

WGK.6220.3.2023

DECYZJA

Na podstawie art. 84, art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 73 ust. 1 i art. 85 ust. 1 i 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U.2022.1029 t.j. z dnia 2022.05.16), na wniosek PEPEES SA w Łomży w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na budowę i montaż paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW, na działce nr 40115 w Łomży

orzeka się

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pod następującymi warunkami:

- 1) zaplecze budowy zorganizować na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną i wyposażyć w sorbenty do likwidacji rozlewów substancji ropopochodnych czy płynów eksploatacyjnych;
- 2) awaryjne wycieki płynów z maszyn i urządzeń budowlanych gromadzić w szczelnych pojemnikach, a zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionemu podmiotowi.

Uzasadnienie

W dniu 06.03.2023 r wpłynął wniosek Przedsiębiorstwa Przemysłu Spożywczego PEPEES SA w Łomży, reprezentowanego przez Prezesa Zarządu Wojciecha Faszczewskiego i Członka Zarządu Tomasza Rogala, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie i montażu na konstrukcji pływającej paneli fotowoltaicznych (elektrowni słonecznej) o łącznej mocy do 2 MW, zabudowa wolnostojąca oraz pływająca, na działce nr 40115 przy ul. Poligonowej w Łomży. Wraz z wnioskiem złożono Kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej gruntów, mapę z zaznaczonym obszarem oddziaływania, mapę sytuacyjno-wysokościową, oświadczenie i opłatę skarbową. Celem przedsięwzięcia jest zabudowa systemami fotowoltaicznymi przedmiotowej działki, o zakładanej mocy, planowana do realizacji na istniejącym zbiorniku ścieków technologicznych Przedsiębiorstwa i na gruncie, jako zabudowa wolnostojąca oraz pływająca, wraz z magazynami energii.

Projektowana zabudowa elektrowni słonecznej składać się będzie z zespołów paneli fotowoltaicznych osadzonych na stalowych stelażach, inwerterów (falowników) DC/AC, okablowania, linii kablowych nN, instalacji odgromowej, kontenerowych stacji transformatorowych, magazynów energii, ogrodzenia, z monitoringiem pracy oraz pozostałym oprzyrządowaniem służącym do wytwarzania i przesyłania energii elektrycznej. Powierzchnia całkowita zabudowy wyniesie do 19,9 ha, a powierzchnia inwestycji - ok. 6,0 ha.

Inwestor zamierza ubiegać się o dofinansowanie realizacji przedsięwzięcia ze środków pomocowych Unii Europejskiej, w ramach RPO Województwa Podlaskiego.

W myśl art. 59 ust. 1, art. 71 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r o udostępnianiu informacji o środowisku ... i zgodnie z § 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.2019.1839, ze zmianami) - instalacje fotowoltaiczne o powierzchni zabudowy wynoszącej co najmniej 1 ha, planowane na obszarach nie objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy o ochronie przyrody, zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Ich realizacja wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i może wymagać przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko. Organem właściwym dla w/w decyzji oraz postępowania jest Prezydent Miasta Łomża.

W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej wchodzi:

- panele fotowoltaiczne, krzemowe, bifacialne (moduły) o mocy do 2 MW,

- inwertery (falowniki) zamieniające prąd stały na prąd zmienny i sieci kablowej niskiego napięcia, łączącej zespoły paneli ze stacją transformatorową;
- dwie prefabrykowane, kontenerowe stacje transformatorowe wraz z rozdzielnicą nN i SN, z izolacją olejową (transformatory w szczelnej misie olejowej) lub suchą; obudowa kontenerowa eliminuje pole magnetyczne i stanowi też izolację akustyczną;
- przyłącze energetyczne do sieci średniego napięcia, linie kablowe oraz infrastruktura naziemna i podziemna,
- magazyny energii.

Kontenerowe stacje transformatorowe zlokalizowane będą z zachowaniem wymaganych odległości, zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Dostęp do nich będzie możliwy jedynie dla służb konserwacyjnych i serwisowych. Urządzenia i instalacje projektowanej elektrowni będą dopuszczane do użytkowania pod kątem spełnienia warunków technicznych, zapewniających bezpieczeństwo ich użytkowania. W ramach projektu planuje się budowę linii napowietrzno-kablowej średniego napięcia 15kV, układane w wykopach o głębokości 0,8 m – 1,2m, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami. Sieci kablowe i napowietrzne średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest niski i nie zagraża środowisku.

Inwestycja zlokalizowana będzie na południowo-zachodnim krańcu terenów miejskich, na terenach Przedsiębiorstwa. Zgodnie z mapą ewidencyjną – działka stanowi tereny przemysłowe, oznaczone symbolem Ba. W obszarze inwestycji znajdują się drzewa – samosiejki oraz retencyjny zbiornik ścieków technologicznych Przedsiębiorstwa PEPEES SA, otoczony terenem płaskim. W odległości około 280m w kierunku południowym i ok. 400 m w kierunku wschodnim od terenu planowanej inwestycji znajduje się najbliższa zabudowa mieszkaniowa. W kierunku północnym działka sąsiaduje z terenami przemysłowymi, a od wschodu, południa i zachodu - z gruntami rolnymi.

Teren przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie położone jest poza terenami chronionymi z uwagi na walory przyrodnicze, kulturowe, krajobrazowe czy też architektoniczne, w tym poza formami ochrony przyrody o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16.04.2004 r o ochronie przyrody, takie jak: pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, 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 otuliny tych form. Nie ma także korytarzy ekologicznych. Najbliższe obszary Natura 2000, to położony w odległości ok. 4,1 km obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Dolnej Narwi PLB140014, a w odległości ok. 4,8 km: PLB200008 Przełomowa Dolina Narwi i specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Narwiańska PLH200024. Przedsięwzięcie położone jest poza granicami:

- obszarów wodno – błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych i ujść rzek, obszarów wybrzeży czy przylegających do jezior oraz terenów zagrożonych powodzią;
- obszarów górskich lub leśnych, obszarów objętych ochroną na mocy przepisów szczególnych, w tym stref ochronnych ujęć wód oraz obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych;
- obszarów o przekroczonych parametrach jakości środowiska lub dla których istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszarów narażonych na osuwanie mas ziemnych,
- uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Najbliższy ciek wodny, to Łomżyczka położona w odległości ok.200 m. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie: RW20001726369 (Łomżyczka). Jest to naturalna część wód o stanie złym. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200051 o stanie ilościowym i chemicznym dobrym. Łomża znajduje się w obrębie nie udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 Subniecka Warszawska.

Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla ciek jest osiągnięcie co najmniej dobrego stanu ekologicznego, zapewnienie drożności cieków i dobrego stanu

chemicznego wód. Celem jest także zapobieganie pogorszeniu stanu ekologicznego i stanu chemicznego wód podziemnych. Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 04.11.2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły - dla zlewni przyjęto odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych w zakresie niektórych substancji.

Stan ilościowy i stan chemiczny wód podziemnych JCWPd nr 51 jest dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych – niezagrażone. Celem środowiskowym jest utrzymanie obecnego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Przewidziano następujące rozwiązania zmniejszające oddziaływanie na środowisko na etapie budowy:

- zagospodarowanie gleby zdjętej w czasie robót ziemnych, w granicach inwestycji,
- parkowanie maszyn i sprzętu budowlanego na szczelnej nawierzchni,
- niezwłoczne usuwanie wycieków substancji niebezpiecznych z powierzchni szczelnych,
- usunięcie skażonego gruntu w przypadku wycieku substancji niebezpiecznej,
- niedopuszczanie do magazynowania odpadów „luzem” , na powierzchni ziemi,
- przekazanie wytworzonych odpadów do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom,
- wykorzystanie toalet ze szczelnymi zbiornikami do gromadzenia ścieków komunalnych.

Rozwiązania ograniczające wpływ przedsięwzięcia na środowisko w fazie eksploatacji, to m.in.:

- montaż nowoczesnych paneli fotowoltaicznych o długiej żywotności i wysokiej efektywności,
- zastosowanie ogniw z warstwą antyrefleksyjną, w celu zapobiegania odbijaniu słońca od paneli,
- montaż stacji transformatorowych wyposażonych w szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejście całego oleju,
- prowadzenie gospodarki odpadami zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie budowy polegać będzie na:

- możliwości zanieczyszczenia gleby i gruntu przez maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy transportowe,
- emisji zanieczyszczeń powietrza i hałasu, związanych z wykonywaniem robót budowlanych i instalacji oraz transportem materiałów i urządzeń,
- realizacji zapotrzebowania na materiały budowlane i urządzenia konstrukcyjne, elektroenergetyczne, paliwa i energię.

Planowane roboty budowlane prowadzone będą w sąsiedztwie terenów rolnych i przemysłowych, w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej. Powstałe na tym etapie odpady budowlane nie będą uciążliwe dla środowiska, a właściwe gospodarowanie nimi, w tym m.in.: segregowanie i gromadzenie odpadów w pojemnikach, wpłynie na zmniejszenie wpływu tego etapu na środowisko. Uciążliwości związane z robotami ziemnymi będą miały charakter tymczasowy i ustąpią w momencie ukończenia prac. Oceniając rodzaj i skalę inwestycji oraz jej lokalizację, biorąc pod uwagę przewidziane do zastosowania rozwiązania, w tym:

- zagospodarowanie zdjętej gleby w granicach inwestycji,
- ograniczenie hałasu od środków transportu i maszyn poprzez kontrolę ich stanu technicznego,
- parkowanie maszyn i sprzętu budowlanego na szczelnej nawierzchni,
- niezwłoczne usuwanie wycieków substancji niebezpiecznych z powierzchni szczelnych przy użyciu sorbentu,

stwierdzono, że oddziaływanie na etapie budowy będzie oddziaływaniem lokalnym, krótkotrwałym i nie będzie przyczyną znaczących uciążliwości dla środowiska.

W fazie użytkowania źródłami hałasu będą: stacje trafo o mocy akustycznej ok. 78 dB (praca 2 transformatorów), urządzenia chłodzące inwerterów (moc ok. 55 dB; praca okresowa, okazjonalna) oraz urządzenia wentylacyjne magazynów energii (1 urządzenie o mocy ok. 75 dB).

Chłodzenie inwerterów stosowane będzie w okresie wysokich temperatur (powyżej 25-27°C), ale hałas wentylatorów będzie niewielki, ze względu na niską moc akustyczną wentylatorów oraz krótkookresowy charakter ich pracy (załączają się na kilka godzin). Jako urządzenia montowane pod panelami, w dużych odległościach od siebie, nie są istotnym źródłem hałasu, również przy pracy równoczesnej.

Okazjonalny ruch pojazdów po terenie instalacji, związany np. z myciem paneli czy koszeniem trawy, nie będzie uciążliwy akustycznie.

Analizując rodzaj i skalę przedsięwzięcia stwierdzono, że zakres korzystania przez przedsięwzięcie ze środowiska na etapie jego funkcjonowania będzie mały - wykorzystanie zasobów naturalnych niewielkie, a i obecnie działka stanowi teren przemysłowy. Przedsięwzięcie wymaga realizacji zapotrzebowania jedynie na urządzenia i elementy techniczno-technologiczne instalacji oraz energię elektryczną (minimalne). Jego funkcjonowanie nie wymaga dostarczania surowców, paliw, materiałów oraz innych energii. Stąd funkcjonująca instalacja fotowoltaiczna nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza, nie będzie emitować ponadnormatywnego hałasu ani drgań (emisja punktowa i niewielka. Zastosowanie kontenerowych stacji transformatorowych wpłynie na ograniczenie emisji hałasu na tereny sąsiednie (tłumienie hałasu przez ścianki stacji) i zapobiegnie możliwości powstania wycieków substancji zanieczyszczających do gleby w przypadku awarii (misy olejowe). Projektowane przedsięwzięcie na etapie użytkowania nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym pyłu czy odorów. Nie powstaną ścieki technologiczne, a jedynie z okresowego mycia paneli wodą z użyciem środków biodegradowalnych, stąd inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla gleby oraz wód gruntowych czy podziemnych.

Funkcjonowanie elektrowni nie będzie źródłem powstania dużych ilości odpadów - powstałe odpady pochodzą będą z konserwacji i remontów urządzeń oraz infrastruktury sieciowej i nie będą stanowić dla środowiska zagrożenia. W wyniku likwidacji inwestycji powstaną znaczne ilości odpadów przekazywanych do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Stąd inwestycja nie spowoduje zagrożenia zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.

Zabezpieczenie powierzchni paneli powłoką antyrefleksyjną zapobiegnie powstawaniu niepożądanego odbicia światła od powierzchni paneli.

Przeanalizowano również możliwe oddziaływanie projektowanej elektrowni w zakresie promieniowania elektromagnetycznego (PEM), gdyż urządzenia elektrowni fotowoltaicznej (stacje transformatorowe i linie elektroenergetyczne), ze względu na przepływ prądu przemiennego, będą źródłem promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17.12.2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r. poz.2448) dla miejsc dostępnych dla ludności wartość składowej elektrycznej PEM wynosi 10 kV/m, a składowej magnetycznej – 60 A/m. Natomiast dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową dopuszczalna wartość składowej elektrycznej wynosi 1 kV/m, a składowa magnetyczna ma taką samą wartość.

Zgodnie z dostępnymi publikacjami, np. „Ochrona środowiska przed polami elektromagnetycznymi... Informator dla administracji samorządowej” (S.Różycki, Warszawa 2011) - spośród planowanych do zainstalowania urządzeń i instalacji jedynie napowietrzne linie kablowe i stacje transformatorowe o napięciu 110 kV i wyższym mogłyby stanowić źródło promieniowania elektromagnetycznego, którego poziomy na terenach sąsiednich mogłyby osiągnąć wartości zbliżone do dopuszczalnych. Stosowane obecnie metody obliczeniowego wyznaczania rozkładów pól elektrycznych i magnetycznych w otoczeniu urządzeń i instalacji elektroenergetycznych są dobrze rozpoznane i potwierdzone pomiarowo, stąd urządzenia elektroenergetyczne projektowane są w sposób zapewniający dotrzymanie dopuszczalnych parametrów pól elektromagnetycznych w ich sąsiedztwie. I tak kontenerowe stacje transformatorowe stanowią źródło niewielkiego promieniowania elektromagnetycznego – ściany transformatora działają ekranująco (pole elektryczne o częstotliwości 50 Hz nie przenika przez ściany budynków). Linie elektroenergetyczne średniego napięcia (15 kV) będą układane jako podziemne, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami. Linie te nie będą stanowić źródła znaczącego promieniowania elektromagnetycznego, a grunt będzie działać ekranująco. W przypadku pozostałych elementów instalacji fotowoltaicznej, przewodzących prąd przemienny, tj. przetworników, okablowania i magazynów energii - parametrem decydującym o wielkości promieniowania elektromagnetycznego jest napięcie znamionowe poszczególnych urządzeń i instalacji elektrowni. Są to urządzenia niskiego lub średniego napięcia i ich oddziaływanie w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego będzie także minimalne, nieodczuwalne poza terenem elektrowni.

Reasumując stwierdzono, że wszystkie urządzenia i instalacje projektowanej elektrowni fotowoltaicznej pracować będą na niskim i średnim napięciu, tj. napięciu wielokrotnie niższym niż 110 kV, stąd oddziaływanie instalacji w zakresie promieniowania elektromagnetycznego będzie małe i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych poza terenem elektrowni.

W sąsiedztwie inwestycji nie ma podobnych instalacji. Nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań elektrowni z innymi instalacjami.

Dlatego też stwierdzono, że realizacja i funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie warunków użytkowania położonych w sąsiedztwie gruntów rolnych i pozostałych terenów sąsiednich.

Biorąc pod uwagę położenie i rodzaj planowanej inwestycji stwierdzono, że lokalizacja jest korzystna - przedsięwzięcie położone jest poza granicami terenów chronionych z uwagi na walory przyrodnicze, kulturowe, krajobrazowe czy archeologiczne, w oddaleniu od zwartej zabudowy mieszkalnej, w tym poza obszarami Natura 2000. Położone jest także poza obszarami zagrożonymi powodzią czy narażonymi na osuwanie się mas ziemnych. Inwestycja nie będzie oddziaływać na stan i zachowanie gatunków flory i fauny oraz stan siedlisk przyrodniczych chronionych w obrębie obszarów Natura 2000, a tym bardziej nie będzie oddziaływać na cele ochrony tych obszarów w sposób znaczący; nie wpłynie również na ich integralność oraz spójność tych obszarów chronionych.

Przedsięwzięcie nie będzie źródłem złożonego oddziaływania na środowisko, w tym nie spowoduje przekroczenia obciążenia infrastruktury technicznej (minimalne wykorzystanie).

Ponadto przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać w sposób transgraniczny i nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

Ze względu na rodzaj inwestycji i jej lokalizację, w tym brak stałego poboru wody i okresowe powstawanie minimalnych ilości ścieków z mycia paneli - inwestycja nie będzie wpływać na stan ekologiczny oraz stan chemiczny Łomżyczki czy też drożność cieku. Nie wpłynie też na stan ilościowy lub chemiczny wód podziemnych (JCWPd nr 51). Nie wpłynie również na cele ochrony wód w rozumieniu wymogów Ramowej Dyrektywy Wodnej, w tym na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w planie gospodarowania wodami dla tego obszaru.

Przedsięwzięcie nie stanowi zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii ani też zakładu o dużym ryzyku wystąpienia awarii, w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska.

Pozyskiwanie energii elektrycznej z konwersji promieniowania słonecznego zaliczane jest do niekonwencjonalnych i tzw. czystych źródeł energii.

Po analizie złożonego wniosku tut. Urząd zawiadomił strony postępowania i wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku oraz Zarządu Zlewni w Ostrołęce PGW Wody Polskie o opinie w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. Postanowieniem z dnia 21.03.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku znak: WSTII.4220.49.2023.WN r wyraził opinię, że istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko. Pismem z dnia 27.03.2023 r. tut. Urząd wezwał inwestora do złożenia wyjaśnień i informacji dotyczących planowanej inwestycji. W dniu 24.03.2023 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży przesłał opinię nr 18.NZ.2023 iż dla przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W dniu 30.03.2023 r. w postępowaniu wpłynęło wezwanie Zarządu Zlewni w Ostrołęce PGW Wody Polskie znak: BI.ZZŚ.5.4901.78.2023.MP z dnia 27.03.2023 r do złożenia uzupełnień i wyjaśnień. Pismem z dnia 31.03.2023 r. tut. Urząd wezwał inwestora do złożenia informacji i wyjaśnień, zgodnie z tym wezwaniem. W dniu 04.04.2023 r. inwestor złożył odpowiedź na pismo z dnia 27.03.2023 r. Następnie w dniu 14.04.2023 r. inwestor przedłożył odpowiedź na wezwanie Wód Polskich, przedkładając jednocześnie Kartę informacyjną przedsięwzięcia w wersji papierowej i elektronicznej. Stąd tut. Urząd przesłał odpowiedź inwestora wraz z nową Kartą informacyjną do PGW Wody Polskie i wystąpił ponownie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży o opinie w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. Ostatecznie, zgodnie z art. 64 w/w ustawy w postępowaniu uzyskano opinie:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku znak: WSTII.4220.79.2023.WN z dnia 25.04.2023 r, który stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży nr 34.NZ.2023 z dnia 28.04.2023 r, który podtrzymał wcześniejszą opinię w tej sprawie, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko;
- Zarządu Zlewni w Ostrołęce Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: BI.ZZŚ.5.4901.78.2023.MP z dnia 27.04.2023 r o nie stwierdzeniu potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując na konieczność uwzględnienia określonych w opinii warunków; część warunków uwzględniono w niniejszej decyzji; nie uwzględniono obowiązków wynikających z przepisów prawa oraz zgodnych z wnioskiem inwestora.

Po szczegółowym przeanalizowaniu warunków realizacji przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę jego lokalizację i rodzaj inwestycji, możliwe oddziaływanie na środowisko i ludzi oraz uzyskane w postępowaniu, zgodne i pozytywne opinie właściwych w sprawie urzędów współdziałających stwierdzono, że projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na środowisko i warunki życia ludzi – użytkowników terenów sąsiednich. Jak wyżej opisano – korzystanie przez przedsięwzięcie ze środowiska ograniczy się zasadniczo do terenu zajętego przez instalacje i urządzenia elektrowni, a ewentualne możliwe do wystąpienia emisje i uciążliwości dla środowiska i warunków życia ludzi będą minimalne. Funkcjonowanie inwestycji nie spowoduje przekroczenia parametrów jakości środowiska poza jej terenem, a tym samym nie spowoduje ograniczeń w użytkowaniu terenów sąsiednich. Nie stwierdzono także możliwości znaczącego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze oraz wody powierzchniowe czy podziemne.

Charakterystyka inwestycji jest załącznikiem do decyzji.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r o opłacie skarbowej (Dz.U.2022.2142 t.j. z dnia 2022.10.19) – załącznik, część I pkt. 45, od decyzji pobrano opłatę w wysokości 205 zł.

POUCZENIE

1. *Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Prezydenta Miasta Łomża w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.*
2. *W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję; decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.*

Otrzymują:

1. wnioskodawca
2. a/a
3. pozostałe strony postępowania, poprzez obwieszczenie na:
 - tablicy ogłoszeń tut. Urzędu,
 - stronach internetowych Urzędu (BIP),
 Do wiadomości:
 - PGW Wody Polskie w Białymstoku
 - RDOŚ w Białymstoku
 - PPIS w Łomży

Z up. Prezydenta Miasta

 inż. Przemysław Chelstowski
 Naczelnik Wydziału Gospodarki
 Komunalnej i Ochrony Środowiska

*Akceptował: Przemysław Chelstowski Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska, tel. 86-2156784
 Opracowała: Maria Borawska inspektor WGK Urzędu Miejskiego w Łomży, tel. 86-2156792*

Charakterystyka inwestycji

Planowana jest zabudowa działki nr 40115 systemami fotowoltaicznymi o łącznej mocy elektrycznej do 2 MW, przewidzianymi do realizacji na istniejącym zbiorniku ścieków technologicznych Przedsiębiorstwa Przemysłu Spożywczego PEPEES SA w Łomży oraz na gruncie. Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa i montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji pływającej i na gruncie, o zakładanej mocy, przy ul. Poligonowej w Łomży, którą tworzyć będą:

- ogniwa fotowoltaiczne (do ok.10000 szt.) na konstrukcjach wsporczych pływających i na gruncie,
- falowników w liczbie do ok. 40 szt.,
- kontenerowej stacji transformatorowej – do 2 szt.,
- systemu monitoringu wizyjnego,
- wewnętrznych linii elektroenergetycznych nN (AC i DC) i SN,
- ogrodzenie terenu o wysokości do 2,2m z siatki i utwardzenie dojazdów,
- oświetlenie i system monitoringu (bariery IR, czujniki ruchu, kamery),
- moduły magazynów energii (wymiary kontenera magazynu do 12 x 3 x 4m o mocy do 2 MW każdy.) – do 4 szt.

Całkowita powierzchnia zabudowy wyniesie do ok. 19,9 ha. Lokalizacja szczegółowa instalacji zostanie określona po uzyskaniu warunków zabudowy i zagospodarowania terenu oraz warunków przyłączenia. Panele montowane będą na konstrukcjach wypornościowych, pływających i na gruncie. Przewiduje się zastosowanie paneli o wymiarach około 1096 x 2384 x 40 mm, krzemowych, monokrystalicznych, bifacialnych, montowanych na konstrukcji wypornościowej o wymiarach 24x14m, z możliwością zmiany wymiarów konstrukcji wypornościowej przy realizacji inwestycji.

Projektowane powierzchnie pod zagospodarowanie:

- łączna powierzchnia pod inwestycję – do ok. 6 ha, w tym do ok. 4 ha – na powierzchni zbiornika retencyjnego i ok. 1 ha na gruncie, a powierzchnia zajęta bezpośrednio przez instalację paneli nie przekroczy 4,0 ha,
- pod stacjami trafo – ok. 0,0096 ha,
- utwardzone - ok. 0,1 ha.

W przypadku wykonania modułowych magazynów energii powierzchnia zabudowana zwiększy się o ok. 0,0144 ha.

Projektowana inwestycja złożona będzie z paneli (zespołów ogniw) nachylonych pod kątem 15 - 30 stopni; moc pojedynczego ogniwa wyniesie od 320 do 800W. Panele połączone będą ze sobą w łańcuchy o długości ok. 20 sztuk i podłączone do falowników umieszczonych na konstrukcjach wsporczych, które liniami kablowymi doziemnymi niskiego napięcia podłączone będą do stacji transformatorowych. Zastosowane zostaną dwa transformatory o mocy do 1000kVA bądź jeden o mocy do 2000kVA, z izolacją olejową bądź suchą. W przypadku zastosowania transformatora olejowego stacja transformatorowa wyposażona będzie w misę olejową, pozwalającą na utrzymanie całej objętości oleju, na wypadek awarii.

Zarówno stacje transformatorowe jak i magazyny energii zlokalizowane będą na gruncie.

Elektrownia wpięta zostanie do sieci energetycznej przyłączem napowietrzno-kablowym SN, przewidzianym do realizacji w ramach terenu objętego wnioskiem. Planuje się budowę linii napowietrzno-kablowej średniego napięcia 15kV. Kable sieci energetycznej będą układane w wykopach o głębokości 0,8 m – 1,2 m i szerokości 0,6 m, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami.

W razie ewentualnej okresowej konieczności mycia paneli przewiduje się transport potrzebnej wody oraz wykorzystanie środków myjących biodegradowalnych. Chłodzenie paneli – okresowe; planowany jest jeden przegląd urządzeń elektrowni w roku.

Panele przymocowane będą do konstrukcji pływających typu pływaki, w formie modułowych, pływających powierzchni, na istniejącym zbiorniku ścieków Przedsiębiorstwa. Zabudowa pływająca podzielona będzie na „pomosty” o wielkości ok. 24x14m.

Przewiduje się także realizację zespołu kontenerowych magazynów energii, składających się z 4 modułów (1 moduł stanowi kontener 40HQ" o powierzchni do 36 m²) o mocy do 2 MWh każdy. Magazyn energii umożliwi gromadzenie energii elektrycznej w jej pierwotnej formie. Magazyny sytuowane będą w bezpośrednim sąsiedztwie stacji transformatorowej i przyłączane do niej na napięciu średnim bądź niskim. W magazynie umieszczone będą akumulatory litowojonowe. Magazyn wyposażony będzie w inwertery przekształcające napięcie stałe na przemienne i napięcie przemienne na stałe oraz aparaturę zabezpieczeniową i sterująca pracą magazynu. Czas użytkowania inwestycji przewidziano na okres 25 lat.

Przedsięwzięcie będzie realizowane z uwzględnieniem następujących rozwiązań zmniejszających oddziaływanie na środowisko na etapie budowy:

- zagospodarowanie gleby zdjętej w czasie robót ziemnych w granicach inwestycji,
- regularne usuwanie piasku lub błota z dróg publicznych innych niż gruntowe,
- ograniczenie hałasu od środków transportu i maszyn poprzez kontrolę ich stanu technicznego,
- parkowanie maszyn i sprzętu budowlanego na płaskim podłożu o szczelnej nawierzchni,
- zabezpieczenie materiału sorpcyjnego na terenie budowy,
- niezwłoczne usuwanie wycieków substancji niebezpiecznych z powierzchni szczelnych przy użyciu sorbentu,
- usunięcie skażonego gruntu w przypadku wycieku substancji niebezpiecznej i zagospodarowanie pozyskanego materiału jak odpad niebezpieczny,
- niedopuszczanie na teren robót sprzętu lub pojazdów niesprawnych technicznie,
- tankowanie pojazdów poza terenem robót,
- niedopuszczanie do magazynowania odpadów „luzem” , na powierzchni ziemi,
- przekazanie wytworzonych odpadów do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom,
- wykorzystanie toalet ze szczelnymi zbiornikami do gromadzenia ścieków komunalnych,
- wykonywanie wykopów w obrębie systemu korzeniowego drzew tj. w zasięgu korony, ręcznie, z zachowaniem należytej ostrożności,
- uprzątnięcie terenu po zakończeniu robót.

Rozwiązania ograniczające wpływ przedsięwzięcia na środowisko w fazie eksploatacyjnej:

- montaż nowoczesnych paneli fotowoltaicznych o długiej żywotności i wysokiej efektywności,
- montaż paneli o wysokiej wydajności jednostkowej w celu ograniczenia zajętości terenu,
- zastosowanie ogniw z warstwą antyrefleksyjną, w celu zapobiegania odbijaniu światła słonecznego od paneli,
- montaż stacji transformatorowych wyposażonych w szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przechwycenie całej objętości oleju,
- montaż stacji transformatorowych o wysokiej izolacyjności akustycznej przegród,
- montaż inwerterów wyposażonych w chłodzenie mechaniczne, zależne od temperatury,
- stosowanie urządzeń o niskich mocach akustycznych lub ograniczanie hałasu za pomocą rozwiązań technicznych (np. wysokoizolacyjne akustycznie przegrody zewnętrzne w stacji trafo, zastosowanie wentylatorów o niskiej mocy akustycznej ok. 55 dB),
- brak ograniczeń migracyjnych dla małych zwierząt lądowych - ogrodzenia bez podmurówki,
- utrzymanie roślinności trawiastej na terenach poza drogami wewnętrznymi i placem manewrowym,
- ograniczanie koszenia roślinności do 2 razy w roku,
- zapewnienie naturalnego spływu wód opadowych i ich infiltracji do gruntu,
- zastosowanie energooszczędnego oświetlenia zakładu, z ograniczającym zużycie energii systemem czujników ruchu,
- prowadzenie gospodarki odpadami zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Z upoważnienia Prezydenta Miasta

inż. Przemysław Chełstowski
Naczelnik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Ochrony Środowiska