



**Wójt Gminy Blizanów**  
**Blizanów 52**  
**62-814 Blizanów**

### **OPINIA**

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 4 i ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2026 r., poz. 670) zwana dalej ustawą *oos*, w związku z art. 56, 57, 59, 61 oraz w związku z art. 240 ust. 4 ustawy z dn. 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (Dz. U. z 2026 r. poz. 605) oraz po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Blizanów znak sprawy: R.6220.1.2026 z dnia 19.02.2026 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „**Elektrownia Fotowoltaiczna Stawiszyn**”,

**dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole**

**nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazuje na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:**

1. Plac budowy i jego zaplecze zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni.
2. Plac budowy wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
3. Do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania.
4. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego.
5. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych oraz ich tankowanie wykonywać poza terenem inwestycji w miejscach do tego przystosowanych (np. warsztaty samochodowe, stacje paliw itp.)
6. W przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażać je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
7. W przypadku zaistnienia potrzeby mycie paneli wykonywać przy użyciu wody bez użycia środków chemicznych bądź w technologii bezwodnej; w przypadku ekstremalnych zabrudzeń dopuszcza się zastosowanie środków biodegradowalnych (ulegających rozkładowi przy użyciu mikroorganizmów, do prostych związków organicznych).
8. Przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów.
9. W przypadku wykopów zdjąć warstwę urodzajną gleby i odłożyć na przymę, a następnie wykorzystać ją do zagospodarowania terenów zielonych na terenie inwestycji bądź przekazać podmiotom zewnętrznym posiadającym odpowiednie zezwolenie.

10. Po okresie eksploatacji likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.
11. W przypadku kolizji z urządzeniami melioracji wodnych należy wykonać stosowne prace mające zachować ciągłość tych systemów.

## UZASADNIENIE

W dniu 12.03.2026 r. do dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wpłynął wniosek Wójta Gminy Blizanów znak sprawy: R.6220.1.2026 z dnia 19.02.2026 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Elektrownia Fotowoltaiczna Stawiszyn”. Do wystąpienia dołączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia (k.i.p.) wraz z załącznikami w formie elektronicznej, pełnomocnictwo oraz oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Mając na uwadze powyższe Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole stwierdza co następuje.

Planowane przedsięwzięcie Wójt Gminy Blizanów zakwalifikował zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54a 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 z późn. zm.) do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania tutejszy organ opiniujący wezwał inwestora do przedłożenia dodatkowych wyjaśnień pismem znak: PO.ZZŚ.4130.82.2026.PZ.1 z dnia 25.03.2026 r. Odpowiedź na wezwanie wpłynęła w dniu 09.06.2026 r.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie zlokalizowana w gminie Blizanów (województwo wielkopolskie, powiat kaliski), na działkach o numerach ewidencyjnych 460 i 459, obręb Jarantów. Teren inwestycji wg. Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (uchwała Nr XVI/139/2025 Rady Gminy Blizanów z dnia 12 grudnia 2025 r. ogł. W Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego, poz. 9839 z dnia 29.12.205 r.) znajduje się na obszarze oznaczonym symbolem 1PEF, dla którego ustala się następujące przeznaczenie terenów - **teren elektrowni słonecznej oznaczony symbolem 1PEF.**

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 10,29 ha, natomiast powierzchnia objęta wnioskiem o wydanie decyzji środowiskowej wynosi 9,21 ha i obejmuje: część działki nr 459 o powierzchni 4,33 ha, część działki nr 460 o powierzchni 4,88 ha. Całkowita powierzchnia planowanej inwestycji wynosi 9,21 ha. Maksymalna moc elektrowni wyniesie 10 MW, a przewidywana produkcja energii – ok. 11 GWh rocznie. Części działek ewidencyjnych, na których będzie zlokalizowane przedsięwzięcie użytkowane są rolniczo jako grunty orne.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej, której funkcją będzie przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Wytworzona energia elektryczna będzie dostarczana do sieci elektroenergetycznej. Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów: panele fotowoltaiczne jedno lub dwustronne o mocy powyżej 500 W, o łącznej mocy (dla całej elektrowni) do 10 MW w ilości maksymalnie 20 tys. sztuk. Rzeczywiste parametry paneli będą określone na etapie projektu wykonawczego, w zależności od bieżącej oferty rynkowej; konstrukcje wsporcze - stalowe lub stalowo - aluminiowe mocowane bezpośrednio w gruncie umożliwiające montaż paneli w założonym układzie. Obecnie stosuje się najczęściej układ dwurzędowy w pionie z nachyleniem stołów w kierunku południowym pod kątem od 15 do 60 stopni względem poziomu, z odstępami pomiędzy rzędami paneli wynoszącymi ok. 6 m. Możliwe są modyfikacje tego układu pozwalające na optymalizację wykorzystania terenu i zainstalowanej mocy. Decyzja co do układu paneli będzie podjęta na późniejszym etapie, na podstawie uzyskanych warunków technicznych przyłączenia, zaleceń producenta paneli itp. Możliwe jest także zastosowanie systemu nadążnego, który umożliwi zmianę kąta nachylenia paneli w celu optymalnego wykorzystania promieniowania słonecznego. W systemie nadążnym do zmiany kąta nachylenia paneli wykorzystywane są silniki elektryczne; kontenerowe stacje

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Kole

ul. Prusa 3, 62 – 600 Koło

tel.: +48 (63) 288 01 70 | e-mail: zz-kolo@wody.gov.pl

www.wody.gov.pl

Strona 2 z 4

transformatorowe w ilości do 2 szt. Stacja transformatorowa to prefabrykowany kontener o wymiarach max. 6 x 7 m i wysokości max. 4 m. Stacje o mocy co najmniej 5 MVA będą wyposażone w 1 lub więcej transformatorów średniego napięcia. W stacjach będą zamontowane urządzenia elektryczne jak rozdzielnice, układy pomiarowo - rozliczeniowe, urządzenia teletechniczne itp.; linie elektroenergetyczne i światłowodowe - pomiędzy panelami a inwerterami przewody prowadzone po konstrukcji wsporczej, pozostałe - podziemne, umieszczone ok. 1 m pod powierzchnią ziemi; inwertery o mocy powyżej 300 kW montowane na konstrukcjach wsporczych; utwardzone drogi wewnętrzne nawierzchnia z kruszywa lub płyt betonowych, max 5% powierzchni farmy; oświetlenie i monitoring - oświetlenie punktowe o kierunkowej wiązce światła, włączane czujnikami ruchu, tylko przy bramie wjazdowej oraz stacjach transformatorowych. Monitoring wizyjny (kamery) i obwodowy; ogrodzenie o wysokości ok. 2,5 m z 2 rzędami drutu kolczastego. Odstęp pomiędzy powierzchnią terenu a ogrodzeniem będzie wynosić ok. 15 cm. W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się montaż do 20 000 szt. modułów, o mocy znamionowej nie mniejszej niż 500 W każdy o łącznej mocy do 10 MW. Nie przewiduje się uszczelnienia powierzchni dróg i placów manewrowych. Nawierzchnie przeznaczone do komunikacji będą wykonane z kruszywa. Teren o powierzchni co najmniej 8,7 ha będzie stanowił powierzchnię biologicznie czynną.

Na podstawie informacji zawartych w k.i.p. ustalono, że na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki przemysłowe, natomiast ścieki bytowe powstające w trakcie budowy będą przechowywane w zamkniętych pojemnikach (przenośnych toaletach typu TOI - TOI) i następnie przekazywane do utylizacji poprzez serwis posiadający stosowne uprawnienia; woda butelkowana dla pracowników będzie dostarczana systematycznie; jej zużycie będzie uzależnione od ilości zatrudnionych osób; transformatory będą umieszczone w stacji kontenerowej i będą typu olejowego z misą zabezpieczającą. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli będą infiltrowały do gleby w sposób zbliżony do naturalnego. Panele o wymiarach ok. 2 x 1m, są montowane do konstrukcji wsporczej z zachowaniem odstępów ok. 1 cm pomiędzy nimi. Zapobiega to tworzeniu się dużej płaszczyzny zbierającej wody opadowe i umożliwia swobodny spływ wód opadowych na powierzchnię ziemi z każdego panela oddzielnie. Woda z połaci dachowych stacji transformatorowych będzie swobodnie infiltrować w grunt. Połacie dachowe mają powierzchnie maksymalnie 100 m<sup>2</sup>. Przewiduje się zainstalowanie do 2 stacji rozmieszczonych równomiernie na całej powierzchni farmy. Inwestor nie przewiduje mycia paneli fotowoltaicznych. Plac budowy wyposażony będzie w sorbenty. Wykopy ziemne związane z budową instalacji będą wykonywane na głębokość do ok. 1,2 m (standardowa głębokość wykopów pod kable oraz pod fundamenty stacji transformatorowej – nie przewiduje się ich odwadniania). Wykopy pod kable wykonywane będą bezpośrednio przed ułożeniem kabli i bezpośrednio po tym zasypywane. Podobnie wykopy pod stacje transformatorowe oraz magazyny energii będą wykonywane bezpośrednio przed umieszczeniem w nich prefabrykowanego fundamentu. Odpady będą gromadzone selektywnie, w sposób zapobiegający przedostawaniu się ich składników do środowiska na terenie utwardzonym, a w przypadku opakowań z papieru i tektury – pod zadaszeniem; odpady komunalne będą gromadzone w przystosowanych do tego celu szczelnych, zamykanych pojemnikach. Powstające odpady będą czasowo gromadzone do czasu zebrania odpowiedniej ilości a następnie wywożone przez firmę posiadającą stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Ustalono, że przedsięwzięcie znajduje się poza: obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami szczególnego zagrożenia powodziowego, Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych oraz formami ochrony przyrody. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w zasięgu oddziaływania systemów drenarskich oraz rowów melioracyjnych. Najbliższy ciek pn. „Dopływ z Jarantowa” znajduje się około 300 m na północ od granic działek objętych przedmiotową inwestycją. W bliskim otoczeniu nie znajdują się jeziora oraz inne zbiorniki wodne.

Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600071 o dobrym stanie chemicznym i dobrym stanie ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona ilościowo (zidentyfikowana presja znacząca: pobór punktowy z ujęć wód podziemnych). Jednocześnie inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w granicach zlewni Jednolitej Części Wód

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Kole

ul. Prusa 3, 62 – 600 Koło

tel.: +48 (63) 288 01 70 | e-mail: zz-kolo@wody.gov.pl

www.wody.gov.pl

Strona 3 z 4

Powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Czarna Struga do Bawołu” i kodzie RW6000151835659, o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (stan JCWP: umiarkowany potencjał ekologiczny; wskaźniki determinujące stan ekologiczny: azot ogólny, azot azotanowy, fosfor fosforanowy (V); makrobezkręgowce, ichtiofauna; stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźniki determinujące stan chemiczny: benzo(a)piren; bromowane difenyletery, rtęć, heptachlor; cel środowiskowy: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MMI, EFI+PL/ IBI\_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości) oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry; odstępstwo w trybie art. 4 ust. 4 RDW dla: azot azotanowy, azot ogólny, IFPL, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL, bromowane difenyletery (występowanie w biocie); odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Mając na względzie lokalizację, rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego oddziaływanie, zastosowane rozwiązania i technologie, a także przy założeniu realizacji warunków i wymagań określonych w sentencji, stwierdza się brak możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód oraz nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego planowanego przedsięwzięcia, powodującego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – *Prawo wodne*, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335). Niemniej z uwagi na konieczność minimalizacji ewentualnego negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko na etapie jego budowy zasadne jest uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań określonych w sentencji.

Wobec powyższego uzasadnienia orzeczono jak w sentencji.

Z-CA DYREKTORA

Piotr Skórka  
/podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Blizanów, (e-Doręczenie)
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole, ZZŚ

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Kole  
ul. Prusa 3, 62 – 600 Koło  
tel.: +48 (63) 288 01 70 | e-mail: zz-koło@wody.gov.pl

www.wody.gov.pl

Strona 4 z 4