

ADM-GK.6220.3.5.22.PG

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zmianami), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 roku poz. 735) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 grudnia 2021 roku: **T&T 01 Inwestycje Sp. z o.o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa, adres do korespondencji: ul. Geodetów 1 C104, 64-100 Leszno**, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na „**Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działce nr 436, obręb Potulice, gm. Lipka**”, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (pismo znak WOO-IV.4220.129.2022.KJ.1 z dnia 16 lutego 2022 roku), opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy (opinia znak BD.ZZŚ.2.435.50.2022.KC z dnia 25 lutego 2022 roku) oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie (opinia sanitarna znak ON.NS.9011.2.7.2022 z dnia 02 lutego 2022 roku)

o r z e k a m

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

2. Wskazuję następujące warunki i wymagania na etapie przygotowań i realizacji inwestycji:

1. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
3. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
7. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 - 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
8. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
9. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
10. Stacje transformatorowe w liczbie do 15 sztuk zlokalizować na terenie inwestycji w systemie rozproszonym.
11. Inwertery w ilości do 300 sztuk zlokalizować na terenie inwestycji w systemie rozproszonym, pod panelami fotowoltaicznymi.
12. Zlokalizować do 30 sztuk magazynów energii.
13. W przypadku konieczności mycia paneli stosować zwykłą wodę lub wodę

- zdeminielizowaną, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się wykorzystywanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
14. W budynku stacji GPO, w kontenerowych stacjach transformatorowych, i w magazynach energii wykonać szczelne posadzki.
 15. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 16. Stację GPO wyposażać w system monitorujący układ odolejania i mis ściekowych, transformatorów.
 17. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
 18. przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
 19. wzdłuż ciek Dopływ z Bągarda należy pozostawić niezabudowane pasy o szerokości 4,0 m, w celu umożliwienia wykonywania robót konserwacyjnych.
 20. na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów lub mat absorbujących, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
 21. w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
 22. mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
 23. w przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie zmagazynować 100 % zawartości oleju.
 24. urządzenia wytwarzające hałas zlokalizować w najdalszej odległości od terenów objętych ochroną akustyczną,
 25. przedsięwzięcie zaprojektować tak, aby nie zostały przekroczone dopuszczalne wielkości poziomów pól elektromagnetycznych.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 30 grudnia 2021 roku (data wpływu do UG-17.01.2022 r.) T&T 01 Inwestycje Sp. z o.o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa, adres do korespondencji: ul. Geodetów 1 C104, 64-100 Leszno, wystąpił z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działce nr 436, obręb Potulice, gm. Lipka”. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wymaganymi ustawowo załącznikami.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko została zaliczona do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Wójt Gminy Lipka w toku postępowania zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie-Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, z wnioskiem o wyrażenie opinii na temat obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz ewentualnego określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny opinią sanitarną znak ON.NS.9011.2.7.2022 z dnia 02 lutego 2022 roku stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest konieczne, uzasadniając swe stanowisko w następujący sposób:

T&T 01 inwestycje Sp. z o.o ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa planuje na działce nr 436 obręb Potulice budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW. W ramach inwestycji planuje się montaż do 37500 szt paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach zamocowanych w gruncie, montaż do 500 szt inwerterów (falowników), do 15 szt kontenerowych stacji transformatorowych wyposażonych w niezbędne układy pomiarowe i zabezpieczające, stacji transformatorowej GPO SN/WN wykonywanej częściowo w wariantcie napowietrznym na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty 11 kV, magazynu energii składającego się z metalowych kontenerów (1-30 szt), w których zamontowane zostaną szafy bateryjne, których zadaniem będzie magazynowanie energii. W magazynach energii zamontowane będą również inwertery fotowoltaiczne. Wykonane zostaną połączenia kablowe, ogrodzenie, monitoring.

Powierzchnia terenu inwestycji - do 22,5 ha (grunty orne).

Uciążliwości mogące wystąpić w wyniku eksploatacji inwestycji:

- **emisja hałasu** - najbliższa zagrodowa występuje w znacznej odległości od planowanego ogrodzenia inwestycji. Źródłem hałasu będą transformatory i inwertery. Umieszczenie transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych wpłynie na zmniejszenie poziomu hałasu - nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych wielkości dla terenów chronionych akustycznie,
- **emisja substancji wprowadzanych do powietrza** - nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń,
- **zanieczyszczenie środowisko gruntowo - wodnego** - nie wystąpi, wody opadowe i roztopowe spływać będą na tereny biologicznie czynne,
- **postępowanie z odpadami** - na etapie eksploatacji nie będą występowały odpady, postępowanie z odpadami podczas realizacji farmy fotowoltaicznej oraz podczas konserwacji-zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- **promieniowanie elektromagnetyczne** - oddziaływanie będzie znikome - nie zostaną przekroczone dopuszczalne wielkości.

W decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zaleca się umieszczenie zapisów

- prace budowlane prowadzić w porze dziennej.,
- w przypadku zastosowanie transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misę olejową, która może pochłonąć 100 % oleju (na wypadek jego wycieku) - nie wystąpi wtedy zanieczyszczenie środowiska gruntowo - wodnego,
- panele fotowoltaiczne myć czystą wodą (bez użycia detergentów lub środkami biodegradowalnymi),
- panele fotowoltaiczne pokryć powłoką antyrefleksyjną w celu uniknięcia efektu „oślepienia”
- urządzenia wytwarzające hałas zlokalizować w najdalszej odległości od terenów objętych ochroną akustyczną,
- przedsięwzięcie zaprojektować tak, aby nie zostały przekroczone dopuszczalne wielkości poziomów pól elektromagnetycznych.

Uciążliwości występujące w trakcie realizacji inwestycji - będą miały charakter przejściowy i krótkotrwały, przy zastosowaniu sprawnego sprzętu, odpowiedniej organizacji robót prowadzonych w porze dziennej, zastosowania materiałów mających stosowne certyfikaty - nie powinny mieć wpływu na pogorszenie stanu środowiska - a tym samym zdrowie i życie ludzi.

W piśmie znak WOO-IV.4220.129.2022.KJ.1 z dnia 16 lutego 2022 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazują na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.

2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
3. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
7. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 - 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
8. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
9. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
10. Stacje transformatorowe w liczbie do 15 sztuk zlokalizować na terenie inwestycji w systemie rozproszonym.
11. Inwertery w ilości do 300 sztuk zlokalizować na terenie inwestycji w systemie rozproszonym, pod panelami fotowoltaicznymi.
12. Zlokalizować do 30 sztuk magazynów energii.
13. W przypadku konieczności mycia paneli stosować zwykłą wodę lub wodę zdemineralizowaną, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się wykorzystywanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
14. W budynku stacji GPO, w kontenerowych stacjach transformatorowych, i w magazynach energii wykonać szczelne posadzki.
15. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
16. Stację GPO wyposażać w system monitorujący układ odolejania i mis ściekowych, transformatorów.
17. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.

Wójt Gminy Lipka zakwalifikował przedmiotowe przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 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) to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 z późn. zm.) dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja realizowana będzie w Potulicach, na działce o nr ewid. 436, w obrębie ewidencyjnym Potulice, gm. Lipka, powiat, złotowski, województwo wielkopolskie. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 22,5 ha i planowane przedsięwzięcie zajmie do 22,5 ha przedmiotowej działki. Wnioskodawca przewiduje montaż do 37 500 sztuk paneli

fotowoltaicznych, inwertery w liczbie do 300 sztuk, do 15 kontenerów stacji transformatorowych, magazyny energii w liczbie do 30 sztuk, oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia. Panele zostaną umieszczone na konstrukcji wsporczej, składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 sztuk każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1m - 4m. Elektrownia nie będzie wyposażona w moduły automatycznego naprowadzania. Teren farmy zostanie ogrodzony. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się budowę Głównego Punktu Odbioru, wykonanej częściowo w wariacie napowietrznym, gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty 110kV tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator 15/110kV o mocy znamionowej do 20 MVA umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku eliminując tym samym ew. skażenie gruntu podczas wycieku czynnika izolacyjnego z jednostki. Przewiduje się również budynek z dachem płaskim o wysokości do 5 m i powierzchni zabudowy do 100m² na potrzeby rozdzielni wraz z nastawnią bez możliwości stałego pobytu ludzi.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Uwzględniając kryteria o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, na podstawie informacji przedstawionych w k.i.p. ustalono, iż teren inwestycji będzie ogrodzony. Planowane na terenie stacji GPO prace winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi normami, co zapewni dotrzymanie dopuszczalnych poziomów pola elektrycznego i pola magnetycznego określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 poz. 2448). Jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w ww. rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności. Z k.i.p. wynika, iż eksploatacja farmy fotowoltaicznej również nie będzie wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w ww. rozporządzeniu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. Na podstawie przedstawionych dokumentów oraz ogólnodostępnych danych przestrzennych ustalono, że najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości minimum 125 m od działki inwestycyjnej. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Inwestor deklaruje, że wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej opinii celem ograniczenia uciążliwości akustycznej. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą transformatory znajdujące się w kontenerach oraz inwerterach. W k.i.p. wskazano, że w ramach inwestycji nie przewiduje się mechanicznego chłodzenia paneli fotowoltaicznych. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie przez konwekcję naturalną do powietrza atmosferycznego. Inwertery będą chłodzone w ten sam sposób. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi. Każdy z nich będzie charakteryzował się poziomem mocy akustycznej nie większym niż 65 dB. Każdy z zastosowanych transformatorów posadowionych w kontenerach będzie charakteryzował się poziomem mocy akustycznej do 75 dB. Planowane do zastosowania magazyny energii składać

się będą z metalowych kontenerów w których umieszczone zostaną baterie np. wykonane w technologii litowo- jonowej umożliwiające magazynowanie części energii wytworzonej w elektrowni. Z kopii mapy ewidencyjnej przedstawiającej planowane rozmieszczenie elementów infrastruktury przedsięwzięcia wynika, że stacje transformatorowe Inwestor zamierza posadowić na przedmiotowej działce w systemie rozproszonym. Magazyny energii oraz stacja GPO ulokowane zostaną we wschodnim rogu działki, co zwiększy odległość tych obiektów od terenów chronionych akustycznie. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ograniczenie oddziaływania akustycznego znalazły odzwierciedlenie w warunkach niniejszej opinii. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę, rodzaj i parametry przedsięwzięcia, jego lokalizację, posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

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

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanych farm fotowoltaicznych. Najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 0,4 km w kierunku północno-zachodnim. Biorąc pod uwagę powyższe, uwzględniając lokalizację, skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej opinii warunkami, nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe gromadzone w zbiornikach przenośnych toalet typu toi-toi będą usuwane wozem asenizacyjnym i wywożone do punktu zlewnego. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wymagać poboru wody (poza ilość potrzebną do mycia paneli - 1 lub 2 razy w roku) ani odprowadzania ścieków bytowo -- gospodarczych i technologicznych. W k.i.p. wskazano, że mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu zwykłej wody lub wody zdemineralizowanej bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów, co zostało uwzględnione w warunkach niniejszej opinii. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca

zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Oprócz tego w k.i.p. ujęto, że kontenery będą zaopatrzone w szczelną, metalową podłogę czy misę, a w drzwiach będą podwyższone progi. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej opinii. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych, stacji GPO i w magazynach energii oraz wyposażyć stację GPO w system monitorujący układ odolejania i mis ściekowych transformatorów.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o oś gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli, odpady komunalne. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły odpady związane z konserwacją paneli, które winny być na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z prowadzeniem prac rozbiórkowych. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok. 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele wraz z magazynem energii (bateriami litowo-jonowymi) zostaną poddane recyklingowi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

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

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o oś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Debrzynki PLH300047, oddalony o 4,8 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruntach ornych, a jego realizacja, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew. W związku z tym, iż wzdłuż granic działki rosną drzewa w celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej opinii warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. Wycinki nie należy prowadzić niezależnie od tego czy na wycinkę wymagane jest zezwolenie. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, lasy i zadrzewienia śródpolne, zabudowa zagrodowa, rów melioracyjny przepływający wzdłuż południowej granicy działki oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Na etapie eksploatacji teren elektrowni pokrywać będzie roślinność trawiasta, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do ewentualnego obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Celem ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu zbiorników wodnych i rowu melioracyjnego, nałożono w opinii warunek koszenia terenu

elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w opinii warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

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

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wodne Polskie-Zarząd Zlewni w Inowrocławiu (opinia znak BD.ZZŚ.2.435.50.2022.KC z dnia 25 lutego 2022 roku) stwierdziło, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Wskazał również na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b:

1. przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
2. wzdłuż ciek Dopływ z Bągarda należy pozostawić niezabudowane pasy o szerokości 4,0 m, w celu umożliwienia wykonywania robót konserwacyjnych.
3. na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów lub mat absorbujących, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
4. w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki

- dostarczać do oczyszczalni ścieków.
5. mycie paneli prowadzi z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
 6. w przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie zmagazynować 100 % zawartości oleju.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczone zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, 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. z 2019 r., poz. 1839), tj. - „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 wymienione w lit. a”.

Organem właściwym do wydania opinii, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooŚ jest organ właściwy do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w ww. ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Zgodnie art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy Prawo wodne dyrektor zarządu zlewni Wód Polskich jest organem właściwym w sprawach ocen wodnoprawnych, w zakresie niezastrzeżonym dla dyrektora regionalnego zarządu gospodarki wodnej Wód Polskich (RZGW). Planowane przedsięwzięcie nie jest wymienione w art. 397 ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy Prawo wodne, tzn. nie należy do przedsięwzięć, dla których organem właściwym w sprawach ocen wodnoprawnych jest dyrektor RZGW. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wymaganymi załącznikami.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację przedsięwzięcia wyniesie do 22,5 ha. W ramach inwestycji przewiduje się realizację następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp 2-10 m. Panele skierowane będą w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni,
- konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych), składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wysokość konstrukcji w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie od 1 m do 4 m,
- inwerterów fotowoltaicznych, których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
- stacji transformatorowych nn/SN, umieszczonych w kontenerach, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składać się będzie z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia i średniego napięcia,
- stacji transformatorowej GPO SN/WN,
- magazynu energii,
- instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją transformatorową. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami.
- ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką ogrodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego wzdłuż ogrodzenia elektrowni.

Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą ścieki socjalno-bytowe, które gromadzone będą w przenośnych zbiornikach bezodpływowych typu TOI-TOI, a następnie wywożone będą wozem asenizacyjnym do punktu zlewnego. Na etapie eksploatacji elektrowni panele fotowoltaiczne będą myte 1-2 razy w roku za pomocą wody demineralizowanej, która będzie

odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie 600-750 m³/rok. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne i bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływały po powierzchni paneli fotowoltaicznych i infiltrowały do gruntu. Każdy transformator wyposażony będzie w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju. Transformatory znajdować się będą w kontenerach, posiadających szczelną, metalową podłogę oraz podwyższone progi, które dodatkowo zabezpieczą środowisko gruntowo-wodne. Podczas tankowania sprzętu użytkowanego na terenie budowy, wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające przeciekom substancji ropopochodnych do podłoża. Odpady powstające w trakcie budowy będą składowane selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach, a następnie przekazywane będą wyspecjalizowanym firmom w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Najbliższy zbiornik wodny znajduje się na działce inwestycyjnej. Najbliższy ciek - Dopływ z Bągarda graniczy z terenem inwestycji od strony południowej.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP PLRW600018188682 Głomia do dopływu z jeziora Zaleskiego, która posiadają status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły, a ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry. W zlewni JCWP występuje presja komunalna, niska emisja oraz nierozpoznana presja. W programie działań zaplanowano działanie: weryfikacja programu ochrony środowiska dla gminy, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Ponadto w programie działań zaplanowano działanie obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi przez użytkowników w zlewni JCWP z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, zgodnie z art. 136 ust. 3 ustawy Prawo wodne, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrożone.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, ani na terenach chronionych w myśl art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Mając powyższe na uwadze po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1967). W opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile dla przedmiotowego przedsięwzięcia, mając na uwadze wyłącznie zagadnienia związane z wpływem planowanego przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po dokładnej analizie stanowisk organów opiniujących, a także karty informacyjnej przedsięwzięcia, podsumowując uwagi rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, jego lokalizację jak również biorąc pod uwagę prawdopodobieństwo występowania ww. rodzajów oddziaływań, a także przyjęte rozwiązania zapewniające minimalizację wpływu przedsięwzięcia na środowisko stwierdzono, że realizacja inwestycji nie pociągnie za sobą znaczących zagrożeń dla środowiska, a w szczególności nie spowoduje pogorszenia jego stanu, wobec czego nie ma

potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przyjęte rozwiązania zapewnią minimalizację wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

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

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

WÓJT GMINY LIPKA

/-/ Przemysław Kurdziewo

Otrzymują :

1. wnioskodawca
2. tablica ogłoszeń UG Lipka
3. tablica ogłoszeń sołectwa Potulice
4. tablica ogłoszeń sołectwa Nowa Wiśniewka
5. Gmina Lipka, ul. Kościuszki 28, 77-420 Lipka
6. Gmina Zakrzewo, ul. Kujawska 5, 77-424 Zakrzewo
7. BIP-UG Lipka
8. Skarb Państwa-Starosta Złotowski, Aleja Piasta 32, 77-400 Złotów
9. strony postępowania administracyjnego
10. aa/PG

KLAUZULA INFORMACYJNA O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) informujemy, że przetwarzamy dane osobowe naszych klientów w celu realizacji czynności urzędowych. Administratorem danych osobowych jest Wójt Gminy Lipka. Klient ma prawo dostępu do treści danych osobowych, sprostowania danych, usunięcia danych, ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania danych. Szczegółowa klauzula informacyjna o przetwarzaniu danych osobowych znajduje się na stronie Urzędu Gminy w Lipce www.gminalipka.pl. W przypadku dodatkowych pytań można kontaktować się z Inspektorem ochrony danych poprzez adres e-mail: biuro@iodopila.pl.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działce nr 436, obręb Potulice, gm. Lipka”

**wnioskodawca: T&T 01 Inwestycje Sp. z o.o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa,
adres do korespondencji: ul. Geodetów 1 C104, 64-100 Leszno.**

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja realizowana będzie w Potulicach, na działce o nr ewid. 436, w obrębie ewidencyjnym Potulice, gm. Lipka, powiat, złotowski, województwo wielkopolskie. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 22,5 ha i planowane przedsięwzięcie zajmie do 22,5 ha przedmiotowej działki. Wnioskodawca przewiduje montaż do 37 500 sztuk paneli fotowoltaicznych, inwertery w liczbie do 300 sztuk, do 15 kontenerów stacji transformatorowych, magazyny energii w liczbie do 30 sztuk, oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia.

Panele zostaną umieszczone na konstrukcji wsporczej, składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 sztuk każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1m - 4m. Elektrownia nie będzie wyposażona w moduły automatycznego naprowadzania. Teren farmy zostanie ogrodzony. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się budowę Głównego Punktu Odbioru, wykonanej częściowo w wariantcie napowietrznym, gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty 110kV tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator 15/110kV o mocy znamionowej do 20 MVA umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku eliminując tym samym ew. skażenie gruntu podczas wycieku czynnika izolacyjnego z jednostki. Teren inwestycji będzie ogrodzony.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrażone. Najbliższy zbiornik wodny znajduje się na działce inwestycyjnej. Najbliższy ciek - Dopływ z Bągarda graniczy z terenem inwestycji od strony południowej. Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP PLRW600018188682 Głomia do dopływu z jeziora Zaleskiego, która posiadają status naturalnej części wód.