

Nasz znak: GGRiOŚ.6220.12.2022

## **DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) dalej „*ooś*”, a także na podstawie § 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.) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pani Weroniki Hebda, występującej w imieniu i na rzecz Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k., ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków

### **orzekam**

**I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 299/2, 300, 302/5, 302/4, obręb Leśniów Wielki”.**

**II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:**

1. Przedsięwzięcie wyposażać w wystarczającą ilość sorbentów do neutralizowania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych.
2. Stosować sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku. Rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę gruntu, wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniami.
3. W celu ochrony wód i uniknięcia sytuacji awaryjnych należy prowadzić kontrolę techniczną układów paliwowych używanych maszyn, a w przypadku awarii i wycieku oleju lub paliwa zebrać zanieczyszczone masy ziemne i je zneutralizować.
4. W sytuacjach awaryjnych napraw lub tankowania pracujących maszyn budowlanych na terenie realizacji inwestycji, miejsce wykonywania tych prac powinno być zabezpieczone np. poprzez zastosowanie geomembrany lub maty sorpcyjnej.
5. Zlokalizować bazę materiałowo – sprzętową w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac, w specjalnie wyznaczonym do tego miejscu, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.
6. Należy ograniczyć do niezbędnego minimum szerokości i głębokość wykopów, a prace na etapie otwartych wykopów skrócić do niezbędnego minimum.
7. W trakcie prac budowlanych (podczas wykonywania przyłączy) chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
8. Należy zachować szczególną ostrożność aby nie uszkodzić sieci drenarskiej znajdującej się na terenie planowanej inwestycji. W przypadku uszkodzenia urządzeń drenarskich Inwestor

- zobligowany jest do pokrycia lub naprawy zaistniałych szkód. W miejscu wbijania słupów sprawdzić czy nie ma sączków drenarskich (metodą odkrywkową lub inną). W przypadku natrafienia na sączki drenarskie wykonać obejście.
9. Zgodnie z zapisami ustawy Prawo wodne z dnia 20 lipca 2017 r. (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2625) w przypadku konieczności likwidacji lub przebudowy urządzenia wodnego należy uzyskać zgodę wodnoprawną.
  10. Komory transformatorowe należy wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100% oleju zawartego w transformatorze.
  11. Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku kultywacji roślinności pod panelami, w przypadku konieczności użycia środków użycia roślin i chemii rolniczej – należy stosować środki, które nie pogorszą stanu wód powierzchniowych i podziemnych.
  12. W przypadku konieczności mycia paneli środkami czyszczącymi należy używać wyłącznie środków biodegradowalnych.
  13. Plac budowy / likwidacji inwestycji wyposażyć w szczelne przenośne sanitariaty, których zawartość będzie systematycznie opróżniania przez wyspecjalizowane podmioty.
  14. Wody opadowe i roztopowe z terenu planowanej inwestycji odprowadzić w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
  15. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska gruntowo – wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

**III. Ustalić** charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

### UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 14.11.2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 16.11.2022 r.) Pani Weronika Hebda, występująca w imieniu i na rzecz spółki Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k. ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków, zwróciła się do Burmistrza Czerwieńska o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 299/2, 300, 302/5, 302/4, obręb Leśniów Wielki”.

Ze względu na stwierdzone braki formalne w przedłożonym wniosku, wezwaniem znak: GGRiOŚ.6220.12.2022, z dnia 23 listopada 2022 r., wezwano pełnomocnika inwestora do ich uzupełnienia. Uzupełnień dokonano w piśmie z dnia 29 listopada 2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 2.12.2022 r.).

Na podstawie 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* (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Czerwieńska.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej 14.11.2022 r. przez zespół pod kierownictwem mgr inż. Weroniki Hebdy ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 299/2, 300, 302/4 i 302/5 w miejscowości Leśniów Wielki, gmina Czerwieńsk.

Całkowita powierzchnia, na której planowane jest przedsięwzięcie wynosi 9,4659 ha, a instalacja będzie obejmowała teren o powierzchni do 7,67 ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV, RIIIb, pastwiska PsIV. Inwestycja będzie zlokalizowana na gruntach rolnych, z wyłączeniem użytkw klasy III. Obecnie teren jest

niezabudowany, wykorzystywany pod uprawę rolną. Dla terenu inwestycji brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione § 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.), jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy o oś, zatem stanowi planowane przedsięwzięcie określone art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o oś.

Dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy *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 ze zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Czerwieńska zawiadomieniem - obwieszczeniem z dnia 6 grudnia 2022 r., znak: GGRiOŚ.6220.12.2022 zawiadomił strony o wszczęciu postępowania. Żadna ze stron postępowania nie wniosła wniosków ani uwag do sprawy.

W toku prowadzonego postępowania na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 oraz art. 64 ust. 3 ww. ustawy pismem z dnia 6.12.2022 r. Burmistrza Czerwieńska wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zielonej Górze oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia. W powyższym piśmie skierowanym do organów opiniujących Burmistrz Czerwieńska wskazał, że teren planowanej inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W dniu 14.12.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zielonej Górze, znak: NZ.9022.1.109.2022 z dnia 14.12.2022 r., w której w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i tym samym odstąpiono od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W piśmie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zielonej Górze uwzględnił łącznie, w zakresie higienicznym i zdrowotnym, uwarunkowania określone 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* (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.).

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. wyraził pismem znak: WZŚ.4220.733.2022.KS z dnia 13.12.2022 r., które wpłynęło do tut. Urzędu 14.12.2022 r., organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 02 stycznia 2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, znak: WR.ZZŚ.7.435.318.2022.MLW z dnia 29.12.2023 r., w której wyrażono opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazano na konieczność określenia w powyższej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagania wymienione w 15 punktach. Wymagania te zostały określone w punkcie II niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym na obszarach sieci Natura 2000. Wg informacji znajdujących się w Wodach Polskich Nadzór Wodny w Zielonej Górze stwierdzono, że na terenie planowanej inwestycji występuje obszar zdrenowany. Działki o nr 299/2, 300 sąsiadują z rowem melioracyjnym R-21 (dz. o nr 284).

Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć: konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 10 MW, okablowanie solarne, kontenerowa rozdzielnica, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe, magazyn energii, słupy monitoringu oraz pozostałe oprzyrządowanie służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej o mocy do 10 MW. Dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy- do 10 etapów.

Montaż paneli opierać się będzie na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Głębokość osadzania zależy będzie od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 6 m wysokości. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła od 2 do 20 m. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do ok. 49640 m<sup>2</sup>. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będą wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Panele fotowoltaiczne będą połączone falownikami i urządzeniami zebrnymi w stacji kontenerowej przy pomocy przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości 80 cm na podsypce piaskowej (10 cm), do pokrycia kabla również posłuży piasek (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

Przewiduje się zastosowanie do 10 stacji kontenerowych. Kontener wyposażony będzie w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, wentylacji. Transformator mokry posiadać będzie betonową misę minimalizującą ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dadzą transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym uda się uniknąć wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Występować będzie emisja hałasu i nieorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, której źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane. W celu ograniczenia uciążliwości prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne sanitariaty. Powstawać będą przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17 wg katalogu odpadów. Jeżeli planowana inwestycja będzie wymagała wycinki drzew i krzewów to zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) zostanie złożony odpowiedni wniosek. Oddziaływania na etapie realizacji będą miały charakter krótkookresowy, odwracalny i lokalny. Ustaną one po zakończeniu budowy.

Etap użytkowania nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Inwestycja nie jest związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Brak będzie wentylatorów chłodzących panele. Jedynym źródłem hałasu może być praca inwerterów oraz stacji transformatorowych. Zgodnie z informacją zawartą w karcie informacyjnej przedsięwzięcia poziom hałasu mierzony w odległości 1 m dla transformatora 1000 kVA wynosi 55 dB. Instalacja będzie zlokalizowana w odległości ponad 10 m od zabudowy mieszkaniowej. Transformator zlokalizowany zostanie wewnątrz kontenera co zabezpieczy środowisko gruntowo – wodne. Inwestycja nie wiąże się z poborem wody. Na terenie inwestycji nie będą wytwarzane ścieki. Ze względu na zastosowane specjalne powłoki nie planuje się czyszczenia paneli. W trakcie eksploatacji mogą powstawać odpady związane z konserwacją instalacji, które będą zagospodarowywane przez podmiot wykonujący te prace.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami – jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) – Kanał Łącza o kodzie PLRW600017159669. Zgodnie z zapisami Planu zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U z 2016 r., poz. 1967) – JCWP – Kanał Łącza o kodzie PLRW600017159669 została oceniona jako naturalna część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP Kanał Łącza o kodzie PLRW600017159669 wyznaczono derogację polegającą na przedłużeniu terminu osiągnięcia celu środowiskowego do roku 2021 ze względu na brak możliwości technicznych. Przedmiotowy obszar inwestycji znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 68 o kodzie PLGW600068, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny.

Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP). Nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody. Najbliższe ujęcie wód do celów zbiorowego zaopatrzenia w wodę znajduje się na dz. nr 56/5, obr. Sudoł, w odległości ok. 3,17 km od obszaru inwestycji. Ujęcie składa się z 2 studni i nie posiada ustanowionej strefy ochrony bezpośredniej ujęcia wód podziemnych. Nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na przedmiotowe ujęcie. Nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy ooŚ, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. stwierdził, że przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w odległości ponad 6,5 km od najbliższych obszarów chronionych, takich jak: obszar Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004, obszar Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028. Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane w granicach korytarzy ekologicznych oraz obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowania gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży i obszarach przylegających do jezior.

Przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym w strefach ochronnych ujęć wód i w obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

Przy uwzględnieniu ww. założeń, rozpatrywana inwestycja nie będzie negatywnie wpływać na środowisko gruntowo-wodne, tj. na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych, zlokalizowanych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia wystąpi okresowy wzrost zanieczyszczeń powietrza oraz emisja hałasu i wibracji do środowiska. Źródłem zanieczyszczeń powietrza (gazów spalinowych i zapylenia) oraz hałasu i wibracji do otoczenia będą: praca sprzętu budowlanego i transportowego. Ww. emisje będą miały charakter bezpośredni, niezorganizowany i przejściowy, ograniczony czasem trwania prac budowlanych.

W związku z produkcją i przesyłem energii na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą: transformatory oraz magazyn energii (oddziaływanie będzie ekranowane przez obudowę kontenerów), linie kablowe (oddziaływanie będzie minimalizowane przez umieszczenie kabli w gruncie), przepływ prądu w przewodnikach paneli fotowoltaicznych. Nie przewiduje się znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia w tym zakresie.

Planowana inwestycja nie jest położona na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie ujemnie wpływać na klimat, gdyż instalacja fotowoltaiczna nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Emisja zanieczyszczeń do powietrza na etapie realizacji przedsięwzięcia nie będzie miała istotnego wpływu na postępujące zmiany klimatyczne.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzaju i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), planowana inwestycja nie zalicza się do zakładów o ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w obszarze zagrożonym katastrofami naturalnymi (powódzie, wstrząsy sejsmiczne, osuwiska ziemi, itp.). Ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej, przy zaplanowanej technologii i zakresie prac, ocenia się jako niskie.

Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym

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 (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.) oraz ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zielonej Górze oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, Burmistrz Czerwieńska jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia Burmistrz Czerwieńska spełniając wymóg art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, a w szczególności z uzupełnieniami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od daty obwieszczenia wskazanej informacji (zawiadomienie – obwieszczenie z dnia 10.01.2022 r.). W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.



BURMISTRZ  
*Piotr Łobanus*

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze za pośrednictwem Burmistrza Czerwieńska w terminie 14 dni od daty doręczenia.
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.

Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest brak możliwości zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

**Otrzymują:**

1. Pani Weronika Hebda, Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k.  
Ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków,
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a.,
3. aa. MS

**Do wiadomości:**

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zielonej Górze  
ul. Jasna 10, 65 - 470 Zielona Góra,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.  
ul. Jagiellończyka 13, 66 - 400 Gorzów Wlkp.,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Zielonej Górze  
ul. Ptasia 2B  
65-514 Zielona Góra.

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Celem przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. na działkach o nr ewid. 299/2, 300, 302/5, 302/4, obręb Leśniów Wielki, gmina Czerwieńsk.

Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć: konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 10 MW, okablowanie solarne, kontenerowa rozdzielnica, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe, magazyn energii, słupy monitoringu oraz pozostałe oprzyrządowanie służące do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej o mocy do 10 MW. Dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy- do 10 etapów.

Montaż paneli opierać się będzie na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Głębokość osadzania zależeć będzie od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 6 m wysokości. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła od 2 do 20 m. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do ok. 49640 m<sup>2</sup>. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będą wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Panele fotowoltaiczne będą połączone falownikami i urządzeniami zebrnymi w stacji kontenerowej przy pomocy przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości 80 cm na podsypce piaskowej (10 cm), do pokrycia kabla również posłuży piasek (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

Przewiduje się zastosowanie do 10 stacji kontenerowych. Kontener wyposażony będzie w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, wentylacji. Transformator mokry posiadać będzie betonową misę minimalizującą ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dadzą transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym uda się uniknąć wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Występować będzie emisja hałasu i nieorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, której źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane. W celu ograniczenia uciążliwości prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne sanitariaty. Powstawać będą przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17 wg katalogu odpadów. Jeżeli planowana inwestycja będzie wymagała wycinki drzew i krzewów to zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) zostanie złożony odpowiedni wniosek. Oddziaływania na

etapie realizacji będą miały charakter krótkookresowy, odwracalny i lokalny. Ustaną one po zakończeniu budowy.

Etap użytkowania nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Inwestycja nie jest związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Brak będzie wentylatorów chłodzących panele. Jedynym źródłem hałasu może być praca inwerterów oraz stacji transformatorowych. Zgodnie z informacją zawartą w karcie informacyjnej przedsięwzięcia poziom hałasu mierzony w odległości 1 m dla transformatora 1000 kVA wynosi 55 dB. Instalacja będzie zlokalizowana w odległości ponad 10 m od zabudowy mieszkaniowej. Transformator zlokalizowany zostanie wewnątrz kontenera co zabezpieczy środowisko gruntowo – wodne. Inwestycja nie wiąże się z poborem wody. Na terenie inwestycji nie będą wytwarzane ścieki. Ze względu na zastosowane specjalne powłoki nie planuje się czyszczenia paneli. W trakcie eksploatacji mogą powstawać odpady związane z konserwacją instalacji, które będą zagospodarowywane przez podmiot wykonujący te prace.

Planowane przedsięwzięcie wpisuje się w realizację zobowiązania, przyjętego przez rząd Polski, zwiększenia udziału tzw. energii odnawialnej w produkcji i konsumpcji energii elektrycznej. Celem tej polityki jest zmniejszenie emisji dwutlenku węgla, uznanego za istotny czynnik zmiany klimatu. Planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Farma fotowoltaiczna związana jest z wykorzystywaniem zasobów naturalnych (energia słoneczna). Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji nie będzie wpływało na komponenty środowiska w rejonie inwestycji.

BURMISTRZ  
*Piotr Iwanus*