

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 z późn. zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (Dz. U. z 2020 poz. 256 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Zakład Rozbioru i Pakowania Mięsa „MOGRAL” Grzegorz Grabowski, ul. Powiercie 9b, 62-600 Koło, reprezentowanego przez pełnomocnika Pana Mateusza Kwade, Różnowo 55p, 11-002 Dywity

orzekam

- I. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działkach ewid. o nr 429, 428/1 obręb Ponętów Górny, gmina Olszówka, powiat kolski, woj. wielkopolskie.
- II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:**
 1. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00 – 22:00.
 2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 5. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
 6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 7. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
 8. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażyć go w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 9. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wodę destylowaną, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów.

III. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 08.06.2020 r. Inwestor: Zakład Rozbioru i Pakowania Mięsa „MOGRAL” Grzegorz Grabowski, ul. Powiercie 9b, 62-600 Koło, reprezentowany przez pełnomocnika Pana Mateusza Kwade, Różnowo 55p, 11-002 Dywity, wystąpił do Wójta Gminy Olszówka z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działkach ewid. o nr 429, 428/1 obręb Ponętów Górny, gmina Olszówka, powiat kolski, woj. wielkopolskie.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej przez firmę RUBIVA Mateusz Kwade, ul. Partyzantów 1/2/109, 10-522 Olsztyn ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie modułów fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery, wewnętrzne okablowanie, kontenerowa stacja transformatorowa SN/nn oraz pozostałe oprzyrządowanie). Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie miała moc do 1 MW, będzie się składała z zestawu modułów fotowoltaicznych Q.CELLS Q.PEAK DUO 330W w liczbie 3030 szt. Zainstalowanych na konstrukcji dwupodporowej, wbijanej w grunt, inwerterów SUNGROW SG110CX w ilości 9 szt., kontenerowej stacji transformatorowej. Instalacja będzie podłączona do sieci średniego napięcia poprzez stację transformatorową z transformatorem suchym o mocy 1000k VA. Przewidywana produkcja elektrowni wynosić będzie 997MWh/rok, zaoszczędzona ilość CO₂ wynosić będzie 598t/rok.

Powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła 1,83 ha i będzie miała moc do 1 MW. Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą. Dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 z późn. zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Olszówka pismem z dnia 23.06.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Gmina Olszówka nie posiada aktualnie planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z obowiązującym do dnia 31 grudnia 2003 r. planem zagospodarowania przestrzennego działki 429, 428/1, obręb Ponętów Górny, posiadały przeznaczenie rolne.

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 z późn. zm.), na organie właściwym do wydania decyzji ciąży obowiązek uzyskania opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym pismem z dnia 23.06.2020 r. roku Wójt Gminy Olszówka zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Inspektora Sanitarnego w Kole oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego zadania.

Organy te wydały opinie:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kole – opinię sanitarną z dnia 07.07.2020 r. (data wpływu do urzędu – 08.07.2020 r.), sygn. ON-NS.9011.3.16.2020, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko;
- Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole – opinię z dnia 09.07.2020 r. (data wpływu do urzędu – 13.07.2020 r.) sygn. PO.ZZŚ.3.435.1.188.2020.IW stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko;
- Pismem z dnia 09.07.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wystąpił do Inwestora z wezwaniem do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz tego samego dnia zawiadomił Wójta Gminy Olszówka o wydłużeniu terminu na wydanie opinii. Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyraził pismem znak: WOO-IV.4220.855.2020.JP2.3 z dnia 19.08.2020 r. po otrzymaniu od Inwestora uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

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

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na dz. o nr ewid. 429, 428/1, obręb Ponętów Górny, gm. Olszówka. Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 1,83 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie jej całą powierzchnię. Panele zostaną posadowione na dwupodporowych konstrukcjach wbitych w grunt. Z k.i.p. wynika, że wysokość konstrukcji wyniesie do 3m. Wnioskodawca przewiduje montaż do 3 030 szt. paneli fotowoltaicznych. W ramach realizacji przedmiotowej farmy zainstalowane zostanie łącznie do 9 inwerterów. Z k.i.p. wynika, że planowane jest posadowienie do 1 kontenerowej stacji transformatorowej. Instalacja przyłączona zostanie do krajowego systemu elektroenergetycznego linią kablową SN i wpięta do istniejącej linii SN lub stacji GPZ.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy

spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i c ustawy ooś na podstawie załączonych do k.i.p. uproszczonych wypisów z rejestru gruntów ustalono, że pod planowane przedsięwzięcie przeznaczono grunty orne klas RIV a i RV. Z k.i.p. wynika, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa oddalona będzie o ok. 17 m od południowej granicy działki. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie budowy. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Mając na względzie odległość instalacji od zabudowy mieszkaniowej, celem ochrony klimatu akustycznego powyższe ujęto w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą urządzenia elektryczne znajdujące się w stacji kontenerowej. Panele chłodzone będą wyłącznie przez naturalny obieg powietrza atmosferycznego. Biorąc powyższe pod uwagę, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku występowania poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację oraz eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę charakter i skalę tego rodzaju przedsięwzięć oraz złożoność ich oddziaływania, nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą

wodno-kanalizacyjną. Wnioskodawca przewiduje czyszczenie paneli w technologii bezwodnej z użyciem szczotek montowanych w przewodnicach wzdłuż paneli lub mycie ręczne z użyciem wody destylowanej, bez dodatku detergentów. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby w przypadku zastosowania transformatora olejowego, zamontować pod nim szczelną misę olejową mogącą w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Z k.i.p. wynika, że przewiduje się zastosowanie w planowanej instalacji transformatorów żywicznych i pomimo tego stacja transformatorowa wyposażona zostanie w misę olejową. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia tylko na bieżąco usuwane przez podmiot świadczący usługi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś oraz na podstawie analizy k.i.p. stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz leśnych oraz przylegających do jezior. W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze mającym znaczenie kulturowe, historyczne lub archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalony o 7,4 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew lub krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, zadrzewienia śródpolne, rowy melioracyjne i linia

kolejowa. Na etapie eksploatacji teren elektrowni pozostawiony będzie naturalnej sukcesji, a roślinność będzie wykaszana. Nie wyklucza się rolniczego użytkowania terenu elektrowni. Nie przewiduje się stosowania chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych zobowiązano Wnioskodawcę do koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w niniejszej decyzji zobowiązano Wnioskodawcę do regularnych kontroli wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w decyzji warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby ograniczyć efekt olśnienia jako działanie ograniczające negatywne oddziaływanie na ptaki wskazano na pokrycie paneli słonecznych warstwą antyrefleksyjną. Ze względu na pobliską zabudowę zagrodową w celu uniknięcia tzw. zanieczyszczenia światłem nałożono w decyzji warunek nie prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jego ogrodzenia w porze nocnej. W celu ograniczenia wpływu inwestycji na krajobraz ogrodzenie, stoły montażowe pod panelami i obiekty kubaturowe wykonane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś, ustalono, że według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach: PLGW 600062, o dobrym stanie ilościowym, słabym stanie chemicznym oraz ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd ustalono cele mniej rygorystyczne, ze względu na brak możliwości technicznych oraz przedłużono termin osiągnięcia dobrego stanu na rok 2021. Ponadto, przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obszaru zlewni Jednolitych Części Wód Powierzchniowych o kodzie PLRW6000171833289 – o nazwie Orłówka, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Zgodnie z załącznikiem do Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967) w analizowanej zlewni JCWP brak jest możliwości technicznych osiągnięcia złożonych celów ze względu na występowanie presji komunalnej. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które nie są wystarczające aby zredukować tą presję

w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2021. Stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza zapisów Rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 2 kwietnia 2014 r. w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wlkp. Z 2014 r., poz. 2129), zmienionego rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 17 lipca 2017 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wlkp. Z 2017 r., poz. 5165).

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 z późn. zm.), w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, to w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia takiej oceny. Ponadto, w myśl art. 84 ust. 1a ustawy ooś, w decyzji organ może określić warunki lub wymagania dotyczące korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 z późn. zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kole oraz Dyrektora PGW Wody Polskie Wójt Gminy Olszówka uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Olszówka, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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.

Wójt Gminy Olszówka
/-/ Włodzimierz Fraszczyk

Otrzymują:

1. Pan Mateusz Kwade – pełnomocnik
Różnowo 55p
11-002 Dywity
2. Strony postępowania zgodnie z wykazem
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu (ePUAP)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kole (ePUAP)
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole (e-mail: zz-kolo@wody.gov.pl)
4. a/a

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działkach ewid. o nr 429, 428/1 obręb Ponętów Górny, gmina Olszówka, powiat kolski, woj. wielkopolskie. Powierzchnia działki, na której planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 1,83 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie jej całą powierzchnię.

Instalacje fotowoltaiczne zaliczane są do źródeł energii odnawialnej. Produkują one energię elektryczną poprzez, wykorzystanie promieni słonecznych, które są źródłem naturalnym oraz niewyczerpywalnym. W skład instalacji wchodzi: panele fotowoltaiczne, inwertery, kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza oraz inne urządzenia służące do zmiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Panele fotowoltaiczne dzielimy na: polikrystaliczne, monokrystaliczne i amorficzne, a zbudowane są one głównie z krzemu. W celu zmniejszenia odbicia światła pokrywa się je warstwą przeciwoodblaskową (antyrefleksyjną) lub stosuje się teksturowanie powierzchni. Zasada działania paneli fotowoltaicznych polega na zmianie energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną za pomocą ogniw fotowoltaicznych znajdujących się w panelach. W tym celu foton pada na płytkę krzemową, z której zbudowane jest ogniwo fotowoltaiczne, natomiast jednostka światła jest pochłaniana przez krzem i wybija elektron ze swojej pozycji zmuszając go do ruchu. Ten ruch to właśnie przepływ prądu elektrycznego. Dzięki zastosowaniu złącza półprzewodnikowego możliwe jest połączenie tego procesu z obiegiem elektronów w sieci energetycznej, w ten sposób energia świetlna zostaje przekształcona w elektryczną. Panele fotowoltaiczne produkują prąd stały, więc w celu korzystania z energii elektrycznej trzeba zainstalować falownik (inwerter), który zmieni prąd stały płynący z paneli fotowoltaicznych na prąd zmienny (przemienny). Panele fotowoltaiczne są dobrym rozwiązaniem ekologicznym ze względu na brak emisji dwutlenku węgla czy siarczanów. Przy produkcji energii elektrycznej nie emitują do środowiska żadnych substancji szkodliwych.

Inwestor planuje zastosowanie paneli fotowoltaicznych Q-Cells QPEAK DUO 330W w liczbie 3030 szt. Pojedynczy panel fotowoltaiczny tego typu ma wymiary max 1685 x 1000 x 32 mm i moc 330W. Panele słoneczne QPEAK DUO wykorzystują technologię Q.QNTUM, która zwiększa osiągi paneli fotowoltaicznych w warunkach niedostatecznego oświetlenia, gdy słońce wschodzi, zachodzi lub jest za chmurami. Powierzchnia za ogniwami fotowoltaicznymi pokryta jest powłoką, która odbija promienie słoneczne. Dzięki temu fotony mają szansę przelecieć dwa razy przez dane ogniwo krzemowe i jeśli za pierwszym razem nie wzbudzą żadnego ruchu elektronów, to może uda się to zrobić za drugim. Panele DUO to tak naprawdę dwa panele, dwa odrębne systemy z osobnym okablowaniem w jednej ramie. Zmniejsza to przepływający przez przewody prąd, co wraz z przemyślaną strukturą powoduje wyższą wydajność o około 3%.

Planowana do realizacji inwestycja stanowić będzie konstrukcje dwupodporowe, bezfundamentowe wbijane w grunt. Inwestor planuje budowę zespołu paneli fotowoltaicznych w rzędach o wysokości do 3 m oddalonych od siebie o odległość od 4 m do 7 m. Planowana konstrukcja wsporcza paneli fotowoltaicznych zapewni południową orientację powierzchni paneli oraz odpowiedni kąt nachylenia. Konstrukcja instalacji

fotowoltaicznej montowana jest do podłoża za pomocą kotw wbijanych w ziemię, w związku z czym teren nie zostanie pozbawiony powierzchni biologicznie czynnej. Pomiedzy rzędami paneli będą znajdować się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie będą utwardzane w żaden sposób. Posadowienie paneli fotowoltaicznych nie będzie wymagało wykonania fundamentów oraz znaczącej ingerencji w grunt. Podczas wykonywania prac ziemnych związanych z ułożeniem linii kablowych, warstwa gleby zostanie ułożona na boku wykopu oraz stanowiła będzie materiał, którym zasypana zostanie trasa kablowa. Przed zasypaniem wykopów zostaną one sprawdzone, czy nie przedostały się do nich drobne zwierzęta, a w sytuacji, gdyby jakieś zwierzę zostało w nim uwięzione wówczas będą one wyjęte na powierzchnię.

Panele połączone zostaną ze sobą kablami, które następnie wchodzić będą do falowników – inwerterów SUNGROW SG110CX w ilości 9 szt., z których energia przesłana będzie liniami kablowymi do kontenerowej stacji transformatorowej. Prąd stały wytworzony przez panele fotowoltaiczne zostanie przetworzony na prąd przemienny przez urządzenia przetwarzające – inwertery (przetwornice). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej, inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Linie kablowe niskiego napięcia łączące inwertery ze stacją transformatorową umieszczone zostaną w ziemi na głębokości ok. 1 m. Wszystkie podziemne linie kablowe wykonane na terenie nie zostaną poprowadzone przez cieki wodne oraz rowy melioracyjne.

Kolejną pracą ziemną, która zostanie wykonana w związku z realizacją niniejszej inwestycji będzie ustawienie kontenerowej stacji transformatorowo-rozdzielczej SN na planowanym terenie. Stacja ta zostanie zamontowana w stanie kompletnym co oznacza, że będzie przewidziana do pełnej prefabrykacji przystosowana do transportu samochodowego oraz ustawienia na miejscu przeznaczenia jako kompletnie wyposażona. Jej montaż nie będzie wymagać wykonywania rozległych prac budowlanych. Posadowienie odbywać się będzie przy pomocy dźwigu na wyrównanym i utwardzonym podłożu. Stacja ta będzie prefabrykowanym kontenerem składającym się z monolitycznych elementów żelbetowych, wykonanych z odpowiedniej klasy fundamentu, bryły głównej oraz dachu. Stacja transformatorowa będzie wyposażona w tabliczkę znamionową zawierającą m.in. nazwę producenta lub znak firmowy, podstawowe dane znamionowe, numer fabryczny i datę produkcji. Przedmiotowa stacja będzie obsługiwana wewnątrz. Stacja będzie posiadać drzwi wejściowe do korytarza obsługi SN i nN oraz drzwi do komory transformatora. W ścianie frontowej oraz drzwiach komory transformatora i korytarza obsługi będą znajdować się otwory wentylacyjne z żaluzjami zapewniającymi odpowiednie chłodzenie transformatora. Przeznaczeniem bryły głównej będzie zabudowa rozdzielnic SN/nn, urządzeń zdalnej kontroli oraz sygnalizacji, układów pomiarowych, transformatorów, agregatów oraz innych urządzeń. Dach wariantowo może być również wykonany jako całkowicie metalowy lub w postaci nakładki architektonicznej na dach betonowy. Elementy budynku będą posiadały klasę odporności ogniowej odpowiednio do ich klasy odporności pożarowej i nierozprzestrzeniają ognia: ściany boczne, tylna oraz dach – REI 120. Dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi, stacja transformatorowa wyposażona będzie w sprzęt BHP. Dostęp do kontenerowej stacji transformatorowej będą mieć jedynie osoby upoważnione.

Ponadto zgodnie z normą na projektowanie i eksploatację stacji transformatorowych każda stacja kontenerowa na transformatory powyżej 800kVA musi być wyposażona w misę olejową zabezpieczającą środowisko przed olejem. Pomimo zastosowania w planowanej inwestycji transformatorów żywicznych, czyli suchych – bezolejowych, inwestor wyposaży stację w misę olejową. Działanie to ma zabezpieczyć i przygotować stację na przyszłość. Stacja

transformatorowa będzie zawsze przygotowana na ewentualne przyszłościowe czy awaryjne zmiany na wypadek zastosowania transformatora olejowego.

Stosowane szczelne misy olejowe instalowane pod transformatorem będą w stanie zmagazynować całość wyciekającego oleju w przypadku awarii lub nieszczelności, a także wody w przypadku akcji gaśniczej. Umieszczenie transformatora w stacji kontenerowej o szczelnej podłodze stanowi dodatkowe zabezpieczenie przez ewentualnym skażeniem gruntu i wód. Utylizację zebranego oleju zostanie powierzona podmiotom posiadającym doświadczenie i uprawnienia do przeprowadzania tego typu operacji. Po ustawieniu będzie wymagała jedynie podłączenia kabli SN, nN, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatora.

W przypadku planowanej inwestycji przewiduje się zainstalowanie transformatora suchego żywicznego, bezolejowego o mocy 1000kVA osadzonego w kontenerowej stacji transformatorowo - rozdzielczej. Transformator żywiczny charakteryzuje się dużą trwałością, a także bezpieczeństwem jego użytkowników. Żywica epoksydowa odpowiednio przygotowana i połączona z innymi komponentami odznacza się dużą ognioodpornością. Charakteryzuje się również szczególnymi własnościami techniczno-fizycznymi, które umożliwiają projektowanie transformatorów o bardzo zredukowanych wymiarach w porównaniu do tradycyjnych rozwiązań.

Projektowana inwestycja podłączona zostanie do krajowego systemu elektroenergetycznego linią kablową średniego napięcia oraz wpięta do istniejącej linii SN lub stacji GPZ.

Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach mocujących, połączenia paneli z falownikami oraz połączenia elektryczne dokonane zostaną przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia elektryczne. W celu swobodnego dostępu do każdego elementu instalacji fotowoltaicznej, wyznaczony zostanie ciąg komunikacyjny (nieutwardzony) o szerokości 3-4 m od granicy terenu przeznaczonego pod inwestycję. Cały obszar inwestycji ogrodzony zostanie siatką zabezpieczającą o wys. ok. 2,00 m oraz wyposażony w system monitorujący.