

## DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), §3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku inwestora **PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, NIP 5252680592** z dnia 12 stycznia 2023 roku (data wpływu do urzędu: 16.01.2023 r.) oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu

**I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414 w obrębie Wierzno Wielkie, gmina Frombork”.**

**II. Określam warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia w następującym zakresie:**

1. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, w oddaleniu od podmokłości. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
2. Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).
3. Należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
4. Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych.
5. Podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe należy gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni.
6. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne.
7. Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.

8. Transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego.
9. Urządzenia stanowiące źródła promieniowania elektromagnetycznego zaprojektować w obudowach o właściwościach ekranujących, z użyciem izolowanego okablowania.
10. Zaprojektować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych.
11. Montaż ogrodzenia należy wykonać bez podmurówki, z siatką umożliwiającą swobodne przemieszczanie się zwierząt zachowując ok. 20 cm odległości siatki od gruntu.
12. Zabezpieczyć wykopy pod kable elektroenergetyczne, przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt, w przypadku dostania się drobnych zwierząt do wykopów, podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac.
13. Koszenie terenu inwestycji pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej należy wykonywać w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki zwierząt.
14. Nieużytek występujący w obrębie działki należy pozostawić w stanie niezmienionym.
15. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych, należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej.
16. Prace budowlane wraz z pracami przygotowawczymi należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, a w przypadku konieczności prowadzenia robót w sezonie lęgowym, prace należy prowadzić pod nadzorem ornitologicznym.
17. Do kultywacji terenów farmy nie używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów.

### **III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

#### **Uzasadnienie**

Inwestor PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, NIP 5252680592 wnioskiem z dnia 12 stycznia 2023 roku (data wpływu do urzędu: 16.01.2023 r.), wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą „*Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414 w obrębie Wierzno Wielkie, gmina Frombork*”.

Zgodnie z przedłożoną kartą informacyjną przedsięwzięcia planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działkach nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414 w obrębie Wierzno Wielkie, gmina Frombork, województwo warmińsko-mazurskie farmy fotowoltaicznej o mocy do 33 MWp wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą techniczną. Celem budowy będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

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), przedsięwzięcie to zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

W związku z powyższym Burmistrz Miasta i Gminy Frombork jako organ prowadzący postępowanie zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko zwrócił się do właściwych organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

**Zarząd Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie** pismem z dnia 24 stycznia 2023 r. (data wpływu: 27.01.2023 r.), znak: GD.ZZŚ.2.4901.13.2023.PK, wyraził opinię, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko. W uzasadnieniu opinii podkreślił, że w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej. W ramach inwestycji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 i 1958).

Jednocześnie, Zarząd Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, w oddaleniu od podmokłości. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
2. Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).
3. Należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
4. Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych.
5. Podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe należy gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni.
6. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne.
7. Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
8. Transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie**, postanowieniem z dnia 30 stycznia 2023 r. (data wpływu 30.01.2023 r.), znak: WSTE.4220.9.2023.RG wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. W uzasadnieniu postanowienia podniósł, że planowana inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, a także nie będzie zlokalizowana na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000. Ponadto podkreślił, że z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, które wykorzystuje technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna, a zjawisko konwersji jest bezgłośnie, bezwibracyjne oddziaływania będą miały zasięg lokalny, związany z czasem realizacji zadania i odwracalny. Planowana inwestycja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na środowisko, zarówno na etapie jej budowy, jak i eksploatacji.

**Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie** pismem z dnia 2 lutego 2023 r. (data wpływu: 03.02.2023 r.), znak: ZNS.4464.3.2023, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W wydanej opinii sanitarnej organ wziął pod uwagę, że planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej jest inwestycją ekologiczną, ograniczającą emisję gazów, związaną z rozwojem energetyki odnawialnej państwa, wpływającą na bezpieczeństwo energetyczne regionu, niebędącą zagrożeniem dla zdrowia ludzi i środowiska.

Po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załączoną kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowiska i sporządzania raportu.

Planowana inwestycja będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 33 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i towarzyszącą niezbędną do jej funkcjonowania. Celem przedsięwzięcia jest produkcja energii elektrycznej z odnawialnego źródła OZE, tj. energii słonecznej. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć m.in. poniższe materiały i urządzenia:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) o orientacji południowej,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 33 MWp w ilości do 82500 szt.,
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 33 MWp w ilości do 660 szt.,
- stacje transformatorowe do 33 szt.,
- pośrednie rozdzielnice napięcia,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- trasy oraz linie kablowe,
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze,
- ogrodzenie, monitoring.

Ponadto, dopuszcza się posadowienie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych.

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 82 500 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 33 MWp, usytuowanych na działkach nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2 i 414, obręb ewidencyjny Wierzno Wielkie. Realizacja przedsięwzięcia może być w formie niezależnych inwestycji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości.

Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 33 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Wyprodukowana energia elektryczna po dostosowaniu jej do energii elektrycznej wg normy PN-EN 50160:2012 (z późn. zm.) zostanie przekazana do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do około 30 lat. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy.

W skład farmy fotowoltaicznej będą wchodzić:

- Panele fotowoltaiczne (PV) – ogniwa PV będą pokryte powłoką antyrefleksyjną która zwiększy ich wydajność oraz wyeliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Planowana instalacja będzie się składać z paneli fotowoltaicznych, które zostaną zainstalowane w ilości do 82500 szt. Planowana łączna moc systemu paneli fotowoltaicznych będzie miała do 33MWp. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej.  
Sposób montażu paneli słonecznych powoduje swobodny dostęp powietrza od spodu, co umożliwi bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej spowoduje, że powietrze będzie krążyć swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych.
- Inwertery – w projektowanej instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Prąd stały (DC) jest zmieniany na prąd zmienny (AC). Falowniki w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych).
- Stacje kontenerowe – projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 33 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1225). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski / tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator (tj. około 750 l).
- Trasa kablowa – panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie

naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Roboty ziemne zostaną wykonane według normy PN-B-06050:1990 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym.

- Możliwe magazynowanie energii – dopuszcza się zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontener magazynu nie będzie trwale związany z gruntem. Umieszczony zostanie na bloczkach betonowych. Każde ogniwo umieszczone będzie w szczelnej metalowej obudowie, które dodatkowo będzie zabezpieczone poprzez zamknięcie w kasecie akumulatorowej. Magazyny energii pozwalają zachować częstotliwość systemu elektroenergetycznego na stałym poziomie lub łagodzić jej wahania.
- Konstrukcja wsporcza – projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców.
- Droga dojazdowa – komunikacja wewnętrzna na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową utwardzoną. Szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m.
- Oświetlenie – nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyeliminowane zanieczyszczenie światłem. Dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłączne w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności.
- Efekt olśnienia – inwestycja zostanie wyposażona w panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, skutkującą brakiem powstania efektu odbicia światła, przez co wyeliminowane zostanie ryzyko oślepienia przelatujących ptaków.

Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 19,7278 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym czasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 16,38 ha. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowią gleby orne i pastwiska o niskich klasach bonitacyjnych (R IVa, R IVb, Ps IV). Nieużytek występujący na działce 47/1 zostanie wyłączony z terenu inwestycji. Występujące na terenie działek inwestycyjnych niewielkie zbiorniki wodne również zostaną wyłączone z obszaru planowanego przedsięwzięcia, nie będzie ingerencji w te tereny.

Na terenie działki 128/2 znajdują się zabudowania gospodarskie, które znajdują się w odległości ok. 37 m od ogrodzenia planowanej inwestycji. Na terenie działek 47/11, 49/2, 51, 75/5, 414 nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na działce 296/6, w odległości ponad 46 m, w kierunku południowo-zachodnim. Mając na uwadze odległość, oraz lokalizację budynków gospodarczych, zadrzewień pomiędzy budynkiem mieszkalnym a inwestycją, należy przyjąć, iż planowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie przewiduje się szkodliwego oddziaływania na etapie funkcjonowania inwestycji w zakresie hałasu, ponieważ dopuszczalne normy poziomów hałasu zostaną zachowane w odległości około 2,5 m od inwertera oraz 3,15 m od stacji transformatorowej w ciągu dnia i 10 m w ciągu nocy (inwertery w tym czasie nie będą pracować).

Etap eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia.

Instalacja na etapie eksploatacji nie będzie emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Budowa instalacji fotowoltaicznych nie będzie wymagała naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Inwestycja nie wpłynie również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie będzie wywoływała ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń do powietrza. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym, a także stosunkowo niewielką wysokością konstrukcji, inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na krajobraz.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii.

Do kultywacji terenów farmy nie będą używane środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy, co spowoduje wzrost liczby bezkręgowców oraz kręgowców stanowiących pokarm dla szeregu gatunków ptaków. Ekologiczna pielęgnacja będzie sprzyjała zachowaniu różnorodności biologicznej terenu farmy, będzie bazą pokarmową dla wielu gatunków zwierząt.

Z uwagi na charakter, skalę i zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację na terenach antropogenicznie przekształconych (pole użytkowane rolniczo) – przedmiotowa inwestycja nie wpłynie na spójność i integralność obszarów Natura 2000. Na terenie na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie. Nie stwierdzono także występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną. Inwestycja planowana jest poza granicami korytarzy ekologicznych.

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat, funkcjonowanie instalacji nie będzie powodowało emisji gazów cieplarnianych. Przedsięwzięcie zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, będzie związane z wytwarzaniem „czystej” energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Z dostępnych materiałów wynika, że na działkach sąsiednich: nr 101/10 w odległości ok. 290 m w kierunku zachodnim i nr 100/1 w odległości ok. 415 m w kierunku południowozachodnim planowane są instalacje fotowoltaiczne o mocy 1 MW każda. Ponadto na dz. nr 1/10 i 1/17 w odległości ok. 1,3 km w kierunku północno-zachodnim planowana jest kolejna instalacja fotowoltaiczna o mocy 1 MW. Fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna (zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośne, bezwibracyjne). Z uwagi na zakres, skalę i charakter oddziaływania instalacji fotowoltaicznych (obszar objęty inwestycją) nie wystąpi kumulowanie się oddziaływań planowanych instalacji.

Z uwagi na charakter, skalę i zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację na terenach antropogenicznie przekształconych (pole użytkowane rolniczo) – przedmiotowa inwestycja nie wpłynie na spójność i integralność obszarów Natura 2000. Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie.

Nie stwierdzono także występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną. Inwestycja planowana jest poza granicami korytarzy ekologicznych.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.). W odległości około 760 m od *Obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy*, w odległości około 5,33 km od obszaru specjalnej ochrony ptaków *Dolina Pasłęki PLB280002* i specjalnego obszaru ochrony siedlisk *Rzeka Pasłęka PLH280006* oraz w odległości około 9,15 km od obszaru specjalnej ochrony ptaków *Zalew Wiślany PLB280010* i obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty *Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007*, a także w odległości 5,34 km od rezerwatu przyrody *Ostoja bobrów na rzece Pasłęce*, w odległości 5,63 km od użytku ekologicznego „*Skarpa*” oraz około 800 m od grupy drzew stanowiących pomnik przyrody. Działanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wpływać na formy ochrony funkcjonujące na tych obszarach. Ze względu na usytuowanie planowanej instalacji oraz jej skalę nie przewiduje się jej wpływu na pogarszanie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których obszary te zostały wyznaczone, negatywnego wpływu na gatunki, dla których obszary te wyznaczono, pogarszania integralności tych obszarów lub ich powiązania z innymi obszarami.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie jest zlokalizowana na obszarach wodno-błotnych, obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub leśnych. Nie jest również usytuowane na obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Ponadto, inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarze ochrony uzdrowiskowej.

Dla terenu objętego inwestycją brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.), w odległości około 760 m od *Obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy* oraz w odległości około 5,33 km od obszarów Natura 2000 *Dolina Pasłęki PLB280002* i *Rzeka Pasłęka PLH280006*.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych:

– kod: *PLRW20001755869* o nazwie *Wierzenka*. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego, tj. dobrego stanu wód ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty.

– kod: *PLRW2000205589* o nazwie *Bauda od Dzikówki do ujścia*. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest monitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego. Ponadto, celem środowiskowym dla JCWP *Bauda od Dzikówki do ujścia* jest również możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieków istotnego – *Bauda od ujścia do Dzikówki*.

Projektowana inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych – kod: *PLGW200019*, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.



W ww. JCW znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się jednak w takim obszarze.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego. Z danych zawartych w Mapie Podziału Hydrograficznego Polski wynika, że na działkach nr 47/11 i 75/5 występują podmokłości oznaczone jako nieużytek (N). Z zapisów zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że na terenie działek inwestycyjnych oraz w jej okolicy znajdują się niewielkie zbiorniki wodne. Infrastruktura planowanej inwestycji będzie odsunięta od ww. zbiorników i nie przewiduje się jakiegokolwiek ingerencji z nimi związanej. Ogrodzenie zostanie zlokalizowane w odległości około 1 m od granicy działki. Dodatkowo pozostanie pas technologiczny pomiędzy ogrodzeniem a infrastrukturą (min. 3 m). Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wykonywaniem prac ziemnych mogących trwale zniekształcić powierzchnię terenu, w tym niwelacją terenu inwestycji.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań), krótkotrwały (ograniczony jedynie do fazy inwestycji). Nie stwierdzono również aby projektowana instalacja miała znacząco negatywny

Zgodnie z art. 10 Kodeksu postępowania administracyjnego zapewniono stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwiono wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W związku z tym, że liczba stron przedmiotowego postępowania administracyjnego przekracza 10, do stron innych niż wnioskodawca, stosownie do art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), zastosowano art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, zgodnie z którym strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej przez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty, to znaczy poprzez zamieszczenie stosownych informacji na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy Frombork oraz na stronie internetowej samorządu.frombork.pl.

Realizując obowiązek wynikający z art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) przed wydaniem niniejszej decyzji Burmistrz Miasta i Gminy Frombork zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu w ramach oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „*Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414 w obrębie Wierzno Wielkie, gmina Frombork*” poprzez obwieszczenie o przystąpieniu do przeprowadzenia konsultacji społecznych w ramach oceny oddziaływania na środowisko.

W ramach ww. konsultacji społecznych nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji decyzji.

## POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1-13 ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy we Fromborku w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego §1 i §2 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.



**BURMISTRZ**  
*Zbigniew Pietkiewicz*  
Zbigniew Pietkiewicz

### Otrzymują:

1. PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o., ul. św. Leonarda 7, 25-311 Kielce,
2. Strony postępowania poprzez zamieszczenie w dniu ..... obwieszczenia o wydaniu decyzji:
  - na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Frombork [frombork.samorzady.pl](http://frombork.samorzady.pl),
  - na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy Frombork,
  - na tablicy ogłoszeń urzędu w Wielkim Wierźnie,
3. a/a.

### Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, al. Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie Wydział Spraw Terenowych w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo.

Treść decyzji podaje się do publicznej wiadomości na stronie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Frombork [frombork.samorzady.pl](http://frombork.samorzady.pl) w dniu .....

### Sporządziła:

Małgorzata Ostrouch, referent ds. ochrony środowiska  
55 244 06 60 wew. 61, [ochrona@frombork.pl](mailto:ochrona@frombork.pl)

**Załącznik do decyzji Burmistrza Miasta i Gminy Frombork o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 18.05.2023 r., sygn. OŚ.6220.1.2023**

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414 w obrębie Wierzno Wielkie, gmina Frombork”

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze działek nr 47/11, 49/2, 51, 75/5, 128/2, 414, obręb ewidencyjny Wierzno Wielkie w gminie Frombork, powiat braniewski, województwo warmińsko-mazurskie.

Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 19,7278 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym czasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 16,38 ha. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowią gleby orne i pastwiska o niskich klasach bonitacyjnych (R IVa, R IVb, Ps IV). Nieużytek występujący na działce 47/1 zostanie wyłączony z terenu inwestycji. Występujące na terenie działek inwestycyjnych niewielkie zbiorniki wodne również zostaną wyłączone z obszaru planowanego przedsięwzięcia, nie będzie ingerencji w te tereny.

Planowana inwestycja będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 33 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i towarzyszącą niezbędną do jej funkcjonowania. Celem przedsięwzięcia jest produkcja energii elektrycznej z odnawialnego źródła OZE, tj. energii słonecznej. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Realizacja przedsięwzięcia może być w formie niezależnych inwestycji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 33 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych.

W ramach inwestycji planuje się budowę farmy fotowoltaicznej, w skład której wchodzić będą:

- Panele fotowoltaiczne (PV) – ogniwa PV będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy ich wydajność oraz wyeliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Planowana instalacja będzie się składać z paneli fotowoltaicznych, które zostaną zainstalowane w ilości do 82500 szt. Planowana łączna moc systemu paneli fotowoltaicznych będzie miała do 33MWp. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej. Sposób montażu paneli słonecznych powoduje swobodny dostęp powietrza od spodu, co umożliwi bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej spowoduje, że powietrze będzie krążyć swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych.
- Inwertery – w projektowanej instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Prąd stały (DC) jest zmieniany na prąd zmienny (AC). Falowniki w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych).
- Stacje kontenerowe – projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 33

MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2002 r. poz. 1225). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski / tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator (tj. około 750 l).

- Trasa kablowa – panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Roboty ziemne zostaną wykonane według normy PN-B-06050:1990 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym.
- Możliwe magazynowanie energii – dopuszcza się zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontener magazynu nie będzie trwale związany z gruntem. Umieszczony zostanie na bloczkach betonowych. Każde ogniwo umieszczone będzie w szczelnej metalowej obudowie, które dodatkowo będzie zabezpieczone poprzez zamknięcie w kasecie akumulatorowej. Magazyny energii pozwalają zachować częstotliwość systemu elektroenergetycznego na stałym poziomie lub łagodzić jej wahania.
- Konstrukcja wsporcza – projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców.
- Droga dojazdowa – komunikacja wewnętrzna na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową utwardzoną. Szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m.
- Oświetlenie – nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyeliminowane zanieczyszczenie światłem. Dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłączne w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności.
- Efekt olśnienia – inwestycja zostanie wyposażona w panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, skutkującą brakiem powstania efektu odbicia światła, przez co wyeliminowane zostanie ryzyko oślepienia przelatujących ptaków.

**BURMISTRZ**  
  
Zbigniew Pietkiewicz