



Rzeczyca, dnia 10. listopada 2021r.

UG-RGO.6220.6.2021.EK

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021r. poz. 735 z późn. zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 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 z późn. zm.) oraz § 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), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 13 lipca 2021r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca – 16 lipca 2021r.) r. spółki Forso House sp. z o. o. ul. Ks. Ludwika Mizery 38, 34-521 Żąb w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW, zlokalizowanej w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1”**,

Wójt Gminy Rzeczyca

- 1. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przez Inwestora przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW, zlokalizowanej w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1”;**
- 2. Określa warunki realizacji przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę 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.**

Na etapie realizacji i/lub eksploatacji przedsięwzięcia należy uwzględnić następujące działania:

1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰.
2. Brzegi wykopów należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów); wykopy w okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) należy zabezpieczyć przed dostępem zwierząt, a przed zasypaniem zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać.
3. Stosować pasywne chłodzenie ogniw fotowoltaicznych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.
4. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
 - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek;
 - d) obszarami leśnymi;

- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;
 - f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000 oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;
 - g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
5. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
 6. Nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin; wykaszanie mechaniczne terenu zaleca się prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
 7. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.
 8. Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
 9. Powstające w fazie realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w szczelnych bezodpływowych zbiornikach i ich regularnie przekazywać wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia w tym zakresie.
 10. Panele fotowoltaiczne czyścić za pomocą czystej wody. W przypadku trudnych zabrudzeń dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych.
 11. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji, należy gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w pojemnikach, kontenerach lub innych odpowiednich opakowaniach, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, przed dostępem osób postronnych i zwierząt, na utwardzonym podłożu, a następnie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

3. Określa warunki i wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym:

1. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
2. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez, modułu automatycznego naprowadzania.
3. Farmę fotowoltaiczną ogrodzić z wykorzystaniem siatki, z przestrzenią co najmniej 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź siatki winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.

4. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.

Uzasadnienie

W dniu 16 lipca 2021 r. spółka Forso House sp. z o. o. ul. Ks. Ludwika Mizery 38, 34-521 Ząb zwróciła się z wnioskiem do Wójta Gminy Rzeczyca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW, zlokalizowanej w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1**”.

Przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Organ dokonał analizy przedłożonego wniosku i stwierdził, że nie zawierał braków formalnych, w związku z czym 26 lipca 2021 r. pismem znak: UG-RGO.6220.6.2021.EK wszczęte zostało postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W niniejszej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie 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 zastosowano przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego w myśl którego, strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organu poprzez obwieszczenia lub inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłoszenia. Obwieszczenie wywieszono w dniach 27.07.2021 r. – 10.08.2021r.

Jednocześnie w dniu 26 lipca 2021r. organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb. o wydanie opinii czy dla ww. przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WOOŚ.4220.682.2021.MPr z dnia 09 sierpnia 2021 r. wezwał Wójta Gminy Rzeczyca do uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Mając na uwadze powyższe na podstawie art. 50 § 1 i art. 54 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego Wójt Gminy Rzeczyca w dniu 17 sierpnia 2021 r. wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.456.49.2021 z dnia 04 sierpnia 2021 r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca 11 sierpnia 2021r.) wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie — Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WA.ZZŚ.3.435.1.272.2021.MP z dnia 08 września 2021 r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca 13 września 2021r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 14 września 2021 r. Wnioskodawca przedłożył organowi uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gmin Rzeczyca w dniu 16 września 2021 r. przesłał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi uzupełnienie przedmiotowej karty informacyjnej przedsięwzięcia. Jednocześnie w związku ze zmianami jakie nastąpiły w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w tym samym dniu organ pismem znak: UG-RGO.6220.6.2021.EK zwrócił się ponownie z wnioskiem do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb. o wydanie opinii czy dla ww. przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przedkładając jednocześnie uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem znak: WOOŚ.4220.682.2021.MPr.2 z dnia 22 września 2021r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW, zlokalizowanej w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazał na konieczność określenia w decyzji istotnych warunków korzystania ze środowiska oraz warunków i wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 w szczególności w projekcie budowlanym.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.456.49.2021 z dnia 22 września 2021r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca 27 września 2021r.) podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z dnia 04 sierpnia 2021r. znak: ZNS.456.49.2021, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie — Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WA.ZZŚ.3.435.1.272.2021.MP.2 z dnia 27 września 2021r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca 30 września 2021r.) wyraził opinię, że treść zawarta w przesłanym uzupełnieniu nie ma wpływu na wydaną opinię.

Wójt Gminy Rzeczyca, po przeanalizowaniu dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów dowodowych, uwzględniając łącznie uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, podzielił opinię wyrażoną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Mazowieckim oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim co do braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW. Farma zlokalizowana będzie w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1.

Powierzchnia przeznaczona pod zabudowę stałą oraz tymczasową dla przedmiotowej inwestycji wyniesie ok. 1,5 ha, w tym:

- teren zajęty przez rzędy paneli oraz między panelami wyniesie do 14 880 m²;
- teren zajęty przez kontenerową stację transformatorową wyniesie do 20 m²;
- teren placów montażowo-manewrowych wraz z zapleczem sanitarnym wyniesie do 100 m².

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych;
- dróg wewnętrznych;
- infrastruktury naziemnej i podziemnej;
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych;
- przyłącza elektroenergetycznego;
- stacji transformatorowej;
- inwerterów;
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją instalacji.

Przy realizacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej zastosowane będą ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne, o mocy jednostkowej od 250 W do 1 000 W, do 8 000 szt. dla przedmiotowego przedsięwzięcia (do 4 000 szt. na 1 MW). Wysokości całkowita instalacji od strony przystokowej wyniesie do 3 m, kąt pochylenia 20 - 45⁰. Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych wyniesie do 10 m.

Droga wewnętrzna będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej (DW 726) do stacji transformatorowej. Będzie wykonana z płyt betonowych lub będzie posiadać nawierzchnię zwirową albo z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Obecnie nie jest znana dokładna długość planowanej drogi, gdyż zależy to od lokalizacji transformatorów. Szacuje się, że droga wewnętrzna będzie miała długość do 1 000 m, a szerokość ok. 4 m.

Plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy będzie zbudowany identycznie jak droga. Jego dokładna lokalizacja obecnie nie jest możliwa do ustalenia, ale z całą pewnością nie będzie zlokalizowany w obrębie koron drzew oraz w pobliżu cieków i zbiorników wodnych. Plac będzie wyposażony w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne.

W trakcie realizacji przedmiotowej inwestycji nie dojdzie do wycinki drzew oraz krzewów. Według informacji przedstawionych w kip na obszarze planowanym pod inwestycję nie znajdują się żadne gatunki chronione roślin i zwierząt. Teren przeznaczony pod inwestycję to teren o charakterze rolniczym, który porośnięty jest mieszanką traw. Roślinność porastająca teren przeznaczony pod budowę instalacji fotowoltaicznej będzie poddawana okresowemu koszeniu. Na omawianym terenie nie występują gniazda ptaków, ani inne siedliska zwierząt.

Niezbędną infrastrukturę techniczną przedmiotowej farmy fotowoltaicznej stanowią będą:

- inwertery - do 60 szt. dla przedmiotowej inwestycji (do 30 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy); urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m;
- okablowanie po stronie DC pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowana kontenerowa stacja transformatorowa - 1szt. Budynek stacji stanowić będzie prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 3,5 m. W budynku

stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu;

- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego oraz poprzez transformator olejowy lub suchy nn/SN zlokalizowany w stacji transformatorowej na terenie inwestycji. Przewiduje się zainstalowanie kontenerowej stacji transformatorowej, w której umieszczony będzie transformator olejowy lub suchy nn/SN, zmieniający napięcie z niskiego na średnie, a stamtąd energia dostarczana będzie do krajowej sieci elektroenergetycznej. Maksymalna moc pojedynczego transformatora będzie wynosiła 2 MW.

W przypadku przedmiotowej inwestycji nie planuje się stosowania magazynów energii.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania oraz nie planuje się stosowania dodatkowych wentylatorów do realizacji transformatora.

Urządzenia składające się na elektrownie będą połączone stosownymi kablami i tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę przyłączeniową, która będzie odpowiednio połączona z siecią operatora.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Przyłącze SN i/lub WN nie jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przyłącze to zostanie zrealizowane w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

Za minimalną odległość paneli fotowoltaicznych oraz stacji transformatorowej od granicy działki przyjęto 4 m. Minimalna odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych wynosi 2,8 m. Farma fotowoltaiczna zlokalizowana będzie w odległości 300 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie będą wymagać konserwacji. Panele fotowoltaiczne będą sporadycznie myte czystą wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowszach. Jeżeli zajdzie taka konieczność, panele będą czyszczone przy użyciu środków biodegradowalnych. Czyszczenie paneli nie będzie powodowało wytwarzania ścieków, woda z czyszczenia powinna być traktowana jak opady atmosferyczne.

Ogrodzenie planowanej inwestycji będzie miało konstrukcję ażurową, z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt.

Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie modułów fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do ok. 30 lat.

Roślinność będzie regularnie koszona w miarę potrzeb, by nie dopuścić do zacienienia paneli i wykształcenia roślinności średniej i wysokiej powyżej dopuszczalnej wysokości, ponieważ spowoduje to zacienienie stołów ze znajdującymi się na nich panelami, a tym samym uniemożliwi produkcję energii elektrycznej. Koszenie będzie miało miejsce od centralnej części działki do jej zewnętrznej krawędzi, by umożliwić ucieczkę ewentualnym dzikim zwierzętom.

Koszenie powinno odbywać się w II połowie sierpnia lub we wrześniu, aby umożliwić zakwitnięcie wszystkim roślinom, również tym późnoletnim oraz ze względu na ochronę potencjalnych lęgów ptaków, które zakładają gniazda na ziemi. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy należy realizować krótkimi odcinkami, nadzorując obecność zwierząt. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zapotrzebowanie na następujące materiały i surowce, tj.:

- beton - ok. 6 m³/IMW',
- olej napędowy - ok. 4 m³/IMW;
- woda na cele socjalne i porządkowe - ok. 1,5 m³/okres realizacji inwestycji;
- energia elektryczna — ok. 10,0 kW/h/IMW;
- stal - ok. 12 Mg/IMW.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia wyniesie ok. 50 m³/rok (mycie paneli fotowoltaicznych). Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie ok. 100 kW/rok.

Przewiduje się, że na etapie likwidacji zapotrzebowanie na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię będzie proporcjonalne do zapotrzebowania na etapie budowy.

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury, a na etapie likwidacji

z demontażem i transportem. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Należy jednak zaznaczyć, że będą one pracowały wyłącznie w trakcie realizacji budowy.

W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowozie. Ścieki socjalno-bytowe pochodzące z fazy realizacji inwestycji odprowadzane będą do bezodpływowych szczelnych zbiorników, a następnie przekazywane wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli. Panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą. Jeśli zajdzie taka konieczność czyszczone będą przy użyciu środków biodegradowalnych. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą używane pestycydy, środki ochrony roślin oraz nawozy.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażony on będzie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 100% ilości oleju znajdującej się w transformatorze.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej jedyne istotne zagrożenie dla środowiska wodno-gruntowego to wyciek oleju z transformatora. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż transformatora z wewnętrzną misą olejową transformatora, która pomieści ewentualny wyciek oleju w przypadku awarii transformatora olejowego.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z powstawaniem odpadów, m. in. takich jak: 15 01 06, 17 02 03, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04 oraz 20 03 04. W fazie funkcjonowania przedmiotowej inwestycji przewiduje się powstawanie odpadów, związanych z serwisowaniem urządzeń, tj.: 16 02 13*, 16 02 14, 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04. Na etapie likwidacji powstawać mogą odpady zaliczane do następujących grup, tj.: 13 02 08, 15 01 10, 15 02 02, 16 02 13, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 04, 15 02 03, 16 02 14, 16 06 04, 17 01 01, 17 01 07, 17 04 01, 17 04 02. Sposób postępowania z powstających odpadami będzie zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza. Wody deszczowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariantcie realizacyjnym będą stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery oraz epizodycznie pojazdy serwisowe.

Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy.

Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitować będą hałas o natężeniu do 51 dB. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatora. Maksymalny poziom mocy akustycznej stacji (po uwzględnieniu obudowy - jej izolacyjności) nie przekroczy 85 dB (A). Cały obiekt będzie wykonany z betonowych półfabrykatów, które pochłaniają ok 20 dB generowanego hałasu. Jedynymi miejscami gdzie obiekt będzie mieć mniejsze tłumienie będą drzwi oraz kraty wentylacyjne. Planowana stacja transformatorowa stanowić będzie obiekt kontenerowy. Maksymalny poziom mocy akustycznej (po uwzględnieniu obudowy) nie przekroczy 85 dB. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana będzie w odległości ok. 300 m w kierunku południowym od elektrowni fotowoltaicznej.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczać będzie się do terenu objętego wnioskiem. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanych oddziaływań z innymi przedsięwzięciami.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz i walory przyrodnicze, nie wiąże się z ingerencją w świat roślinny i zwierzęcy oraz krajobraz poza granicami terenu przedsięwzięcia. Teren ten nie stanowi naturalnych siedlisk przyrodniczych.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Na obszarze planowanym pod inwestycję oraz w zasięgu jej oddziaływania nie znajdują się żadne korytarze ekologiczne o znaczeniu lokalnym, regionalnym czy ponadlokalnym, a co za tym idzie, przedsięwzięcie nie będzie w żaden sposób oddziaływać na korytarze ekologiczne.

Gęstość zaludnienia dla obszaru wiejskiego Rzeczycy wynosi 42 os./km² (GUS z 2020 r.).

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

W promieniu 5 km od granicy przedsięwzięcia nie znajdują się obszary chronione. Najbliżej położony obszar należący do europejskiej sieci Natura 2000 to Obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB140003 w odległości ok. 7,0 km oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 w odległości ok. 7,2 km.

Z uwagi na rodzaj i charakter oraz skalę inwestycji przy zachowaniu wskazanych rozwiązań nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanej inwestycji na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, iż przedsięwzięcie realizowane jest na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W obszarze przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej. Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego organ pismem oraz obwieszczeniem z dnia 12 października 2021r. znak: UG-RGO.6220.6.2021.EK zawiadomił strony o zebranych dokumentach i materiałach dających podstawę do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji

i umożliwił stronom postępowania zapoznanie się z materiałem dowodowym, zgłoszenie ewentualnych żądań i wniosków w terminie 7 dni od daty dokonania obwieszczenia. Obwieszczenie wywieszono w dniach 12.10.2021 r. – 26.10.2021r. Do zebranych dowodów i materiałów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim, za pośrednictwem Wójta Gminy Rzeczyca w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania poprzez złożenie stosownego oświadczenia organowi administracji publicznej, który wydał decyzję. Z chwilą złożenia takiego oświadczenia przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.



Z up. WÓJTA
Iwona Łuszcz-Krywaczyk
Zastępca Wójta

Załączniki :

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Forso House sp. z o. o.
ul. Ks. Ludwika Mizery 38
34-521 Ząb
Adres do korespondencji:
Forso House sp. z o. o.
Osiedle Nowe 20
34-424 Szaflary
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 kpa – obwieszczenie
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Łodzi
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
w Tomaszowie Maz.
ul. Majowa 1/13
97-200 Tomaszów Maz;

3. Państwowe Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb.
ul. Gabriela Narutowicza 9/13
97-300 Piotrków Tryb.

Załącznik Nr 1
do decyzji Wójta Gminy Rzeczyca
Nr UG-RGO.6220.6.2021.EK
z dnia 10. listopada 2021r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW. Farma zlokalizowana będzie w obrębie Kanice w gminie Rzeczyca, na działce nr 163/1.

Powierzchnia przeznaczona pod zabudowę stałą oraz tymczasową dla przedmiotowej inwestycji wyniesie ok. 1,5 ha, w tym:

- teren zajęty przez rzędy paneli oraz między panelami wyniesie do 14 880 m²;
- teren zajęty przez kontenerową stację transformatorową wyniesie do 20 m²;
- teren placów montażowo-manewrowych wraz z zapleczem sanitarnym wyniesie do 100 m².

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych;
- dróg wewnętrznych;
- infrastruktury naziemnej i podziemnej;
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych;
- przyłącza elektroenergetycznego;
- stacji transformatorowej;
- inwerterów;
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją instalacji.

Przy realizacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej zastosowane będą ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne, o mocy jednostkowej od 250 W do 1 000 W, do 8 000 szt. dla przedmiotowego przedsięwzięcia (do 4 000 szt. na 1 MW). Wysokości całkowita instalacji od strony przystokowej wyniesie do 3 m, kąt pochylenia 20 - 45⁰. Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych wyniesie do 10 m.

Droga wewnętrzna będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej (DW 726) do stacji transformatorowej. Będzie wykonana z płyt betonowych lub będzie posiadać nawierzchnię żwirową albo z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Obecnie nie jest znana dokładna długość planowanej drogi, gdyż zależy to od lokalizacji transformatorów. Szacuje się, że droga wewnętrzna będzie miała długość do 1 000 m, a szerokość ok. 4 m.

Plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy będzie zbudowany identycznie jak droga. Jego dokładna lokalizacja obecnie nie jest możliwa do ustalenia, ale z całą pewnością nie będzie zlokalizowany w obrębie koron drzew oraz w pobliżu cieków i zbiorników wodnych. Plac będzie wyposażony w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne.

W trakcie realizacji przedmiotowej inwestycji nie dojdzie do wycinki drzew oraz krzewów. Według informacji przedstawionych w kip na obszarze planowanym pod inwestycję nie znajdują się żadne gatunki chronione roślin i zwierząt. Teren przeznaczony pod inwestycję to teren o charakterze rolniczym, który porośnięty jest mieszanką traw. Roślinność porastająca teren przeznaczony pod budowę instalacji fotowoltaicznej będzie poddawana okresowemu koszeniu. Na omawianym terenie nie występują gniazda ptaków, ani inne siedliska zwierząt.

Niezbędną infrastrukturę techniczną przedmiotowej farmy fotowoltaicznej stanowić będą:

- inwertery - do 60 szt. dla przedmiotowej inwestycji (do 30 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy); urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m;
- okablowanie po stronie DC pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowana kontenerowa stacja transformatorowa - 1szt. Budynek stacji stanowić będzie prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 3,5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu;
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego oraz poprzez transformator olejowy lub suchy nn/SN zlokalizowany w stacji transformatorowej na terenie inwestycji. Przewiduje się zainstalowanie kontenerowej stacji transformatorowej, w której umieszczony będzie transformator olejowy lub suchy nn/SN, zmieniający napięcie z niskiego na średnie, a stamtąd energia dostarczana będzie do krajowej sieci elektroenergetycznej. Maksymalna moc pojedynczego transformatora będzie wynosiła 2 MW.

W przypadku przedmiotowej inwestycji nie planuje się stosowania magazynów energii.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania oraz nie planuje się stosowania dodatkowych wentylatorów do realizacji transformatora.

Urządzenia składające się na elektrownie będą połączone stosownymi kablami i tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę przyłączeniową, która będzie odpowiednio połączona z siecią operatora.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Przyłączy SN i/lub WN nie jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przyłączy to zostanie zrealizowane w oparciu o odrębną decyzję lokalizacyjną.

Za minimalną odległość paneli fotowoltaicznych oraz stacji transformatorowej od granicy działki przyjęto 4 m. Minimalna odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych wynosi 2,8 m. Farma fotowoltaiczna zlokalizowana będzie w odległości 300 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie będą wymagać konserwacji. Panele fotowoltaiczne będą sporadycznie myte czystą wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkownikach. Jeżeli zajdzie taka konieczność, panele będą czyszczone przy użyciu środków biodegradowalnych. Czyszczenie paneli nie będzie powodowało wytwarzania ścieków, woda z czyszczenia powinna być traktowana jak opady atmosferyczne.

Ogrodzenie planowanej inwestycji będzie miało konstrukcję ażurową, z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt.

Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie modułów fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do ok. 30 lat.

Roślinność będzie regularnie koszona w miarę potrzeb, by nie dopuścić do zacinienia paneli i wykształcenia roślinności średniej i wysokiej powyżej dopuszczalnej wysokości, ponieważ spowoduje to zacinienie stołów ze znajdującymi się na nich panelami, a tym samym uniemożliwi produkcję energii elektrycznej. Koszenie będzie miało miejsce od

centralnej części działki do jej zewnętrznej krawędzi, by umożliwić ucieczkę ewentualnym dzikim zwierzętom.

Koszenie powinno odbywać się w II połowie sierpnia lub we wrześniu, aby umożliwić zakwitnięcie wszystkim roślinom, również tym późnoletnim oraz ze względu na ochronę potencjalnych lęgów ptaków, które zakładają gniazda na ziemi. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy należy realizować krótkimi odcinkami, nadzorując obecność zwierząt. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zapotrzebowanie na następujące materiały i surowce, tj.:

- beton - ok. 6 m³/IMW',
- olej napędowy - ok. 4 m³/IMW;
- woda na cele socjalne i porządkowe - ok. 1,5 m³/okres realizacji inwestycji;
- energia elektryczna — ok. 10,0 kW/h/IMW;
- stal - ok. 12 Mg/IMW.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia wyniesie ok. 50 m³/rok (mycie paneli fotowoltaicznych). Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie ok. 100 kW/rok.

Przewiduje się, że na etapie likwidacji zapotrzebowanie na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię będzie proporcjonalne do zapotrzebowania na etapie budowy.

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury, a na etapie likwidacji z demontażem i transportem. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Należy jednak zaznaczyć, że będą one pracowały wyłącznie w trakcie realizacji budowy.

W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowie. Ścieki socjalno-bytowe pochodzące z fazy realizacji inwestycji odprowadzane będą do bezodpływowych szczelnych zbiorników, a następnie przekazywane wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli. Panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą. Jeśli zajdzie taka konieczność czyszczone będą przy użyciu środków biodegradowalnych. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą używane pestycydy, środki ochrony roślin oraz nawozy.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażony on będzie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 100% ilości oleju znajdującej się w transformatorze.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej jedyne istotne zagrożenie dla środowiska wodno-gruntowego to wyciek oleju z transformatora. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż transformatora z wewnętrzną misą olejową transformatora, która pomieści ewentualny wyciek oleju w przypadku awarii transformatora olejowego.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z powstawaniem odpadów, m. in. takich jak: 15 01 06, 17 02 03, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04 oraz 20 03 04. W fazie funkcjonowania przedmiotowej inwestycji przewiduje się powstawanie odpadów, związanych z serwisowaniem urządzeń, tj.: 16 02 13*, 16 02 14, 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04. Na etapie likwidacji powstawać mogą odpady zaliczane do następujących grup, tj.: 13 02 08, 15 01 10, 15 02 02, 16 02 13, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 02 03, 16 02 14, 16 06 04, 17 01 01, 17 01 07, 17 04 01, 17 04 02. Sposób postępowania z powstającymi odpadami będzie zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza. Wody deszczowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariantcie realizacyjnym będą stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery oraz epizodycznie pojazdy serwisowe.

Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy.

Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitować będą hałas o natężeniu do 51 dB. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatora. Maksymalny poziom mocy akustycznej stacji (po uwzględnieniu obudowy - jej izolacyjności) nie przekroczy 85 dB (A). Cały obiekt będzie wykonany z betonowych półfabrykatów, które pochłaniają ok 20 dB generowanego hałasu. Jedyne miejsca gdzie obiekt będzie mieć mniejsze tłumienie będą drzwi oraz kraty wentylacyjne. Planowana stacja transformatorowa stanowić będzie obiekt kontenerowy. Maksymalny poziom mocy akustycznej (po uwzględnieniu obudowy) nie przekroczy 85 dB. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana będzie w odległości ok. 300 m w kierunku południowym od elektrowni fotowoltaicznej.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczać będzie się do terenu objętego wnioskiem. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanych oddziaływań z innymi przedsięwzięciami.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz i walory przyrodnicze, nie wiąże się z ingerencją w świat roślinny i zwierzęcy oraz krajobraz

poza granicami terenu przedsięwzięcia. Teren ten nie stanowi naturalnych siedlisk przyrodniczych.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Na obszarze planowanym pod inwestycję oraz w zasięgu jej oddziaływania nie znajdują się żadne korytarze ekologiczne o znaczeniu lokalnym, regionalnym czy ponadlokalnym, a co za tym idzie, przedsięwzięcie nie będzie w żaden sposób oddziaływać na korytarze ekologiczne.

Gęstość zaludnienia dla obszaru wiejskiego Rzeczycy wynosi 42 os./km² (GUS z 2020 r.).

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

W promieniu 5 km od granicy przedsięwzięcia nie znajdują się obszary chronione. Najbliżej położony obszar należący do europejskiej sieci Natura 2000 to Obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB140003 w odległości ok. 7,0 km oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 w odległości ok. 7,2 km.

Z uwagi na rodzaj i charakter oraz skalę inwestycji przy zachowaniu wskazanych rozwiązań nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanej inwestycji na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, iż przedsięwzięcie realizowane jest na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W obszarze przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej. Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.



Z up. WÓJTA
Ilona Łuszcz-Krawczyk
Zastępca Wójta