



**Choszczno**  
bohater regionu

**Burmistrz Choszczna**

Choszczno, 23 listopada 2023 r.

Nasz znak: KO.6220.9.7.2023.ASi

**DECYZJA**  
**O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), a także § 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 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12 czerwca 2023 r. (data wpływu do urzędu 26.06.2023 r.), złożonego przez Prezesa Zarządu firmy PVI Sp. z o. o. ul. Ludowa 10 lok. 15, 00-780 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowie elektrowni słonecznej „Stawin PV” o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 8/6 obręb Stawin, gmina Choszczno, powiat choszczeński, woj. zachodniopomorskie”,

**orzekam:**

- 1. Stwierdzić brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.**
- 2. Określić warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz chroniące środowisko gruntowo - wodne:**
  - a) w trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt bezzwłocznie je odłowić i przenieść poza teren inwestycji, w miejsce o podobnych warunkach siedliskowych. Przed zasypaniem wykopów przeprowadzić kontrole pod kątem obecności zwierząt;
  - b) do obsiewania powierzchni pod panelami wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, uwzględniając gatunki roślin miododajnych;
  - c) ogrodzić teren farmy fotowoltaicznej w sposób umożliwiający migrację drobnych zwierząt przez teren zajęty pod instalację, poprzez pozostawienie przerwy o wysokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, bez ostrych zakończeń;
  - d) w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Wykaszanie należy rozpoczynać od środkowej i prowadzić w kierunku zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej;
  - e) na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków ograniczających wzrost roślin;

- f) na etapie eksploatacji nie stosować elektronicznego systemu płoszenia zwierząt, a do mycia instalacji wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów;
- g) w trakcie budowy należy korzystać z maszyn, urządzeń oraz pojazdów sprawnych technicznie;
- h) podczas trwania prac budowlanych należy nie dopuścić do przedostania się do wód powierzchniowych i ziemi substancji ropopochodnych z maszyn, urządzeń i środków transportu oraz innych substancji szkodliwych, natomiast w przypadku wycieku tych substancji należy zastosować sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych, a zanieczyszczony materiał przekazać do unieszkodliwiania;
- i) podłoże zaplecza budowy należy zabezpieczyć przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z urządzeń i maszyn oraz środków transportu, a w miejsca przeznaczone do składowania substancji podatnych na przenikanie do gleby należy położyć materiały izolacyjne.
- j) inwestycję prowadzić w sposób wykluczający pogorszenie stanu wód, przy zastosowaniu środków (procedur i technologii) zapobiegających rozprzestrzenianiu się i likwidujących ewentualne zanieczyszczenia powstałe w trakcie jej realizacji.

**3. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji.**

**UZASADNIENIE**

W dniu 26 czerwca 2023 r. Prezes Zarządu firmy PVI Sp. z o. o. ul. Ludowa 10 lok. 15, 00-780 Warszawa, wystąpił z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Stawin PV” o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 8/6 obręb Stawin, gmina Choszczno, powiat choszczeński, woj. zachodniopomorskie”.

Z uwagi na fakt, iż przedłożony wniosek zawierał braki formalne, tut. organ pismem z dnia 10 lipca 2023 r., znak: KO.6220.9.1.2023.ASi wezwał inwestora do uzupełnienia wniosku. Uzupełnienie wpłynęło w dniu 25 lipca 2023 r. i 17 sierpnia 2023 r.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko tj. § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) - *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.*

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) jest Burmistrz Choszczna.

Mając powyższe na uwadze, po stwierdzeniu kompletności wniosku, Burmistrz Choszczna w dniu 5 września 2023 r. pismem znak: KO.6220.9.4.2023.ASi wszczął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 i art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, stwierdza obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszcznie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Stargardzie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Mając powyższe na uwadze, Burmistrz Choszczna jako organ prowadzący postępowanie, dnia 5 września 2023 r., pismem znak: KO.6220.9.5.2023.ASi wystąpił do ww. organów z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania

na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, określenia zakresu raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Choszcznie pismem z dnia 8 września 2023 r., znak: ZNS.9022.2.1.33.2023 wyraził opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stargardzie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 18 września 2023 r. (data wpływu do urzędu 20.09.2023 r.), znak: SZ.ZZŚ.3.4901.168.2023.OS wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i jednocześnie określił warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko gruntowo-wodne. Organ stwierdził, że przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy, jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami. Nie nastąpi również pogorszenie potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCW powierzchniowych oraz stanu ilościowego i chemicznego JCW podziemnych.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wydał postanowienie znak: WONS.4220.338.2023.HB z dnia 21 września 2023 r., w którym wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, natomiast określił warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych.

Dnia 26 września 2023 r., pismem znak: KO.6220.9.6.2023.ASi, organ stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), powiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w przedmiotowej sprawie.

W toku prowadzonego postępowania, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem, biorąc pod uwagę opinie wydane przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Stargardzie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszcznie, a także mając na uwadze uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), tuż organ stwierdził, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia przy spełnieniu warunków zawartych w niniejszej decyzji.

Wśród rozpatrywanych uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przesądziły:

1. Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej „Stawin PV” o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 8/6 obręb Stawin gm. Choszczno. Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 13,7292 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod instalację fotowoltaiczną wyniesie ok. 13,45 ha. Teren przeznaczony pod lokalizację inwestycji jest obecnie użytkowany rolniczo jako grunty orne. Farma zostanie posadowiona na użytkach sklasyfikowanych jako: RIVa, RIVb i RV. Inwestor dopuszcza rozłożenie budowy inwestycji na etapy, aby dopiero po zakończeniu ostatniego etapu realizacji osiągnąć moc całkowitą do 10 MW.
2. Działka inwestycyjna nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.
3. Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:
  - wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi, o łącznej mocy nieprzekraczającej 10 MW;

- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
  - podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe;
  - przekształtniki DC/AC (inwertery) podczepiane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 szt. na 1 MW);
  - wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN (do 10 szt.);
  - wolnostojąca stacja transformatorowa wysokiego napięcia SN/WN (do 1 szt.);
  - instalacja solarna prądu stałego;
  - trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego;
  - układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
  - układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
  - ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
  - kontenerowe magazyny energii (do 10 szt.).
4. Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznych wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. W fazie budowy planowana inwestycja będzie źródłem odpadów, ścieków, emisji gazów i pyłów do powietrza oraz hałasu i wibracji do środowiska. Powstające odpady będą zbierane selektywnie i magazynowane w miejscach do tego przeznaczonych i przekazywane uprawnionym podmiotom. Ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach bezodpływowych i wywożone za pośrednictwem specjalistycznych firm. Występująca emisja gazów i pyłów do powietrza pochodzić będzie ze środków transportu oraz używanego sprzętu. Będzie to emisja niezorganizowana. Hałas i wibracje związane będą bezpośrednio z aktualnie wykonywanymi pracami. Prace budowlane o zwiększonym poziomie hałasu będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Wszelkie uciążliwości pochodzące z fazy budowy będą miały charakter okresowy i ustaną wraz z zakończeniem prowadzonych prac.
5. Farma fotowoltaiczna nie będzie wymagała budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Przewiduje się jedynie okresowe prace przeglądowe i konserwatorskie. Ewentualne odpady z serwisowania nie będą magazynowane na terenie farmy, tylko na bieżąco przekazywane podmiotom zajmującym się zagospodarowaniem odpadów. W przypadku konieczności mycia paneli, prace te należy wykonywać przy użyciu wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Wykorzystane na potrzeby przedsięwzięcia transformatory będą wyposażone w szczelną misę olejową zabezpieczającą przed przedostaniem się oleju do gruntu, na wypadek awarii. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej będzie związana z minimalną emisją zanieczyszczeń do atmosfery, która będzie wynikać z konieczności utrzymania paneli w dobrym stanie, co wiązać się będzie z ewentualnym dojazdem aut serwisowych. Ponadto instalacja będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska. Źródłem powyższych emisji będą przede wszystkim stacje transformatorowe i magazyny energii. Dopuszczalne poziomy natężenia pola elektrycznego i magnetycznego zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448). Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, stacje transformatorowe będą znajdowały się w odległości co najmniej 600 m od najbliższej zabudowy, wobec powyższego inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych w środowisku, jak również dopuszczalnych poziomów emisji hałasu na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej.
6. Teren inwestycyjny to grunty użytkowane rolniczo znajdujące się w otoczeniu gruntów o tym samym charakterze. Przedmiotowy teren ze względu na dotychczasowy sposób jego użytkowania nie przedstawia istotnej wartości przyrodniczej. Niemniej jednak, z uwagi na usytuowanie działki objętej wnioskiem w terenie otwartym, przez teren inwestycyjny mogą migrować zwierzęta. Wobec tego, inwestor zobowiązał się do zabezpieczenia wykopów, niemniej organ opiniujący (Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie) wskazał na konieczność prowadzenia regularnych przeglądów ww. miejsc pod kątem obecności zwierząt, a w przypadku stwierdzenia ich uwięzienia bezzwłocznie je odłowić i przenieść poza teren inwestycji, w miejsce o podobnych

warunkach siedliskowych. Przed zasypianiem wykopów należy przeprowadzić kontrole pod kątem obecności zwierząt, celem umożliwienia migracji drobnych zwierząt przez teren inwestycyjny. Wolna przestrzeń pomiędzy ogrodzeniem a gruntem powinna wynosić minimum 20 cm i dodatkowo ogrodzenie nie powinno posiadać ostrych zakończeń. Krawędzie ogrodzenia powinny posiadać pełen spłot siatki z zamkniętymi oczkami, co wykluczy możliwość kaleczenia zwierząt. Inwestor wszelkie okablowanie i przewody elektryczne odprowadzające energię zobowiązał się prowadzić pod ziemią w celu wykluczenia negatywnego wpływu na środowisko. W celu wyeliminowania efektu tafli wody będą wykorzystane panele fotowoltaiczne o właściwościach antyrefleksyjnych.

7. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie terenem biologicznie czynnym, w związku z czym będzie stanowiła miejsce bytowania dla fauny. Do obsiewania powierzchni należy wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych z uwzględnieniem gatunków roślin miododajnych. Powyższe przyczyni się do powstania środowiska przyjaznego dla owadów, w tym pszczoł czy trzmieli będących ważnymi zapylaczami roślin kwiatowych. Zgodnie z określonym warunkiem mechaniczne wykaszanie terenu inwestycyjnego w okresie lęgowym awifauny, będzie poprzedzone przeglądem terenu przez eksperta przyrodnika pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki. Prace będą odbywały się wyłącznie po potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. W przypadku stwierdzenia ich występowania, prace będą wstrzymane oraz zostaną podjęte działania określone przez eksperta, w tym uzyskane stosowne zezwolenia w tym zakresie. Ponadto wykaszanie będzie odbywać się od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Taka technika koszenia zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt, czy młodych ssaków, a tym samym zwierzęta będą miały możliwość ucieczki w kierunku nieskoszonych fragmentów roślinności i przemieszczenia się na zewnątrz działki w bezpieczne miejsce. Na etapie eksploatacji nie należy stosować środków chemicznych ograniczających wzrost roślin, elektronicznego systemu płoszenia zwierząt oraz nie oświetlać terenu farmy w nocy stałym światłem. Przy zastosowaniu powyższych warunków realizacja i eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze.
8. Teren projektowanej inwestycji, znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródłądowych, jak również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem Głównego Zbiornika Wód Podziemnych.
9. Analizowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami terenów objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336). Najbliższą formą ochrony przyrody jest obszar chronionego krajobrazu D (Choszczno - Drawno), którego granica zlokalizowana jest w odległości ok. 5,5 km od granicy działki inwestycyjnej. Biorąc pod uwagę zakres i skalę prognozowanego oddziaływania przedsięwzięcia należy wykluczyć negatywny wpływ analizowanego przedsięwzięcia na ww. formę ochrony przyrody.
10. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Niemniej realizacja przedsięwzięcia wpłynie na wizualno-estetyczne walory krajobrazu. W celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie kolorystyka ogrodzenia oraz obiektów kubaturowych będzie stonowana i nawiązywać będzie do naturalnego otoczenia.
11. W niniejszym postępowaniu przeanalizowano również przewidywane skumulowane oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko z innymi istniejącymi i planowanymi farmami fotowoltaicznymi. Instalacje te nie będą połączone technologicznie, technicznie ani funkcjonalnie. W przypadku realizacji kilku przedsięwzięć jednocześnie, zachodzi możliwość kumulacji oddziaływań w zakresie emisji hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza na etapie realizacji inwestycji, co będzie miało charakter przejściowy. Dzięki zaproponowanym rozwiązaniom chroniącym środowisko przyrodnicze oraz krajobraz, a także z uwagi na brak obszarów chronionych, nie przewiduje się istotnych oddziaływań skumulowanych na poszczególne elementy środowiska, w tym oddziaływań mogących wpłynąć na przekroczenie standardów jakości środowiska.
12. Biorąc pod uwagę zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych). Eksploatacja inwestycji przyczyni się do

produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co pozwoli na ograniczenie pozyskania energii pochodzącej głównie ze spalania węgla, powodującej emisję gazów cieplarnianych prowadzących do zmian klimatu.

13. Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia wyklucza również możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

W związku z powyższym, mając na uwadze rodzaj, skalę, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia oraz uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) stwierdzono, iż **planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przy spełnieniu warunków zawartych w niniejszej decyzji.**

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zaś zgodnie z art. 84 ust. 2 charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

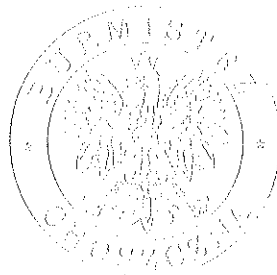
**Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji**

#### **POUCZENIE**

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, za pośrednictwem Burmistrza Choszczna, 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.



Z up. **BURMISTRZA**  
**mgr Wojciech Sierakowski**  
Z-ca Burmistrza

#### Otrzymują:

1. Wnioskodawca.
2. Strony postępowania według rozdzielnika w aktach.
3. Aa.

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie  
ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin - ePuap
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Choszczynie  
ul. Bolesława Chrobrego 27, 73-200 Choszczno - ePuap
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stargardzie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,  
ul. Gdańska 4, 73-110 Stargard - ePuap

do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (znak: KO.6220.9.7.2023.ASi z dnia 23 listopada 2023 r.) dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Stawin PV” o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 8/6 obręb Stawin, gmina Choszczno, powiat choszczeński, woj. zachodniopomorskie”.

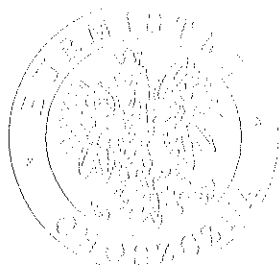
#### Charakterystyka przedsięwzięcia.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej „Stawin PV” o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 8/6 obręb Stawin gm. Choszczno. Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 13,7292 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod instalację fotowoltaiczną wyniesie ok. 13,45 ha.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi, o łącznej mocy nieprzekraczającej 10 MW;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) podłączone do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 szt. na 1 MW);
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN (do 10 szt.);
- wolnostojąca stacja transformatorowa wysokiego napięcia SN/WN (do 1 szt.);
- instalacja solarna prądu stałego;
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego;
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- kontenerowe magazyny energii (do 10 szt.).

Inwestor dopuszcza rozłożenie budowy inwestycji na etapy, aby dopiero po zakończeniu ostatniego etapu realizacji osiągnąć moc całkowitą do 10 MW.



Z up. BURMISTRZA  
*mgr Wojciech Sierakowski*  
Z-ca Burmistrza

