

Zalewo, dnia 18 sierpnia 2023r.

BURMISTRZ ZALEWA

Nasz znak:

GP.6220.6.2023.CT

## **DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 84 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r., poz. 1029 z późn. zm.), oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839 z późn. zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023r., poz. 775 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Centralna Grupa Energetyczna S.A., Posada ul. Reymonta 23, 62 – 530 Kazimierz Biskupi.

### **ORZEKAM**

Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa w obrębie Półwieś, gmina Zalewo elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 7 MW” na działce nr 14, obręb Półwieś, gmina Zalewo, powiat ławski, województwo warmińsko - mazurskie.

1. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.
2. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuje się na konieczność podjęcia następujących działań:
  - 1) Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
  - 2) Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
  - 3) W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.
  - 4) Ogrodzenie usytuować w odległości min. 1,5m od granicy działek wód powierzchniowych i rowów, min. 10 cm nad gruntem bez fundamentów liniowych.

- 5) Zachować w nienaruszonym stanie istniejące zbiorniki wodne i rowy melioracyjne oraz w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).

### **UZASADNIENIE**

W dniu 17 maja 2023r. wpłynął wniosek Inwestora Centralnej Grupy Energetycznej S.A., Posada ul. Reymonta 23, 62 – 530 Kazimierz Biskupi.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839 z późn. zm.), inwestycja polegająca na budowie w obrębie Półwieś, gmina Zalewo elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 7 MW na działce nr 14, obręb Półwieś, gmina Zalewo, kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Dnia 25 maja 2023r. Burmistrz Zalewa obwieszczeniem znak: GP.6220.6.2023.CT zawiadomił strony, że w dniu 17 maja 2023r. wszczęto postępowanie administracyjne w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację w/w przedsięwzięcia, które zgodnie z art. 49 Kpa podał do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w miejscowości Półwieś, tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Zalewie oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Zalewie.

W trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły uwagi ani też zastrzeżenia, co do projektowanej inwestycji.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r., poz. 1029 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łławie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łławie pismem z dnia 13 czerwca 2023r. znak: ZNS.9022.2.25.2023 (tego samego dnia wpłynęło do tut. Urzędu) stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 13 czerwca 2023r. (wpłynęło do tut. Urzędu 14 czerwca 2023r.) znak: GD.ZZŚ.5.4901.267.2023.WL Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu wyraził opinię że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 7 czerwca 2023r., znak: WOOŚ.4220.283.2023.NS.1 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie w obrębie Półwieś, gmina Zalewo elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 7 MW na działce nr 14, obręb Półwieś, gmina Zalewo nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Zalewa obwieszczeniem z dnia 26 czerwca 2023r. znak: GP.6220.6.2023.CT powiadomił strony o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 7 MW i wysokości do 4 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 14, obręb 0017 Półwieś, gmina Zalewo, powiat iławski, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi około 4,43 ha i stanowią ją grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV oraz łąki trwałe, rowy, pastwiska trwałe, lasy i grunty zadrzewione i zakrzewione. Planowana inwestycja zajmie około 3,4 ha. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 65 metrów od granicy planowanej inwestycji. Okres eksploatacji instalacji planuje się na ok. 25 lat.

Planowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z modułów fotowoltaicznych, które zostaną osadzone w rzędach na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem wiertnic lub wbijanych w grunt. Konstrukcja wsporcza paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach, zabezpieczonych przed korozją. Połączenie pomiędzy panelami będzie wykonane kablami, w których będzie płynął prąd stały. Z zespołu paneli prąd stały za pośrednictwem kabli płynie do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane pod panelami na konstrukcji wsporczej lub w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w uziemionych obudowach, zabezpieczonych przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych. Innym rozwiązaniem, które obecnie zaczyna się stosować w elektrowniach słonecznych jest instalowanie inwerterów centralnych, z systemami bateryjnymi. Od przekształtników prądowych energia będzie odprowadzana kablami do złączy kablowych, a następnie do kontenerowych stacji elektroenergetycznych (stacji transformatorowych). W połączeniu pomiędzy przekształtnikami, a zbiorczą stacją kontenerową będzie płynął prąd zmienny. Od kontenerowej stacji elektroenergetycznej, w której zostanie zabudowany również transformator, do lokalnej sieci energetycznej przesył będzie realizowany linią kablową średniego napięcia SN.

Planuje się również kontenerowe stacje elektroenergetyczne. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie. Częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana

skrzynia fundamentowa, osadzona w gruncie do głębokości około 1 m. Jedna kontenerowa stacja zajmie powierzchnię do 50 m<sup>2</sup>. Konkretna moc transformatorów, a w związku z tym ilość kontenerowych stacji elektroenergetycznych zostanie określona na etapie projektu budowlanego, przy czym moc łączna planowanej inwestycji nie przekroczy 7 MW.

Przyłącze energetyczne planowane jest jako linie kablowe, podziemne, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię. Przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające minimum 20 cm odległość między dolną krawędzią, a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt. W przypadku zaniechania upraw rolniczych na terenie inwestycyjnym należy obsiać te powierzchnie mieszanką traw i roślin zielnych (rodzime gatunki traw, cieniulubne ziołorośla) lub pozostawić naturalnej sukcesji. Roślinność będzie regularnie koszona w miarę potrzeb (minimum 1 raz w roku), by nie dopuścić do zacienienia paneli i wykształcenia roślinności średniej i wysokiej. Koszenie będzie miało miejsce od centralnej części terenu inwestycji do jej zewnętrznych krawędzi, by umożliwić ucieczkę ewentualnym dzikim zwierzętom.

Przewiduje się, że na etapie budowy, w przypadku prowadzenia prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia, teren będzie kontrolowany przez specjalistę przyrodnika, nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku ewentualnego wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace będą prowadzone dopiero po stwierdzeniu zakończenia lęgu lub wyprowadzenia młodych poza teren objęty pracami. Po realizacji teren inwestycji może być wykorzystywany np. do uprawy roślin cieniulubnych. Potencjalne prace rolnicze będą wykonywane ręcznie lub z wykorzystaniem, drobnego sprzętu mechanicznego.

Nie przewiduje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych. W związku z realizacją inwestycji istnieje niebezpieczeństwo uwięzienia zwierząt w wykopach. Zaleca się więc wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) wykonać w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu należy ścinać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów). Wykopy będą zasypywane na bieżąco oraz ewentualnie zabezpiecane siatkami zapobiegającymi przedostawaniu się do nich drobnych zwierząt. Przed zasypaniem wykopu dno zostanie sprawdzone, a ewentualne drobne zwierzęta, które by się przedostały mimo zabezpieczeń zostaną wyjęte na powierzchnię. Podczas umieszczania kabli ziemnych na terenie inwestycji wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie złożona tymczasowo na bok wykopu na odpowiednią folię. Ziemia z głębszych warstw wykopu zostanie zeskładowana tymczasowo na drugą stronę wykopu również na odpowiedniej folii oddzielającej ją od gleby powierzchniowej.

W celu uniknięcia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego przez substancje niebezpieczne, zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio

sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Nie przewiduje się przechowania na terenie inwestycji paliw. Teren budowy należy wyposażyć w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych, wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych (np.: paliw, smarów) i syntetycznych (np.: olejów). W trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Ścieki bytowe powstające podczas realizacji zamierzenia gromadzone będą w zbiornikach przenośnych toalet i serwisowane przez uprawnione podmioty.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Prace należy wykonywać tylko w godzinach dziennych (tj. w godzinach 6:00 – 22:00) oraz przy wykorzystaniu nowoczesnych maszyn o niskiej emisji hałasu. 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 krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Na etapie eksploatacji źródłem hałasu będą inwertery i transformatory. Są to urządzenia charakteryzujące się niską mocą akustyczną. Dodatkowo transformatory zostaną umieszczone w stacjach kontenerowych, które będą stanowić izolację akustyczną. Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Zastosowane zostanie wyłącznie chłodzenie pasywne paneli. Przewiduje się, że oddziaływania na etapie eksploatacji nie wpłyną na pogorszenie klimatu akustycznego. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny.

Projektowane są transformatory wyjściowe pracujące z niskim napięciem wejściowym, oraz z napięciem wyjściowym SN o częstotliwości 50 Hz. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomędzy panelami a transformatorem będzie przebiegała linia kablowa o niskim napięciu roboczym. W tym wypadku oddziaływanie takiego połączenia jest marginalne, o praktycznie zerowym wpływie na stan klimatu elektromagnetycznego środowiska. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone.

Odpady powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia m.in. 15 01 01 *opakowania z papieru*, 15 01 02 *opakowania z tworzyw sztucznych*, 15 01 06 *zmieszane odpady opakowaniowe*, 17 02 03 *tworzywa sztuczne*, 17 04 05 *żelazo i stal*, 17 04 11 *kable i inne niż wymienione w 17 04 10*, 17 06 04 *materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17*

06 03, należy gromadzić selektywnie i przekazywać uprawnionym podmiotom. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej może powodować powstanie niewielkich ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Nie będą one magazynowane. Zostaną zagospodarowane niezwłocznie, przez firmy serwisujące elektrownie, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Na etapie likwidacji inwestycji należy spodziewać się powstania dużej ilości odpadów, wynikającej z całkowitego demontażu elektrowni. Należy gromadzić je selektywnie i przekazywać uprawnionym podmiotom.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO<sub>2</sub>) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* (Dz. U. z 2023r. poz. 300). Wody opadoworoztopowe będą wsiąkać w grunt, kontakt z panelami nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie. W ramach inwestycji nie przewiduje się przekształcania koryt cieków czy zbiorników wodnych, nie będzie zmieniany przepływ cieków, jak również jakość wód powierzchniowych. Transformatory będą umieszczone w stacji kontenerowej i będą typu suchego (bezolejowe) lub olejowe z misą zabezpieczającą. Objętość misy, zgodnie z obowiązującymi normami uwzględnia zapas na dodatkowy środek gaśniczy, w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych. Według informacji przedstawionych na mapie ewidencyjnej oraz w ewidencji gruntów w granicach inwestycji znajdują się grunty pod rowami (rowy melioracyjne), 0,01 ha. Inwestycja nie będzie ingerować w ww. obiekt.

Panele wymagają okresowego czyszczenia. Inwestor aby wykluczyć ryzyko oddziaływania na wody gruntowe, zaplanował zastosowanie technologii bezwodnego oczyszczania paneli opartej na szczotkach lub oczyszczanie z zastosowaniem wody zdemineralizowanej, ewentualnie z dodatkiem łagodnego myjącego środka biodegradowalnego. Przewiduje się, że panele będą myte 1-2 razy do roku.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2023r. poz. 1336). W odległości około 10 m znajduje się *Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B* oraz *Park Krajobrazowy Pojezierza Iławskiego – otulina*. Najbliżej położonymi obszarami

Natura 2000 są *Ostoja Ławska PLH280053* oraz *Lasy Ławskie PLB280005*, oddalone o około 1,23 km od

analizowanego terenu. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża analizowana inwestycja nie jest zlokalizowana na korytarzu ekologicznym.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014r. *w sprawie ochrony gatunkowej grzybów* (Dz. U. z 2014r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014r. *w sprawie ochrony gatunkowej roślin* (Dz. U. z 2014r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016r. *w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt* (Dz. U. z 2022r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła, co mogłoby spowodować chwilowe oślepienie ptaków oraz mylenie przez nie powierzchni paneli z powierzchnią wody.

Elektrownia może mieć wpływ na krajobraz jedynie w najbliższym otoczeniu. W przypadku przedmiotowej inwestycji istnieją naturalne przesłony krajobrazowe w postaci budynków gospodarczych oraz zadrzewień, szpalerów drzew wzdłuż dróg i rowów melioracyjnych, które ograniczą widok inwestycji.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, w sąsiedztwie ujść rzek, na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Inwestycja zlokalizowana zostanie poza strefami ujść wód

podziemnych i powierzchniowych, obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Według ewidencji gruntów na działce o nr ewidencyjnych 14 obręb Półwieś znajduje się klasoużytek Lasy, będą to tereny wyłączone z zagospodarowania. W ramach inwestycji nie przewiduje się dokonywania wycinki drzew i krzewów.

W buforze 100 m od granic inwestycji nie są planowane oraz nie są zlokalizowane inne elektrownie fotowoltaiczne. Najbliższa projektowana elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 13 MW jest planowana w kierunku południowo-wschodnim na działkach o nr ewidencyjnych 4/1, 5/1, 10, 11 obręb Gajdy. Nie przewiduje się, aby mogło dojść do kumulacji oddziaływań przedmiotowej instalacji oraz innych farm fotowoltaicznych planowanych na terenie gminy Zalewo.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań), a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 16 lutego 2023r. stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PLRW 200010135732 (Szczółka). JCWP posiada status silnie zmienionej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako brak danych (nie można dokonać oceny stanu/potencjału (brak badań biologicznych w JCWP i stan chemiczny brak danych), JCWP jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej do 2027r. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz.1336).
- JCWP PLRW 20001054355 (Elbląg z Młynówką). JCWP posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (słaby stan ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego), JCWP jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników -



stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej do 2027r. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz.1336).

- JCWPd PLGW200039 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), zagrożona chemicznie. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan ilościowy oraz dobry stan chemiczny.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022r., poz. 2625 ze zm.).

W związku z powyższym uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego 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 16 lutego 2023 r. (Dz.U. 2023 poz. 300).

W związku z powyższym stwierdzam, iż w przedmiotowej sprawie brak jest konieczności nałożenia na wnioskodawcę obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

## **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ

odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wnioski 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 wnioski o przeprowadzeniu przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

**BURMISTRZ ZALEWA**  
**MAREK ŻYLIŃSKI**

**Załącznik:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Otrzymują:**

1. Inwestor
2. tablica ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miejskiego w Zalewie
3. strona internetowa Urzędu Miejskiego w Zalewie
4. a/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska  
ul. Dworcowa 60  
10 – 437 Olsztyn
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne  
WODY POLSKIE  
Zarząd Zlewni w Toruniu  
ul. Popiełuszki 3  
87 – 100 Toruń
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Sienkiewicza 10  
14 – 200 Ława

Sprawę prowadzi:  
Cezary Trukawka  
(89) 758 83 77 wew. 27

Administratorem Danych Osobowych jest Burmistrz Zalewa ul. Częstochowska 8,14-230 Zalewo. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji. Ma Pani/Pan prawo do dostępu do swoich danych oraz otrzymania ich kopii; sprostowania (poprawiania), jeśli są błędne lub nieaktualne; usunięcia lub ograniczenia przetwarzania danych oraz wniesienia skargi do Prezesa UODO (Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa). Więcej informacji przetwarzaniu danych osobowych dostępna na stronie [https://bip.zalewo.pl/10114/OCHRONA\\_DANYCH\\_OSOBOWYCH/](https://bip.zalewo.pl/10114/OCHRONA_DANYCH_OSOBOWYCH/) lub na tablicy ogłoszeń w siedzibie Administratora.

**Załącznik do Decyzji  
o środowiskowych uwarunkowaniach  
zgody na realizację przedsięwzięcia  
znak: GP.6220.6.2023.CT  
z dnia 18 sierpnia 2023r.**

### **Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 7 MW i wysokości do 4 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 14, obręb 0017 Półwieś, gmina Zalewo, powiat iławski, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi około 4,43 ha i stanowią ją grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV oraz łąki trwałe, rowy, pastwiska trwałe, lasy i grunty zadrzewione i zakrzewione. Planowana inwestycja zajmie około 3,4 ha. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 65 metrów od granicy planowanej inwestycji. Okres eksploatacji instalacji planuje się na ok. 25 lat.

Planowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z modułów fotowoltaicznych, które zostaną osadzone w rzędach na metalowych kształownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem wiertnic lub wbijanych w grunt. Konstrukcja wsporcza paneli będzie wykonana z kształowników stalowych o niewielkich przekrojach, zabezpieczonych przed korozją. Połączenie pomiędzy panelami będzie wykonane kablami, w których będzie płynął prąd stały. Z zespołu paneli prąd stały za pośrednictwem kabli płynie do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane pod panelami na konstrukcji wsporczej lub w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w uziemionych obudowach, zabezpieczonych przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych. Innym rozwiązaniem, które obecnie zaczyna się stosować w elektrowniach słonecznych jest instalowanie inwerterów centralnych, z systemami bateryjnymi. Od przekształtników prądowych energia będzie odprowadzana kablami do złączy kablowych, a następnie do kontenerowych stacji elektroenergetycznych (stacji transformatorowych). W połączeniu pomiędzy przekształtnikami, a zbiorczą stacją kontenerową będzie płynął prąd zmienny. Od kontenerowej stacji elektroenergetycznej, w której zostanie zabudowany również transformator, do lokalnej sieci energetycznej przesył będzie realizowany linią kablową średniego napięcia SN.

Planuje się również kontenerowe stacje elektroenergetyczne. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie. Częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa, osadzona w gruncie do głębokości około 1 m. Jedna kontenerowa stacja zajmie powierzchnię do 50 m<sup>2</sup>. Konkretna moc transformatorów, a w związku z tym ilość kontenerowych stacji elektroenergetycznych ostatecznie określona na etapie projektu budowlanego, przy czym moc łączna planowanej inwestycji nie przekroczy 7 MW.

Przyłącze energetyczne planowane jest jako linie kablowe, podziemne, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię. Przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające minimum 20 cm odległość między dolną krawędzią, a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt.

**BURMISTRZ ZALEWA**  
**MAREK ŻYLIŃSKI**