

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez inwestora- KRD Global Group Sp. z o.o., ul. Żłota 61 lok. 101, 00-682 Warszawa i przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na instalacji odnawialnego źródła energii, instalacji paneli fotowoltaicznych o mocy 1 MW pod nazwą „Możne PV” wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą w miejscowości Możne na działkach nr 203/5, 203/10, gm. Olecko, powiat olecki, woj. warmińsko-mazurskie i jednocześnie:

I. Określam:

1. rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na instalacji odnawialnego źródła energii, instalacji paneli fotowoltaicznych o mocy 1 MW pod nazwą „Możne PV” wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą w miejscowości Możne na działkach nr 203/5, 203/10, gm. Olecko, powiat olecki, woj. warmińsko-mazurskie

2. warunki wykorzystania terenu 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.

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 1) w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00-22.00;
- 2) prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączaniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku;
- 3) w celu zabezpieczenia przed ewentualnym przeciekami substancji ropopochodnych z maszyn do gruntu, plac budowy wyposażać w stanowisko z sorbentem, służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- 4) ścieki sanitarne w fazie realizacji inwestycji gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych, wyposażonych w zbiorniki bezodpływowe, z zapewnieniem regularnego ich opróżniania przez specjalistyczne firmy;
- 5) powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wyznaczonych miejscach, w szczelnych kontenerach lub pojemnikach na terenie

- zapleczu budowy i systematycznie przekazywać firmom posiadającym stosowne pozwolenia na ich zagospodarowanie;
- 6) prace należy prowadzić w ten sposób, aby minimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwieczonych zwierząt;
 - 7) masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu przedsięwzięcia;
 - 8) po zakończeniu układania linii kablowej teren, w obrębie którego wykonano wykopy należy przywrócić do stanu pierwotnego;
 - 9) po etapie montażu paneli teren farmy należy obsiać mieszanką traw i roślin motylkowych, a następnie nie podejmować działań zapobiegających rozwojowi roślin zielnych (np. pielenia i stosowania herbicydów) co zwiększy bioróżnorodność przedmiotowego terenu;
 - 10) koszenie powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucieczkę zwierzętom.

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

- 1) w celu zapobieżenia ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi zastosować panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne;
- 2) zaprojektować ogrodzenie terenu inwestycji siatką bez wysokiej podmurówki, z pozostawieniem min. 10 cm przerwy pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi, w celu umożliwienia ewentualnej migracji drobnych zwierząt;
- 3) zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;
- 4) w sytuacji zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii.

4. wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii inwestycji stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii.

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

Przedsięwzięcie nie wymaga prowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

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

Nie dotyczy

II. nie stwierdzam konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej.

III. wymogi w sprawie stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Investycja nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

U z a s a d n i e n i e

W dniu 27.07.2020 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek inwestora- KRD Global Group Sp. z o.o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, które zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b cytowanego rozporządzenia kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

W związku z powyższym, w dniu 07.08.2020 r. Burmistrz Olecka zwrócił się z pismem GKO.6220.25.2020 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Zarząd Zlewni w Augustowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla w/w inwestycji. Pismem z dnia 17.08.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji. Następnie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olecku pismem z dnia 20.08.2020 r. również wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Augustowie opinią BI.ZZŚ.1.4360.258.2020.BG z dnia 19.08.2020 r. uznało, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. W dniu 31.08.2020 r. do tut. Urzędu wpłynęła uzupełniona dokumentacja (o uzupełnienie wystąpił RDOŚ). Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem WOOS.4220.432.2020.AB.2 z dnia 07.09.2020 r. ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji. W dniu 09.09.2020 r. uzupełnione informacje Burmistrz Olecka przesłał do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Augustowie. W dniu 11.09.2020 r. do tut. Urzędu wpłynęła uzupełniona dokumentacja. Burmistrz Olecka uzupełnioną dokumentację przesłał do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku. Dnia 21.09.2020 r. o tut. Urzędu wpłynęło uzupełnienie informacji (o uzupełnienie wystąpił RDOŚ). Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Augustowie opinią BI.ZZŚ.1.4360.258.2020.BG z dnia 18.09.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia oraz podtrzymał swoją opinię wyrażoną w piśmie BI.ZZŚ.1.4360.258.2020.BG z dnia 19.08.2020 r. Pismem z dnia 28.09.2020 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olecku ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji. W dniu 30.09.2020 r. do tut. Urzędu wpłynęło zgłoszenie zastrzeżeń do zamiaru powstania przedmiotowej inwestycji. W/w stanowisko dot. postępowania zostało przesłane również do wiadomości Rady Miejskiej w Olecku. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie opinią WOOS.4220.432.2020.AB.3 z dnia 05.10.2020 r. uznał, że dla w/w przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił, że raport o oś należy wykonać w pełnym zakresie. W

dniu 21.12.2020 r. do tut. Urzędu wpłynęła uzupełniona dokumentacja, która została przesłana do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku. PPIS pismem ZNS.4083.11.2020 z dnia 23.12.2020 r. wyraził opinię, że na podstawie przedłożonej dokumentacji nie można jednoznacznie stwierdzić, że jest to przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko. Jednocześnie poinformował, że w przypadku osiągnięcia powierzchni zabudowy tej inwestycji minimum 1 ha, wyraziłby opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. W dniu 04.01.2021 r. Burmistrz Olecka uwzględniając w/w opinie oraz analizując wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stosownie do przepisów art. 63 ust. 1 i 4 cytowanej ustawy wydał postanowienie GKO.6220.25.2020, w którym nałożył na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu w/w przedsięwzięcia na środowisko. Postanowieniem GKO.6220.25.2020 z dnia 20.01.2021 r. postępowanie zostało zawieszono do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu. W dniu 07.10.2021 r. Inwestor przedłożył raport oddziaływania na środowisko. Postanowieniem GKO.6220.25.2020 z dnia 20.10.2021 r. Burmistrz Olecka podjął zawieszono postępowanie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem WOOŚ.4221.72.2021.AB.1 z dnia 08.11.2021 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w raporcie. W dniu 22.11.2021 r. wpłynęła uzupełniona dokumentacja. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem WOOŚ.4221.72.2021.AB.2 z dnia 21.12.2021 r. poinformował o nowym terminie załatwienia sprawy. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem WOOŚ.4221.72.2021.AB.3 z dnia 30.12.2021 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 cytowanej ustawy podano poprzez obwieszczenie do publicznej wiadomości informację o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, składaniu uwag i wniosków. Obwieszczenie zostało umieszczone na stronie internetowej Urzędu, na tablicy ogłoszeń tut. Urzędu oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Możne. W wyznaczonym terminie w dniach od 05.01.2022 r. do 05.02.2022 r. do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w przedmiotowej sprawie.

Teren inwestycji nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedmiotowa inwestycja planowana jest do realizacji na działkach nr 203/5, 203/10 w miejscowości Możne, gm. Olecko, powiat olecki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia ww. działek wynosi łącznie 2,59 ha. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję wyniesie do 2 ha.

Na etapie karty informacyjnej przedsięwzięcia rozmieszczenie instalacji na działce nr 203/10 wyglądało inaczej, niż wskazano to w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W poprzednim dokumencie instalacja fotowoltaiczna z dwóch stron okazała działkę nr 203/9, zabudowaną budynkiem mieszkalnym. Sam budynek mieszkalny oddalony jest od granicy działki inwestycyjnej nr 203/10 w odległości zaledwie ok. 20 m, również instalacja była planowana w takiej odległości. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w opinii z dnia 05.10.2020 r. znak WOOŚ.4220.432.2020.AB.3, wskazał, że realizacja inwestycji w zaproponowanym kształcie na trwale i na wiele lat zmieni otaczający krajobraz, a co za tym idzie pogorszy warunki i jakość życia ludzi zamieszkujących i przebywających na co dzień na zabudowanej w bezpośrednim sąsiedztwie działce. Wykonany raport oś przedstawia inny wariant lokalizacyjny w obrębie przedmiotowych działek. Inwestor zrezygnował z zainwestowania części działki nr 203/10, oddalając przy tym instalację fotowoltaiczną od budynku mieszkalnego. Zgodnie z przedstawionymi w raporcie oś mapami i informacjami, odległość pomiędzy budynkiem mieszkalnym, a stacją kontenerową wyniesie

teraz ok. 85 m, a odległość pomiędzy budynkiem mieszkalnym, a granicą terenu przeznaczonego pod instalację wyniesie ok. 50 m.

Planowana instalacja ma na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej, poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia zostanie doprowadzona do sieci elektroenergetycznej.

Budowa instalacji fotowoltaicznej na wskazanych działkach ewidencyjnych polegała będzie na utwardzeniu drogi dojazdowej, a następnie na wyposażeniu terenu w:

- zestawy paneli fotowoltaicznych ok. 1820 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych,
- drogi wewnętrzne o szerokości ok. 4,0 metrów,
- plac manewrowy gruntowy o powierzchni 400 m², na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej z rozdzielnicą,
- inwertery w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli,
- wewnętrzną sieć kablową,
- transformator kontenerowy 0,4/15 kV,
- kontener techniczny jeżeli zajdzie taka potrzeba,
- sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy instalacji fotowoltaicznej, zgodnie z ostatecznymi potrzebami,
- ogrodzenie terenu inwestycji.

Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie bądź wkręcenie do gruntu na głębokość około 1,5 – 2,5 m konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 3,5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 30 do 40 stopni. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Planowany obiekt nie będzie wyposażony w moduł automatycznego naprowadzania tzw. tracker.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłania będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, który umieszczony zostanie w kontenerze stalowym. Moc transformatora ma wynosić maksymalnie do 1 MW. Energia elektryczna z transformatora będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej lub napowietrznej linii kablowej średniego napięcia 15 kV i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy.

Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała automatycznie co do zasady 24 godziny na dobę z wyjątkiem czasu przeznaczonego na jej przegląd i konserwację, z tym że należy wyróżnić dwa cykle pracy:

- produkcja energii elektrycznej, która będzie odbywała się w porze dziennej,

- cykl nocny, w którym nie będzie odbywała się produkcja energii elektrycznej, w tym trybie instalacja fotowoltaiczna będzie pobierała energię z sieci w celu podtrzymania pracy urządzeń dozoru oraz instalacji teletechnicznych.

Po wykonaniu instalacji fotowoltaicznej teren inwestycji planuje się obsiać trawą, która będzie koszona i usuwana co najmniej dwa razy do roku. Do utrzymywania powierzchni ziemi pod i między panelami fotowoltaicznymi w stanie niepowodującym tzw. „przerastania” paneli fotowoltaicznych roślinnością, nie planuje się stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych (m.in. pestycydów i herbicydów). Dwa razy w roku planuje się koszenie trawy, które powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej co umożliwi ucięczkę zwierzętom.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą różne rozwiązania techniczne w zakresie mocowania konstrukcji wsporczych. W ramach analizy rozważano wariant opisany powyżej, polegający na budowie elektrowni fotowoltaicznej z zastosowaniem konstrukcji wsporczej, bezpośrednio wbijanej w ziemię, oraz wariant alternatywny, który zakłada mocowanie konstrukcji wsporczej do fundamentu (betonu). Ze względu na konieczność zużycia większej ilości materiałów i surowców oraz zajęcie większej powierzchni biologicznie czynnej w wariantcie alternatywnym, gdzie znacząca część powierzchni gruntu byłaby przykryta przez betonowe podstawy stelaży, wybrano do realizacji wariant budowy elektrowni proponowany przez wnioskodawcę, jako korzystniejszy dla środowiska.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, jak również ewentualnej likwidacji. Aktualnie na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują żadne zabudowania, w związku z czym w ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się prac rozbiórkowych. Realizacja inwestycji nie będzie również wymagała wycinki drzew i krzewów.

W ramach realizacji inwestycji planowane jest utwardzenie powierzchni drogi dojazdowej oraz miejsca postojowego dla samochodu obsługi. Wykonane ono będzie w technologii przepuszczalnej podsypki, co umożliwi swobodne wsiąkanie wód opadowych i roztopowych do ziemi i nie powoduje zwiększenia ilości odprowadzanych wód opadowych do środowiska.

Na etapie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia zapotrzebowanie na wodę będzie wiązało się z zaspokojeniem potrzeb socjalno-bytowych pracowników. Ilość wody uzależniona będzie od ilości zatrudnionych pracowników. Odbiór ścieków socjalno-bytowych zapewniony zostanie poprzez wyspecjalizowaną firmę. Planuje się wyposażenie terenu budowy w przenośny sanitariat typu toi-toi. W fazie eksploatacji przedsięwzięcia może wystąpić zapotrzebowanie na wodę związane z czyszczeniem paneli fotowoltaicznych. Z uwagi na częstotliwość czyszczenia paneli fotowoltaicznych 1-2 razy w roku oraz zaproponowane metody czyszczenia, ilości zużywanej wody na ten cel będą niewielkie. Instalacja fotowoltaiczna nie będzie źródłem powstawania ścieków technologicznych. W trakcie prowadzenia prac budowlanych może zajść potencjalne ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi w związku z pracą maszyn i pojazdów transportujących materiały. W celu wyeliminowania możliwości zanieczyszczenia wód ewentualnymi wyciekami z pojazdów i maszyn, prace budowlane – montażowe należy prowadzić z użyciem sprzętu sprawnego technicznie oraz kontrolować na bieżąco jego stan techniczny. Postój pojazdów powinien odbywać się na terenie uniemożliwiającym swobodną infiltrację lub spływ powierzchniowy zanieczyszczeń poza teren budowy. Ponadto plac budowy należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych oraz pojemniki do przechowywania zanieczyszczonego gruntu. Właściwa organizacja placu budowy oraz zaplecza pozwoli na zminimalizowanie ewentualnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne. Spływ wód opadowych z placu budowy będzie odbywał się

powierzchniowo do gruntu. Współcześnie produkowane transformatory olejowe charakteryzują się bardzo wysokimi reżimami ochronnymi, ograniczając możliwość skażenia środowiska gruntowo-wodnego do minimum. W przypadku wyboru transformatorów w takiej technologii, każdy transformator zostanie wyposażony w misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych. Pojemność misy olejowej powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze zgodnie z normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”. Dodatkowo, transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w kontenerowej stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji zbliżone będzie do oddziaływania z etapu budowy. Demontaż paneli fotowoltaicznych i ich stalowych konstrukcji będzie wymagać użycia środków transportujących elementy konstrukcyjne, co może stanowić potencjalne źródło wycieków substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego. W celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia w tym zakresie należy prawidłowo zorganizować plac rozbiórki oraz wyposażać go w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków z pojazdów jak i rozbieranej stacji transformatorowej. Zebrane zanieczyszczenia należy przechowywać w miejscu zabezpieczającym przed przedostaniem się ich do środowiska oraz niezwłocznie przekazać do utylizacji.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlano-montażowymi oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Będą to emisje o charakterze przejściowym. W celu ich zminimalizowania czas trwania prac zostanie ograniczony do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00, a wszystkie roboty budowlane i montażowe będą wykonywane przy pomocy sprawnych maszyn i urządzeń. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów elektrowni fotowoltaicznej ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

W celu ułożenia kabli energetycznych w gruncie wykonane zostaną wykopy liniowe, wąsko przestrzenne. W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą powstać zatem odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku m.in.:

- zdejmowania wierzchniej próchnicznej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych, placu gruntowego pod kontenery oraz tras przebiegu okablowania podziemnego,
- wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych.

Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu inwestycyjnego. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba. Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15)

oraz odpady komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m.in. odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków, stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu instalacji fotowoltaicznej, opakowania w które zapakowane były panele fotowoltaiczne i elementy konstrukcji montażowych, uszkodzone palety drewniane, ubrania ochronne. Powstałe odpady będą selektywnie gromadzone w kontenerach, pojemnikach lub wyznaczonych miejscach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywane uprawnionym podmiotom.

W fazie eksploatacji przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Odpady te będą wytwarzane w trakcie doraźnych napraw uszkodzonych elementów wyposażenia instalacji fotowoltaicznej lub podczas zaplanowanych przeglądów serwisowych, które przeprowadzone będą z częstotliwością 1-2 razy w roku. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren instalacji fotowoltaicznej do utylizacji.

W trakcie funkcjonowania projektowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska. Praca instalacji fotowoltaicznej nie stanowi źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. W zakresie oddziaływań akustycznych jedynymi źródłami hałasu będą obiekty inwerterów (do 10 szt.) i stacji transformatorowej z uwagi na zastosowane w nich wentylatory. Według informacji zawartych w uzupełnieniu do raportu oos urządzenia te będą znajdowały się w kontenerach dzięki czemu stanowiły będą dobrą izolację. Przedstawiona analiza akustyczna wykazała, że dotrzymane zostaną poziomy hałasu na terenie zabudowanym budynkiem mieszkalnym. W obszarze zabudowy przewiduje się osiągnięcie natężenia hałasu wielkości ok. 25 dB czyli znacznie poniżej tła dla terenów rolnych.

W związku z funkcjonowaniem przedsięwzięcia będzie występowało pole elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz, pojawiające się wokół obiektów elektromagnetycznych (transformatory, linie kablowe SN). Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448) wskazano następujące wartości dopuszczalne:

- dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową 1 000 V/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej,
- dla terenów ogólnie dostępnych dla ludności 10 000 V/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej.

Przewiduje się, że w związku z niewielką mocą zainstalowanych urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (poza terenami mieszkalnymi, lokalizacja linii kablowych SN pod ziemią, lokalizacja urządzeń w obudowach o właściwościach ekranujących bez dostępu dla osób nieupoważnionych) projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. W związku z planowaną inwestycją nie przewiduje się możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektroenergetycznych. Należy ponadto zauważyć, że instalacje fotowoltaiczne wykorzystują do pracy światło słoneczne, w związku z czym funkcjonowanie ich urządzeń, a tym samym oddziaływania środowiskowe, ograniczone będą zasadniczo do pory dnia.

W ramach inwestycji nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji – będą one naturalnie odprowadzane na powierzchnię zadarnioną działki inwestycyjnej, jako wody umownie czyste, niosące ze sobą jedynie naturalne zanieczyszczenia

osiadające na powierzchni paneli i ich konstrukcjach wsporczych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie jest związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne.

W przedmiotowym obiekcie, na etapie jego funkcjonowania, okresowo 1 – 2 razy w roku będą powstawać jedynie ścieki z ręcznego mycia paneli fotowoltaicznych, które będą trafiały bezpośrednio do gruntu.

Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza 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). Realizacja inwestycji nie wpłynie na realizację celów środowiskowych wyznaczonych dla ww. części wód.

Ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie związane z wykorzystaniem i magazynowaniem substancji, których występowanie mogłoby spowodować zaliczenie jej do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia awarii. Ponadto lokalizacja przedsięwzięcia na terenie o niskim ryzyku wystąpienia katastrofy naturalnej (poza obszarami zagrożenia powodziowego i obszarami zagrożonymi osuwaniem się mas ziemnych), jak również przyjęte rozwiązania techniczne, w tym zaprojektowanie obiektów budowlanych zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz dobór odpowiednich materiałów budowlanych oraz technik i technologii odpornych na ekstremalne zjawiska pogodowe, ograniczą możliwość wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych. Urządzenia będą odpowiednio zabezpieczone przeciwprzebieciowo i izolacyjnie. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne, takie jak silne i porywiste wiatry (panele będą związane z gruntem za pomocą systemów mocujących, które uniemożliwią ich przewrócenie). Odpowiednie powłoki chroniące ogniwa uniemożliwią ich zniszczenie podczas opadów (w tym gradu i śniegu). Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowana w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

Projektowana instalacja będzie związana z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca i jako taka nie będzie przyczyniała się do pogłębiania zmian klimatu. Jej praca nie jest związana z bezpośrednią emisją gazów cieplarnianych. Będzie się ona przyczyniać do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych, która miałaby miejsce w przypadku zużycia paliw kopalnianych do produkcji tej samej ilości energii elektrycznej za pomocą elektrowni konwencjonalnych.

Jak wynika z raportu oos w promieniu 1 km od działek inwestycyjnych nie znajduje się ani nie jest planowana żadna instalacja fotowoltaiczna bądź wiatrowa. Nie wystąpi zatem oddziaływanie skumulowane podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.). Najbliższy obszar Natura 2000 zlokalizowany jest w odległości ok. 9 m i jest to obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Rospudy PLH200022. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz na ich integralność. Obszar planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami będącymi korytarzami ekologicznymi.

Teren planowanej inwestycji może być obszarem odpoczynku, zwłaszcza dla ptaków przemieszczających się do bardziej zróżnicowanych siedlisk przyrodniczych, jak wspomnianych powyżej form ochrony. Instalacje fotowoltaiczne doskonale sprawdzają się jako

miejsce odpoczynku, czy schronienia, gdyż powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi pokryta jest trawą, a w związku z tym dostępna przez cały rok dla gatunków ptaków przebywających na ziemi.

Panele fotowoltaiczne są zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustrowanej. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegania niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Tym samym panele fotowoltaiczne nie powodują oślepienia ptaków przelatujących nad instalacją, np. w kierunku obszarów o wyższej bioróżnorodności, takich jak obszary Natura 2000.

Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie o oś na terenie przedsięwzięcia nie występują cenne gatunki roślin i zwierząt oraz siedliska przyrodnicze. W ramach przedsięwzięcia planuje się ogrodzenie terenu inwestycji siatką bez wysokiej podmurówki. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie dodatkowo wskazał w sentencji postanowienia, aby pozostawić min. 10 cm przerwy pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi, w celu umożliwienia ewentualnej migracji drobnych zwierząt.

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 skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, RDOŚ w Olsztynie po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o oś 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.

Przy wydawaniu niniejszej decyzji wykorzystano informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz treść uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

Mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, w ramach którego planowana inwestycja uzyskała uzgodnienia wymaganych prawem organów, uwzględniając wnioski strony, w oparciu o wskazane na wstępie przepisy postanowiono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

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.

Załączniki:

- 1.Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

- 1.Energy Group DRF Sp. z o.o.
ul. Hoża 86 lok. 410, 00-682 Warszawa
- 2.Pozostałe strony postępowania- obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa
- 3.A/a

Do wiadomości:

- 1.Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie – poprzez ePUAP
- 2.Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olecku – poprzez ePUAP
- 2.Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Augustowie
ul. 29 Listopada 5, 16-300 Augustów

7 up. Burdziej
Przemysław Drozd
Kierownik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Środowiska

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na instalacji odnawialnego źródła energii, instalacji paneli fotowoltaicznych o mocy 1 MW pod nazwą „Możne PV” wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą w miejscowości Możne na działkach nr 203/5, 203/10, gmina Olecko, powiat olecki, woj. warmińsko-mazurskie.

Planowana instalacja ma na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej, poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia zostanie doprowadzona do sieci elektroenergetycznej.

Budowa instalacji fotowoltaicznej na wskazanych działkach ewidencyjnych polegała będzie na utwardzeniu drogi dojazdowej, a następnie na wyposażeniu terenu w:

- zestawy paneli fotowoltaicznych ok. 1820 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych,
- drogi wewnętrzne o szerokości ok. 4,0 metrów,
- plac manewrowy gruntowy o powierzchni 400 m², na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej z rozdzielnicą,
- inwertery w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli,
- wewnętrzną sieć kablową,
- transformator kontenerowy 0,4/15 kV,
- kontener techniczny jeżeli zajdzie taka potrzeba,
- sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy instalacji fotowoltaicznej, zgodnie z ostatecznymi potrzebami,
- ogrodzenie terenu inwestycji.

Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie bądź wkręcenie do gruntu na głębokość około 1,5 – 2,5 m konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 3,5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 30 do 40 stopni. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Planowany obiekt nie będzie wyposażony w moduł automatycznego naprowadzania tzw. tracker.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłania będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowany transformator jest typowym nowoczesnym

technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, który umieszczony zostanie w kontenerze stalowym. Moc transformatora ma wynosić maksymalnie do 1 MW. Energia elektryczna z transformatora będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej lub napowietrznej linii kablowej średniego napięcia 15 kV i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy.

Z up. B...
Przebieg...
...
...