

Wysłano dnia 02 GRU. 2021

podpis

Dąbrowa, 29.11.2021 r.

**Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735), zwanej dalej KPA, w związku z art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 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 2021 r. poz. 247 z późn. zm.)- zwanej dalej ustawą o oś, 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 2019r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28.08.2021 r. (data wpływu do Urzędu Gminy Dąbrowa 30.09.2021 r.), złożonego przez Inwestora, którym jest RR Solar sp. z o.o. ul. Białostocka 20/45, 03-741 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną”, które przewiduje się do realizacji na działkach ewidencyjnych 200, 201, 202, 203, obręb Chróścina- zwanego dalej Przedsięwzięciem, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opolu

ORZĘKAM

- I. Realizację przedmiotowego Przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania Przedsięwzięcia na środowisko.
- II. Określam Inwestorowi następujące warunki i wymagania korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania niniejszego Przedsięwzięcia:
 - 1) zaplecze oraz bazy materiałowo-sprzętowe lokalizować poza zasięgiem wód - min 50 m od skarp cieków wodnych, poza obszarami podlegającymi ochronie;
 - 2) wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
 - 3) zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażać w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu — zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
 - 4) wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
 - 5) wszelkie prace w okolicach cieków wodnych prowadzić z zachowaniem ostrożności oraz zachować odpowiednią odległość od cieku wodnego modułów fotowoltaicznych w odległości min. 5 m, stacji transformatorowych w odległości min. 50 m;
 - 6) zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
 - 7) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Uzasadnienie

Dnia 30.09.2021 r. do Wójta Gminy Dąbrowa wpłynął wniosek (z dnia 28.08.2021 r.) Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną, którego realizację przewidziano na działkach ewidencyjnych nr 200, 201, 202, 203, obręb Chróścina.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Dąbrowa.

Do wniosku dołączono dokumenty wymienione w art. 74 ustawy ooś. Po analizie treści przedłożonego wniosku stwierdzono, że jest on kompletny i wszczęto postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 74 ust. 3a ustawy ooś za strony postępowania uznano wnioskodawcę oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie. W związku z tym, że liczba stron postępowania przekroczyła 10, o wszystkich etapach prowadzonego postępowania strony były informowane w formie obwieszczenia.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z §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) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839), zostało zaliczone do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś Wójt Gminy Dąbrowa, zwrócił się odpowiednio:

- pismem nr GK.6220.13.2021 z dnia 04.10.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu;
- pismem nr GK.6220.13.2021 z dnia 04.10.2021 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie;
- pismem nr GK.6220.13.2021 z dnia 04.10.2021 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opolu,

z prośbą o opinię co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o ustalenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko niniejszego Przedsięwzięcia.

Organy te wydały następujące opinie:

- I. Państwowy Powiatowy Inspektorat Sanitarny w Opolu w piśmie NZ.9022.8.76.2021.AS z dnia 27.10.2021r. (data wpływu do Urzędu Gminy Dąbrowa 29.10.2021 r.) wyraził opinię, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla wyżej wymienionego przedsięwzięcia uwzględniając przy wydawaniu opinii przyjęte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nowoczesne rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące niepożądane oddziaływanie na środowisko.
- II. Dyrektor Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w piśmie GL.ZZŚ.3.435.251.2021.MO z dnia 22.10.2021 r. (data wpływu do Urzędu Gminy Dąbrowa 27.10.2021 r.) wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pod nazwą: "Budowa wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną" nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz **określił warunki tej realizacji**, które zostały ujęte w niniejszej decyzji.
- III. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu w postanowieniu WOOŚ.4220.416.2021.IOC z dnia 25.10.2021 r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną”, zlokalizowanego na działkach ew. nr 200, 201, 202, 203, obręb Chróścina – nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W zawiadomieniu GK.6220.13.2021 r. z dnia 03.11.2021 r. (data upublicznienia 05.11.2021 r.) Wójt Gminy Dąbrowa poinformował strony o zebranych materiale dowodowym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, a także możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów przed jej wydaniem. W czasie przeznaczonym na składanie uwag i wniosków strony postępowania nie wniosły żadnych uwag i wniosków.

Organ zważył co następuje:

Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, w powiecie opolskim, na terenie gminy Dąbrowa, na działkach o nr ew. 200, 201, 202, 203 obręb Chróścina". Powierzchnia terenu inwestycyjnego wynosi ok. 4,0 ha. Przedmiotowe działki znajdują się na obszarze nie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, z wyjątkiem działki 201 obręb Chróścina, która jest częściowo objęta planem, przyjętym Uchwałą Nr XXIV/164/12 Rady Gminy Dąbrowa z dnia 29 listopada 2012 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru położonego w południowej części gminy Dąbrowa w obrębach Lipowa, Prądy, Dąbrowa, Chróścina wzdłuż linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia na terenie rolnym o symbolu 9R. Planowane przedsięwzięcie nie będzie jednak realizowane na obszarze, objętym ww. mpzp.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie niezabudowanym i niezamieszkanym, na gruntach ornych, obecnie stanowiących pola uprawne. **Realizacja inwestycji nie wiąże się z koniecznością wycinki drzew lub krzewów.** Teren inwestycji jest otoczony polami uprawnymi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 160 metrów na północ od obszaru przedsięwzięcia.

Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 5 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). Inwestor dopuszcza etapową realizację inwestycji lub podział na mniejsze elektrownie, przy czym łączna moc nie przekroczy 5 MW.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewidziano następujące elementy:

- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych, dolna krawędź paneli min. 0,8 m nad powierzchnią gruntu;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacjach transformatorowych;
- wolnostojące prefabrykowane stacje transformatorowe nN/SN;
- magazyny energii;
- instalacje elektryczne;
- przyłącza kablowe;
- system monitoringu (bariery IR, czujki ruchu, kamery);
- ochronę odgromową i przeciwprzebieciową;
- ogrodzenie wraz z co najmniej jedną bramą wjazdową.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli o mocy jednostkowej do 2 000 Wp, pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która eliminuje efekt tafli wody. Zostaną one zainstalowane na wolnostojących stelażach (tzw. stołach), składających się z aluminiowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie posadowiona bezpośrednio w gruncie. Dopuszcza się również stosowanie jednoosiowych konstrukcji nadażnych, których celem będzie wytyczanie oraz podążanie za zmianą wysokości słońca na horyzoncie w ciągu dnia. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. W inwerterze następuje także zliczenie wytworzonej energii, określenie jej charakterystyki i sterowanie przepływami prądów. Inwertery będą montowane do konstrukcji wsporczych lub we wskazanym punkcie serwisowym (przeważnie przy stacjach transformatorowych).

W celu przyłączenia farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej posadowione zostaną wolnostojące stacje transformatorowe nN/SN. Okablowanie SN łączące poszczególne elementy instalacji będzie prowadzone w gruncie. Ponadto przewiduje się kontenerowe magazyny energii, które zostaną posadowione na betonowych fundamentach.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony ażurowym ogrodzeniem o wysokości ok. 2 m wraz z bramami dwuskrzydłowymi, z pozostawieniem około 20 cm przerwy między ogrodzeniem a gruntem w celu swobodnej migracji małych zwierząt. Dla zapewnienia ochrony mienia planuje się instalację oświetlenia i monitoringu.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie.

Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia **nie nastąpi przekroczenie**, dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Na etapie budowy, na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach, przewiduje się wystąpienie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i wzrost oddziaływania akustycznego, związany z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych oraz ze zwiększonym ruchem samochodów ciężarowych obsługujących inwestycję (dostarczanie elementów do budowy). Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i hałasu będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca, w trakcie eksploatacji, nie będą źródłem zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego i ponadnormatywnej emisji hałasu.

W oparciu o treść „Programu ochrony powietrza dla województwa opolskiego” tutejszy organ stwierdził, że przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w obszarze przekroczeń poziomu benzo(a)pirenu oraz pyłu zawieszonego PM10, jednak w ramach eksploatacji planowanej instalacji nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, tym samym przedsięwzięcie to nie będzie miało wpływu na jakość powietrza atmosferycznego.

Na etapie budowy przewiduje się zużycie wody na cele konsumpcyjne i socjalne w ilości około 3 m³/1 MW oraz powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników, biorących udział w pracach budowlanych i montażowych. Woda pitna dostarczana będzie w opakowaniach jednostkowych. Ścieki zbierane będą w szczelnych zbiornikach i systematycznie opróżniane przez przedsiębiorców, posiadających odpowiednie zezwolenia.

Mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie sporadycznie, przy użyciu czystej wody, dowożonej na teren przedsięwzięcia beczkowozami, bez użycia detergentów. Zużycie wody szacuje się na poziomie około 100 m³/1 MW w skali roku. W czasie eksploatacji obiektu nie będą powstawać ścieki bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

W wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady, głównie inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych, tj. cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów [12 01 02] – ok. 0,05 Mg/1 MW, odpady opakowaniowe [15 01 01, 15 01 02, 15 01 04] – ok. 0,28 Mg/1 MW, kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 11] – ok. 0,02 Mg/1 MW, żelazo i stal [17 04 05] – ok. 0,3 Mg/1 MW, aluminium [17 04 02] – ok. 0,2 Mg/1 MW, odpady budowlane [17 01 01, 17 01 82] – ok. 0,23 Mg/1 MW, tworzywa sztuczne [17 02 03] – ok. 0,1 Mg/1 MW, niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne [20 03 01] – ok. 0,03 Mg/1 MW. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Odpady te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego gospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami. Nie przewiduje się możliwości gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów.

Obszar realizacji inwestycji znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-4, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem opolskich obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono.

W bazie danych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Opolu brak jest informacji o występowaniu w granicach planowanego przedsięwzięcia gatunków roślin, grzybów oraz zwierząt podlegających ochronie prawnej, jak również siedlisk przyrodniczych będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza zasięgiem korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego oraz poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi przez Instytutu Biologii Ssaków Polskiej Istit.

Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach krajobrazowych wskazanych w opracowaniu pt.: *Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony* (K. Badora i K. Badora 2006).

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami projektowanych form ochrony przyrody oraz obszarami planowanych powiększeń form ochrony przyrody już istniejących - wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego.

W wyniku analizy przedmiotowego wniosku, biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ww. ustawy ooś, organ ustalił, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek;
- b) obszary wybrzeży i środowisko morskie;
- c) obszary górskie lub leśne;
- d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych;
- e) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne;
- f) obszary przylegające do jezior;
- g) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW6000127, w zlewni Przyodrza w Jednolitej części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW60001711969 — nazwie Prószkowski Potok, oznaczonej jako silnie zmieniona część wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 624 ze zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1967).

Na działce nr 201 obręb Chróścina znajduje się stanowisko archeologiczne.

Planowana inwestycja usytuowana będzie w gminie Dąbrowa o gęstości zaludnienia 60 osób/km².

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów 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 2016r., poz. 138).

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie jest zagrożone skutkami wystąpienia powodzi oraz nie jest zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów przedmiotowa inwestycja jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Zgodnie z informacją przekazaną przez Inwestora na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania nie są realizowane ani planowane do realizacji żadne inne przedsięwzięcia, dla których zastała wydana decyzja środowiskowa.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, na etapie realizacji inwestycji, będzie miało charakter krótkotrwały, przejściowy i odwracalny. W czasie eksploatacji instalacji, obszar oddziaływania farmy fotowoltaicznej ograniczony jest do terenu, na którym ta farma jest zlokalizowana. Oddziaływanie to ustanie z chwilą zakończenia eksploatacji.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia, na etapie realizacji, nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia oraz ww. rozwiązania i metody ocenia się, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z mogących powstawać emisji.

Po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, analizując wyżej opisane cechy przedsięwzięcia stwierdzono, że nie będzie ono znacząco negatywnie oddziaływać na stan środowiska oraz zdrowie i życie ludzi.

Podstawą do odstąpienia od nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia jest brak przesłanek wynikających z zapisów art. 63 ustawy ooś, który określa uwarunkowania konieczne do uwzględnienia przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia, w tym uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz biorąc pod uwagę opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opolu, Wójt Gminy Dąbrowa stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki realizacji dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną”, które przewiduje się do realizacji na działkach ewidencyjnych 200, 201, 202, 203, obręb Chróścina.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Charakterystyka przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś, stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Pouczenie

Od wyżej wymienionej decyzji stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania w terminie 14 dni od skutecznego doręczenia, do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Wójta Gminy Dąbrowa.

Decyzja niniejsza stała się ostateczna
ZASTĘPCA WÓJTA
z dniem 30 GRU. 2021
Marcin Oszałka

WÓJTA
Katarzyna Goleńkowska - Jurek

Otrzymują:

1. RR Solar sp. z o.o. adres do korespondencji: ul. Ząbkowska 31 (3p); 03-736 Warszawa.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opolu, ul. Krakowska 51, 45-018 Opole;
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu, ul. Firmowa 1, 45-594 Opole;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu, ul. Odrowążów 2, 45-089 Opole;
4. Aa.

Załącznik nr 1

do decyzji Wójta Gminy Dąbrowa GK.6220.13.2021 z dnia 29.11.2021 r. o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego: „**Budowie wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z instalacjami i urządzeniami technicznymi oraz pozostałą niezbędną infrastrukturą techniczną**”, które przewiduje się do realizacji na działkach ewidencyjnych 200, 201, 202, 203, obręb Chróścina.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 84 ust. 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), Wójt Gminy Dąbrowa określa charakterystykę niniejszego przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja polega na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy nie większej niż 5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie. Inwestycja może być realizowana etapowo, jak również może zostać podzielona na mniejsze elektrownie słoneczne (np. pięć elektrowni o mocy nie większej niż 1 MW każda), których łączna moc nie będzie większa niż 5 MW. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach ewidencyjnych o numerach 200, 201, 202, 203 obręb Chróścina, gmina Dąbrowa. Łączna powierzchnia terenu, na którym planuje się lokalizację farmy fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną, wyniesie do 3,25 ha (całkowitą powierzchnia działek ewidencyjnych to 3,967 ha). Instalacja ma za zadanie konwertować energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną i po odpowiednim jej przetransformowaniu dostarczać ją do systemu elektroenergetycznego.

Każdy z etapów projektowanej instalacji fotowoltaicznej będzie składać się głównie z następujących elementów:

- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych, dolna krawędź paneli min. 0,8 m nad powierzchnią gruntu;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacjach transformatorowych;
- wolnostojące prefabrykowane stacje transformatorowe średniego napięcia (SN) — nie więcej niż 3 (trzy) sztuki; ostateczna liczba stacji transformatorowych zostanie określona po uzyskaniu warunków przyłączenia; zakłada się jedną stację transformatorową na każde 2 MW mocy instalacji;
- magazyny energii;
- instalacje elektryczne;
- przyłącza kablowe;
- system monitoringu (bariery IR, czujki ruchu, kamery);
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa;
- ogrodzenie wraz z co najmniej jedną bramą wjazdową.

Do stacji transformatorowych oraz magazynów energii możliwe jest doprowadzenie utwardzonej drogi dojazdowej gruntowej lub wykonanej z kruszywa naturalnego lub kruszywa z recyklingu o szerokości do 4 m. Nie przewiduje się wykonania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami paneli i przestrzeń tą pozostawi się jako obszar zielony. Falowniki będą podwieszane na konstrukcjach montażowych paneli fotowoltaicznych.

Planuje się budowę instalacji składającej się z następujących elementów funkcjonalnych:

- jednostka wytwórcza zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane panelami fotowoltaicznymi,
- konstrukcja wsporcza — specjalne stelaże mocowane bezpośrednio na gruncie i umożliwiające stały montaż paneli fotowoltaicznych, dopuszcza się montaż systemów stałych jak i systemów nadażnych,
- aparatura energetyczna — inwertery, transformatory, liczniki, układy sterujące i nadzorujące — urządzenia umożliwiające odbiór, konwersję i dalszy przesył wytworzonej energii elektrycznej,
- przewody elektryczne — nisko i średnio napięciowe linie kablowe, umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy wraz z punktem przyłączenia,
- infrastruktura towarzysząca — ogrodzenie, drogi technologiczne, systemy monitoringu.

Handwritten signature

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów) w układzie od 3 do 5 rzędów paneli w orientacji poziomej lub pionowej. Układ montażu paneli może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jakkolwiek wysokość instalacji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 4,5 metra wysokości. Planuje się zastosowanie systemu mocowań opartego na konstrukcjach montażowych wbijanych w ziemię. Podpory w takim rozwiązaniu wbijane są w ziemię na głębokość około 2 metrów, z uwzględnieniem wytycznych uprawnionego geologa, które będą sporządzone na etapie opracowywania dokumentacji projektowej. Dopuszcza się również stosowanie jednoosiowych konstrukcji nadeżnych, których celem będzie wytyczanie oraz podążanie za zmianą wysokości słońca na horyzoncie w ciągu dnia. W takim przypadku rzędy paneli fotowoltaicznych montuje się z północy na południe, a oprócz konstrukcji nośnej wbijanej w grunt, konstrukcja posiada również niskonapięciowy silnik w celu obrotu osi paneli fotowoltaicznych. Wysokość takiej instalacji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy wówczas 5 metrów wysokości.

Planowana inwestycja zakłada rozmieszczenie magazynów energii. Dobór typu magazynów, ich technologii oraz ich gabaryty zostaną określone na etapie projektu budowlanego. Inwestor rozważa również sytuację, w której magazyny zostaną dowieszone do działającej elektrowni fotowoltaicznej w późniejszym czasie. Magazyny energii zostaną posadowione na betonowych fundamentach albo placach. W celu przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowych średniego napięcia. Stacje transformatorowe średniego napięcia składają się z prefabrykatów fundamentu betonowego i obudowy betonowej. Podłoga może posiadać otwory włazowe umożliwiające wejście do fundamentu. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które uniemożliwi gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia, wskazanym w warunkach przyłączenia. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80 cm na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenia panelowego o wysokości około 2 m. Dla zapewnienia ochrony mienia przewiduje się objęcie terenu elektrowni zarówno instalacją oświetleniową jak i systemem monitoringu przemysłowego wokół ogrodzenia. Rozmieszczenie kamer lub barier na podczerwień powinno umożliwiać obserwację linii ogrodzenia lub sygnalizować wtargnięcie na teren inwestycji. Kamery mogą być fabrycznie wyposażone w promienniki IR z funkcją inteligentnego oświetlenia.

W.G.I.T.

Katarzyna Golebiowska - Jarek