

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Solar SGE III Sp. z o. o., ul. Bolesława Śmiałego 15/8, 70-351 Szczecin z dnia 28 września 2021 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach nr ewidencyjny 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa” oraz po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko.

Orzekam

uzgodnić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa” w wariantcie proponowanym przez Inwestora.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedmiotowa inwestycja realizowana będzie w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Turawa, obręb Ligota Turawska na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 1,8 ha, przedsięwzięcie planowane jest na całej powierzchni ww. terenu. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie i eksploatacji farmy fotowoltaicznej przeznaczonej do produkcji energii elektrycznej ze źródła odnawialnego (energii słonecznej) należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz 1839): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy.*

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz dla terenów sąsiednich:

1. prace budowlano-montażowe oraz transport elementów konstrukcyjnych i infrastruktury technicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰;
2. prace budowlane rozpocząć w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd,
3. ogrodzenie wykonać bez podmurówki, pozostawiając pod nim przestrzeń o wysokości min. 20 cm, w celu umożliwienia przedostawania się na teren farmy drobnych zwierząt.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę:

1. przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i łącznej mocy wytwórczej do 2 MW;
2. przewidzieć wolnostojącą konstrukcję pod panele fotowoltaiczne opartą na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. -Prawo ochrony środowiska:

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających możliwość wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

VI. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW;

Nie dotyczy.

VII. Stwierdzić konieczność wykonania kompensacji przyrodniczej:

Nie stwierdzono.

VIII. Stwierdzić konieczność unikania, zapobiegania, ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie stwierdzono.

IX. Stwierdzić konieczność monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

Nie zachodzi potrzeba monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

X. Stwierdzić konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie stwierdzono.

XI. Stwierdzić konieczność wykonania analizy porealizacyjnej:

Nie stwierdzono.

X. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 28 września 2021 r. (data wpływu do tut. urzędu 30 września 2021 r.) Inwestor Solar SGE III Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Bolesława Śmiałego 15/8, 70-351 Szczecin, w imieniu którego działa pełnomocnik wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa”

Do ww. wniosku Inwestor dołączył kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) wraz z ich zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującą przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych (mapa ewidencyjna) z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem w formie elektronicznej, wypis z rejestru gruntów wydany przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania, pełnomocnictwo, dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za udzielone pełnomocnictwo.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia (KIP), opracowanej przez zespół pod kierownictwem Pana Łukasza Atamańczuka, ustalono że planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy* stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy o os stwierdzono, że zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a organem właściwym do jej wydania jest Wójt Gminy Turawa.

Dnia 11 października 2021 r. Wójt Gminy Turawa wydał zawiadomienie znak OŚ.V.6220.10.2021 o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organów współdziałających w przedmiotowej sprawie. W związku z powyższym, działając zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) pismem z dnia 11 października 2021 r., znak OŚ.V.6220.10.2021, wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opolu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opolu w piśmie z dnia 18 października 2021 r. znak NZ.9022.8.79.2021.EK (data wpływu do tut. urzędu 20 października 2021 r.) wyraził opinię, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla ww. przedsięwzięcia uwzględniając przy wydawaniu opinii przyjęte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia

nowoczesne rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące niepożądane oddziaływanie na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu w piśmie z dnia 26 października 2021 r. znak GL.ZZŚ.3.435.253.2021.DB (data wpływu do tut. urzędu 28 października 2021 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki tej realizacji, tj.:

- 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;
- zaplecze budowy wyposażyć w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków;
- wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
- na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych (np. żywicznych);
- mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody, wody demineralizowanej lub z użyciem środków biodegradowalnych, bez stosowania jakichkolwiek dodatków chemicznych, w tym detergentów.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu postanowieniem znak WOOŚ.4220.422.2021.IOC z dnia 27 października 2021 r. wyraził opinię, iż dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając zakres raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), ze szczególnym uwzględnieniem:

1. oceny wpływu przedsięwzięcia na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie;
2. analizy zgodności z zakazami określonymi w uchwale nr XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu;
3. analizy oddziaływania na krajobraz, która powinna zawierać:
 - określenie charakteru krajobrazu na terenie i w otoczeniu inwestycji oraz występujących tam typów krajobrazu;
 - określenie znaczących cech krajobrazowych, na które może oddziaływać realizacja przedsięwzięcia (znaczące cechy krajobrazu, które należy uwzględnić to:
 - liczba i zróżnicowanie panoram oraz planów widokowych, które są podstawowymi jednostkami budowy krajobrazu w ujęciu fizjonomicznym, z identyfikacją planów i panoram charakterystycznych, typowych i unikatowych;
 - wyróżniające się w planach i panoramach indywidualne oraz grupowe dominanty i subdominanty krajobrazowe o charakterze naturalnym oraz antropogenicznym);
 - określenie kluczowych punktów i ciągów widokowych oraz obserwatorów, na których może mieć wpływ widok inwestycji;
 - wizualizację fotograficzną projektowanej inwestycji wkomponowanej w panoramy krajobrazowe z dostępnych punktów i ciągów widokowych;
 - oszacowanie wpływu inwestycji na krajobraz uwzględniające ekspozycję czynną (skąd farmę widać) i ekspozycję bierną (co widać i jak farma się komponuje z innymi elementami panoram).

Stosownie do przepisów art. 63 ust. 1 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Turawa wydał postanowienie znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 8 grudnia 2021 r., w którym nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania wnioskowanego przedsięwzięcia na środowisko i określił zakres raportu

o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym Wójt Gminy Turawa zawiadomił o tym fakcie strony postępowania, poprzez obwieszczenie.

Postanowieniem znak znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 28 grudnia 2021 r. Wójt Gminy Turawa zawiesił prowadzone postępowanie do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Wraz z pismem z dnia 11 maja 2022 r. (data wpływu 13 maja 2022 r.) Inwestor złożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla inwestycji pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa” opracowany w kwietniu 2022 r. przez Pana Łukasza Kurkowskiego, Łysomice.

Postanowieniem znak znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 17 maja 2022 r. Wójt Gminy Turawa podjął zawieszono postępowanie.

W ramach prowadzonego postępowania, organ pismem znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 20 maja 2022 r. wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji ww. przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu. Zgodnie z art. 79 ust. 1 ustawy o obwieszeniu znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 25 maja 2022 r. Wójt Gminy Turawa podał do publicznej wiadomości informację o wyłożeniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko do publicznego wglądu, jednocześnie wskazując termin od 26 maja 2022 r. do 24 czerwca 2022 r. na składanie wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

Pismem znak WOŚ.4221.34.2022.BB z dnia 31 maja 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Przedstawić w załączniku mapowym wrysowane ciągi widokowe, które wzięto pod uwagę analizując wpływ inwestycji na krajobraz oraz punkty widokowe, dla których dokonano analizy (z podaniem odległości wyznaczonych punktów od farmy).
2. Przedłożyć fotografie przedstawiające obszar inwestycji, wykonane z wyznaczonych punktów widokowych, zawierające wizualizację planowanej farmy fotowoltaicznej.
3. Przedstawić analizę wpływu realizacji inwestycji na potencjalnych obserwatorów (osoby poruszające się wzdłuż wyznaczonych ciągów widokowych). Przy analizie należy uwzględnić również turystów poruszających się szlakiem rowerowym znajdującym się w sąsiedztwie inwestycji (informacja ze strony gm. Turawa).
4. Przedstawić ocenę wpływu inwestycji na krajobraz uwzględniającą ekspozycję czynną (skąd farmę widać) i ekspozycję bierną (co widać i jak farma się komponuje z innymi elementami panoram).
5. Przeanalizować, w jaki sposób inwestycja może ograniczyć pełnienie funkcji, dla jakich OCHK Lasy Stobrawsko-Turawskie został powołany, w tym zaspokojenie potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem.
6. Przedstawić analizę akustyczną przedsięwzięcia na etapie eksploatacji, w tym:
 - a) lokalizację i kwalifikację akustyczną najbliższych terenów chronionych ustaloną na podstawie faktycznego zagospodarowania i wykorzystywania tego i sąsiednich terenów potwierdzonego przez właściwy organ,
 - b) wykaz źródeł hałasu na terenie inwestycji wraz z podaniem ich poziomu mocy akustycznych,
 - c) obliczenia propagacji hałasu wykonane zgodnie z normą PN-ISO 9613 2:2020 Akustyka. Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania. Należy wykonać obliczenia w siatce obliczeniowej oraz w punktach obliczeniowych zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, rozkład pola akustycznego przedstawić na czytelnym podkładzie mapowym, dołączyć dane wprowadzone do programu obliczeniowego oraz wyniki obliczeń.
7. Podać oszacowaną ilość ścieków socjalno-bytowych, powstających na każdym z etapów inwestycji.
8. Podać szacunkowe zużycie wody oraz określić sposób jej dostarczania, na etapie realizacji oraz likwidacji inwestycji.

9. Przedstawić oddziaływanie w zakresie emisji hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza na etapie likwidacji inwestycji.

10. Przedstawić racjonalny wariant alternatywny, wraz z uzasadnieniem jego wyboru. Jako wariant alternatywny dla ww. inwestycji nie może być rozpatrywana budowa farmy wiatrowej, gdyż jest to inne przedsięwzięcie wskazane w treści rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839). Wariant powinien dotyczyć farmy fotowoltaicznej. W związku z powyższym należy przedstawić nowy wariant alternatywny.

11. Określić przewidywane oddziaływanie analizowanych wariantów na środowisko, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i katastrofy naturalnej i budowlanej, na klimat, w tym emisje gazów cieplarnianych i oddziaływania istotne z punktu widzenia dostosowania do zmian klimatu, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko, a w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej także wpływu planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego.

12. Przedstawić porównanie oddziaływania na środowisko analizowanych wariantów, w tym oddziaływania na:

- a) ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze;
- b) powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi, i krajobrazu;
- c) dobra materialne;
- d) zabytki i krajobraz kulturowy, objęte istniejącą dokumentacją, w szczególności rejestrem lub ewidencją zabytków;
- e) formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, oraz ciągłość łączących je korytarzy ekologicznych;
- f) wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa w lit. a-e;

13. Przedstawić uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, z uwzględnieniem informacji, o których mowa w art. 66 ust. 1 pkt 7 ustawy ooŚ.

14. Odnieść się do celów środowiskowych wynikających z dokumentów strategicznych istotnych z punktu widzenia realizacji przedsięwzięcia.

15. Uzupełnić streszczenie w języku niespecjalistycznym tak, by odniosło się do każdego elementu raportu, w tym uwzględniając elementy stanowiące uzupełnienie do raportu.

Pismem WOOŚ.4221.34.2022.BB z dnia 20 czerwca 2022 r. oraz kolejnym z dnia 8 sierpnia 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wyraził zgodę na przedłużenie terminu na uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 22 sierpnia 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu 24 sierpnia 2022 r.) Inwestor przekazał do tutejszego urzędu uzupełnienie Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w wersji papierowej wraz z wersją cyfrową oraz analizę akustyczną przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu pismem z dnia 29 sierpnia 2022 r. znak WOOŚ.4221.34.2022.BB ponownie wezwał Inwestora do złożenia uzupełnienia raportu w następującym zakresie:

1) ujednoczyć warianty realizacji przedsięwzięcia, analizowane w przedłożonej dokumentacji. W uzupełnieniu do Raportu ooŚ przedstawiono dwa warianty technologiczne planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant proponowany przez Wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny. W wariantcie proponowanym przez wnioskodawcę przewiduje się, że panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone na nieruchomej konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. W wariantcie alternatywnym rozważono możliwość wykorzystania automatycznego systemu naprowadzania (układu nadążnego), umożliwiającego ruch paneli, aby zapewnić śledzenie wysokości i azymutu Słońca. W przedstawionej analizie wykazano, że wariant alternatywny cechuje się m. in. większą emisją hałasu zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Natomiast w załączonej Analizie akustycznej rozpatrywano warianty różniące się jedynie ilością transformatorów zamontowanych wewnątrz stacji kontenerowej, tj. wariant W1-docelowy, w którym zakłada się montaż dwóch

transformatorów w kontenerze o powierzchni ok. 60 m² oraz wariant W2-alternatywny, w którym przewidziano montaż jednego transformatora w kontenerze o powierzchni ok. 30 m². W żadnym z analizowanych wariantów nie uwzględniono trackerów jako źródła hałasu;

2) podać szacunkowe zużycie wody oraz określić sposób jej dostarczania na etapie realizacji inwestycji. W piśmie z dnia 16 września 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu 20 września 2022 r.) Inwestor przedłożył kolejne uzupełnienie do Raportu ooś.

Obwieszczeniem znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 26 września 2022 r. Wójt Gminy Turawa zawiadomił strony postępowania o uzupełnieniu raportu o oddziaływaniu na środowisko i możliwości zapoznania się z aktami sprawy. Zgodnie z art. 79 ust. 1 ustawy ooś obwieszczeniem znak OS.V.6220.10.2021 z dnia 26 września 2022 r. Wójt Gminy Turawa podał do publicznej wiadomości informację o wyłożeniu uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko do publicznego wglądu, jednocześnie wskazując termin od 27 września 2022 r. do 26 października 2022 r. na składanie wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

Dnia 23 września 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu przekazał do tut. urzędu postanowienie znak WOOŚ.4221.34.2022.BB.5 uzgadniające w wariantcie proponowanym przez Inwestora warunki z zakresu ochrony środowiska dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na cyt. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa, powiat opolski, województwo opolskie”.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego obwieszczeniem znak OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 28 października 2022 r. poinformowano strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 14 dni od doręczenia zawiadomienia. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Podstawę uzgodnienia stanowi Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, Gmina Turawa”, zwany dalej Raportem ooś, opracowany przez Pana Łukasza Kurkowskiego, Łysomice, w kwietniu 2022 r., wraz z uzupełnieniami z dnia 22.08.2022 r. oraz 16.09.2022 r.

I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Prace budowlano-montażowe oraz transport elementów konstrukcyjnych i infrastruktury technicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰;
2. Prace budowlane rozpocząć w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd,
3. Ogrodzenie wykonać bez podmurówki, pozostawiając pod nim przestrzeń o wysokości min. 20 cm, w celu umożliwienia przedostawania się na teren farmy drobnych zwierząt.

II. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i łącznej mocy wytwórczej do 2 MW;
2. Przewidzieć wolnostojącą konstrukcję pod panele fotowoltaiczne opartą na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże.

III. Wyrazić stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na

Środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

W toku postępowania tut. organ ustalił, co następuje:

Zgodnie z treścią § 3 ust. 1 pkt 54, lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839): *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy, planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.*

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie i eksploatacji farmy fotowoltaicznej przeznaczonej do produkcji energii elektrycznej ze źródła odnawialnego (energii słonecznej) o mocy do 2 MW i łącznej powierzchni zabudowy do ok. 1,8 ha. Inwestycja zakłada montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej, inwertery, stacje transformatorowe, połączenia elektryczne, przewiduje się realizację pozostałej infrastruktury niezbędnej do konserwacji oraz eksploatacji elektrowni tj. wewnętrzne ciągi komunikacyjne. Inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Turawa, na działkach o nr ew. 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska. Obszar działek przeznaczonych pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi obecnie tereny rolnicze. Inwestycja zostanie zrealizowana na całej powierzchni tych działek. Prace realizowane będą w terenie, dla którego nie obowiązują ustalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 135 m w kierunku na północny zachód od terenu inwestycji. Teren inwestycji posiada dostęp do drogi. Ogrodzenie terenu inwestycji zostanie wykonane z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia około 20 cm co pozwoli na swobodną dyspersję drobnych organizmów przez teren działki. Na przedmiotowym obszarze zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne mające na celu dokonanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzenie wytworzonej energii do sieci operatora energetycznego. Przewiduje się, iż elektrownia słoneczna o szacunkowej mocy do 2 MW wyprodukuje w stosunku rocznym ok. 2 000 MWh tzw. czystej energii pozyskanej z promieniowania słonecznego. Dopuszcza się realizację inwestycji w dwóch etapach, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną).

W ramach przedmiotowej inwestycji przewidywane są następujące elementy:

- panele monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- konstrukcja wsporcza,
- inwertery,
- prefabrykowane stacje transformatorowe nN/SN z transformatorami solarnymi,
- okablowanie prądu stałego DC od paneli do inwerterów (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli – pod panelami) oraz prądu przemiennego AC od inwerterów do stacji transformatorowej (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli oraz w gruncie do stacji transformatorowej),
- drogi wewnętrzne oraz plac montażowy,
- ogrodzenie oraz urządzenia alarmowe.

Planuje się zastosowanie monokrystalicznych lub polikrystalicznych paneli fotowoltaicznych, które mocowane będą na stałe na stelażach naziemnych, wspartych na pionowych profilach, wbitych bezpośrednio w grunt, bez konieczności zastosowania fundamentów betonowych, przy użyciu kafara. Maksymalna wysokość konstrukcji wynosić będzie około 5 m. Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Panele

fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym. Od inwerterów, podziemnymi liniami kablowymi niskiego napięcia, układanymi w wykopach ziemnych energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów przekształcających prąd do średniego napięcia, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się realizację do 2 sztuk transformatorów 15/0,4 kV – do 1 transformatora na każdy 1 MW zainstalowanej mocy, umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych. 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. Wzdłuż granicy planowanej inwestycji przewiduje się utworzenie drogi o nawierzchni twardej zlokalizowanej i kończącej się pasem technicznym w obrębie samej elektrowni lub wykonanej przy użyciu prefabrykowanych płyt betonowych. Planuje się zainstalowanie oświetlenia oraz instalacji dozoru i ochrony, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Planowana farma nie wymaga stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Zgodnie z Raportem o oś farma fotowoltaiczna będzie eksploatowana przez około 30 lat.

W uzupełnieniu do Raportu o oś przedstawiono dwa warianty realizacji planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant W1 proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny W2. Warianty te różnią się ilością i rodzajem zastosowanych stacji transformatorowych. W wariantcie W1 przewidziano montaż dwóch transformatorów w kontenerowej stacji transformatorowej o powierzchni 60 m², przy czym poziom dźwięku wewnątrz budynku nie przekroczy 79 dB. W wariantcie W2 przewidziano montaż jednego transformatora w kontenerze o powierzchni 30 m², przy czym poziom dźwięku wewnątrz budynku nie przekroczy 76 dB. W raporcie przeanalizowano wpływ obu wariantów na różne komponenty środowiska przyrodniczego. Ww. rozwiązania technologiczne różnią się poziomem oddziaływania akustycznego, przy czym prognozowany poziom dźwięku na granicy terenów chronionych akustycznie jest nieco niższy (o ok. 0,1 dB) w przypadku wariantu W2. Analiza akustyczna przeprowadzona dla obu wariantów wykazała, że eksploatacja przedsięwzięcia zarówno w wariantcie W1 jak i wariantcie W2 nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, w związku z tym warianty W1 i W2 są porównywalne pod względem oddziaływania na środowisko. Po analizie treści Raportu o oś, biorąc pod uwagę argumenty Inwestora oraz fakt, że wariant wskazany przez Inwestora pozwala na dotrzymanie standardów środowiska, a także jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska, w niniejszym postanowieniu organ uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia w wariantcie wskazanym przez Inwestora.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmie:

- w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego
źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę, a także prace wykończeniowe z wykorzystaniem materiałów sypkich i pylistych. Wykorzystywane będą m.in.: koparka, spychacz, ładowarka, równiarka, kafar. Oddziaływanie to będzie miało charakter nieorganizowany, miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy;

- w zakresie oddziaływania akustycznego
emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego oraz narzędzi mechanicznych. W trakcie prac transportowych i montażowych może być wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Prace budowlano-montażowe oraz transport elementów konstrukcyjnych i infrastruktury technicznej będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej tj., w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰. Uciążliwość związana z emisją hałasu będzie miała ograniczony i krótkotrwały charakter;

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej
na etapie budowy woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy w zbiornikach lub beczkownikami. Przewidywane zużycie wody wynosi ok. 40 m³. Szacowana ilość

powstających ścieków socjalno-bytowych na etapie realizacji wynosi do 30 m³. Będą one zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia;

- w zakresie gospodarki odpadami

w wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano- montażowych tj.: zmieszane odpady opakowaniowe [15 01 06] – ok. 0,4 Mg/MW, tworzywa sztuczne [17 02 03] – ok. 0,4 Mg/MW, odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali [17 04 05, 17 04 11] – ok. 1,0 Mg/MW, materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 [17 06 04] – ok. 0,2 Mg/MW, szlasy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości [20 03 04] – ok. 0,1 m³/pracownika. Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych;

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas realizacji 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.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego

na etapie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego wokół obiektu będzie okazjonalny ruch komunikacyjny związany z dojazdem pojazdów do obiektu w ramach okresowej kontroli oraz przeglądów lub napraw. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza. Zgodnie z zapisami Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2020, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane będzie poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza.

- w zakresie oddziaływania akustycznego

podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wystąpi niewielka emisja hałasu, którego źródłem będą:

- kontenerowa stacja transformatorowa, zlokalizowana w południowej części terenu inwestycji - hałas wewnątrz ww. obiektu, pochodzący z eksploatacji zlokalizowanych w nim dwóch transformatorów, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie będzie przekraczać 79 dB,
- 20 szt. inwerterów o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 73 dB,
- ruch pojazdów po terenie inwestycji.

Teren planowanej inwestycji i jego najbliższe otoczenie nie są objęte zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Na podstawie pisma Sekretarz Gminy, działającej z upoważnienia Wójta Gminy Turawa, nr OŚ.II.604.5.2022 z dnia 23.03.2022 r. (stanowiącego załącznik do Analizy akustycznej- uzupełnienia Raportu o oddziaływaniu na środowisko), określono tereny ochrony akustycznej sąsiadujące z terenem inwestycyjnym na podstawie ich faktycznego zagospodarowania i wykorzystania. Najbliższym terenem chronionym akustycznie jest teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej, zlokalizowany w odległości ok. 135 m na północny zachód od granicy terenu inwestycji. Przedstawiona w uzupełnieniu do Raportu oś analiza akustyczna została wykonana dla 2 wariantów przedsięwzięcia, różniących się o poziomem hałasu pochodzącego z eksploatacji projektowanych transformatorów. Wykazała ona, że przy przyjętych założeniach dotyczących funkcjonowania przedsięwzięcia oraz poziomach mocy akustycznej projektowanych urządzeń, eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach podlegających ochronie akustycznej w żadnym z analizowanych wariantów. Najwyższy prognozowany poziom dźwięku na granicy terenów chronionych akustycznie wynosi w obu wariantach 26,8 dB.

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej

w okresie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Przedsięwzięcie nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodnokanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków), gdyż okres eksploatacji nie będzie wymagał stałego pobytu pracowników. Do okresowego czyszczenia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie woda bez dodatku środków chemicznych, w ilości nie przekraczającej 100 m³ rocznie, która na teren inwestycji będzie dostarczana w zbiornikach lub beczkownikami. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

- w zakresie gospodarki odpadami

podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem instalacji, np. zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 [16 02 13*], zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 [16 02 14], kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 11], materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 [17 06 04]. Za zagospodarowanie powstających odpadów odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której inwestor powierzy prowadzenie okresowych przeglądów i konserwacji urządzeń.

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas realizacji 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.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego

na etapie likwidacji źródłami emisji będą: prace rozbiórkowe, maszyny wykonujące prace rozbiórkowe i pojazdy transportujące odpady. Oddziaływanie to będzie miało charakter niezorganizowany, krótkotrwały i ograniczony głównie do terenu rozbiórki.

- w zakresie oddziaływania akustycznego

podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu w związku z transportem i pracą maszyn budowlanych. Będzie ona krótkotrwała, ograniczona do czasu trwania prac rozbiórkowych.

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej

na etapie likwidacji przewiduje się zużycie wody oraz powstawanie ścieków bytowych związanych z potrzebami socjalnymi pracowników biorących udział w pracach budowlanych, które zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

- w zakresie gospodarki odpadami

podczas likwidacji elektrowni fotowoltaicznej największy udział w ogólnej ilości odpadów będą mieć odpady z grupy 17 Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej oraz z grupy 15 – odpady opakowaniowe. Odpady te zbierane będą w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Nie przewiduje się powstawania odpadów niebezpiecznych

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego

podczas realizacji 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 pkt 1-3, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami

gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Najbliższym obszarem Natura 2000 w stosunku do miejsca realizacji projektu, położonym w odległości 6 km od niego, jest obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Turawa PLB160004. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie negatywnie na ww. obszar Natura 2000, jego integralność a także na spójność sieci obszarów Natura 2000.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Lasy Stobrawsko-Turawskie. Zakazy obowiązujące na jego terenie określa § 3 ust. 1 uchwały nr XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Op. z 2017 r. poz. 414, z późn. zm.). Przedmiotowe przedsięwzięcie nie narusza żadnego z nich. I tak odpowiednio:

- w wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono negatywnego wpływu przedsięwzięcia na przyrodę i krajobraz obszaru chronionego krajobrazu, stąd przedsięwzięcie nie narusza zakazu realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o oś (§3 ust. 1 pkt. 1 uchwały),
- przedsięwzięcie nie jest związane z budową nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od: linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach wodnych (...), inwestycja realizowana będzie poza sąsiedztwem rzek, jezior i naturalnych zbiorników wodnych w §3 ust. 1 pkt. 2 uchwały,
- przy budowie farmy nie będą likwidowane i niszczone zadrzewienia śródpolne, przydrożne lub nadwodne – w związku z realizacją inwestycji nie zachodzi konieczność wycinki drzew i krzewów (§3 ust. 1 pkt. 3 uchwały),
- przedsięwzięcie nie będzie wiązało się z wydobywaniem do celów gospodarczych skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów tym samym nie narusza zakazu wskazanego w §3 ust. 1 pkt. 4 uchwały,
- budowa farmy nie wymaga naruszania stosunków wodnych, gdyż na obszarze przeznaczonym pod lokalizację przedsięwzięcia nie znajdują się rejony o płytkim występowaniu wód gruntowych, nie będzie wiązać się z osuszaniem bądź zajmowaniem terenów podmokłych (§3 ust.1 pkt. 5 uchwały),
- inwestycja nie wymaga likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych (§3 ust. 1 pkt. 6 uchwały), gdyż te na obszarze inwestycji nie występują.

Z uwagi na lokalizację inwestycji w granicach obszaru chronionego krajobrazu, w Raporcie o oś przeprowadzono analizę jej wpływu na krajobraz. Z przedłożonej analizy wynika, że teren przyszłej farmy zlokalizowany jest poza terenem o wyróżniających się walorach fizjonomicznych krajobrazu. Krajobraz inwestycji należy do krajobrazów rolniczych, pospolicie występujących na terenie województwa (miejsce posadowienia planowanej inwestycji stanowią wielkopowierzchniowe pola upraw rolnych o płaskim ukształtowaniu terenu). Wykonana analiza widoczności wskazuje, że planowana inwestycja najbardziej widoczna będzie z miejscowości Ligota Turawska, szczególnie z jej wschodniej i południowej części, nie będzie natomiast widoczna z miejscowości Kadłub Turawski i Zakrzów Turawski. Analiza widoczności obszarowej, wykonana z punktów widokowych, wskazuje na brak możliwości krajobrazowego oddziaływania skumulowanego. Przedsięwzięcie realizowane będzie poza zasięgiem terenów o znaczeniu kulturowym czy historycznym. Konstrukcja paneli nie będzie przekraczała 5m i utrzymana będzie w kolorystyce nie kontrastującej z tłem. W pobliżu planowanej farmy występują dominanty antropogeniczne: konstrukcje wsporcze linii wysokiego napięcia oraz zbiorniki na zboże pobliskiego skupu. Zasięg zmian związany z budową farmy będzie ograniczony lokalnie i nie spowoduje zmian w krajobrazie, powodujących spadek walorów turystycznych terenów sąsiednich. Przeprowadzona ocena wykazała brak znaczącego negatywnego wpływu na walory krajobrazowe, a ewentualny negatywny wpływ określa się jako odwracalny i niewielki.

Jak wynika z ustaleń Raportu o oś, na terenie przedsięwzięcia nie występują gatunki roślin, wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. poz.1409), ani gatunki grzybów objęte ochroną na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. poz. 1408), jak również siedliska przyrodnicze będące przedmiotem zainteresowania Wspólnoty,

wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. 2014 r., poz. 1713).

Na obszarze przeznaczonym pod inwestycję nie stwierdzono miejsc rozrodu płazów. W trakcie prowadzonej inwentaryzacji nie potwierdzono występowania płazów i gadów lub ich form rozwojowych. Nie stwierdzono również występowania chronionych ssaków i bezkręgowców. Teren projektowanej farmy należy ogrodzić siatką z pozostawieniem około 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu, co umożliwi dyspersję małych zwierząt przez teren działki. Jak wynika z ustaleń Raportu na obszarze inwestycji nie potwierdzono występowania ptaków lęgowych, jednocześnie struktura siedlisk wskazuje na możliwości lęgów skowronka oraz pliszki żółtej. Z uwagi na powyższe prace budowlane należy rozpocząć poza okresem lęgowym ww. gatunków, tj. od 21 sierpnia do 19 marca. W przypadku kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd.

Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na możliwość przemieszczania się zwierząt, gdyż będzie zlokalizowana poza zasięgiem korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego, jak również poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi przez Instytut Badania Ssaków PAN we współpracy z Pracownią na rzecz Wszystkich Istot w 2011 r.

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).

Inwestor zaplanował specjalne rozwiązania techniczne i technologiczne, mające na celu adaptację przedmiotowej inwestycji do zmian klimatu, takich jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Konstrukcje będą posadowione w gruncie w sposób uniemożliwiający ich przemieszczenie się w przypadku ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz. Zostaną wykonane z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury. 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.

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie będzie zagrożone wystąpieniem powodzi oraz nie będzie zagrożone ruchami masowymi ziemi. Zgodnie z danymi zawartymi w Raporcie ooś, brak jest innych przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia. W obrębie Ligota Turawska jest planowanych 6 farm fotowoltaicznych, z których najbliższa, o powierzchni 0,49 ha, będzie zlokalizowana na działce 279/92, oddalonej od terenu inwestycji o ok. 113 m na wschód. Biorąc pod uwagę fakt, że eksploatacja farm fotowoltaicznych nie powoduje ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska ani też emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i ścieków, stwierdzono że nie wystąpi kumulacja oddziaływań ww. przedsięwzięć. Kumulacja oddziaływań będzie dotyczyć utraty miejsc bytowania, żerowania fauny, jednak ze względu na stosunkowo niewielką powierzchnię planowanych inwestycji, ocenia się że nie będzie ona znacząca.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w zasięgu jednolitej części wód podziemnych o kodzie: PLGW600097 oraz w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych: PLRW600017132884 o nazwie *Brynica od źródeł do dopływu spod Łubnian* i statusie określonym jako naturalna 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. 56, art.59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.)

ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). Podczas eksploatacji, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia nie wystąpi oddziaływanie na wody powierzchniowe i podziemne.

W postanowieniu znak WOOS.4221.34.2022.BB.5 z dnia 23 września 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wyraził stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18, ponieważ:

- a) dane ujęte w Raporcie o oś na temat przedsięwzięcia oraz elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają w pełni ocenić jego oddziaływanie na środowisko,
- b) z dokumentacji wynika, że brak jest przedsięwzięć, znajdujących się na terenie lub w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji, których eksploatacja może prowadzić do skumulowania oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem,
- c) przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz jego charakter, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając na względzie charakter projektowanej inwestycji, stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Realizacja, jak i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała zagrożenia wystąpieniem poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji inwestycji.

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.

Biorąc pod uwagę analizę wniosku, raport oraz opinie organów współdziałających, Wójt Gminy Turawa, jako organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach i niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymogami przepisów ochrony środowiska.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie

decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja została wydana.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.

4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Wójta Gminy Turawa w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania.

6. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. WÓJTA

/-/ MARIA BOCHAŃSKA

ZASTĘPCA WÓJTA

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Solar SGE III Sp. z o. o., ul. Bolesława Śmiałego 15/8, 70-351 Szczecin

2. Strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.,

3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu, ul. Firmowa 1, 45-594 Opole

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opolu, ul. Krakowska 51, 45-018 Opole

3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu, ul. Odrowążów 2, 45-089 Opole

Załącznik

do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach OŚ.V.6220.10.2021 z dnia 21 listopada 2022 r. (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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.).

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:

„Budowa Farmy Fotowoltaicznej o mocy do 2 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nieprzekraczającej 2 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowana etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska, gmina Turawa”

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej lub farm fotowoltaicznych o mocy do 2 MW i łącznej powierzchni zabudowy do 1,8 ha na działkach nr 318/95, 319/95 obręb Ligota Turawska gmina Turawa.

Działki w chwili obecnej posiadają dostęp do drogi, który umożliwi transport elementów i obsługę elektrowni. Realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów.

Planowana farma fotowoltaiczna stanowi zespół instalacji służących do wytwarzania energii elektrycznej, w wyniku przetworzenia energii słonecznej.

Na potrzeby realizacji inwestycji przewiduje się na ww. obszarze montaż paneli fotowoltaicznych, montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych, przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych średniego napięcia, montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni, realizację dróg wewnętrznych oraz placu montażowego, realizację ogrodzenia zewnętrznego farmy fotowoltaicznej oraz montaż urządzeń alarmowych. Ponadto instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Na niniejszym przedsięwzięciu planuje się zastosować:

- Panele monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Liczba paneli: do 4 494 o mocy nie mniejszej niż 445 Wp.
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Minimalny odstęp między rzędami paneli 3 m.
- Liczba inwerterów: do 20 sztuk o mocy nie mniejszej niż 100kW.
- Liczba stacji transformatorowych: do 2 transformatorów 15/0,4 kV każdy z zainstalowanym wyłącznikiem i układami zabezpieczeń o powierzchni dla jednego kontenera nie przekraczającej 30 m² (łącznie do 60 m²) w zależności od zastosowanej technologii.

Etapy realizacji planowanego przedsięwzięcia:

- wykonanie dróg wewnętrznych planowanej farmy fotowoltaicznej oraz placu montażowego. Nawierzchnia powierzchni placu montażowego będzie mieć charakter twardy - wykonana będzie z płyt ażurowych natomiast drogi wewnętrzne nieutwardzone. W miarę możliwości wykorzystane zostaną lokalne drogi - w tym gruntowe.

- na konstrukcjach wsporczych zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą niewielkiego kafara. Montaż nie wiąże się z koniecznością realizacji fundamentów. Do konstrukcji wsporczych zostaną przykręcone stoły, na których będą posadzone panele fotowoltaiczne. Na etapie sporządzania projektu budowlanego zostaną wykonane obliczenia dotyczące głębokości wbijania profili jak i techniki montażu stołów pod kątem odporności na obciążenie śniegiem, wiatrem i innymi czynnikami atmosferycznymi.

- panele fotowoltaiczne to zestaw ogniw fotowoltaicznych połączonych ze sobą i zamontowanych na konstrukcji nośnej. Składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika.

Ogniwa PV wytwarzają energię elektryczną wykorzystując energię promieniowanie słoneczne. Zjawisko to nosi nazwę efektu fotowoltaicznego. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne - ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu. Ogniwa monokrystaliczne rozpoznać można po ściętych narożnikach panelu,
- polikrystaliczne - ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu. Posiadają powłokę, która ukazuje ich strukturę wewnętrzną.

- moduł PV zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość chroni aluminiowa rama. Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszka z kablami i złączkami.

- panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych.

- inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym.

Elektrownia lub elektrownie o mocy do 2 MW będzie posiadała do 20 sztuk inwerterów. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 51 dB. Z racji umieszczenia tych urządzeń pod panelami, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość - panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne. Ponadto będą one umieszczone nisko nad ziemią.

- od inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do planowanych stacji transformatorowych. Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych, za pomocą których będzie kontrolowana praca instalacji, wykopy zostaną zasypane. Od inwerterów będą biegnęły linie niskiego napięcia do stacji transformatorowych przekształcających prąd do średniego napięcia.

- w ramach przedmiotowej inwestycji planuje się realizację do 2 sztuk stacji transformatorowych. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory suche żywiczne lub olejowe. Stacje transformatorowe zbudowane będą jako budynki prefabrykowane, złożone z elementów żelbetowych. Stacje są przystosowane do współpracy z siecią kablową średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Od stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe średniego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do miejsca przyłączenia zgodnie z warunkami przyłączenia elektrowni do sieci, o które inwestor będzie wnioskował po otrzymaniu decyzji o warunkach zabudowy. Kable elektroenergetyczne układane będą metodą tradycyjną, na podsypce z piasku, przykryte warstwą piasku oraz warstwą ziemi rodzimej, na której ułożona zostanie folia ochronna (nad kablem elektroenergetycznym i światłowodem). Światłowód ułożony zostanie równoległe do kabla elektroenergetycznego. Wykop zostanie zasypany warstwami, a ziemia zagęszczona mechanicznie. Głębokość ułożenia kabli ziemnych wyniesie min. 1 m.

Na koniec teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok 20 cm odstępu umożliwiającego migracje drobnych kręgowców.

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

Za przewidywany czas eksploatacji przedsięwzięcia przyjęto okres około 30 lat.