



Bydgoszcz, dnia 5 stycznia 2023 r.

REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W BYDGOSZCZY

WOO.4221.37.2022.HN.11

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, ust. 3, 4 i 7 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) oraz art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), zwanej dalej Kpa, w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, przeprowadzonym dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej Ludkowo, gmina Pakość obejmującej następujące działki: nr 59/2, 60, 61, 74/1, 74/4, 63/1, 64/3, 66/12, 66/4, 67, 68, 69, 50, 49, 48/2, 44, 43/1, 42/5, 41/7, 51/3, 52/3, 33/6, 65/3, 66/9, 66/10, 66/11, 66/14, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 87, 88/1, 88/2, 65/5, 89/1, 89/2”,

uzgadniam realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko, sporządzonego w 2022 r. i uzupełnionego w dniach: 2 września i 28 października 2022 r.,
przez Panią Ewę Rudol i określam następujące warunki:

- I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia podjąć następujące działania:
 1. Prace ziemne i prace montażowe na zbiornikach prowadzić poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia. Dopuszcza się prowadzenie prac w powyższym okresie po potwierdzeniu przez

- specjalistę przyrodnika, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w zasięgu oddziaływania prac.
2. Prace w okresie lęgowym ptaków przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia rozpoczynać nie wcześniej niż 2 godziny po wschodzie słońca i kończyć nie później niż 2 godziny przed zachodem słońca. W pozostałym okresie prace rozpoczynać nie wcześniej niż 1 godzinę po wschodzie słońca i kończyć nie później niż 1 godzinę przed zachodem słońca.
 3. Zapewnić nadzór przyrodniczy na całym etapie realizacji inwestycji, do zadań którego będzie należeć w szczególności weryfikowanie obecności ptaków (w szczególności lęgowych i zgrupowań ptaków migrujących), gadów, płazów i winniczka na terenie planowanych prac, bezpośrednio przed ich rozpoczęciem oraz dostosowywanie harmonogramu prac do aktualnych uwarunkowań przyrodniczych, a także wprowadzanie stosownych rozwiązań minimalizujących, w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby.
 4. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
 5. Wycinkę drzew i krzewów prowadzić 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 przez specjalistę przyrodnika maksymalnie na 2 dni przed wycinką, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie usuwanych drzew i krzewów.
 6. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
 7. Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
 8. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne

wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

9. W przypadku konieczności mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
10. Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
11. Drzewa i krzewy, które nie podlegają wycince a pozostają w zasięgu oddziaływania inwestycji, w przypadku zagrożenia ich uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - 1) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygradzenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygradzenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - 2) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - 3) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej.
12. W przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew wykonać warstwę drenażowo-napowietrzającą.
13. Nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
14. Wprowadzić nasadzenia liniowe nasadzenia drzew i krzewów zgodnie z poniższym rysunkiem (zielona linia). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika maksymalnie na 2 dni

przed przycięciem braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



Rysunek 1. Plan nasadzeń zieleni izolacyjnej zgodny z raportem.

15. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności (drzew i krzewów) przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wykonanych nasadzeń.
 16. Wyprofilować łagodnie nachylone brzegi skarp oraz stworzyć piaszczyste plaże dla ptaków, w lokalizacjach przedstawionych na rysunku 1 (niebieskie linie). Stworzone w ten sposób plaże regularnie wykaszają (poza okresem lęgowym ptaków przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia). Dokładny sposób wykonania skarp i plaż uzgodnić ze specjalistą ornitologiem.
- II. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:
1. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową

o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.

2. Inwestycję (z wyjątkiem przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego) zrealizować w granicach terenu wskazanego w załączniku nr 1.
 3. Instalację oddalić od brzegów zbiornika wodnego, zgodnie z koncepcją zawartą w załączniku nr 1 do niniejszego postanowienia.
 4. Wszelkie prace przygotowawcze prowadzić na lądzie, od strony dróg gruntowych znajdujących się pomiędzy wytyczonymi polami objętymi inwestycją.
 5. Podczas prowadzenia prac oraz w trakcie funkcjonowania zamierzenia nie ingerować w dno zbiorników wodnych. Prace prowadzić na powierzchni zbiornika. Panele, w celu ich stabilizacji, kotwiczyć na brzegach.
 6. Wpięcie inwestycji do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej wykonać z wykorzystaniem podziemnych linii kablowych (nie budować nowych linii napowietrznych).
 7. Panele montować na wodzie za pomocą gotowych modułowych pływaków (pontonów), układanych i łączonych na wodzie.
 8. Moduły fotowoltaiczne utrzymywać nad wodą.
 9. Panele ustawić minimum 50 cm nad wodą, w takiej odległości od siebie by nie zacięniały się nawzajem przy niskim pułapie słońca
 10. Nie wprowadzać ogrodzenia farmy fotowoltaicznej.
 11. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
 12. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
 13. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.
 14. Nie wprowadzać oświetlenia inwestycji (poza budynkami).
- III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego

oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

IV. Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie awifauny lęgowej, migrującej (migracja wiosenna i jesienna) i zimującej. Monitoring prowadzić w cyklach obejmujących po 2 kontrole w okresie lęgowym, migracji wiosennej, migracji jesiennej i zimowania, z wykorzystaniem transektów i punktów obserwacyjnych (wyznaczonych w ramach badań przedrealizacyjnych). Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 roku po oddaniu inwestycji do eksploatacji. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na ptaki (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 60 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

UZASADNIENIE

Burmistrz Pakości, pismem z 28 lutego 2022 r., znak: KIO.6220.15.2021.PG (wpływ: 4 marca 2022 r.), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej Ludkowo, gmina Pakość obejmującej następujące działki: nr 59/2, 60, 61, 74/1, 74/4, 63/1, 64/3, 66/12, 66/4, 67, 68, 69, 50, 49, 48/2, 44, 43/1, 42/5, 41/7, 51/3, 52/3, 33/6, 65/3, 66/9, 66/10, 66/11, 66/14, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 87, 88/1, 88/2, 65/5, 89/1, 89/2”.

Inwestorem zamierzenia jest firma ELEKTROWNIE WIATROWE Andrzej Kowalczyk, Daniel Kowalczyk, Emanuel Kowalczyk Sp. C. z siedzibą w Pakości, natomiast raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko został sporządzony w sierpniu 2022 r., przez Panią Ewę Rudol i uzupełniony w dniach: 2 września i 28 października 2022 r.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku dokumentacją, w tym raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, stwierdzono, że jest to przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”, ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła około 33,5 ha.

Teren przedsięwzięcia nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, brak uregulowań w zakresie miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego skutkuje chaotycznym lokalizowaniem przedsięwzięć, w tym farm fotowoltaicznych, a także nie zapewnia prawidłowego rozwoju poszczególnych obszarów gminy.

Planowane zadanie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 43,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach ewid. nr: 59/2, 60, 61, 74/1, 74/4, 63/1, 64/3, 66/12, 66/4, 67, 68, 69, 50, 49, 48/1, 48/2, 44, 43/1, 42/5, 41/7, 51/3, 52/3, 33/6, 65/3, 65/4, 66/9, 66/10, 66/11, 66/14, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 87, 88/1, 88/2, 65/5, 89/1, 89/2, 86, 65/4 obręb Ludkowo, gmina Pakość, powiat inowrocławski, w obrębie obszarów z rozproszoną zabudową zagrodową, o małej gęstości zaludnienia. Obecnie większość obszaru przeznaczonego pod lokalizację farmy fotowoltaicznej zajmuje zbiornik wodny, powstały w wyrobisku poeksploatacyjnym. Pozostała część zajęta jest przez teren użytkowany rolniczo. Na obszarze planowanych prac oraz w bezpośrednim ich sąsiedztwie znajdują się także zadrzewienia, których część zostanie usunięta, a pozostałe zostaną zabezpieczone przed przypadkowym zniszczeniem na etapie realizacji zamierzenia.

Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie planuje się wodno-rolny kierunek rekultywacji ww. terenu, co nie będzie kolidowało z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

W skład pływającej instalacji fotowoltaicznej (której plan stanowi załącznik nr 1 do postanowienia), będą wchodziły:

1. Pole nr 1 – do 16 MW:
 - panele fotowoltaiczne,
 - stacje transformatorowe w ilości do 10 sztuk,
 - falowniki w ilości do 200 sztuk,
 - akcesoria montażowe – system pływaków,
 - linie kablowe energetyczno-światłowodowe (przewód transmitujący energię elektryczną, odporny na warunki atmosferyczne, w szczególności wysoką temperaturę i promieniowanie UV oraz korozję),
 - linia kablowa łącząca falowniki ze stacją transformatorową oraz podziemna linia kablowa łącząca stacje transformatorowe z krajową siecią elektroenergetyczną,

- inne niezbędne elementy infrastruktury związane eksploatacją instalacji pływającej.

2. Pole nr 2 – do 16,2 MW:

- panele fotowoltaiczne,
- stacje transformatorowe w ilości do 10 sztuk,
- falowniki w ilości do 203 sztuk,
- akcesoria montażowe – system pływaków,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe (przewód transmitujący energię elektryczną, odporny na warunki atmosferyczne, w szczególności wysoką temperaturę i promieniowanie UV oraz korozję),
- linia kablowa łącząca falowniki ze stacją transformatorową oraz podziemna linia kablowa łącząca stacje transformatorowe z krajową siecią elektroenergetyczną,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane eksploatacją instalacji pływającej.

3. Pole nr 3 – do 11,3 MW:

- panele fotowoltaiczne,
- stacje transformatorowe w ilości do 7 sztuk,
- falowniki w ilości do 145 sztuk,
- akcesoria montażowe – system pływaków,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe (przewód transmitujący energię elektryczną, odporny na warunki atmosferyczne, w szczególności wysoką temperaturę i promieniowanie UV oraz korozję),
- linia kablowa łącząca falowniki ze stacją transformatorową oraz podziemna linia kablowa łącząca stacje transformatorowe z krajową siecią elektroenergetyczną,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane eksploatacją instalacji pływającej.

Instalacja składać się będzie łącznie z około 64800 sztuk paneli fotowoltaicznych posadowionych na specjalnych systemach pływakowych. Woda zapewnia efekt chłodzenia dla paneli PV, co pozwala osiągnąć większe wartości mocy o około 5-10% w porównaniu z instalacją na gruncie czy dachu. Na panelach znajdujących się na wodzie osiada także mniej kurzu niż na tych montowanych na dachach czy na ziemi. Tafla wody sprzyja również odbijaniu się od niej promieni słonecznych, co zwiększa produkcję energii elektrycznej.

Panele osłaniają zbiornik wodny, co zmniejsza parowanie wody, a rzucający cień ogranicza kwitnienie glonów. Instalacje wodne powodują także zmniejszenie częstotliwości występowania oraz wielkości fal, które doprowadzają do erozji brzegów zbiorników wodnych.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

Inwestor rozważał wariant alternatywny przedsięwzięcia polegający na wykorzystaniu konstrukcji pod panele zakotwiczonych na dnie zbiornika za pomocą słupów betonowych lub wbijanych w dno zbiornika. Analizowany wariant alternatywny wiązałby się z dodatkową ingerencją w strefę denną zbiornika, przy podobnych oddziaływaniach na środowisko co wariant przyjęty do realizacji, dlatego też został on odrzucony przez Inwestora.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energią elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 t.j.). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Najbliższa zabudowa zamieszkała przez ludzi znajduje się w odległości około 100 m od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, 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, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967 t.j.).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600043, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako słaby. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Ponadto, inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW600025188339 – „Noteć od Małej Noteci do Jeziora Wolickiego”, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Warty, ta JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, której potencjał oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego potencjału ekologicznego oraz możliwości migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego - Noteć w obrębie JCWP i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Wytyczone granice planowanej inwestycji znajdują się w odległości minimum 75 m od rzeki Noteć oraz minimum 125 m od Jeziora Mielno.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Do mycia paneli należy stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów. Zużyta do mycia paneli woda trafi bezpośrednio do gruntu oraz do zawodnionego wyrobiska w związku z czym nie będą powstawały ścieki.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu i wyrobiska.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy przeanalizował ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter inwestycji, na podstawie analiz przedstawionych w raporcie wraz z uzupełnieniami, nie stwierdza się znaczącego oddziaływania skumulowanego.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Celem ograniczenia oddziaływania inwestycji na ptaki (w tym wyeliminowania ryzyka ich przypadkowego zabijania) wskazano na konieczność zastosowania szeregu działań, w tym: prowadzenie wycinki, prac ziemnych i prac montażowych na zbiornikach wodnych poza okresem lęgowym lub pod nadzorem ornitologa, dostosowanie godzin prowadzenia prac do sezonowej aktywności ptaków, zastosowanie powłok antyrefleksyjnych, wykonanie wpięcia do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej w formie kablowej (podziemnej).

Mając na względzie ograniczenie potencjalnych zagrożeń (w tym przypadkowej śmiertelności) względem zwierząt przewidziano zasłonięcie otworów w budynkach, uniemożliwiające ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze, kontrolowanie wykopów, zastosowanie nadzoru przyrodniczego na całym etapie realizacji przedsięwzięcia.

Na etapie funkcjonowania zamierzenia wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych, celem ograniczenia oddziaływania inwestycji na organizmy wodne.

Wskazania dotyczące ograniczenia oświetlenia terenu inwestycji oraz braku jej ogrodzenia mają na celu ograniczenie oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze oraz szlaki migracji ssaków.

Celem ograniczenia oddziaływania zamierzenia na krajobraz wskazano na konieczność wykonania budynków w kolorach neutralnych oraz wprowadzenia liniowych nasadzeń krzewów, które będą stanowiły także kompensację za usunięte w ramach realizacji inwestycji zadrzewienia.

Wskazano również na konieczność monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz dokonywania w razie potrzeby nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wprowadzonych nasadzeń.

Ponadto, w celu zweryfikowania rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na ptaki, wskazano na konieczność wykonania monitoringu porealizacyjnego w zakresie awifauny lęgowej, migrującej i zimującej.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z uzupełnieniami ustalono, że realizacja i eksploatacja zamierzenia nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani

do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, co wykazano poprzez przedstawione w raporcie analizy, w związku z czym nie wpłynie ono negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

POUCZENIE

W świetle art. 77 ust. 7 uouioś na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
Szymon Kosmalski
/-podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Burmistrz Pakości, ul. Rynek 4, 88-170 Pakość
2. ELEKTROWNIE WIATROWE Andrzej Kowalczyk, Daniel Kowalczyk, Emanuel Kowalczyk Sp. C., Wojdał 1, 88-170 Pakość

Sprawę prowadzi: p. Hubert Nowicki, tel. 52 50-65-666, wew. 6034, e-mail: hubert.nowicki@bydgoszcz.rdos.gov.pl