



KK.6220.12.2021.2022

## DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 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 (tekst jedn. - Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. - Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora – ZIELONA ENERGIA MAZURY 2 Sp. z o.o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie parku fotowoltaicznego o mocy do 120 MW wraz z niezbędną infrastrukturą planowanego do realizacji na części działek oznaczonych w ewidencji numerami: 8/2, 64/5, 64/3, 5/12, 2, 3, 16 – obręb Okrągłe i 162/2 – obręb Talki, gmina Wydminy, powiat giżycki, woj. warmińsko-mazurskie,**

po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

**ustalam**  
**środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:**

### **I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na części działek nr 8/2, 64/5, 64/3, 5/12, 2, 3, 16, obręb Okrągłe oraz na działce nr 162/2, obręb Talki, w gminie Wydminy, w powiecie giżyckim, w województwie warmińsko - mazurskim. Łączna powierzchnia powyższych działek wynosi 224 ha. W obrębie analizowanych działek występują grunty sklasyfikowane jako: pastwiska trwałe, grunty orne, nieużytki, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, łąki trwałe, grunty zadrzewione i zakrzewione, grunty pod rowami, grunty rolne zabudowane oraz lasy.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na montażu na odpowiednich stołach modułów paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 120 MW, na części działek posiadających łączną powierzchnię 223,9481 ha, z wyłączeniem nieużytków, terenów zadrzewionych, naturalnych zbiorników wodnych (wraz ze 100 m buforem wokół każdego zbiornika wodnego) oraz cieków wodnych obejmujących istniejące rowy melioracyjne.

W wariantcie najkorzystniejszym dla środowiska przyjętym przez Inwestora jako możliwy do realizacji założono możliwość zajęcia pod planowane przedsięwzięcie powierzchni około 108 ha, w 12 obszarach uwzględniających przejścia dla zwierzyny oraz zakazy wyznaczone dla obszaru chronionego. W wariantcie tym zakłada się wydzielenie przejść dla zwierzyny o szerokości nie mniejszej niż 10 m. Ostateczna powierzchnia, na której zamierzenie zostanie zrealizowane wynosi maksymalnie 85,13 ha.

Przedsięwzięcie będzie obejmowało budowę oraz montaż gotowych, wolnostojących konstrukcji wsporczych pod montaż ogniw fotowoltaicznych, montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 300 do 900 Wp/szt. każdy, w ilości do 347030 szt, montaż w obudowach inwerterów rozproszonych niskiego napięcia, w ilości do około 509 sztuk, budowę 42 sztuk prefabrykowanych stalowych kontenerowych stacji transformatorowych wraz z obudowami klimatycznymi, wyposażonych w transformatory olejowe, głównego punktu odbioru (GPO) z obiektem technicznym o powierzchni do 2.500 m<sup>2</sup>, 20 magazynów energii (li-Ion) o mocy do 1 MW i pojemności do 2,5 MWh każdy oraz infrastruktury technicznej (linie kablowe, drogi wewnętrzne, oświetlenie, ogrodzenie, monitoring).

*Handwritten signature*

## **II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.**

1. Masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac wykorzystać w granicach działek inwestycyjnych do ich mikroniwelacji.
2. Wyłączyć z terenu inwestycji miejsca, gdzie stwierdzono występowanie ostrołódki kosmatej *Oxytropis pilosa* - gatunku podlegającego ochronie ścisłej, znajdującego się na czerwonej liście roślin poprzez wygrodenienie siedliska płótkami; miejsca stanowisk gatunków roślin podlegających ochronie częściowej odpowiednio zabezpieczyć przed zniszczeniem na czas wykonywania prac poprzez wygrodenienie miejsc występowania ww. siedlisk przy użyciu palików i taśmy grodeniowej ostrzegawczej w celu uniknięcia zniszczeń podczas prac ziemnych.
3. W celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia lub pod nadzorem przyrodniczym, także ewentualne późniejsze naprawy eksploatacyjne o większej skali należy wykonywać poza ww. okresem.
4. Po etapie montażu instalacji fotowoltaicznej cały obszar farmy poza głównymi drogami przejazdowymi obsiać mieszkanką traw i roślin motylkowych, a następnie nie podejmować na nim działań zapobiegających rozwojowi roślin zielnych (np. pielienia i stosowania herbicydów), co zwiększy bioróżnorodność przedmiotowego terenu.
5. Koszenie należy wykonywać w okresie roku po 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków odżywiających się nasionami, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami, koszenie odbywać będzie się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom, alternatywnie możliwe jest prowadzenie wypasu na terenie farmy fotowoltaicznej np. owiec.
6. Podczas kładzenia podziemnych linii kablowych prace prowadzić w ten sposób, aby minimalizowane były powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie zasypywane, 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.
7. Masy ziemne, powstałe w wyniku prowadzonych robót związanych z wykonywaniem wykopów należy składować w wyznaczonym miejscu, w sposób umożliwiający ich zanieczyszczenie, a po ułożeniu kabli wykorzystać do ich zasypania.
8. Umożliwić herpetofaunie swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu.
9. Zastosować system czyszczenia paneli na sucho, eliminujący zużycie wody, a w przypadku konieczności mycia paneli przy użyciu wody – używać czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów i innych substancji chemicznych.
10. Panele fotowoltaiczne ustawić pod kątem umożliwiającym swobodny spływ wód opadowych z powierzchni paneli do gruntu.
11. Z terenu zainwestowania wyłączyć zbiorniki wodne, lokalne zagłębienia, terenowe z okresowo występującą wodą, ciekły naturalne, rowy melioracyjne itp. oraz obszary od wód zależne (np. podmokłe łąki, torfowiska, mokradła, zabagnienia).
12. Obiekty elektrowni (m.in. panele fotowoltaiczne, stacje transformatorowe, GPO i magazyny energii) lokalizować w odległości min. 100 m od cieków naturalnych, jezior i zbiorników wodnych.
13. Zachować bufor min. 15 m od rowów melioracyjnych w przypadku lokalizacji stacji transformatorowych oraz min. 5 m przy posadowieniu modułów fotowoltaicznych.
14. Prace ziemne związane z mocowaniem konstrukcji nośnej prowadzić bez wykonywania głębokich wykopów.
15. Prace ziemne z wykonywaniem wykopów pod linie elektroenergetyczne prowadzić w okresach suchych (przy niskich stanach wody), aby nie dopuścić do tworzenia zastoisk w wykopach.

*Autent*

16. Prace budowlane i adaptacyjne prowadzić przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, prawidłowo eksploatowanego i konserwowanego, w celu zabezpieczenia gruntu przed wyciekami płynów eksploatacyjnych.
17. Zaplecze budowy wyposażać w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych.
18. Wszelkie naprawy, konserwacje oraz tankowanie maszyn i urządzeń prowadzić poza terenem inwestycyjnym.
19. Na etapie budowy zapewnić właściwe gospodarowanie wytworzonymi odpadami poprzez minimalizację ich ilości oraz selektywne magazynowanie w wydzielonym miejscu, w szczelnych, zamykanych pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom, zgodnie z przepisami obowiązującymi w zakresie gospodarki odpadami.
20. Plac budowy wyposażać w przenośne sanitariaty do gromadzenia ścieków bytowych, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczne firmy.
21. Dokonywać okresowych konserwacji elementów elektrowni celem zapewnienia prawidłowego działania instalacji oraz zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego.
22. Na etapie eksploatacji nie stosować środków chemicznych ograniczających wzrost roślin.

### **III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym**

1. Zaprojektować instalację fotowoltaiczną o powierzchni ok. 85,15 ha. Instalacja powinna zostać zlokalizowana z wyłączeniem nieużytków, terenów zadrzewionych, naturalnych zbiorników wodnych (wraz ze 100 m buforem wokół każdego zbiornika wodnego) oraz cieków wodnych obejmujących istniejące rowy melioracyjne.
2. Utworzyć minimum 5 przejść o szerokości nie mniejszej niż 10 m, które będą przecinać wydłużone fragmenty pól fotowoltaicznych ułatwiając ssakom opuszczenie terenu farmy.
3. Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w grunt.
4. Wyłączyć z terenu inwestycji grunty rolne klasy bonitacyjnej RIIIb.
5. Aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosować panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła, a tym samym wystąpieniu tzw. efektu olśnienia, dodatkowo zamontowane panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).
6. Ogrózenia terenu farmy fotowoltaicznej wykonać z siatki bez wysokiej podmurówki w celu uniknięcia bariery dla płazów i drobnych ssaków. Należy pozostawić m.in. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji, a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów.
7. Wszystkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwerterów, transformatora i sterowni, w tym przypadku otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach o średnicy do 1 cm, co uniemożliwi zajmowanie elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) przez nietoperze.
8. Ograniczyć liczbę elementów oświetleniowych - zastosować czujniki ruchu przy oświetleniu tradycyjnym lub poprzez zastosowanie kamer na podczerwień; w przypadku zastosowania oświetlenia tradycyjnego (energooszczędnego) - zastosowanie opraw świecących do dołu, o ciepłym świetle, nie emitujących lub o niskim udziale UV; lampy szczelne, zapobiegające więźnięciu owadów.
9. Wszystkie budynki farmy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.
10. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażać je w misę olejową, która w razie awarii będzie miała możliwość pomieszczenia całego oleju, nie powodując tym samym przedostania się go do środowiska gruntowo-wodnego.
11. Misy transformatorów w Głównym Punkcie Odbioru postawić na płycie fundamentowej wykonanej jako konstrukcja żelbetowa, monolityczna. Wielkość mis transformatorów przyjąć z rezerwą, w taki sposób aby mogły pomieścić łącznie 120% ilości oleju transformatora.

12. Zastosować falowniki chłodzone pasywnie (wymiana ciepła przez specjalnie zaprojektowaną obudowę wykonaną z materiałów o wysokiej o przenikalności cieplnej), bez ruchomych części mechanicznych, mogących powodować hałas.

13. Transformatory zlokalizować w zabudowie kontenerowej.

14. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym wyciekami oleju, pod transformatorami wykonać szczelną misę olejową, której pojemność pozwoli pomieścić co najmniej całą zawartość oleju, znajdującego się w transformatorze.

#### **IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

Omawiane przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożenia wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i nie spowoduje zaliczenia obiektu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

#### **V. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko.**

Planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać transgranicznie. Wobec tego nie stwierdzam potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia.

#### **VI. Wymogi w zakresie konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.**

Nie stwierdzam potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

**Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

### **UZASADNIENIE**

Inwestor w dniu 27.09.2021 r. wystąpił do Wójta Gminy Wydminy z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. *budowie parku fotowoltaicznego o mocy do 120 MW wraz z niezbędną infrastrukturą planowanego do realizacji na części działek oznaczonych w ewidencji numerami: 8/2, 64/5, 64/3, 5/12, 2, 3, 16 – obręb Okrągłe i 162/2 – obręb Talki, gmina Wydminy, powiat giżycki, woj. warmińsko-mazurskie.*

Wnioskodawca przedłożył niezbędne informacje o realizowanej inwestycji:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia, zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt. 5 ww. ustawy,
- kopię mapy ewidencyjnej,
- mapy z zaznaczonym terenem planowanego przedsięwzięcia,
- wydruk z KRS,
- wypis z rejestru gruntu.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 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 (tekst jedn. - Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Wydminy.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Wydminy stanowią grunty rolne i leśne, zwartą zabudowę oraz w części teren postulowany do rozwoju w kierunku funkcji uzdrowiskowej.

W dniu 07.10.2021 r. w biuletynie informacji publicznej Urzędu Gminy Wydminy zamieszczono obwieszczenie zawiadamiające strony postępowania o wszczęciu postępowanie

*Cukier*

w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie parku fotowoltaicznego o mocy do 120 MW wraz z niezbędną infrastrukturą planowanego do realizacji na części działek oznaczonych w ewidencji numerami: 8/2, 64/5, 64/3, 5/12, 2, 3, 16 – obręb Okrągłe i 162/2 – obręb Talki, gmina Wydminy, powiat giżycki, woj. warmińsko-mazurskie,**

Po przeprowadzeniu analizy posiadanych dokumentów organ stwierdził za zasadne zakwalifikowanie przedmiotowej inwestycji do przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zatem dla wnioskowanego przedsięwzięcia zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z powyższym, w toku prowadzonego postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 oraz ust. 2 i 3 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, zasięgnięto opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Giżycku, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiego obowiązku, o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem WOOŚ.4220.617.2021.JC z dnia 22.10.2021 r. uznał, że **dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko** oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, zgodny z art. 66 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.

Regionalny Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak BI.ZZŚ.4360.207.2021.MK z dnia 29.10.2021 r. (wpłynęło dnia 02.11.2021 r.) **stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.**

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Giżycku po otrzymaniu uzupełnień od Inwestora wydał opinię sanitarną znak ZNS.9022.4.48.2021.ZB z dnia 29.12.2021 r. (wpłynęło dn. 31.12.2021 r.) stwierdzając, że **dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**

Organ prowadzący postępowanie w dniu 19.01.2022 r. wydał postanowienia znak KK6220.12.2021.2022, w którym stwierdził o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił zakres raportu oddziaływania na środowisko. Jednocześnie zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 20.06.2022 r. Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko wraz z wnioskiem o wznowienie przedmiotowego postępowania. W dniu 1.07.2022 r. Wójt Gminy Wydminy postanowił podjąć postępowanie. W dniu 19.07.2022 r. w biuletynie informacji publicznej Urzędu Gminy Wydminy zamieszczono obwieszczenie z dnia 18.07.2022 r. o wznowieniu postępowania oraz o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu na okres 30 dni tj. w terminie od dnia 20.07.2022 r. do dnia 18.08.2022 r. Jednocześnie obwieszczenia zostały wywieszane na tablicy ogłoszeń msc. Okrągłe. W dniu 19.07.2022 r. przesłano po jednym egzemplarzu raportu oś organom opiniującym.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Giżycku wydał opinię sanitarną znak ZNS.9022.4.33.2022.ZB z dnia 16.08.2022 r. (wpłynęła dnia 17.08.2022 r.) wyrażając pozytywną opinię w zakresie wymagań sanitarno-higienicznych i zdrowotnych w sprawie realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie postanowieniem znak BI.ZZŚ.3.4360.142.2022.MK z dnia 31.08.2022 r. (wpłynęło dnia 05.09.2022 r.) **uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia ze wskazaniem podjęcia**

*Autent*

### **działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.**

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie po otrzymaniu od Inwestora wyjaśnień do Raportu postanowieniem WOOS.4221.55.2022.NS.6 z dnia 25.11.2022 r. **uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz wskazał na podjęcie działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.**

W dniu 06.12.2022 r. w biuletynie informacji publicznej Urzędu Gminy Wydminy zamieszczono zawiadomienie o zebranych materiałach i dowodach niezbędnych do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Strony poinformowano o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów. W dniu 07.12.2022 r. ww. obwieszczenie wywieszono na tablicy ogłoszeń w msc. Okrągłe.

Na podstawie przedstawionej w Raporcie analizy planowanego przedsięwzięcia, w oparciu o uzyskane uzgodnienia/opinie, określone zostało oddziaływanie a także potencjalne zagrożenie związane z realizacją planowanego przedsięwzięcia. Zdefiniowane zostały również warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewniające ochronę środowiska.

W analizie uwzględniono co następuje:

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na części działek nr 8/2, 64/5, 64/3, 5/12, 2, 3, 16, obręb Okrągłe oraz na działce nr 162/2, obręb Talki, w gminie Wydminy, w powiecie giżyckim, w województwie warmińsko - mazurskim. Łączna powierzchnia powyższych działek wynosi 224 ha. Zgodnie z uproszczonym wypisem z rejestru gruntów w obrębie analizowanych działek występują grunty sklasyfikowane jako: pastwiska trwałe (PsIV, PsV, PsVI – 95,8631 ha), grunty orne (RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI – 75,51 ha), nieużytki (N – 17,5052 ha), grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVa, Lzr-RIVb, Lzr-RVI, Lzr-PsIV, Lzr-PsV, Lzr-ŁIV, Lzr-ŁV – 13,4333ha), łąki trwałe (ŁIV, ŁV – 12,3329 ha), grunty zadrzewione i zakrzewione (Lz, LzIV – 7,3419 ha), grunty pod rowami (W-ŁIV, W-PsIV, W-PsV, W-RIVa – 1,1135 ha), grunty rolne zabudowane (Br-PsIV, Br-PsV – 0,7131ha), lasy (LsIV – 0,1322ha).

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na montażu na odpowiednich stołach modułów paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 120 MW, na części działek posiadających łączną powierzchnię 223,9481 ha, z wyłączeniem nieużytków, terenów zadrzewionych, naturalnych zbiorników wodnych (wraz ze 100 m buforem wokół każdego zbiornika wodnego) oraz cieków wodnych obejmujących istniejące rowy melioracyjne. Analiza uwarunkowań środowiskowych terenu inwestycji, istniejących uwarunkowań przyrodniczych i krajobrazowych, a także występujących terenów wodnych i korytarza ekologicznego wskazuje na możliwość realizacji inwestycji w sposób zrównoważony, tj. opłacalny ekonomicznie dla inwestora oraz najbardziej korzystny dla środowiska. Wariant ten zweryfikowany został na podstawie przeprowadzonej pełnej inwentaryzacji terenu oraz występującej flory i fauny tego terenu. Uwzględniając uwagi i wnioski ornitologa i chiropterologa, a zarazem osób oceniających florę terenu zminimalizowano zakres inwestycji oraz przygotowano wstępną koncepcję zagospodarowania terenu z uwzględnieniem zakazów obowiązujących w granicach obszaru chronionego jak i korytarzy ekologicznych. W wariantcie najkorzystniejszym dla środowiska przyjętym przez Inwestora jako możliwy do realizacji założono możliwość zajęcia pod planowane przedsięwzięcie powierzchni około 108 ha, w 12 obszarach uwzględniających przejścia dla zwierzyny oraz zakazy wyznaczone dla obszaru chronionego. W wariantcie tym zakłada się wydzielenie przejść dla zwierzyny o szerokości nie mniejszej niż 10 m. Ostateczna powierzchnia, na której zamierzenie zostanie zrealizowane wynosi 85,13 ha, która może ulec zmniejszeniu.

Przedsięwzięcie będzie obejmowało budowę oraz montaż następujących elementów i infrastruktury technicznej:

- montaż gotowych, wolnostojących konstrukcji wsporczych pod montaż ogniw fotowoltaicznych (ilość i wielkość uzależniona od mocy zastosowanych paneli);
- montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 300 do 900 Wp/szt. każdy, w ilości do 347030 szt. (dokładna liczba modułów zależna będzie od mocy jednostkowej modułów fotowoltaicznych);
- montaż w obudowach inwerterów rozproszonych niskiego napięcia, w ilości do około 509 sztuk (ostateczna ilość uzależniona będzie od uzyskanych warunków technicznych przyłącza),

*Celent*



- budowa 42 sztuk prefabrykowanych stalowych kontenerowych stacji transformatorowych wraz z obudowami klimatycznymi, wyposażonych w transformatory olejowe. Kontenery będą posadowione na przygotowanym odpowiednio gruncie z zagęszczonym kruszywem łamanym lub na fundamencie betonowym;
- główny punkt odbioru (GPO) z obiektem technicznym. Sumaryczna powierzchnia stacji GPO wynosić będzie do 2.500 m<sup>2</sup>. Przewiduje się do montażu prefabrykowany budynek stacji łączony z typowych kontenerów betonowych (przeważnie z trzech monolitycznych elementów żelbetowych – fundament, bryła główna i dach) lub kontenerów stalowych, którą planuje się postawić na płycie fundamentowej wykonanej jako konstrukcja żelbetowa, monolityczna. W podobny sposób planuje się postawić misy transformatorów na płycie fundamentowej wykonanej jako konstrukcja żelbetowa, monolityczna. Wielkość mis transformatorów przyjmują się z rezerwą, w taki sposób aby mogły pomieścić łącznie 120% ilości oleju transformatora;
- 20 magazynów energii (li-Ion) o mocy do 1 MW i pojemności do 2,5 MWh każdy. Teren pod magazyn energii będzie odpowiednio wypoziomowany i zabezpieczony dwoma warstwami czarnej geowłókniny PP oraz utwardzony za pomocą kruszywa drogowego;
- linia kablowa wewnętrzna DC i AC;
- utwardzone drogi wewnętrzne farmy oraz placów manewrowych o łącznej powierzchni około 30 000 m<sup>2</sup>;
- oświetlenia i ogrodzenia terenu wraz z bramą wjazdową na teren farmy i na teren GPO;
- system monitoringu (bariery IR, czujniki ruchu, kamery).

Instalacja fotowoltaiczna będzie miała na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Panele posadowione zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) wbitych w grunt, na maksymalną głębokość od 1,4 do 2,0 m, w zależności od warunków geologicznych. Odległości między rzędami stołów będą wynosić 4,5 – 5,0 metrów. Maksymalna wysokość instalacji wyniesie 4 m. Panele podłączone zostaną do inwerterów (falowników), które będą zamontowane na słupach wsporczych konstrukcji stołów, których zadaniem jest przetworzenie prądu stałego w prąd przemienny. Następnie prąd przemienny niskiego napięcia z inwerterów transformowany jest na średnie napięcie w celu przesłania energii do głównego punktu odbioru. W budynku technicznym głównego punktu odbioru kable średniego napięcia zostaną połączone w rozdzielnicę elektrycznej i przesłane do transformatora, z którego energia elektryczna zostanie wyprowadzona do systemu przesyłowego.

Na terenie inwestycji nie przewiduje się utwardzenia powierzchni poza dojazdami i placem manewrowym. Wzdłuż stołów w gruncie na głębokości ok. 50 - 100 cm na podsypce z piasku zostaną poprowadzone przewody zarówno od paneli jak i od inwerterów, a ich wyprowadzenia znajdą się w miejscu, gdzie zlokalizowana będzie trafostacja lub stacja GPO.

Podczas realizacji inwestycji wykorzystane będą gotowe moduły paneli fotowoltaicznych montowane na konstrukcjach wsporczych bezpośrednio mocowanych w gruncie. Konstrukcje wsporcze, składać się będą z ram stalowych, aluminiowych poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących dostarczanych bezpośrednio na plac budowy.

Budowa farmy fotowoltaicznej rozpocznie się od wydzielenia miejsc inwestycyjnych, wykonania ich ogrodzenia oraz dróg dojazdowych i wewnętrznych dróg technicznych w zależności od uwarunkowań geologicznych oraz placów manewrowych. Budowa ciągów pieszo – jezdnych i placu manewrowego będzie polegała na zdjęciu wierzchniej warstwy gruntu rodzimego i wypełnieniu powstałego wykopu kruszywem łamanym i jego zagęszczeniu ręczną zagęszczarką. Następnie wytyczone zostanie umiejscowienie poszczególnych elementów instalacji obejmujących słupy konstrukcji nośnej i wbicie w rodzimy grunt wszystkich profili nośnych, które prowadzi się za pomocą małego samojezdnego kafara. W szczególnych sytuacjach, w zależności od właściwości gruntu, dopuszcza się również dodatkowe kotwienie profili nośnych w gruncie. Na przygotowanych profilach nośnych, skreślona zostanie konstrukcja szkieletowa, służąca do mocowania paneli fotowoltaicznych. Następnie zostaną przygotowane miejsca pod płyty fundamentowe na transformatory. Wykopy do ułożenia przewodów elektrycznych i energetycznych na terenie farmy będą realizowane w miarę postępu prac oraz będą sukcesywnie zasypywane. Ostatnim etapem budowy farmy fotowoltaicznej będzie montaż całej aparatury elektroenergetycznej oraz jej podłączenie i skalibrowanie.

Wszystkie elementy wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Pomiędzy rzędami paneli wyznaczane będą ścieżki technologiczne, które nie będą utwardzane w żaden sposób, będą zatem terenem biologicznie czynnym, porośniętym rodzimymi gatunkami traw.

Realizacja przedmiotowej inwestycji może wiązać się z miejscową niwelacją gruntu oraz przemieszczaniem mas ziemnych, wyłącznie w obszarze inwestycji i głównie w miejscach posadowienia transformatorów czy GPO. Dojazd do miejsca inwestycji realizowany będzie z wykorzystaniem istniejącej sieci dróg. Zaplecze budowy należy zlokalizować poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia, w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej. Będzie ono zlokalizowane na utwardzonym gotowymi elementami płyt drogowych terenie i wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych, obsługiwany przez specjalistyczną firmę. W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego, sprzęt budowlany utrzymywany będzie w należyтым stanie technicznym. Ponadto zapewniona zostanie odpowiednia ilość sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków paliw na terenie zaplecza budowy. Tankowanie maszyn i urządzeń w miarę możliwości będzie odbywało się poza terenem planowanej inwestycji. Podczas zaistnienia konieczności tankowania sprzętu używanego podczas prac montażowych wykorzystywane będą maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych do podłoża. Stała kontrola sprzętu wykorzystywanego podczas prowadzonych prac oraz niezwłoczne usuwanie zaistniałych potencjalnych awarii zapewni ochronę terenu przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. Przewiduje się, że na etapie budowy zapotrzebowanie na wodę będzie dotyczyło wykorzystania jej do celów socjalno – bytowych. Woda pitna będzie dostarczana pracownikom w opakowaniach jednorazowych. W przypadku konieczności dostarczenia wody na teren budowy do celów budowlanych będzie ona dowożona z wykorzystaniem beczkowitzu.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą występować uciążliwości związane ze wzrostem emisji hałasu oraz emisji gazów i pyłów do powietrza z prowadzonych prac budowlano – montażowych, tj. pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów. W celu ich minimalizacji czas prac budowlanych i transportu materiałów ograniczony zostanie wyłącznie do pory dnia. Zminimalizowanie emisji spalin będzie zapewnione poprzez wyłączanie silników podczas rozładunku dostarczonych materiałów czy przerw przy wykorzystaniu sprzętu budowlanego. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości generowanych podczas etapu realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter okresowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie, więc źródłem znacząco negatywnych oddziaływań na jakość powietrza oraz na klimat akustyczny w rejonie lokalizacji planowanej instalacji. Generowane na etapie realizacji odpady w postaci elementów konstrukcyjnych, opakowań, będą zagospodarowane przez firmę wykonawczą. Powstałe masy ziemne będą zagospodarowywane w granicach działek inwestycyjnych do ich mikroniwelacji. Nie przewiduje się więc znaczącego negatywnego obciążenia środowiska podczas realizacji zamierzenia.

W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ilości związanych z pracami konserwacyjno – naprawczymi, które będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez wykonawcę usługi. W przypadku gdy na terenie farmy fotowoltaicznej będą powstawały odpady należy je magazynować w dostosowanych do tego celu pojemnikach i zabezpieczyć przed dostępem zwierząt.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie powodowała emisji substancji gazowych ani pyłowych do środowiska, w związku z czym nie będzie oddziaływała w negatywny sposób na stan jakości powietrza. Jedyne oddziaływanie na powietrze jakie może wystąpić w związku z jej eksploatacją, to zanieczyszczenia emitowane przez pojazdy serwisu elektrowni. Będą to jednak emisje o charakterze sporadycznym i krótkotrwałym zatem nie wpłyną znacząco na stan powietrza atmosferycznego.

Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. W związku z eksploatacją przedsięwzięcia nie dojdzie do powstania konieczności większego zapotrzebowania na energię, która prowadziłaby do

*Carlet*



wzrostu emisji gazów cieplarnianych. Planowana inwestycja będzie odporna na zmiany klimatu takie jak: zmiany temperatury, zwiększone sumy opadów, intensywne upały.

Konstrukcje nośne paneli fotowoltaicznych będą zakotwiczone stabilnie w gruncie, a same panele zostaną przytwierdzone do konstrukcji nośnej w sposób trwały, w związku z czym nie przewiduje się istotnego wpływu silnego wiatru na projektowaną inwestycję.

Źródłami hałasu na etapie eksploatacji będą kontenerowe stacje transformatorowe, GPO, magazyny energii i pojazdy samochodowe. Przewiduje się, że w trakcie eksploatacji będą prowadzone prace konserwacyjne przez firmę specjalistyczną wykorzystującą pojazdy samochodowe ciężarowe lekkie w ilości średnio 4 razy w roku. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Planowane do zastosowania na farmy fotowoltaicznej falowniki będą chłodzone pasywnie (wymiana ciepła przez specjalnie zaprojektowaną obudowę wykonaną z materiałów o wysokiej przenikalności cieplnej), bez ruchomych części mechanicznych, mogących powodować hałas. Wykonane obliczenia wykazały, że maksymalny poziom dźwięku zarówno w porze dnia jak i nocy wynosić będzie ok. 30,6 dB. Dlatego też należy stwierdzić, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie bardzo niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia jak i w nocy, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112).

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, że farma fotowoltaiczna oraz infrastruktura kablowa linii elektroenergetycznych nie będą stanowiły zagrożenia dla środowiska. Jedynym źródłem pola elektromagnetycznego, które należy rozważać może być pole 110 kV wytwarzane w przypadku konieczności budowy stacji GPO, służącej transpozycji mocy z niższej (np. 30 kV) na 110 kV i połączeniu z linią energetyczną gestora sieci. Największa zmierzona wartość natężenia pola elektrycznego w otoczeniu napowietrznej linii 110 kV, przy największym zwisie linii, na wysokości 1,8 m nad powierzchnią terenu to 3,2 kV/m, a więc wartość mniejsza od dopuszczalnej wartości pola w miejscach dostępnych dla ludności, która wynosi 10 kV/m. Ponadto należy wskazać, iż większość sieci będzie wykonana w gruncie. Z analizy przeprowadzonych badań na podstawie dostępnych danych literaturowych wynika również, iż w odległości 14,5 m od linii 110 kV natężenie pola elektrycznego na pewno nie przekracza wartości 1 kV/m, natomiast wartość 10 kV/m na pewno nie jest przekroczona w odległości większej niż 4 m od przewodu linii.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze dorzecza Wisły, w regionie wodnym Dolnej Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Eksploatacja inwestycji nie niesie ryzyka negatywnego oddziaływania na wody podziemne i powierzchniowe. Planowane przedsięwzięcie nie będzie ingerowało w tereny podmokłe, wody płynące oraz stojące. W trakcie pracy modułów fotowoltaicznych nie jest zużywana woda, nie powstają też ścieki bytowo-socjalne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane grawitacyjnie na powierzchnię biologicznie czynne. Panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Do mycia paneli, należy zastosować system czyszczenia paneli na sucho, eliminujący zużycie wody. W przypadku konieczności mycia paneli przy użyciu wody – używać czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów. Czynności te będą odbywały się maksymalnie dwa razy do roku.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego będzie on wyposażony w misę olejową, która w razie awarii będzie miała możliwość pomieszczenia całego oleju, nie powodując tym samym przedostania się go do środowiska gruntowo-wodnego. Ponadto transformatory olejowe będą zamontowane w konstrukcjach odpowiednio odizolowanym od środowiska gruntowo - wodnego. Czas eksploatacji instalacji wynosi 25 – 30 lat. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne będą poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. Ewentualne oddziaływanie w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza na etapie likwidacji będzie zbliżone do etapu realizacji inwestycji.

*Celst*

Po demontażu teren zostanie zrehabilitowany w celu przywrócenia dotychczasowego sposobu użytkowania.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich, na terenie którego obowiązują przepisy Rozporządzenia nr 152 Wojewody Warmińsko – Mazurskiego z 13 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich (Dz. Urz. Woj. Warm-Maz z 2008 r., nr 179 poz. 2637). W świetle § 4 ust. 1 pkt 2 ww. rozporządzenia na terenie OChK zakazuje się „realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu art. 51 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.)”. W bieżącym stanie prawnym zastosowanie ma brzmienie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy o ochronie przyrody (Dz. U z 2022 r. poz. 916 ze zm.), zgodnie z którym zakazuje się „realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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”. Zgodnie jednak z art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, „zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, nie dotyczy 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”.

Ponadto zgodnie z § 4 ww. rozporządzenia na terenie OCHK obowiązuje także m.in. zakaz lokalizowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych, z wyjątkiem urządzeń wodnych oraz obiektów służących prowadzeniu racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej lub rybackiej; zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności związanych z racjonalną gospodarką rolną, leśną, rybacką i łowiecką. W związku z zakazem zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry na obszarze chronionego krajobrazu, w odniesieniu do stanowisk, które będą kolidowały z przedsięwzięciem Inwestor wystąpi do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska o stosowne zezwolenia na zniszczenie siedlisk. Planowana inwestycja w obecnym kształcie nie narusza zakazów lokalizowania nowych obiektów zgodnie z rozporządzeniem z dnia 13 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich, gdyż odległość planowanej zabudowy nie będzie mniejsza niż 100 m od zbiorników wodnych.

Najbliższy obszar Natura 2000 Bagna Nietlickie PLB280001 znajduje się w odległości ok. 9 200 m od planowanej inwestycji, kolejnym obszarem Natura 2000 jest Ostoja Poligon Orzysk PLB280014 (w odl. ok. 9 600 m). Biorąc pod uwagę charakter inwestycji oraz przy zastosowaniu wskazanych wyżej warunków oraz środków minimalizacji wpływu inwestycji planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na przyrodnicze elementy środowiska, nie będzie wpływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność i spójność sieci Natura 2000.

Na potrzeby wykonania raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia i oceny warunków przyrodniczych przeprowadzono 28 wizyt terenowych.

Działki inwestycyjne porastają pospolite zbiorowiska roślinne, tworzone w większości przez powszechnie występujące gatunki roślin, typowe dla obecnych tu siedlisk. Na terenie inwestycji oraz na obszarach przyległych nie stwierdzono porostów podlegających ochronie. Na badanym obszarze stwierdzono stanowiska gatunków roślin podlegających ochronie tj. mszaki: mokradłoszka zaostrowana *Calliergonella cuspidata*, drabik drzewkowaty *Climacium dendroides*, dzióbekwiec *Zatterstedtia Eurhynchium angustirete*, fałdownik nastroszony *Rhytidiadelphus squarrosus*, jodłówka pospolita *Abietinella abietina*, rośliny naczyniowe: centuria pospolita *Centaurium erythraea*, kocanki piaskowe *Helichrysum arenarium*, wawrzynek wilczełyko *Daphne mesereum*, w tym jednego gatunku ściśle chronionego tj. ostrołódki kosmatej *Oxytropis pilosa*.

Inwestor powinien wyłączyć z terenu inwestycji miejsca, gdzie stwierdzono występowanie ostrołódki kosmatej *Oxytropis pilosa* - gatunku podlegającego ochronie ścisłej, znajdującego się na czerwonej liście roślin poprzez wygradzenie siedliska płotkami. Miejsca stanowisk gatunków roślin podlegających ochronie częściowej należy odpowiednio zabezpieczyć przed zniszczeniem na czas wykonywania prac poprzez wygradzenie miejsc występowania ww. siedlisk przy użyciu palików i taśmy gradzeniowej ostrzegawczej w celu uniknięcia zniszczeń podczas prac ziemnych.

*Calce*

Wśród 18 stwierdzonych gatunków ssaków (bez nietoperzy) cztery gatunki objęte są ochroną gatunkową częściową, są to: kret, ryjówka aksamitna, ryjówka malutka i bóbr europejski. Wszystkie występujące gatunki ssaków można uznać za rozpowszechnione i częste, w tym gatunki objęte ochroną. Na Pojezierzu Mazurskim, a zwłaszcza w omawianej okolicy takim gatunkiem jest też łoś. Inwestycja o tak dużej skali, będzie miała wpływ na dotychczasowy sposób wykorzystywania tego terenu przez duże i średnie ssaki zarówno na poziomie lokalnym (najbliższa okolica), jak i na poziomie regionalnym. Należy zaznaczyć, że zgodnie z projektem korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża analizowana inwestycja jest zlokalizowana na korytarzach ekologicznych opisanych jako Puszcza Borecka-Puszcza Piska KPn-5C (2005 r.) oraz Puszcza Borecka - Puszcza Piska KPn-7A (2012 r.). Dzięki zwiększeniu powierzchni stref ochronnych wokół zbiorników i terenów podmokłych przez całą powierzchnię od północy po krańce południowo – wschodnie biegnie niezabudowany pas o różnej szerokości, który będzie pełnił rolę korytarza ekologicznego umożliwiającego przejście przez teren farmy dużym i średniej wielkości ssakom. Oprócz wspomnianego korytarza zachowanych zostaje 5 przejść po 10 m szerokości, które przecinają wydłużone fragmenty pól fotowoltaicznych, ułatwiając ssakom opuszczenie terenu farmy.

W wyniku przeprowadzonych prac na analizowanym terenie stwierdzono obecność co najmniej 7 gatunków nietoperzy oraz niezidentyfikowane do gatunku sygnały nietoperzy z rodzaju nocek (*Myotis* sp.) i nietoperzy z grupy borowiec/mroczek (*Nyctalus/Eptesicus/Vespertilio*). Wszystkie stwierdzone gatunki podlegają ochronie ścisłej i znajdują się w Załączniku IV Dyrektywy Siedliskowej. Nie stwierdzono gatunków z Załącznika II D.S., ani gatunków umieszczonych w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński 2001). Stwierdzone gatunki należą do częstych na terenie całego kraju, w tym również na obszarze Warmii i Mazur (Sachanowicz i in. 2006). Na analizowanym terenie, ani na obszarach przyległych nie stwierdzono obecności kolonii rozrodczych nietoperzy ani miejsc mogących stanowić dogodne zimowiska tych ssaków. Analiza nagranych sygnałów nietoperzy wykazała liczne przeloty i żerowanie tych ssaków na całym analizowanym obszarze. Na terenach otwartych, zlokalizowanych w granicach terenu inwestycji (nad łąkami świeżymi, murawami, zbiornikami wodnymi i zabagnieniami) dominował borowiec wielki *Nyctalus noctulai* mroczek późny *Eptesicus serotinus*. Na skraju znaczny udział miał karlik większy *Pipistrellus nathusii*, nad zbiornikami wodnymi i w sąsiedztwie przyjeziornych lasów karlik malutki *Pipistrellus pipistrellus* i nie zidentyfikowane do gatunku nocki *Myotis* sp. Najwyższą aktywność nietoperzy oraz największe zróżnicowanie gatunkowe obserwowano na punktach nasłuchowych nad jeziorami. Najwyższe poziomy aktywności nietoperzy i największe zróżnicowanie taksonomiczne odnotowano wzdłuż zadrzewień i linii lasu oraz nad zbiornikami wodnymi, gdzie rejestrowana wysoka aktywność echolokacyjną i żerowiskową. Powierzchnia ww. siedlisk nie ulegnie zmianie na etapie realizacji inwestycji, w związku z powyższym nie zmieni się powierzchnia żerowisk nietoperzy. Realizacja inwestycji nie jest związana z usunięciem drzew, w związku z powyższym nie nastąpi uszczuplenie zasobu potencjalnych kryjówek, które mogą być okazjonalnie wykorzystywane przez nietoperze, takich jak dziuple i szczeliny w drzewach. Aby uniemożliwić zajmowanie elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) przez nietoperze wszystkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwerterów, transformatora i sterowni, w tym przypadku otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach o średnicy do 1 cm.

Na badanym terenie wykryto obecność 9 gatunków płazów i trzech gatunków gadów. Większość spośród nich należy do gatunków wciąż jeszcze rozpowszechnionych i szeroko rozmieszczonych w skali kraju. Dwa gatunki tj. traszka grzebieniasta i kumak nizinny umieszczone są na „Czerwonej liście zwierząt ginących i zagrożonych w Polsce” (Głowaciński 2002) i posiadają niskie kategorie zagrożenia. Duża różnorodność występujących gatunków płazów to między innymi efekt obecności licznych zbiorników wodnych i terenów podmokłych stanowiących miejsce rozrodu. Bardzo ważna jest także obecność licznych zadrzewień i zakrzaczeń oraz drzewostanów, w tym podmokłych, stanowiących ostoje lądowe większości gatunków. Podczas kładzenia podziemnych linii kablowych prace prowadzić w ten sposób, aby minimalizowane były powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie zasypywane, 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

*Cielich*

należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt. Należy umożliwić herpetofaunie swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów np. poprzez zastosowanie łagodnego nachylenia jednej ze skarp wykopu.

Na obszarze, na którym planowana jest realizacja inwestycji i w jego najbliższym sąsiedztwie stwierdzono obecność 118 gatunków ptaków. Po przeanalizowaniu raportu wraz z uzupełnieniem stwierdzono, że powierzchnia stref ochronnych (bufor 100 m wokół każdego zbiornika wodnego) zwiększyła się o 31,12 ha, zaś powierzchnia, którą mają zająć panele fotowoltaiczne zmniejszyła się ze 116,25 ha do 85,13 ha. W związku z tym faktem zmniejszyła się także liczba par ptaków, dla których inwestycja oznaczała zniszczenie ich rewirów i siedlisk lęgowych, podobnie zmniejszyła się liczba rewirów, w których ptaki były narażone na niepokojenie.

W początkowej wersji przedstawionej w raporcie dla powierzchni farmy liczącej 116,25 ha 44 pary należące do 10 gatunków ptaków były narażone na ewentualne zniszczenie lub opuszczenie. Na niepokojenie narażone byłyby 33 pary należące do 16 gatunków. W związku z uzupełnieniem i po uwzględnieniu stref ochronnych powiększonych o 31,12 ha, narażonych na zniszczenie będzie 35 par należących do 10 gatunków, a na niepokojenie 29 par należących do 12 gatunków. Wśród gatunków, które w wyniku realizacji inwestycji utracą swoje rewiry lęgowe i siedliska lub będą narażone na niepokojenie nie ma gatunków bardzo rzadkich, rzadkich i nielicznych. Dominują taksony rozpowszechnione i częste, wśród nich najliczniejsze ptaki Polski, jak np. skowronek, trznadel, zięba, kapturka, łożówka, cierniówka. Do nieco mniej licznych należą gąsiorek, pokląskwa, lerka. W celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia lub pod nadzorem przyrodniczym, także ewentualne późniejsze naprawy eksploatacyjne o większej skali należy wykonywać poza ww. okresem. W celu zapobiegania ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosowane zostaną panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła, a tym samym wystąpieniu tzw. efektu olśnienia, dodatkowo zamontowane panele będą posiadały jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).

Z terenu inwestycji należy wyłączyć grunty rolne klasy bonitacyjnej RIIIb. Zgodnie z art. 7 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz.U z 2021 r., poz. 1326 ze zm.) przeznaczenie gruntów wysokich klas bonitacyjnych, tj. I-III, na cele nierolnicze wymaga uzyskania zgody ministra właściwego do spraw rozwoju wsi.

Po etapie montażu instalacji fotowoltaicznej cały obszar farmy poza głównymi drogami przejazdowymi obsiać należy mieszanką traw i roślin motylkowych, a następnie nie podejmować na nim działań zapobiegających rozwojowi roślin zielnych (np. pielenia i stosowania herbicydów), co zwiększy bioróżnorodność przedmiotowego terenu. Koszenie odbywać się będzie w okresie roku po 1 sierpnia, tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków odżywiających się nasionami, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami. Koszenie odbywać się będzie od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom, alternatywnie możliwe jest prowadzenie wypasu na terenie farmy fotowoltaicznej np. owiec. Poszczególne powierzchnie instalacji fotowoltaicznych zostaną wyгородzone siatką. Oгородzenie terenu będzie składało się z metalowych słupków wbitych w grunt na głębokość ok. 80 cm oraz siatki stalowej przytwierdzonej za pomocą specjalnych zaczepów do słupków. Oгородzenia terenu farmy fotowoltaicznej wykonać z siatki bez wysokiej podmurówki w celu uniknięcia bariery dla płazów i drobnych ssaków. Należy pozostawić m.in. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji, a powierzchnią ziemi. Takie rozwiązanie umożliwi migrację przez teren projektowanej farmy fotowoltaicznej bezkręgowcom oraz płazom, gadom i małym ssakom. Oгородzenia poszczególnych pól fotowoltaicznych powinny być tak zaprojektowane, aby nie przecinały terenów podmokłych. Nie przewiduje się ciągłego oświetlenia terenu w porze nocnej. Należy ograniczyć liczbę elementów oświetleniowych - zastosować czujniki ruchu przy oświetleniu tradycyjnym lub poprzez zastosowanie kamer na podczerwień.

CS

W przypadku zastosowania oświetlenia tradycyjnego (energooszczędne) należy zastosować oprawy świecące do dołu, o ciepłym świetle, nie emitujące lub o niskim udziale UV, a także lampy szczelne, zapobiegające więźnięciu owadów. Kamery monitorujące będą posiadały podświetlenie do pracy w nocy z wykorzystaniem promiennika podczerwieni. Wszelkie naziemne linie energetyczne, kable i słupy projektować w ten sposób, by zminimalizować ryzyko porażenia prądem i kolizji, w miejscach gdzie ptaki narażone są na kolizje planować poprowadzenie linii energetycznych pod ziemią.

Wskazane w sentencji niniejszej decyzji warunki realizacji przedsięwzięcia pozwalają na zminimalizowanie potencjalnego oddziaływania inwestycji na środowisko. Pomimo jednak stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz zidentyfikowane gatunki chronione należy mieć na uwadze, że na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, ze zm.), wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych.

Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cyt. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody.

Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 Ustawy o Ochronie Przyrody oraz § 6 Rozporządzenia 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 rozp. MŚ). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP).

Podczas realizacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Instalacja będzie zabezpieczona przed przepięciami i sprzężeniami. Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia znaczącego, skumulowanego oddziaływania.

Zakwalifikowanie oddziaływania farm fotowoltaicznych na krajobraz do negatywnego lub pozytywnego jest subiektywne i zależne od indywidualnej percepcji krajobrazu. Są to obiekty stosunkowo niskie, zatem ich widoczność w krajobrazie nie jest tak duża, jak chociażby farm wiatrowych. Wpływ na krajobraz będzie niwelowany występującymi zadrzewieniami oraz pofałdowaniem terenu. W celu zmniejszenia widoczności instalacji w krajobrazie należy wszystkie budynki farmy pomalować w odcieniach szarości i zieleni.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, wodno-błotnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Na terenie działek inwestycyjnych brak jest ujść rzek, występują natomiast tereny podmokłe, na których w wyniku sukcesji naturalnej wykształciły się siedliska o charakterze łągow. Miejsca te zostały wydzielone z obszaru inwestycji.

Działki inwestycyjne w części graniczą z jeziorem Okrągłe i jeziorem Białe. Z uwagi na fakt, że posiadane na etapie niniejszego uzgodnienia informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych

*Culest*



skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań. Organ prowadzący postępowanie po uwzględnieniu analizy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, dotyczącego kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy OOS stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, 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.

Zgodnie z art. 59 ust. 1 pkt 2, art. 61 ust. 1 pkt 1 i ust. 2 ustawy OOS, dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko organ właściwy w ramach prowadzonego postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji przeprowadził ocenę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i zgodnie z art. 79 ust. 1 ustawy OOS zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu. W myśl art. 33 ustawy OOS podał do publicznej wiadomości informacje o przystąpieniu do prowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. W informacji wskazał 30-dniowy termin składania uwag, wniosków i zastrzeżeń w sprawie. W wyznaczonym terminie, w ramach toczącego się postępowania z udziałem społeczeństwa, nie wniesiono uwag, wniosków i zastrzeżeń w sprawie.

W związku z art. 28 kpa. I art. 74 ust. 1 pkt 3 i 3a ustawy OOS, za strony postępowania organ uznał wnioskodawcę oraz właścicieli nieruchomości, na których planowana jest inwestycja i znajdujących się w obszarze oddziaływania. Wójt Gminy Wydminy, stosując zasadę wyrażoną w art. 10 § 1, art. 61 § 4 i art. 106 § 2 Kpa zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, o wystąpieniach do organów opiniujących i umożliwił stronom czynny udział w postępowaniu na każdym jego etapie. Ponieważ ustalona liczba stron przekracza 10. W związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS organ w celu zawiadomienia stron postępowania zastosował art. 49 Kpa co oznacza, że wszystkie strony biorące udział w postępowaniu były zawiadomione poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania, o czynnościach podejmowanych przez organ i o możliwości złożenia uwag, wniosków i zastrzeżeń do zebranego materiału dowodowego. Obwieszczenia zamieszczane były w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wydminy oraz tablicy ogłoszeń msc. Okrągłe, w niedalekiej odległości od terenu planowanego przedsięwzięcia. Doręczenia pism wnioskodawcy realizował zgodnie z art. 39 Kpa – przez pocztę za pokwitowaniem. Potwierdzenia doręczeń znajdują się w aktach sprawy. Strony nie zgłosiły uwag, wniosków ani żądań w sprawie.

W związku z wypełnieniem przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania przedmiotowej decyzji po przeprowadzeniu, zgodnie z ustawą OOS, oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko orzeczono jak w sentencji.

#### **POUCZENIE:**

1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. - Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.).
2. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje także przed dokonaniem zgłoszenia budowy lub wykonania robót budowlanych oraz zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części, na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo budowlane (tekst jedn. - Dz. U. z 2020 r. poz. 1333 ze zm.)
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy cytowanej w pkt. 1. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja środowiskowa stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta



decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

5. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

6. W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu wykonania odpowiednich czynności zabezpieczających środowisko.

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

z up. Wójta Gminy  
*Adel*  
mgr inż. Daria Witekowska  
Kierownik Referatu Komunalnego

#### Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. strony postępowania – obwieszczeniem zgodnie z art. 49 Kpa.,
3. a/a.

#### Do wiadomości:

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

Sporządziła: mgr inż. Jolanta Bazylak  
srodowisko@wydminy.pl  
tel. 87 421 00 19 wew. 120

