokalnym obniżeniu, znajduje się fragment gleb murszowo-torfowych na utworach organicznych. Teren inwestycji obecnie jest użytkowany rolniczo. Grunty co roku są obsiewane innymi gatunkami roślin uprawnych. Inwestycja usytuowana zostanie na gruntach ornym klasy IVa (w przeważającej części) oraz pastwiskach klasy IV, z zachowaniem buforu 100 m od zbiornika wodnego znajdującego się na północ od terenu inwestycyjnego, tj. na dz. nr 175 obręb Wilimy, gmina Biskupiec oraz od rzeki Biesówki przepływającej wzdłuż zachodniej granicy przedmiotowej nieruchomości.

Nieruchomość zlokalizowana jest poza zabudową najbliższych miejscowości, wśród pól oraz w sąsiedztwie Jeziora Dadaj. Od północy i południa działka inwestycyjna graniczy z terenami komunikacyjnymi. W większości stanowią je tereny linii kolejowych: na północy przebiega dwutorowa linia kolejowa Olsztyn-Korsze, a od południa nasyp rozebranej linii kolejowej relacji Czerwonak-Lidzbark Warmiński. Na wschodzie znajdują się obszary silnie przekształcone przez człowieka. Znajdują się tam pozostałości zabudowań dawnego gospodarstwa rolnego, a dalej zabudowa miejscowości Droszewo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 90 m w kierunku wschodnim od granicy terenu inwestycji.

W ramach przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego planowane jest usytuowanie od 25000 do ok. 33333 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy od 250 do 1000 Wp (lub wyższej mocy), których zadaniem będzie przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną zamontowane na aluminiowych stelażach mocowanych w ziemi na głębokość ok. 2 m, bez konieczności wzmacniania ich betonem. Stelaże poszczególnych modułów będą ustawione równolegle do siebie. Panele znajdować się będą na wysokości w najniższym punkcie od 0,5 m do 1 m nad powierzchnią terenu. Całkowita wysokość instalacji nie przekroczy 3 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Przestrzeń pod panelami i między rzędami pozostanie biologicznie

czynny. Panele zostaną nachylone do ziemi pod kątem 15-45 stopni. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego, a ponadto ogranicza efekt olśnienia, wpływający negatywnie na przelatujące ptaki. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 400 falowników napięcia, których zadaniem będzie przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do sieci elektroenergetycznej. Ich rodzaj i liczba uzależniona będzie jednak od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie procesu inwestycyjnego. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie następnie do transformatora, którego zadaniem z kolei będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Przewiduje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, będzie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić 100% znajdującego się w urządzeniach oleju. Transformatory umieszczone będą w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Transformatory będą chłodzone pasywnie, jedynie w niesprzyjających warunkach, tj. wysokich temperaturach zewnętrznych będą wymagały chłodzenia aktywnego, a w omawianym przypadku poprzez zastosowanie suchego układu chłodzenia. Transformatory będą chłodzone bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów, uruchamianych automatycznie w przypadku wzrostu temperatury. Posadowienie stacji transformatorowej będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby - humusu, a następnie wykonania fundamentu, który będzie zapobiegał osiadaniu stacji w gruncie. Wykop będzie płytki - do ok. 1 m, co sprawi, iż nie będzie oddziaływał na wody gruntowe i podziemne. Planowane jest do około 10 stacji transformatorowo-rozdzielczych. Opcjonalnie rozważana jest również główna stacja rozdzielcza WN/SN, która będzie składać się z kontenerowej stacji rozdzielczej oraz wolnostojących transformatorów o mocy do 10 MVA. W pobliżu stacji transformatorowych posadowione zostaną także magazyny energii (do 10 sztuk), których zadaniem będzie magazynowanie energii wyprodukowanej przez planowaną instalację. Magazyny wyposażone zostaną także w inwertery oraz urządzenia dostosowujące parametry prądu i urządzenia utrzymujące odpowiednią temperaturę. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą całej elektrowni zainstalowany zostanie system, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Cały teren zostanie ogrodzony z zachowaniem standardów pozwalających na migrację drobnych zwierząt poprzez zastosowanie odpowiedniej wysokości ogrodzenia nad ziemią. Dodatkowo w ramach inwestycji planuje się budowę utwardzonego tłucznem zjazdu (o szerokości do 4 m) z drogi publicznej, z którą graniczy nieruchomość. W związku z brakiem budowy typowej drogi asfaltowej nie wystąpi znaczne oddziaływanie na środowisko w trakcie utwardzania zjazdu. Przewiduje się przyłączenie elektrowni do linii średniego napięcia bądź do najbliższej stacji PZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo-rozliczeniowy. Z uwagi na planowaną ilość paneli fotowoltaicznych, przewiduje się podział przedmiotowej inwestycji na 10 etapów.

Budowa elektrowni słonecznej nie generuje zapotrzebowania na surowce i materiały. Wszystkie elementy dostarczane będą w postaci gotowej do montażu. Gotowe elementy zostaną ustawione na wyznaczonych miejscach, a następnie zakotwione w gruncie. Planuje się wykorzystać typowe materiały budowlane m.in. stal (ok. 12 Mg) czy przewody elektryczne. Realizacja zadania wymagać będzie prowadzenia niewielkich prac ziemnych, takich jak wykopy pod ułożenie kabli. W trakcie transportu i montażu elementów farm fotowoltaicznych wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń (ok. 4 m³). Realizacja inwestycji nie będzie korzystać z zasobów wód powierzchniowych, ani podziemnych. Zapotrzebowanie na wodę dotyczyć będzie w niewielkim stopniu potrzeb własnych pracowników wykonujących prace budowlane (woda na cele socjalne i porządkowe - ok. 1,5 m³/dobę).

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 oraz poza korytarzami ekologicznymi, natomiast realizowana będzie w całości w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Symsarny, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały nr XX/470/16 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 27 września 2016r. w sprawie *Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego* (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 07.11.2016r., poz. 4171).

Pod względem hydrograficznym przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Pregoty, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze Pregoty, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1959). Przedsięwzięcie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW 700020 oraz w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579). Zamierzenie zlokalizowane jest poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych

Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony zbiorników wód śródlądowych oraz poza obszarami przylegającymi do jezior. Zamierzenie położone jest także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy *Prawo wodne*. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

BRAMISTAZ
mgr Kamil Kozłowski

