

Miastkowo, dnia 21 kwietnia 2022 roku

Rol.6220.4.2022

DECYZJA **O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust.1 i ust 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt. 2 i ust. 3 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego, zwanym dalej Kpa (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku MQ ENERGY Sp. z o. o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pt. „Budowa do 5 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW realizowanych w granicach działki o nr ew. 88 obręb 0016 Podosie (woj. podlaskie, gm. Miastkowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem”,

oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży

STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 28.02.2022 r. (data wpływu 02.03.2022 r.) MQ ENERGY Sp. z o. o., wystąpiła do Wójta Gminy Miastkowo o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie do 5 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW realizowanych w granicach działki o nr ew. 88 obręb 0016 Podosie (woj. podlaskie, gm. Miastkowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Do wniosku dołączono 4 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie.

Przedmiotowa inwestycja zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) - § 3 ust.1 pkt 54 lit. b - zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagany obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy jest właściwy do prowadzenia postępowania w sprawie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedmiotowego przedsięwzięcia (art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś).

Uwzględniając regulację wynikającą z art. 74 ust. 3a ustawy ooś organ ustalił strony postępowania, którymi stali się właściciele działek położonych na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcia oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Obwieszczeniem z dnia 07.03.2022 r. powiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia, o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem oraz składania ewentualnych uwag i zastrzeżeń. We wskazanym terminie strony nie wniosły uwag, ani zastrzeżeń do przedmiotu postępowania.

Niniejsze obwieszczenie zostało podane do wiadomości przez umieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Miastkowo, na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Miastkowie, ul. Łomżyńska 32, 18-413 Miastkowo oraz we wsi Podosie.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś wnioskiem, znak: Rol.6220.4.2022 z dnia 07.03.2022 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydział Spraw Terenowych II w Łomży, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przedkładając dokumenty, o których mowa w art. 64 ust. 2 ww. ustawy.

W odpowiedzi Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych II w Łomży działając z upoważnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku w opinii zawartej w piśmie, znak: WSTII.4220.38.2022.MM z dnia 15.03.2022 r. uznał, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Organ ochrony środowiska wskazał na konieczność ujęcia w sentencji decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zapisu:

- nie oświetlać terenu w porze nocnej w sposób ciągły,
- okres budowy ograniczyć do niezbędnego minimum, a zakres prac budowlanych do terenów objętych wnioskiem,
- nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin,
- wykaszanie mechaniczne terenu prowadzić po 1 sierpnia, po okresie lęgowym ptaków,
- zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, w tym prowadzić kompleksową segregację wytworzonych odpadów, zbierać odpady do pojemników i kontenerów podstawionych przez firmę posiadającą uprawnienia do transportu, odzysku bądź unieszkodliwiania odpadów, magazynować wytworzone odpady w wydzielonym miejscu.
- nie stosować żadnych systemów płoszących ptactwo,
- stację trafo zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.

Analizując uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś organ ustalił, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach lęgowych i w ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, obszarach objętych ochroną, w tym strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk

przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Występowanie emisji i innych uciążliwości może wystąpić w fazie realizacji przedsięwzięcia. W trakcie trwania robót zostaną wytworzone odpady, wzrośnie natężenie hałasu, emisja spalin i zapylenie spowodowane pracą sprzętu oraz możliwość skażenia gruntu niekontrolowanym wyciekiem substancji ropopochodnych. Występujące i potencjalne na tym etapie oddziaływania będą miały zasięg lokalny (w granicach prowadzonej budowy), mało znaczący, krótkotrwały związany jedynie z czasem budowy. Prawidłowa organizacja robót zminimalizuje oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdzono, że inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Zatem uznano za uzasadnione odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko tego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży w piśmie NZ.7040.22.2022 z dnia 15.03.2022 r., w opinii nr 26.NZ.2022 wyraził stanowisko, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W ocenie organu sanitarnego przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w niniejszej sprawie nie jest wymagane, gdyż oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia zamknie się w granicach działki, do których inwestor posiada tytuł prawny i nie wpłynie na pogorszenie jakości środowiska terenów sąsiadujących.

Realizacja i funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia zgodnie z opracowaną kartą informacyjną oraz z nowoczesnymi rozwiązaniami technicznymi nie pogorszy środowiska przyrodniczego i nie będzie oddziaływać negatywnie na zdrowie człowieka.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie po rozpatrzeniu wniosku Wójta, w piśmie znak: BI.ZZŚ.5.4360.78.2022.JT z dnia 21.02.2022 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zdaniem organu do spraw pozwoleń wodnoprawnych planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami góorskimi i leśnymi. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Znajduje się także poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami przylegającymi do jezior.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Według karty informacyjnej na analizowanym obszarze nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. Nie stwierdza się także transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 Subniecka warszawska.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając planowane rozwiązania chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911).

Organ prowadzący postępowanie dokonał wnikliwej analizy zgromadzonych dokumentów uwzględniając uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust.1 ustawy ooś, stwierdzając brak

potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, o czym przesądziły poniższe kryteria:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

- a) Skala przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje, a także istotne rozwiązania charakteryzujące przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 5 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Obszar przeznaczony pod posadowienie zaplanowanej instalacji fotowoltaicznej jest terenem rolniczym pozbawionym zadrzewień i zakrzywień.

W skład 5 farm fotowoltaicznych wchodzić będą następujące elementy:

- system konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- moduły fotowoltaiczne, inwertery,
- trasy kablowe i przyłącza,
- stacje elektroenergetyczne (transformatorowe),
- ogrodzenia całego terenu farm,
- system monitoringu,
- systemy naprowadzające (trackery) - stosowane opcjonalnie,
- magazyny energii - stosowane opcjonalnie,
- drogi dojazdowe do stacji elektroenergetycznych na terenie instalacji z placem manewrowym.

Panele fotowoltaiczne będą mocowane na wolnostojących w rzędach stalowych konstrukcjach - podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków. Panele przy pomocy zainstalowanych trackerów będą mogły zmieniać swój kąt nachylenia względem słońca, co umożliwi zwiększenie uzysku energii. Do konstrukcji nośnych mocowane będą również inwertery przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele w prąd zmienny. Z inwerterów energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowych stacji elektroenergetycznych nN/SN, a następnie zostanie włączona poprzez wewnętrzną sieć kablową do krajowej sieci elektroenergetycznej.

Wokół farm fotowoltaicznych będą wybudowane ogrodzenia z siatki z zachowaniem oddolnego 25 cm prześwitu wraz z systemem monitoringu.

W celu umożliwienia magazynowania i poprawy jakości energii elektrycznej opcjonalnie mogą zostać zrealizowane magazyny energii.

Obsługę komunikacyjną zapewni istniejąca droga gminna oraz planowane drogi wewnętrzne stanowiące dojazdy do stacji elektroenergetycznych.

Zamierzenie inwestycyjne zostanie zrealizowane w granicach działki o nr ew. 88 w obrębie Podosie, w gm. Miastkowo, w powiecie łomżyńskim, w województwie podlaskim. Całkowita powierzchnia działki wynosi 4,61 ha, z czego powierzchnia przeznaczoną pod instalację farm fotowoltaicznych zajmie do 2,6 ha.

- b) Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie przyczyni się do kumulowania oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

c) Różnorodność biologiczna, wykorzystywanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.

Teren przedsięwzięcia zajmują grunty rolne odznaczające się stosunkowo małą różnorodnością biologiczną. Realizacja przedsięwzięcia wymagać będzie wykorzystania jedynie powierzchni ziemi poprzez zajęcie terenu pod budowę i montaż inwestycji.

d) Emisja i występowanie innych uciążliwości.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń.

Powstające ścieki bytowe będą gromadzone w zamkniętym pojemniku przenośnej toalety i przekazywane do utylizacji poprzez wyspecjalizowaną firmę.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. W trakcie realizacji i funkcjonowania inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne. Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt, a kontakt z panelami fotowoltaicznymi nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie.

Czyszczenie paneli odbywać się będzie z użyciem wody bez stosowania środków chemicznych.

Powstające ścieki bytowe będą gromadzone w zamkniętym pojemniku przenośnej toalety i przekazywane do utylizacji, a odpady stałe selektywnie gromadzone i przekazywane wyspecjalizowanym firmom.

Promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez urządzenia stacji (transformatory, inwertery, przewody) nie przekroczy dopuszczalnych poziomów poza tereny elektrowni.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa 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).

Nie wiąże się również z ryzykiem wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych oraz związanych ze zmianą klimatu.

f) Przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie.

Podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej i niezbędnej infrastruktury zostaną wytworzone między innymi następujące grupy opadów: niesegregowane odpady komunalne, żelazo i stal, kable, materiały izolacyjne, opakowania z papieru i tektury, tworzyw sztucznych, baterie i akumulatory, ziemia i kamienie, w łącznej ilości około 9,9 Mg.

W trakcie funkcjonowania farm fotowoltaicznych będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Przewiduje się powstawanie następujących odpadów: zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy, kable, materiały izolacyjne, żelazo i stal, tworzywa sztuczne, opakowania z papieru i tektury w ilości ogółem około 0,1 Mg.

Etap likwidacji farm fotowoltaicznych wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni, w tym odpadów metalowych, tworzyw sztucznych, materiałów izolacyjnych, kabli oraz olejów i płynów roboczych, gruzu.

Odpady powstałe w fazie budowy, jak i funkcjonowania farm fotowoltaicznych będą segregowane, gromadzone w kontenerach i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami, a następnie skierowane do odzysku, w ostateczności utylizowane.

g) Zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.

Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia z uwagi na z małą skalę oddziaływania nie będzie stwarzać zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi, w szczególności emisji w zakresie promieniowania elektromagnetycznego oraz hałasu, które będą mieściły się w granicach dopuszczalnych norm.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek – nie występują,

b) obszary wybrzeży i w środowisku morskim – nie występują,

c) obszary w ujściach rzek – nie występują,

d) obszary górskie lub leśne – nie występują,

e) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych – przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 Subniecka warszawska.

f) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody – w granicach przedsięwzięcia nie występują gatunki roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochrony przyrody, w tym obszarami Natura 2000, z których najbliższy SOO Ostoja Narwiańska PLH200024 położony jest w odległości ok. 10 km na północ, ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w korytarzu ekologicznym Dolina rzeki Ruż GKPnC-5B,

g) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia – nie występują,

h) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne – nie występują,

i) gęstość zaludnienia – przedsięwzięcie będzie realizowane na terenach niezamieszkałych położonych w znacznej odległości od siedzib ludzkich,

j) obszary przylegające do jezior – nie występują,

k) obszary ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach – nie występują,

l) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe – planowane przedsięwzięcie jest położone w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Dopływ z Tarnowa

PLRW2000172651669, posiadającej status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły i zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych oraz w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200051, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry, a ocena stanu jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych,

m) klimat – przedsięwzięcie nie wpłynie na zmianę warunków klimatycznych obszaru.

Teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1:

a) Zasięg oddziaływania obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.

Użyty na budowie sprzęt mechaniczny będzie pracować w granicach własności inwestora, co pozwoli na ograniczenie oddziaływania prac do granic nieruchomości, tj. dz. nr 88.

b) Transgraniczny charakter oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

Dla planowanego przedsięwzięcia z uwagi na znaczną odległość od granicy państwowej z Białorusią, Rosją i Litwą oraz ze względu na miejscowy zasięg wyklucza się możliwość transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

c) Charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywany moment rozpoczęcia oddziaływania

Oddziaływanie przedsięwzięcia rozpocznie się wraz z jego realizacją i wiązać się będzie z pracami budowlano-montażowymi. W trakcie funkcjonowania farm fotowoltaicznych większość oddziaływań zaniknie, a pozostałe, jak promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez panele fotowoltaiczne i transformatory oraz hałas spowodowany ich pracą odznaczać się będą małą skalą uciążliwości.

Projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

Z występujących na obszarze oddziaływania inwestycji elementów infrastruktury technicznej wykorzystana będzie istniejąca sieć elektroenergetyczna oraz drogi gminne. Inwestor przewiduje podłączyć elektrownię fotowoltaiczną poprzez podziemne linie kablowe średniego napięcia do najbliższej linii SN. Na czas budowy i funkcjonowania dojazd do elektrowni będzie odbywał się z wykorzystaniem przyległej drogi gminnej.

d) Prawdopodobieństwa oddziaływania.

Ogniwa fotowoltaiczne, ani infrastruktura towarzysząca nie są źródłem ponadnormatywnego hałasu. W trakcie eksploatacji jedynym elementem wytwarzającym hałas będą transformatory usytuowane w stacjach transformatorowych. Transformatory nie emitują pól elektromagnetycznych przekraczających dopuszczalny ich poziom w środowisku. Nie przewiduje się wytwarzania stałych produktów ubocznych.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz z uwagi na zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli, zauważalnych jedynie z najbliższej odległości.

e) Czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania

Budowa będzie procesem krótkotrwałym. Oddziaływanie przedsięwzięcia będzie miało zasięg lokalny, mało znaczący, krótkotrwały ograniczony do czasu trwania budowy farm fotowoltaicznych i infrastruktury towarzyszącej oraz odwracalny.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem podzespołów farm fotowoltaicznych, zagospodarowaniu powstałych odpadów oraz poddaniem terenu rekultywacji celem przywrócenia poprzednich wartości użytkowych środowiska.

f) Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Budowa farm fotowoltaicznych nie będzie powiązana z innymi przedsięwzięciami. Nie przewiduje się kumulowania oddziaływań.

g) Możliwości ograniczenia oddziaływań.

W celu zapobiegania i ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przewiduje się następujące działania:

- prowadzenie prac budowlanych wyłącznie w granicach działki przewidzianej pod inwestycję,
- zapewnienie odpowiedniej organizacji robót - sprawne i szybkie wykonanie inwestycji przy zachowaniu porządku zarówno na terenie budowy, jak i na jego zapleczu,
- maksymalne ograniczenie czasu budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego,
- prowadzenie wszystkich prac budowlanych wyłącznie w porze dziennej,
- podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystanie mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża,
- prowadzenie eksploatacji oraz postojów sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia w taki sposób, aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi,
- lokalizację stacji trafo w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej,
- wykonanie dróg wewnętrznych do kontenerowych stacji elektroenergetycznych z kruszywa, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu,
- w stacjach elektroenergetycznych zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelną misę olejową będącą w stanie zagospodarować w razie awarii 100% oleju, zlokalizowaną bezpośrednio pod transformatorem, co wyeliminuje ryzyko przeniknięcia do gruntu zanieczyszczeń olejowych,
- zbieranie powstających odpadów w sposób selektywny, magazynowanie ich w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywanie uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia,
- zapewnienie sprawnej organizacji ruchu pojazdów transportowych, prawidłową organizację terenu budowy, zapewnienie nadzoru nad pracą maszyn budowlanych,
- stosowanie sprzętu w dobrym stanie technicznym zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach odrębnych,
- przestrzeganie zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy,
- rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia,
- kontrolowanie wykopów pod kątem obecności uwięzionych w nich zwierząt oraz ich przenoszenie w miejsca zapewniające możliwość dalszej bezpiecznej wędrówki celem wyeliminowania ryzyka ich zabijania,

- zabezpieczenie wykopów, aby nie stanowiły pułapki dla zwierząt (np. ogrodzenia z płotków i siatki),
- w przypadku konieczności oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystanie oświetlenia tzw. „ciepłego” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczającego przywabianie owadów,
- wykonywanie wszelkich czynności serwisowych i naprawczych sprzętu budowlanego oraz tankowania poza placem budowy,
- po wykonaniu prac montażowych obsianie terenu mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo lub pozostawienie do naturalnej sukcesji,
- prowadzenie wykaszania roślinności na terenie farmy po okresie lęgowym rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków,
- zakaz stosowania systemów płoszących ptactwo,
- zastosowanie ogrodzenia z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 25 cm, celem swobodnego poruszania się małych zwierząt przez teren farm fotowoltaicznych.

Na etapie analiz rozpatrywano wariant alternatywny polegający na odmiennym sposobie posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. W wariantcie tym zakłada się możliwość posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem fundamentów betonowych posadowionych na głębokości 2 m. Ze względu na mniejszą ingerencję w środowisko przyrodnicze wariant przedstawiony w niniejszej decyzji uznano za bardziej korzystniejszy.

Z kolei wariant bezinwestycyjny polegający na niepodjęciu przedsięwzięcia nie wpisuje się w politykę odchodzenia od konwencjonalnych źródeł energii opartych o paliwa kopalne stanowiące źródła emisji gazów cieplarnianych i zanieczyszczenia powietrza.

Wójt Gminy Miastkowo zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy ooś, dokonał wnikliwej analizy zgromadzonych dokumentów, uwzględniając opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży.

Mając również na uwadze usytuowanie, rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz to, że oddziaływanie będzie miało zasięg lokalny oraz odwracalny charakter uznał, że planowane przedsięwzięcie p.n. „Budowa do 5 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW realizowanych w granicach działki o nr ew. 88 obręb 0016 Podosie (woj. podlaskie, gm. Miastkowo) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem” nie wymaga potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jednocześnie wskazuje na konieczność ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko poprzez podjęcie działań określonych w pkt 3g.

Wypełniając wymóg art. 10 i art. 49 Kpa organ obwieszczeniem z dnia 25.03.2022 r. poinformował strony o zebraniu pełnego materiału dowodowego, uzyskaniu opinii właściwych organów oraz o zakończeniu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z nim, składania ewentualnych uwag i wniosków w terminie 7 dni od daty otrzymania niniejszego zawiadomienia. W ww. terminie do organu nie wpłynęły żadne uwagi lub zastrzeżenia.

Biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia, przepisy ustawy oraz opinię organu ochrony środowiska, organu do spraw pozwoleń wodnoprawnych i organu sanitarnego postanowiono orzec, jak w sentencji.

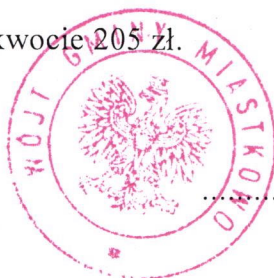
POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72, ust.1 ustawy ooś. Wniosek ten powinien zostać złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu do 10 lat, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w niniejszej decyzji.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Wójta Gminy Miastkowo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się praw do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.



WÓJT
[Signature]
Kazimierz Górski

.....
podpis

W załączeniu:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia-załącznik nr 1 do decyzji.

Otrzymują:

1. MQ Energy Sp. z o. o. ul. Bukowa 24, 43-100 Tychy
2. Strony postępowania (wykaz znajduje się w aktach sprawy)
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 5 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Zamierzenie inwestycyjne zostanie zrealizowane w granicach działki o nr ew. 88 w obrębie Podosie, w gm. Miastkowo, w powiecie łomżyńskim. Całkowita powierzchnia działki wynosi 4,61 ha, z czego powierzchnia przeznaczoną pod instalację paneli fotowoltaicznych zajmie do 2,6 ha, zaś łączna powierzchnia zabudowy wyniesie około 2,39 ha.

Obszar przeznaczony pod posadowienie zaplanowanej instalacji fotowoltaicznej jest terenem rolniczym pozbawionym zadrzewień i zakrzywień.

W skład 5 farm fotowoltaicznych wchodzić będą następujące elementy:

- system konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- moduły fotowoltaiczne, inwertery
- trasy kablowe i przyłącza,
- drogi dojazdowe do stacji elektroenergetycznych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- stacje elektroenergetyczne (transformatorowe),
- ogrodzenia całego terenu farm,
- system monitoringu,
- systemy naprowadzające (trackery) - stosowane opcjonalnie,
- magazyny energii - stosowane opcjonalnie.

Panele fotowoltaiczne

Głównym elementem instalacji fotowoltaicznych są panele fotowoltaiczne, transformujące energię słoneczną na energię elektryczną. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu,
- polikrystaliczne ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu posiadających powłokę, która pokazuje ich strukturę wewnętrzną.

Niezależnie od rodzaju ogniw, moduły zbudowane są z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych i samoczyszczących. Właściwość ta, związana z bardzo wysoką pochłanianością światła przez panele fotowoltaiczne łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Jednostkowa moc panelu fotowoltaicznego może wynosić od 365 Wp do 1500 Wp.

Konstrukcja nośna

Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach, jeden za drugim, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym od 0° do 60°. Konstrukcja opierać się

będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie około 1,5 metra. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwytów. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli ok. 2,5 m,
- maksymalna wysokość konstrukcji ok. 5 m,
- minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu ok. 0,7 m.

Inwertery

Inwertery zwane przetwornicami, bądź falownikami są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. Są to zazwyczaj niewielkie urządzenia, instalowane pod panelami i montowane do konstrukcji nośnej, niestanowiące źródła hałasu. Zawierają one wyświetlacz, umożliwiający kontrolę warunków pracy inwertera i obsługują zazwyczaj od kilkudziesięciu do kilkuset paneli. Inwertery chłodzone będą w zależności od zastosowanego modelu, bądź w sposób podobny, jak panele fotowoltaiczne poprzez oddanie ciepła przez konwekcje naturalną do powietrza atmosferycznego, bądź poprzez zastosowanie dodatkowego chłodzenia wentylatorem. Alternatywnie stosuje się falowniki zbiorcze zainstalowane w tzw. PV Box'ach. Inwestor w ramach przedsięwzięcia zastosuje w zależności od wyboru falowniki centralne lub stringowe (tzw. falowniki szeregowy) obsługujące grupy modułów.

Transformator

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny będzie przekazywana do transformatorów nN/SN. Planowane stacje elektroenergetyczne to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Kontenery zostaną wyposażone w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. W przypadku przedmiotowej inwestycji zostanie zastosowanych do 5 transformatorów, umiejscowionych w kontenerowych stacjach elektroenergetycznych. W jednej kontenerowej stacji elektroenergetycznej mogą znajdować się max. 2 transformatory.

Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Zastosowany transformator jest nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, przez co ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby jest znikome.

Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m,

W stacjach elektroenergetycznych zastosowane zostaną transformatory suche lub olejowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one wyposażone w szczelną misę olejową będącą w stanie zagospodarować w razie awarii 100% oleju, zlokalizowaną bezpośrednio pod transformatorem, co wyeliminuje ryzyko przeniknięcia do gruntu zanieczyszczeń olejowych.

Przyłącze do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej

Sposób przyłączenia będzie wynikał z warunków przyłączenia, jakie określi operator publiczny sieci energetycznej.

Sterowanie i obsługa techniczna

Pod względem technologicznym montaż elektrowni odbędzie się w miejscach lokalizacji przy użyciu głównie gotowych elementów. Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez 24 godziny.

Systemy naprowadzające (trackery)

Stanowią je ruchome elementy systemu fotowoltaicznego, dzięki którym panele fotowoltaiczne zainstalowane na odpowiednich konstrukcjach, będą mogły zmieniać swój kąt nachylenia względem słońca, co na celu ma umożliwienie zwiększenia uzysku energii. W przypadku zastosowania trackerów zostaną one umieszczone na dedykowanej konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Konstrukcja stołów do montażu paneli zostanie wyposażona w siłowniki i niezbędną elektronikę. Za pomocą czujników światła lub GPS, sterownik trackera wyznacza najlepsze ułożenie w danym momencie i kieruje panele słoneczne w tym kierunku. Trackery są zwykle napędzane przez silniki elektryczne, a energia do ich zasilenia pochodzi zazwyczaj z instalacji fotowoltaicznej. Zakres śledzenia trackerów będzie wynosił do +/- 60 stopni.

Napędy systemu nadążnego przy trackerach mogą być źródłem nieznacznego hałasu. Przewiduje się najprawdopodobniej zastosowanie systemu zdecentralizowanego. Każdy rząd będzie zasilany własnym napędem silnikowym i sterownikiem. Dzięki zastosowaniu silników o niewielkiej mocy obsługujących po kilkanaście modułów fotowoltaicznych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu. Moc akustyczna modułów nie przekroczy 65 dB. Zastosowanie trackerów w przedmiotowej inwestycji będzie stosowane jako opcjonalne.

Oświetlenie

Teren inwestycji nie będzie oświetlany od zmierzchu do świtu, nie jest planowane nocne oświetlanie farmy, po zmierzchu wykorzystywane będą czujniki ruchu. W przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów.

Ogrodzenie

Zastosowane zostanie ogrodzenie z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 25 cm, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt.

Ogrodzenie zostanie wykonane w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia, w tym ogrodzenie realizowane będzie w kolorach szarości lub szarej zieleni.

Magazyn energii

Energia z wiatru i ze słońca jest wysoce nieprzewidywalna i ściśle zależy od warunków atmosferycznych, dlatego w sieci elektroenergetycznej również podaż energii ulega znacznym wahaniom. Skupując i magazynując energię w okresach nadprodukcji, wykorzystuje się ją w późniejszym czasie w szczycie zapotrzebowania. Magazyny energii służą także poprawianiu jakości prądu, tzn. częstotliwości i napięcia. Prąd w sieci elektroenergetycznej musi charakteryzować się odpowiednimi parametrami częstotliwości i napięcia, ich poziom określa jakość energii elektrycznej. W celu ustabilizowania jakości prądu stosuje się m.in. zasobniki energii.

Magazyn energii to wyodrębnione urządzenie lub zespół urządzeń służących do przechowywania energii w dowolnej postaci, niepowodujących emisji będących obciążeniem dla środowiska, w sposób pozwalający co najmniej na jej częściowe odzyskanie.

Magazyn energii stanowi kontener składający się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń.

Zaplecze budowy

Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu Toi-Toi. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt, kontakt z panelami fotowoltaicznymi nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego.

Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych do podłoża (oleje, płyny eksploatacyjne). Eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób, aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi.

Czyszczenie paneli

Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody destylowanej. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Żadna z ww. metod czyszczenia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko oraz nie zanieczyści gruntu substancjami niebezpiecznymi.

Materiały i surowce użyte do budowy elektrowni

Podczas budowy inwestycji zostanie wykorzystana woda, surowce, materiały, paliwa i energia. Wykorzystywane one będą w celu dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników. Przybliżone wielkości ich zużycia przedstawiają się następująco: beton – do 2,5 m³, stal – do 55 Mg, olej napędowy – do 35 m³, woda do 6,25 m³, energia elektryczna – do 40 kW.

Odpady

Podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej i niezbędnej infrastruktury zostaną \wytworzone między innymi następujące grupy opadów: niesegregowane odpady komunalne, żelazo i stal, kable, materiały izolacyjne, opakowania z papieru i tektury, tworzyw sztucznych, baterie i akumulatory, ziemia i kamienie, w łącznej ilości około 9,9 Mg.

W trakcie funkcjonowania farm fotowoltaicznych będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Przewiduje się powstawanie następujących odpadów: zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy, kable, materiały izolacyjne, żelazo i stal, tworzywa sztuczne, opakowania z papieru i tektury w ilości ogółem około 0,1 Mg.

Etap likwidacji farm fotowoltaicznych wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni, w tym odpadów metalowych, tworzyw sztucznych, materiałów izolacyjnych, kabli oraz olejów i płynów roboczych, gruzu.

Odpady powstałe w fazie budowy, jak i funkcjonowania farm fotowoltaicznych będą segregowane, gromadzone w kontenerach i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami, a następnie skierowane do odzysku, w ostateczności utylizowane.

WOJT
Kazimierz Górski