

Stubno, dnia 02.03.2021 r.

WI.6220.3.2020

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.)- dalej zwany Kpa, art. 71, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 i art. 86 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 2020 r., poz. 283 ze zm.)- dalej zwaną ustawą o oś w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) – po rozpatrzeniu wniosku z dnia 02.12.2020 r. Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. *„Budowa dwóch farm fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda - po wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki o nr ewid. 294/2 w miejscowości Hruszowice, gm. Stubno”*, biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przemyśle oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Przemyśle

I. stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa dwóch farm fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki o nr ewid. 294/2 w miejscowości Hruszowice, gm. Stubno”

II. ustalam środowiskowe uwarunkowania realizacji wymienionego przedsięwzięcia i określám:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Dwie instalacje o mocy do 1 MW każda. W ramach niniejszej instalacji planuje się montaż następujących elementów dla każdej instalacji z osobna:

- 1) panele fotowoltaiczna o łącznej mocy nominalnej do 1 MW,
- 2) konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) po kątem nachylenia 20-35 stopni orientacji południowej usytuowanej na gruncie,
- 3) falowniki (inwentory) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- 4) instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- 5) stacja kontenerowa wraz z transformatorem i linią kablową doziemną,
- 6) instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- 7) magazyn energii,
- 8) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji,
- 9) ogrodzenie każdej instalacji z osobna. Dopuszcza się ogrodzenie wszystkich instalacji jednym wspólnym ogrodzeniem.

Powierzchnia działki na której planowane jest przedsięwzięcie to część działki nr 294/2 w obrębie wsi Hruszowice (do 2 ha dla każdej instalacji). Obecnie jest to teren rolniczy. Inwestor posiada prawo dysponowania nieruchomością na podstawie umowy dzierżawy działki. Najbliższa zabudowa od terenu planowanej inwestycji ok. 315 m w kierunku północno – wschodnim i 700 m w kierunku wschodnim.

2. Warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia z kategoriowym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenie uciążliwości dla terenów sąsiednich oraz urządzeń odwadniających grunty (rowy, urządzenia melioracji szczegółowej);

- 1) Prace związane z budową przedmiotowych farm fotowoltaicznych, w tym prace ziemne, wykonać poza głównym okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego, tj. poza 1 marca – 31 sierpnia. W przypadku zaistnienia konieczności dokonania tych prac w ww. okresie lęgowym, możliwe jest ich wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez ornitologa (obserwacje te powinny się odbyć maksymalnie 3 dni przed terminem realizacji prac przygotowawczych), iż teren nie jest wykorzystywany przez ptaki jako teren gniazdowania, jak również iż wykonanie tych prac nie będzie stanowiło zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków.
- 2) Wykopy, zagłębienia terenu i tym podobne obiekty niezasypane/niezagospodarowane w danym dniu roboczym, mogące stanowić pułapkę dla drobnych i średnich zwierząt, należy odpowiednio zabezpieczyć, np. szczelnie przykryć po każdym zakończonym dniu pracy. Codziennie rano, przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac, należy sprawdzić, czy nie zostały uwięzione w nich zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy niezwłocznie je odłowić i przenieść poza teren realizacji przedsięwzięcia w odpowiednie siedlisko.
- 3) Prace realizacyjne należy prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinie 6.00 – 22.00.
- 4) Linie kablowe energetyczne/światłowodowe wykonać jako linie podziemne.
- 5) Przestrzeń między panelami obsiać mieszkanką roślin zielnych, w tym dwuliściennych i miododajnych. Taki sposób użytkowania przestrzeni między panelami utrzymywać przez cały okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej. Co roku wykonać jedno koszenie. Nie prowadzić żadnych zabiegów agrotechnicznych, w tym koszenia, w okresie 1 kwietnia – 31 lipca. Nie używać kosiarek rozdrabniających. Pokos pozostawić przez kilka dni, do wyschnięcia i osypania się nasion, następnie pozyskaną biomasę usunąć z powierzchni farmy fotowoltaicznej.
- 6) Nie stosować herbicydów, pestycydów i jakichkolwiek innych środków chemicznych (np. ograniczających wzrost roślin).
- 7) Nie odładzać, nie myć i nie odśnieżać paneli fotowoltaicznych przy użyciu środków chemicznych.
- 8) Nie oświetlać farmy fotowoltaicznej.
- 9) Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać jako siatkowe z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki). Dolną krawędź ogrodzenia wykonać w sposób wykluczający kaleczenie zwierząt – na dole ogrodzenia zastosować pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami.
- 10) Panele fotowoltaiczne powinny być pokryte powłoką antyrefleksyjną.

- 11) Panele fotowoltaiczne nie wyposażać w wentylatory, służące do chłodzenia ogniw fotowoltaicznych.
- 12) W przypadku wyboru do zamontowania transformatora olejowego należy go umieścić w zamkniętej stacji transformatorowej, a pod nim zamontować szczelną tacę/misę wychwytną olej w przypadku ewentualnego rozszczelnienia.
- 13) Przedsięwzięcie należy zaprojektować w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej urządzeń melioracji wodnej oraz zachowanie niezakłóconych stosunków wodnych na działkach przyległych. W przypadku uszkodzenia tych urządzeń, należy je przebudować celem zapewnienia swobodnego przepływu wód w sieci drenarskiej.

3. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 04.12.2020 r. do wpływł wniosek Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k., ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „*Budowa dwóch farm fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki nr ewid. 294/2 w miejscowości Hruszowice, gmina Stubno*” wraz z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia, uzupełnioną przez inwestora pismem z dnia 19.01.2021 r.

Zgodnie z art. 75 ust. 4 ustawy o oś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta.

W dniu 10.12.2020 r. zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego. Z uwagi na fakt, że liczba stron przekroczyła 10, dokonano tego w formie obwieszczenia i na stronie internetowej, tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Stubnie oraz miejscu planowanej realizacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, realizacja planowanych prac zalicza się do katalogu przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest czynnością fakultatywną.

Wójt Gminy przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, pismem z dnia 10.12.2020 r. na podstawie art. 64 ustawy o oś wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przemysłu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Przemysłu o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ww. inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie (po uzupełnieniu karty Informacyjnej Przedsięwzięcia) pismem znak: WOOŚ.4220.13.26.2020.AT.11 z dnia 09.02.2021 r. wyraził opinię, że dla powyższego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko o ile zostaną spełnione warunki, które wymieniono w sentencji niniejszej decyzji. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przemysłu w piśmie znak: PSNZ4610-31/2020 Z DNIA 28.12.2020 R. nie stwierdził pod względem higieniczno-sanitarnym również obowiązku przeprowadzenia wymienionej oceny.

Również Państwu Gospodarstwu Wodnym Wody Polskie Zarząd Zlewni w Przemysłu pismem znak: Rz.ZZŚ.3.435.176.2020.KP z dnia 19.01.2021 r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oddziaływania na środowisko nie jest wymagane pod warunkiem jego zaprojektowania w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej urządzeń melioracji wodnej oraz zachowanie niezakłóconych stosunków wodnych na działkach przyległych. W przypadku uszkodzenia tych urządzeń, należy je przebudować celem zapewnienia swobodnego przepływu wód w sieci drenarskiej.

Po uzyskaniu wszystkich wymaganych prawem opinii organ zawiadomił strony postępowania oraz podał do publicznej wiadomości o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla omawianego przedsięwzięcia, w nim także o możliwości składania uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia, wskazując również termin na ich wnoszenie.

W wyznaczonym przez Organ terminie nie wpłynęły żadne uwagi odnośnie tego przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego, uwzględniając analizę przedstawionego przez Inwestora wniosku oraz załączonych dokumentów dotyczących przedsięwzięcia, opinie i uzgodnienia właściwych organów, ustalono co następuje: całkowita powierzchnia nieruchomości, na której planowane jest przedsięwzięcie wynosi 16,18 ha. Każda instalacja wolnostojących paneli fotowoltaicznych będzie obejmowała teren o powierzchni do 2 ha. Na danym terenie nie znajdują się żadne zabudowania, które powinny zostać usunięte w razie realizacji inwestycji. Obecnie teren jest porośnięty roślinnością trawiastą lub jest wykorzystywany pod uprawę rolną. W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren obsiany będzie trawą nisko-rosnącą. Nie będzie dochodziło do orania gruntu. Wykorzystana zostanie technologia fotowoltaiczna. Promieniowanie fotowoltaiczne jest przekształcane w elektryczność za pomocą technologii fotowoltaicznych, w których wykorzystywane są materiały półprzewodnikowe o specjalnych właściwościach. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem jest krzem. Moc systemu fotowoltaicznego podaje się w kWp (ang. Kilo Watts peak). Wartość ta służy do określenia mocy prądu stałego (DC), który może zostać wyprodukowany przez dany system fotowoltaiczny w optymalnym nasłonecznieniu oraz w optymalnej temperaturze. Przed dostarczeniem do urządzeń elektrycznych lub do sieci elektroenergetycznej, prąd stały zamieniany jest w inwerterze na prąd przemienny (AC). Projektowane przedsięwzięcie przewiduje montaż do 3700 paneli fotowoltaicznych o mocy 250-1000 Wp każdy o łącznej mocy do 1 MW dla każdej instalacji, przyłączenie ich do inwerterów oraz przyłącza energetycznego do sieci średniego napięcia (SN). Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosząca będzie od 2 do 10 m. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 4940 m². Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Na terenie planowanej inwestycji, na gruncie, zostanie posadowiona stacja kontenerowa. Powierzchnia stacji kontenerowej będzie wynosić do 50 m². Pole powierzchni działki, które będzie wyłączane pod względem biologicznie czynnym, związane jest wyłącznie z powierzchnią zajmowaną przez stację kontenerową. Cały teren będzie ogrodzony i monitorowany. Wyprowadzeniem mocy z terenu każdej Instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) będzie linia SN.

Prawidłowo zrealizowana i eksploatowana elektrownia słoneczna – farma fotowoltaiczna, zgodnie z opisem zamieszczonym i KIP-ie nie będzie powodować przekroczeń standardów w tym zakresie. W czasie realizacji oraz w fazie eksploatacji określonego

przedsięwzięcia nie przewiduje się bezpośredniego wpływu na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych jak również dla gleby. W fazie eksploatacji również nie będzie powodowała takich zagrożeń. Mając na uwadze lokalizację i charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, nie wymaga ono przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko oraz nie nałożono wymogów w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko. Również sama realizacja oraz funkcjonowanie przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralności obszaru Natura 2000. Nie będą także przyczyną zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu, w wyniku uwzględnienia obligatoryjnych warunków realizacji niniejszej decyzji. Na budowie powyższych farm fotowoltaicznych nie znajdują się zabytki chronione, obszary o krajobrazie o znaczeniu historycznym, kulturowym, archeologicznym oraz pomniki przyrody.

Planowane przeprowadzenie prac oraz jego charakter nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia awarii, a ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej bądź budowlanej jest znikome. W związku z tym organ nie określił wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej. Charakter planowanych prac nie wymaga konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Materiał dowodowy w niniejszej sprawie jest kompletny, prawidłowy, merytorycznie uzasadniony i logiczny, zawiera wszystkie elementy i dane, których zgromadzenie było warunkiem na poczynienie właściwych ocen w zakresie środowiskowych uwarunkowań realizacji omawianego przedsięwzięcia. Wszystkie treści zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uwarunkowaniach, zostały sformułowane w sposób profesjonalny i z uwzględnieniem specjalistycznej wiedzy.

W oparciu o zgromadzony materiał dowodowy należy uznać, że okoliczności wynikające z przygotowanych opracowań zostały w toku postępowania dostatecznie udowodnione.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Przemyślu za pośrednictwem Wójta Gminy Stubno w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wójt
/-/ Ryszard Adamski

Otrzymują:

1. Standard Development Sp. z o.o. Sp. k.
ul. Jana Dekerta 18
30-703 Kraków
2. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przemyślu
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Przemyślu

Liczba stron postępowania przekracza powyżej 10 stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), w związku z art. 74 ust. 3 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 2020 r., poz. 283 ze zm.), podano do publicznej wiadomości (tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Stubnie, strona internetowa urzędu – BIP, w terenie w miejscu planowanego przedsięwzięcia).

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Budowa dwóch instalacji fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (nN/SN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, 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 1 MW każda.

Według planu zostaną wykonane dwie instalacje o mocy do 1 MW każda. W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów dla każdej instalacji z osobna:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1MW,
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) pod kątem nachylenia 20-35 stopni orientacji południowej usytuowanej na gruncie,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- stacja kontenerowa wraz z transformatorem i linią kablową doziemną,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- magazyn energii,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Projektowane przedsięwzięcie przewiduje montaż do 3700 paneli fotowoltaicznych o mocy 250-1000 Wp każdy o łącznej mocy do 1 MW dla każdej instalacji, przyłączenie ich do inwerterów oraz przyłącza energetycznego do sieci średniego napięcia (SN). Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 2 do 10 m. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 4940 m².

Panele ustawione będą w pozycji horyzontalnej oraz zostaną podłączone do falowników. Zastosowane panele posiadają powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniwa. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody.

W instalacji fotowoltaicznej zastosowany zostanie system falowników rozproszonych. Falowniki mają na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej.

Przewiduje się zastosowanie jednego transformatora suchego w izolacji żywicznej lub mokrego w izolacji olejowej dla każdej instalacji, o mocy 1000 kVA i umieszczenie go wewnątrz stacji kontenerowej posadowionej na terenie planowanej inwestycji.

Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencją materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem

naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. W przypadku transformatora suchego napięcie po stronie pierwotnej wynosić będzie do 1,0 kV, po stronie wtórnej dostosowane będzie do lokalnej sieci elektroenergetycznej SN.

Transformator mokry posiada betonową misę minimalizującą (praktycznie do zera) ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. W przypadku transformatora olejowego napięcie po stronie pierwotnej wynosić będzie do 1,0 kV, po stronie wtórnej dostosowane będzie do lokalnej sieci elektroenergetycznej SN.