

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 ust. 1, 1a, 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 (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 1712), w związku z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572) oraz § 3 ust. 1 pkt. 55a lit b tiret pierwsze rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, po rozpatrzeniu wniosku pełnomocnika Inwestora WTL350 Sp. z o. o. ul. Prosta 68 z siedzibą w Warszawie

stwierdzam

- I. **Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia „Budowa instalacji wykorzystującej odnawialne źródła energii – farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 53/6 obręb Olszewki, gmina Dźwierzuty, powiat szczycieński, województwo warmińsko – mazurskie“.**
- II. **Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

UZASADNIENIE

Na wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 09.07.2024 r. (wpływ do tut. Urzędu Gminy w dniu 15.07.2024 r.), uzupełniony w dniu 31.07.2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa instalacji wykorzystującej odnawialne źródła energii – farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 53/6 obręb Olszewki, gmina Dźwierzuty, powiat szczycieński, województwo warmińsko – mazurskie“.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii właściwych organów.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego obwieszczeniem z dnia 07.08.2024 r. organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 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 decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach w niniejszej sprawie wydaje się po uzgodnieniu z następującymi organami:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie;
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Szczytnie;

-Dyrektorem Zarządu Zlewni w Ostrołęce.

W związku z powyższym tut. organ wystąpił do ww. organów, o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie w opinii znak: ZNS.9022.3.26.2024 z dnia 22.08.2024 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce w opinii znak: BG.ZZŚ.4901.256.2024.JT z dnia 21.08.2024 r. (wplynęła do Urzędu Gminy w dniu 26.08.2024 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jednocześnie poinformował o konieczności uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wskazanych przez niego wymagań.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu znak: WOOŚ.4220.359.2024.JC.2 z dnia 02.09.2024 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę instalacji wykorzystującej odnawialne źródła energii - farmy fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą. Instalacja będzie produkowała energię elektryczną z energii słonecznej i wprowadzała ją do sieci energetycznej. Projektowana moc instalacji do 20 MW.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewid. 53/6, obręb Olszewki, gmina Dźwierzuty, powiat szczycieński, województwo warmińsko - mazurskie. Powierzchnia analizowanej działki wynosi 11,00 ha natomiast powierzchnia przedmiotowej inwestycji wyniesie do ok. 10,76 ha. Obecnie wykorzystywana jest rolniczo jako grunty orne (klasy IIIb, IVa, IV, VIb, V), z czego z zajęcia pod przedsięwzięcie wykluczono obszary oznaczone jako RIIIb (0,24 ha). Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja obejmuje obszar użytkowany rolniczo. Od północnego wschodu inwestycja sąsiaduje z dużym kompleksem leśnym. Biorąc pod uwagę powierzchnię działek inwestycyjnych oraz bufor 500 m terenu inwestycji, to 68% terenu stanowią grunty orne, a lasy 27%. Pozostałe 5% to teren miejscowości Olszewki. Na omawianej działce brak jest drzew i krzewów.

Bezpośrednie sąsiedztwo analizowanego terenu stanowią grunty orne od zachodu i południa oraz lasy od wschodu, północy. Od północnego-zachodu działka przylega do drogi gminnej o nawierzchni gruntowej łączącej miejscowość Olszewki z miejscowością Targowo. Z kolei na niewielkim fragmencie od strony północnej działka przylega do dawnej linii kolejowej Szczytno - Biskupiec gdzie obecnie wybudowano ścieżkę rowerową. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana we wsi Olszewki znajduje się ponad 460 m od terenu planowanej inwestycji.

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z:

- paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 20 MW
- inwerterów do 10 szt. na 1 ha powierzchni instalacji,
- stacji transformatorowych do 10 szt. - zlokalizowane minimum 460 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej,
- magazynów energii do 10 szt. - zlokalizowane minimum 460 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej,
- podziemnych linii energetycznych,
- infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,



➤ ogrodzenia terenu inwestycji.

Powierzchnia pomiędzy oraz pod panelami nie będzie utwardzona, pozostanie biologicznie czynna. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią - do 6 m, moc jednostkowa modułu - do 1500 Wp (watt peak), odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 30 m. Możliwe jest zastosowanie tzw. trackerów umożliwiających obrót paneli celem zwiększenia produktywności paneli fotowoltaicznych. Dodatkowo dopuszcza się także możliwość zastosowania modułów dwustronnych tzw. bifacial, które również przyczynią się do większej efektywności elektrowni. Dopuszcza się możliwość etapowej realizacji przedsięwzięcia, np. w etapach o mocy 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować, jako samodzielna niezależna od innych instalacja. Liczba planowanych etapów zależy od wielu czynników, w tym od otrzymanych warunków przyłączenia elektrowni do sieci na późniejszym etapie przygotowania inwestycji do realizacji.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny, o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery (falowniki) w prąd zmienny, a następnie oddawany do sieci energetycznej. W momencie występowania nadwyżek energetycznych w sieci, instalacja będzie miała możliwość czasowego magazynowania energii. Istotnym komponentem instalacji będą magazyny energii pozwalające na czasowe zmagazynowanie nadwyżki wyprodukowanej przez panele fotowoltaiczne energii w przypadku braku możliwości wprowadzenia jej do sieci. Moduły PV chronione są od góry hartowaną szklaną płytą, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość chroni metalowa rama. Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszka z kablami i złączkami.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma konieczności zapewnienia miejsc parkingowych. Jedynie obszar wjazdu na teren inwestycji może zostać utwardzony przy użyciu warstwy kruszywa. Elementy składowe instalacji (moduły, stoły montażowe) będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. W przypadku zastosowania modułów dwustronnych konstrukcja wsporcza nie będzie różnić się znacząco od stelaży stosowanych przy modułach jednostronnych. Różnica polega na bardziej ażurowej konstrukcji wsporczej aby zminimalizować zakrywanie płaszczyzny paneli przez elementy metalowe. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych.

Montaż instalacji fotowoltaicznej nie będzie wymagał niwelacji terenu oraz przemieszczania dużych mas ziemnych. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Panele montowane będą na metalowych stelażach. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona do podłoża - np. pale wbijane w grunt przy pomocy kafara.

Planowana inwestycja nie zmienia stosunków wodnych jak też nie wpływa na warunki glebowe poza terenem inwestycji. Na etapie realizacji przedsięwzięcia podejmowane będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Plac budowy zostanie wyposażony w odpowiednią ilość sorbentów neutralizujących skutki negatywnego działania środków niebezpiecznych.

Sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie



utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy. Zaplecze to, należy wyposażyc w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych. Obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy. Na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn, w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni. W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu, odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane należy magazynować selektywnie w zamkniętych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

Wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie.

W przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym stację należy wyposażyc w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu zminimalizowania uciążliwości akustycznej prace realizacyjne zostaną ograniczone wyłącznie do pory dnia (tj. od 6:00 do 22:00), a wszystkie roboty budowlane i montażowe będą wykonywane przy pomocy sprawnych maszyn i urządzeń. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter niezorganizowany i krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Praca farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, znacznej emisji hałasu, odpadów oraz ścieków. Konserwacja instalacji wiązać się będzie z okazjonalnym przyjazdem ekip serwisowych do przeprowadzania przeglądów urządzeń, koszenia trawy oraz ewentualnego mycia paneli, a zatem z występowaniem emisji niezorganizowanej.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych i magazynów energii. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi przedsięwzięcie niewymagające stałej obsługi, a samochody serwisujące nie będą stanowiły istotnego źródła hałasu. Biorąc pod uwagę odległość działki inwestycyjnej od terenów mieszkaniowych (460 m) oraz fakt, że inwertery zlokalizowane będą bezpośrednio pod panelami, a transformatory w zabudowie kontenerowej, z obudową tłumiącą dźwięki, nie prognozuje się przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną przed hałasem. Magazyny energii (np. akumulatory litowo-jonowe lub litowo-żelazowo-fosforanowe)

nie będą stanowić znaczącego źródła hałasu. Systemy nadążne podczas swojej pracy będą generowały dźwięk. Z informacji przekazanej przez jedną z firm produkujących trackery do instalacji fotowoltaicznych wynika, że emitują one dźwięk na poziomie max. 20 dB. Hałas przez nie generowany nie będzie większy niż oddziaływanie akustyczne transformatorów projektowanych na terenie instalacji. Ze względu na specyfikę projektu, trackery będą działały tylko w porze dziennej, nie będą stanowiły źródła dźwięku w porze nocnej. Ze względu na ich niewielką moc akustyczną zakłada się, że nie będą one generowały przekroczeń poziomów dopuszczalnych.

Mając na uwadze charakter i rodzaj planowanej inwestycji można stwierdzić, iż nie będzie ona stanowiła źródła ponadnormatywnego promieniowania elektromagnetycznego w trakcie jej użytkowania. Eksploatacja instalacji nie spowoduje występowania pola elektromagnetycznego o natężeniu większym niż w domowych ściennych instalacjach niskiego napięcia, które z uwagi na mikro natężenia można pominąć. Wartości pól elektrycznego i magnetycznego wytwarzane przez elementy instalacji fotowoltaicznej (stacje transformatorowe i inwertery) wynosić będą poniżej 0,1 kV/m dla pola elektrycznego poniżej 0,1 A/m dla pola magnetycznego. Są to wartości znacznie poniżej wartości dopuszczalnych.

Planuje się zastosowanie transformatorów żywicznych (suchych) lub olejowych. Transformatory będą podlegać okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek. W przypadku zastosowania modelu olejowego każdy transformator będzie wyposażony w szczelną misę mogącą pomieścić do 100 % zawartości oleju. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą doprowadzoną na teren inwestycji w przeznaczonych do tego beczkowszach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin i nawozy. Drugi sposób oparty jest na zastosowaniu technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest na obrotowych szczotkach montowanych na stałe w przewodnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli.

Zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. W trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138).

Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. *o stanie klęski żywiołowej* (Dz.U. 2017, poz. 1897), jako katastrofę naturalną należy rozumieć zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin i zwierząt oraz chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu. Inwestycja projektowana jest na terenie zlokalizowanym poza obszarem zagrożonym podtopieniami. Przedsięwzięcie jest przystosowane do warunków pogodowych występujących w miejscu jego

realizacji.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji. Koszenie terenu inwestycji, czy wizyty kontrolne wymagają sporadycznych przyjazdów na teren przedsięwzięcia i będą generowały pomijalnie małą ilość spalin. Pośrednio, praca elektrowni fotowoltaicznej przyczyni się do globalnej redukcji emisji substancji z sektora energetycznego.

Na etapie likwidacji inwestycji należy podjąć działania techniczne i organizacyjne mające na celu zapobieżenie lub ograniczenie negatywnego oddziaływania na środowisko inwestycji. Należy zapewnić bezpieczne usunięcie konstrukcji, instalacji i urządzeń i ich dalsze zagospodarowanie w sposób bezpieczny dla środowiska i zdrowia ludzi. Wytworzone odpady w trakcie likwidacji obiektów należy magazynować w miejscach wyznaczonych w sposób bezpieczny dla środowiska, a następnie przekazać uprawnionej jednostce do odzysku lub unieszkodliwienia. Należy zabezpieczyć użytkowanie maszyn i sprzętu budowlanego oraz transportowego wykorzystywanego w trakcie wykonywania prac rozbiórkowych przed wyciekami paliw i olejów. Gospodarkę odpadami na etapie likwidacji należy prowadzić w sposób analogiczny jak na etapie budowy. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, w tym obszarach Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 to Puszcza Piska- PLB280008 zlokalizowany w odległości ok. 3,0 km od inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. W granicach terenu objętego inwestycją nie stwierdzono wyróżniających się siedliskowo uwarunkowań. Brak tu uwarunkowań dla występowania gatunków i siedlisk, grzybów, roślin, zwierząt, na które farma miałaby istotnie negatywny wpływ lub byłyby wyróżniające na tle regionu lub kraju. Teren inwestycji znajduje się na poza granicami korytarzy ekologicznych.

Na potrzeby ochrony flory i fauny, prace budowlane zostaną przeprowadzone pod nadzorem przyrodniczym. Prace ziemne zostaną rozpoczęte poza sezonem rozrodczym lub w jego trakcie, po uprzednim sprawdzeniu terenu przez wykwalifikowanego przyrodnika i wykluczeniu, m.in. migracji płazów oraz lęgów ptaków na terenie objętym zamierzeniem. Wszelkie wykopy będą kontrolowane pod kątem uwięzienia w nich małych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia ich występowania, zostaną odłowione i wypuszczone poza terenem inwestycji.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie stanowiła zagrożenia dla ptaków ze względu na możliwość kolizji. Zastosowana zostanie powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, zwiększająca absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegająca niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli - tzw. „efekt olśnienia”. Przy zastosowaniu powłoki antyrefleksyjnej panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków przelatujących nad instalacją.

W dniu 17 lutego 2023r. weszła w życie II aktualizacja Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzona Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Zgodnie z ww. planem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): o nazwie: Sawica (kod: PLRW2000182654299), która jest monitorowaną częścią wód, jej status określono jako naturalna część wód, brak danych na temat stanu ogólnego, a z oceny stanu wynika, iż jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami (pochodzącymi

ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. JCWP nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego. Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4, ust. 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych, niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa i stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części wód Podziemnych (JCWPd), o kodzie PLGW200050. Według Planu dla JCWPd PLGW200050, stan chemiczny i stan ilościowy jest dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego, jako niezagrożone.

Na podstawie art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczenie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu oraz ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górskimi i leśnymi. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno – błotnych lub innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Znajduje się także poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami przylegającymi do jezior. Nie przewiduje się wystąpienia istotnej kumulacji oddziaływań w zakresie analizowanych oddziaływań pomiędzy inwestycjami, znajdującymi się lub planowanymi, nawet w bardzo bliskiej odległości. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód podziemnych (GZWP) udokumentowanego Olsztyn główny (Nr 213).

Przedmiotowa inwestycja znajduje się poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1087). Inwestycja nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Farma fotowoltaiczna nie będzie oświetlona w sposób ciągły. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia budynków stacji transformatorowej bramy wjazdowej, lecz oświetlenie to nie będzie uruchamiane automatycznie przy stwierdzonym ruchu a jedynie przez obsługę na czas serwisowania, kontroli parametrów pracy lub prowadzenia prac naprawczych. Oświetlenie nie będzie montowane wzdłuż ogrodzeń. System antywłamaniowy oparty jest na przewodzie sensorycznym zamontowanym w ogrodzeniu i systemie kamer działających na podczerwień. Ruch odebrany przez przewód sensoryczny uruchamia kamerę na podczerwień a ta przekazuje obraz do firmy świadczącej usługę ochrony obiektu. Oprócz obrazu z kamer na obiekcie nie będą uruchamiane automatycznie sygnały dźwiękowe ani oświetlenie.

Zastosowana zostanie ażurowa konstrukcja ogrodzenia bez podmurówki, z prześwitem 15-20 cm, umożliwiającym przemieszczanie się małych zwierząt. W celu stworzenia mikrosiedlisk dla drobnych organizmów (w szczególności owadów) planuje się zainstalowanie 11 hoteli dla owadów

(1 hotel na 1 ha farmy).

Analizowany obszar nie będzie zasilany nawozami sztucznymi ani też poddawany opryskom chemicznym. Przez cały czas eksploatacji teren inwestycji będzie porośnięty trawą, a jedyna pielęgnacja będzie ograniczać się do okresowych pokosów. Koszenie traw odbywać się będzie w zależności od potrzeb, a ich liczba uzależniona będzie od warunków pogodowych. Przypuszcza się, że będzie to nie częściej, niż 2 - 3 razy do roku. W celu zapobiegania rozwojowi gatunków inwazyjnych, zasadne jest przeprowadzanie koszenia przed okresem kwitnienia tych roślin (tj. należy kosić już w czerwcu), co zapobiega rozprzestrzenianiu ich nasion. Aby zminimalizować wpływ prac terenowych związanych z funkcjonowaniem instalacji na życie lokalnej fauny, koszenie roślinności będzie się odbywać możliwie rzadko, na ile pozwolą na to względy bezpieczeństwa pożarowego oraz właściwe funkcjonowanie paneli fotowoltaicznych oraz od środka terenu w kierunku jej brzegów. Taka technika koszenia zmniejsza ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt, czy młodych ssaków podczas koszenia łąki. Zwierzęta mają możliwość ucieczki w kierunku nieskoszonych fragmentów roślinności i przemieszczenia się na zewnątrz działki w bezpieczne miejsce. Inwestor dopuszcza możliwość udostępnienia terenu elektrowni fotowoltaicznej dla wypasu zwierząt, jak to ma miejsce od ponad 10 lat na innych farmach inwestora. Lokalny krajobraz można określić jako antropogeniczny, w dużej mierze przekształcony przez człowieka. Obszar, na którym planowane jest przedsięwzięcie charakteryzuje się występowaniem głównie gruntów rolnych, oraz zwartych kompleksów leśnych. Udział terenów z liniowej zabudowy wsi Olszewki jest stosunkowo mały.

Zabudowa instalacji fotowoltaicznej będzie mało widoczna ze względu na ukształtowanie terenu oraz stosunkowo małą wysokość instalacji. Odległość od najbliższej zabudowy w miejscowości Olszewki wynosi ok. 460 m, a od północnego wschodu instalacja graniczyć będzie z obszarem leśnym blokującym płaszczyznę widoku. Mając na uwadze powyższe, nie przewiduje się wystąpienia istotnych negatywnych oddziaływań na krajobraz.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarach wybrzeży i środowisk morskich, górskich i leśnych oraz obszarach objętych ochroną, w tym w obszarach chronionych zbiorników wód śródlądowych. Na terenie inwestycji nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie leży w obszarach przylegających do jezior. Realizacja i eksploatacja projektowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie miała wpływu na zabytki oraz stanowiska archeologiczne. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko. Nie przewiduje się wystąpienia istotnej kumulacji oddziaływań w zakresie analizowanych oddziaływań pomiędzy inwestycjami, znajdującymi się lub planowanymi, nawet w bardzo bliskiej odległości.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego strony postępowania miały zapewnioną możliwość w ustalonym przez organ terminie czynnego udziału w postępowaniu oraz wypowiedzenia się, co do zebranych materiałów dowodowych przed wydaniem decyzji. Organ obwieszczeniem znak: RGT-OS.6220.6.2024 z dnia 16.09.2024 r. poinformował strony o ww. możliwości czynnego udziału w postępowaniu. W wyznaczonym przez organ terminie, żadna ze stron nie skorzystała z ww. przywileju.

W ocenie organu, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko oraz uwarunkowania nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w II aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzonej Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada

2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wypełnienie przez Wnioskodawcę warunków realizacji przedsięwzięcia określonych niniejszą decyzją zapewni pełną możliwą do osiągnięcia minimalizacji oddziaływania inwestycji na środowisko i tereny sąsiednie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji.

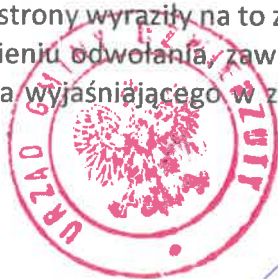
Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE:

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Dźwierzuty w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127 lit. „a” k.p.a. – przed upływem 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 spraw



Z up. WÓJTA
Jan Lisiewski
SEKRETARZ GMINY

Otrzymują:

1. Pełnomocnik
WTL350 Sp. z o. o.
ul. Prosta 68, 00-838 Warszawa
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
- tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Dźwierzutach
- strona internetowa Urzędu Gminy w Dźwierzutach
- ogłoszenie w pobliżu miejsca planowanej inwestycji
3. a/a UG

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie
3. Zarząd Zlewni w Ostrołęce

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak sprawy: RGT-OS.6220.6.2024 z dnia 22 października 2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 82 ust. 3 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 (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 1712).

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewid. 53/6, obręb Olszewki, gmina Dźwierzuty, powiat szczycieński, województwo warmińsko - mazurskie. Powierzchnia analizowanej działki wynosi 11,00 ha, natomiast powierzchnia przedmiotowej inwestycji wyniesie do ok. 10,76 ha.

Parametry instalacji:

- moc instalacji: do 20 MW, wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 6 m, możliwe wyposażenie stołów montażowych w tzw. trackery,
- moc jednostkowa modułu - do 1500 Wp (watt peak), możliwe jest zastosowanie paneli dwustronnych (bifacial),
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych - do 30 m,
- liczba stacji transformatorowych: do 10 szt. - zlokalizowane minimum 460 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej,
- liczba magazynów energii: do 10 szt. - zlokalizowane minimum 460 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej,
- liczba inwerterów: do 10 szt. na 1 ha powierzchni instalacji.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- 1) inwertery (falowniki) – urządzenia przekształcające prąd stały (DC) produkowany przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny (AC),
- 2) okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV prowadzone będzie w izolowanych korytkach kablowych. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych,
- 3) okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacjami transformatorowymi wykonane zostanie kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- 4) magazyny energii - akumulatory np. litowo-jonowy lub litowo-żelazowo-fosforanowy,
- 5) pojemność magazynów dostosowana zostanie do wielkości pola paneli fotowoltaicznych oraz warunków przyłączeniowych określonych przez operatora sieci,
- 6) stacje transformatorowe nN/SN
- 7) w każdym obiekcie będą znajdowały się: rozdzielnia, transformator i tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Transformator umożliwi zmianę napięcia z poziomu farmy PV na napięcie panujące w sieci przesyłowej, które jest odpowiednie do przesyłania energii na duże odległości,
- 8) stacje transformatorowe zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na utwardzonej powierzchni, wymiary każdej stacji transformatorowej nie przekroczą ok. 7 m x 7 m lub ok. 20 m x 12 m (w przypadku połączonej lokalizacji razem z magazynem energii).

9) dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe);

10) ogrodzenie terenu inwestycji – w celu ochrony mienia, ludzi i zwierząt.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny, o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery (falowniki) w prąd zmienny, a następnie oddawany do sieci energetycznej. Powierzchnia pomiędzy oraz pod panelami nie będzie utwardzona, pozostanie biologicznie czynna. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma konieczności zapewnienia miejsc parkingowych. Jedynie obszar wjazdu na teren inwestycji może zostać utwardzony przy użyciu warstwy kruszywa. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. W przypadku zastosowania modułów dwustronnych konstrukcja wsporcza nie będzie różnić się znacząco od stelaży stosowanych przy modułach jednostronnych. Różnica polega na bardziej ażurowej konstrukcji wsporczej, aby zminimalizować zakrywanie płaszczyzny paneli przez elementy metalowe. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. Montaż instalacji fotowoltaicznej nie będzie wymagał niwelacji terenu oraz przemieszczania dużych mas ziemnych. Panele montowane będą na metalowych stelażach. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona do podłoża - np. pale wbijane w grunt przy pomocy kafara. Na etapie realizacji przedsięwzięcia podejmowane będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Plac budowy zostanie wyposażony w odpowiednią ilość sorbentów neutralizujących skutki negatywnego działania środków niebezpiecznych. Sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy. Obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane należy magazynować selektywnie w zamykanych szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie. W przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym stację należy wyposażać w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu zminimalizowania uciążliwości akustycznej prace realizacyjne zostaną ograniczone wyłącznie do pory dnia (tj. od 6:00 do 22:00). Praca farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, znacznej emisji hałasu, odpadów oraz ścieków. Konserwacja instalacji wiązała się będzie z okazjonalnym przyjazdem ekip serwisowych do przeprowadzania przeglądów urządzeń, koszenia trawy oraz ewentualnego mycia paneli, a zatem z występowaniem emisji niezorganizowanej. W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych i magazynów energii. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi przedsięwzięcie niewymagające stałej

obsługi, a samochody serwisujące nie będą stanowiły istotnego źródła hałasu. Nie prognozuje się przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną przed hałasem. Inwestycja nie będzie stanowiła źródła ponadnormatywnego promieniowania elektromagnetycznego w trakcie jej użytkowania. Planuje się zastosowanie transformatorów żywiczych (suchych) lub olejowych. W przypadku zastosowania modelu olejowego każdy transformator będzie wyposażony w szczelną misę mogącą pomieścić do 100 % zawartości oleju. Zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. W trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą segregowane i przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Likwidacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z demontażem modułów słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Rozwiązania chroniące środowisko w bazie budowy będą miały również zastosowanie w fazie jego likwidacji. Farma fotowoltaiczna nie będzie oświetlona w sposób ciągły. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia budynków stacji transformatorowej bramy wjazdowej, lecz oświetlenie to nie będzie uruchamiane automatycznie przy stwierdzonym ruchu, a jedynie przez obsługę na czas serwisowania, kontroli parametrów pracy lub prowadzenia prac naprawczych. Oświetlenie nie będzie montowane wzdłuż ogrodzeń. Zastosowana zostanie ażurowa konstrukcja ogrodzenia bez podmurówki, z prześwitem 15-20 cm umożliwiającym przemieszczanie się małych zwierząt. Koszenie traw odbywać się będzie w zależności od potrzeb, a ich liczba uzależniona będzie od warunków pogodowych. Przypuszcza się, że będzie to nie częściej, niż 2 - 3 razy do roku. Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym obszarach Natura 2000. Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie stanowiła zagrożenia dla ptaków ze względu na możliwość kolizji. Zastosowana zostanie powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, zwiększająca absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegająca niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli - tzw. „efekt olśnienia”. Teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): o nazwie: Sawica (kod: PLRW2000182654299). Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części wód Podziemnych (JCWPd), o kodzie PLGW200050. Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górkimi i leśnymi. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno – błotnych lub innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Znajduje się także poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami przylegającymi do jezior. Nie przewiduje się wystąpienia istotnej kumulacji oddziaływań w zakresie analizowanych oddziaływań pomiędzy inwestycjami, znajdującymi się lub planowanymi, nawet w bardzo bliskiej odległości. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód podziemnych (GZWP) udokumentowanego Olsztyn główny (Nr 213). Przedmiotowa inwestycja znajduje się poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1087). Inwestycja nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszarach wybrzeży i środowisk morskich, górskich i leśnych oraz obszarach objętych ochroną, w tym w obszarach chronionych zbiorników wód śródlądowych.

Z up. WÓJTA

Jan Lisiewski
SEKRETARZ GMINY