

GT.6220.11.2022

**Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104, art. 107 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775) zwanej dalej „ustawą Kpa” oraz art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 81 ust. 1, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 1 i 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 (t. j. Dz. U. z 2023, poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej „ustawą oos”, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem RM”

po rozpatrzeniu

wniosku z dn. 16.08.2022 r. firmy E&W Sp. z o. o. Projekt Sp. k. z siedzibą w 88-110 Jacewo, ul. Kwiatowa 23 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewid. numer 92/20, 92/21, 115/3, 155/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie oraz po uzyskaniu postanowienia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie (dalej: RDOŚ w Olsztynie) z dnia 20.04.2023, znak: WOOŚ.4221.23.2023.AZ.1 w sprawie uzgodnienia realizacji w/w przedsięwzięcia, postanowienia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie (dalej: Dyrektor ZZ w Ciechanowie) z dnia 16 maja 2023 r., znak: WA.ZZŚ.1.4900.1.10.2023.EK w sprawie uzgodnienia realizacji danego przedsięwzięcia oraz opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy (dalej: PPIS w Nidzicy) z dnia 20.10.2022 r., znak: ZNS.9083.44.2022 stwierdzającej brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

orzekam

ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewid. numer 92/20, 92/21, 115/3, 155/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie i jednocześnie:

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, zlokalizowanej poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.), zgodnie z § 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, z późn. zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na

środowisko, tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Całkowita powierzchnia terenu inwestycyjnego, na którym Inwestor planuje realizację inwestycji wynosi 49,0186 ha i stanowią go grunty orne klasy IVa, IVb, V i VI, nieużytki oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych. Obecnie ww. teren przeznaczony jest w całości pod uprawę roślin. Planowana instalacja będzie zajmowała do 47,2 ha ww. terenu. W związku, z realizacją przedsięwzięcia Inwestor nie planuje wycinki drzew i krzewów. Planowane jest wyłączenie z zabudowy panelami gruntów zadrzewionych i zakrzewionych oraz nieużytków. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego występują głównie tereny rolne, leśne oraz drogi. Na przedmiotowym terenie nie występuje zabudowa oraz inna infrastruktura lub uzbrojenie terenu. Najbliższe tereny zabudowy zagrodowej znajdują się na działce nr 23, obręb Gołębie, w odległości ok. 413 m od terenu inwestycyjnego.

W skład farmy fotowoltaicznej będą wchodziły:

- moduły fotowoltaiczne jedno/dwustronne do ok. 209 500 szt. o mocy nie mniejszej niż 450 Wp każdy,
- konstrukcje metalowe (stelaże) podtrzymujące moduły, o podstawach stałych lub ruchomych (trackery), o wysokości maksymalnie do 5,0 m i kącie nachylenia do powierzchni terenu (w stosunku do poziomu) mieszczącym się w przedziale 0-60 stopni (szeroki zakres kątów wynika z możliwości zastosowania trackerów),
- magazyny energii,
- linie kablowe niskiego napięcia (nN),
- falowniki (inwertery) — do 376 szt.,
- linie światłowodowe,
- okablowanie solarne,
- stacje kontenerowe transformatorowe (nN/SN) wraz z wyposażeniem — do 47 szt.,
- kontenerowe magazyny energii,
- linie kablowe elektroenergetyczne nN i SN,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- instalacje odgromowe,
- telekomunikacyjne linie kablowe,
- przyłącze energii elektrycznej i światłowodowej,
- ogrodzenie terenu o wysokości około 2,5 m,
- oświetlenie terenu,
- wykonanie wewnętrznej infrastruktury komunikacyjnej w postaci dróg, zjazdów i placów oraz zatok postojowych o powierzchniach częściowo utwardzonych.

Na terenie inwestycyjnym moduły fotowoltaiczne będą zamontowane pod kątem od 0 do 60 stopni w stosunku do powierzchni terenu i wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniwa i wyeliminuje efekt tzw. tafli wody. Ww. moduły umieszczone zostaną na wolnostojących stelażach lub trackerach, składających się ze stalowej ocynkowanej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Głębokość osadzania zależy będzie od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalona indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu,

w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5,0 m. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsiane mieszkanką traw/i lub mieszkanką roślin łąkowych, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji. W instalacji fotowoltaicznej inwestor planuje zastosowanie systemu falowników rozproszonych, mających na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia modułów na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej. W ramach inwestycji przewiduje się montaż do 47 szt. kontenerowych stacji transformatorowych, w których będą umieszczone po jednym transformatorze suchym w izolacji żywicznej lub olejowym (o mocy od 1000 kVA do 15 000 kVA). Ponadto stacje będą wyposażone w rozdzielnicę SN, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Na terenie planowanej inwestycji zostaną umieszczone magazyny energii zajmujące do 5 % powierzchni terenu inwestycyjnego czyli do 2,3553 ha. Będą to obiekty w postaci kontenerów o wymiarach: długość do 20 m x szerokość do 5 m i wysokość do 5 m, umożliwiające ograniczenie zmienności generacji ze źródeł odnawialnych, magazynowanie nadmiaru energii przy mniejszym zapotrzebowaniu oraz oddawanie energii do systemu w szczycie. W celu wyprowadzenia energii powstałej z przetworzenia energii słonecznej inwestor planuje wykonanie podziemnej elektroenergetycznej linii kablowej nn łączącej inwertery ze stacjami nn/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN. Pozostałymi elementami systemu fotowoltaicznego będą m. in. przewody elektryczne i złącza do nich, rozdzielnice elektryczne, rozłączniki, zabezpieczenia nadprądowe, zabezpieczenia przeciwprzepięciowe, przyrządy pomiarowe, system sterowania i kontroli (możliwa rejestracja danych i telemetria), a także licznik energii elektrycznej do współpracy z siecią. Drogi dojazdowe z placami manewrowymi i zatokami postojowymi będą wykonane z kamienia o różnym stopniu uziarnienia i grubości i w zależności od warunków gruntowych odpowiednio zagęszczone. Natomiast tymczasowe elementy infrastruktury drogowej wykonane zostaną z płyt żelbetonowych prefabrykowanych lub stalowych. Zgodnie z informacją zawartą w raporcie o oś budowa obiektów planowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie wymagała odwodnienia gruntu. Teren inwestycji zostanie ogrodzony do wysokości ok. 2,5 m. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wyniesie ok. 30 lat.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Prace budowlane, w tym prace ziemne należy rozpocząć poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia, czyli poza sezonem lęgowym i okresem rozrodu gatunków zwierząt związanych z obszarem inwestycji. Dopuszcza się kontynuację tych prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia, jedynie pod nadzorem przyrodniczym.
2. Podczas kultywacji terenów elektrowni PV nie stosować środków ochrony roślin. Należy dążyć do spontanicznej sukcesji roślinności, przy jednoczesnym tworzeniu optymalnych warunków siedliskowych entomofauny.
3. Wykopy pod fundamenty oraz przewody elektroenergetyczne należy wykonywać w sposób bezpieczny dla zwierząt. Brzegi wykopów powinny być ścięte pod kątem w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt. Dopuszcza się zastosowanie pochylni wykonanej np. z desek ułożonych pod kątem, celem ułatwienia wspinania się zwierząt.

4. Wykopy należy lustrować codzienne, zarówno przed rozpoczęciem prac budowlanych, jak i następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy bezzwłocznie je wydobyć i przenieść poza teren prac do właściwego dla nich siedliska.
5. Po usytuowaniu elementów inwestycji, teren elektrowni PV należy obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych charakterystycznych dla zbiorowisk łąkowych.
6. Wykaszenie roślinności w obrębie elektrowni PV należy rozpocząć od jej centralnej części w kierunku ogrodzenia. Umożliwi to ucieczkę mniejszych zwierząt i zminimalizuje ryzyko ich śmiertelności.
7. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego.
8. Samochody tankować na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie w przypadku zaistnienia takiej konieczności tankować w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem mat separacyjnych o zdolnościach chłonnych, zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.
9. Naprawę i serwisowanie maszyn i pojazdów wykonywać poza terenem przedsięwzięcia np. w warsztatach naprawczych, w przypadku zaistnienia takiej konieczności drobne naprawy awaryjne sprzętu wykonywać w wydzielonym miejscu na zapleczu budowy na uszczelnionym podłożu, zabezpieczającym przed przedostawaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego.
10. Plac budowy zostanie zaopatrzone w odpowiednie sorbenty, umożliwiające neutralizację substancji ropopochodnych podczas ewentualnego wycieku.
11. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.
12. Wodę na etapie realizacji i likwidacji do celów bytowych i prac porządkowych dostarczać na teren inwestycji za pomocą beczkwozów, wodę pitną dla pracowników dowozić w butelkach.
13. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać „na sucho” z zastosowaniem obrotowych szczotek montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli, w przypadku zaistnienia takiej konieczności mycie paneli wykonywać maszynowo w układzie zamkniętym przy użyciu wody destylowanej (zdemineralizowanej) bez dodatku detergentów dowożonej na teren instalacji beczkwozami.
14. Niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia.
15. Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji), posadowieniem stacji transformatorowych oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych.
16. Powstające na etapie realizacji i likwidacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do przenośnych toalet, serwisowanych przez wyspecjalizowane firmy i wywozić wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.
17. Zamontować w stacjach transformatorowych transformatory typu suchego (bezolejowe), w przypadku wyboru transformatorów olejowych ww. urządzenia wyposażyć w szczelne misy

zabezpieczające o pojemnościach umożliwiających pochwylenie całej objętości zużytego oleju, w przypadku ewentualnego wycieku.

18. Infrastrukturę farmy fotowoltaicznej, w tym transformatory i inwertery zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.

19. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu wyeliminowania efektu tzw. tafla wody.

20. Podczas eksploatacji na terenie inwestycyjnym nie stosować nawozów sztucznych i środków ochrony roślin.

21. Powstające podczas realizacji odpady inne niż niebezpieczne gromadzić selektywnie w oznakowanych kontenerach, posadowionych na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed dostępem osób trzecich i przekazywać do odbioru firmom posiadającym stosowne zezwolenia na zbieranie i transport odpadów do miejsc ich odzysku lub unieszkodliwienia.

22. Odpady niebezpieczne magazynować w atestowanych pojemnikach, odpornych na działanie gromadzonych w nich substancji i przekazywać do odbioru podmiotom uprawnionym do zagospodarowywania tego typu odpadów.

23. Odpady powstające podczas eksploatacji inwestycji w wyniku przeprowadzonych prac konserwacyjnych lub wymiany bądź naprawy części mechanicznych instalacji usuwać z terenu przedsięwzięcia przez uprawnione podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Nie prowadzić gromadzenia odpadów na terenie inwestycyjnym.

24. Podczas likwidacji przedsięwzięcia gospodarce odpadami prowadzić zgodnie obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie; rekultywacji terenu dokonać z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:

1. Transformatory zlokalizować w kontenerowej stacji transformatorowej;
2. Zamontować szczelną misę olejową pod każdym transformatorem, będącą w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii;
3. Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;
4. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
5. W celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt, zaprojektować ogrodzenie z siatki bez podmurówki; pozostawić min. 10 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

Przedsięwzięcie nie wymaga ustalenia wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, gdyż nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii.

II. Stwierdzam brak konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę.

III. Nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko z uwagi na znaczną odległość od granicy Państwa.

IV. Nie zachodzi potrzeba utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

V. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 09 sierpnia 2022 r. firma E&W Sp. z o.o. Projekt Sp. k. zwróciła się do Wójta Gminy Janowiec Kościelny o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewid. numer 92/20, 92/21, 115/3, 115/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie.

Na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej zgodnie z art. 62a ustawy ooś ustalono, iż planowana inwestycja będzie polegała na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i zlokalizowana będzie na działkach ewidencyjnych numer 92/20, 92/21, 115/3, 115/4 obręb Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia nieruchomości, na której przewiduje się realizację inwestycji wynosi 49,0186 ha. Projektowana instalacja będzie zajmowała powierzchnię do 47,1061ha. Nieruchomości, na których planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowią grunty orne klasy IVa, IVb, V i VI, nieużytki oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych. Obecnie grunty orne zagospodarowane są w całości pod uprawę roślin. Planowane jest wyłączenie z zabudowy panelami gruntów zadrzewionych i zakrzewionych oraz nieużytków. W bezpośrednim sąsiedztwie ww. nieruchomości występują głównie tereny rolne, leśne oraz drogi. Najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej znajdują się w odległości ponad 400 m od inwestycji.

Na obszarze planowanej inwestycji przewiduje się zamontowanie do 209 500 szt. paneli fotowoltaicznych. Będą to panele polikrystaliczne, monokrystaliczne lub amorficzne o mocy nie mniejszej niż 450 Wp każdy. Będą to panele jedno lub dwustronne. Przewiduje się możliwość użycia mniejszej ilości paneli fotowoltaicznych o większej mocy i innym rozmiarze (większym lub mniejszym) w zależności od postępu technologicznego. Obszar znajdujący się pod konstrukcjami wsporczyimi stanowić będzie wolne przestrzenie, które zostaną obsiane roślinnością np. trawami - mieszanka traw.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów, tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Zgodnie z art. 61 § 4 Kpa obwieszczeniem z dnia 22.08.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie. Obwieszczenie zostało wywieszone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Janowiec Kościelny, wywieszone na tablicy ogłoszeń urzędu oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia.

22.08.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zwrócił się z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie (dalej: RDOŚ w Olsztynie), do Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie (dalej: Dyrektor ZZ w Ciechanowie) i do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy (dalej: PPIS w Nidzicy) o opinie w sprawie czy dla planowanego przedsięwzięcia istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania uzyskał następujące opinie i postanowienia:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 06.09.2022 r., znak: WOOŚ.4220.526.2022.AZ.1 wyraził opinię, iż dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
- PGW WP Dyrektor ZZ w Ciechanowie postanowieniem z dnia 04.10.2022 r., znak: WA.ZZŚ.1.435.186.2022.EK stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania niniejszej inwestycji na środowisko i określił pełny zakres raportu;
- PPIS w Nidzicy opinia z dnia 20.10.2022 r. znak: ZNS.9083.44.2022 stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji.

W toku przeprowadzonego postępowania, po uzyskaniu niezbędnych opinii oraz po przeprowadzeniu własnej analizy przedmiotowej inwestycji, uwzględniając łącznie szczegółowe uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, organ podzielił stanowisko Dyrektora ZZ w Ciechanowie i stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w inwestycji.

W dniu 31.10.2022 r. organ wydał postanowienie nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w przedsięwzięcia oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie określonym szczegółowo w art. 66 ustawy ooś. Organ obwieszczeniem z dnia 31.10.2023 r. zawiadomił strony postępowania o wydanym postanowieniu i możliwości wniesienia zażalenia. W określonym terminie żadna ze stron nie skorzystała z prawa wniesienia zażalenia na postanowienie, w związku z tym organ postanowieniem z dnia 23.11.2022 r. zawiesił przedmiotowe postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu ooś o czym poinformował strony postępowania poprzez obwieszczenie.

W dniu 08.02.2023 r. Inwestor przedłożył „Raport o oddziaływaniu na środowisko dla inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewidencyjnej numer 92/20, 92/21, 115/3, 115/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie”, opracowany w styczniu 2023 r. pod kierownictwem Pana Andrzeja Łuczaka.

W dniu 13.02.2023 r. organ postanowieniem podjął zawieszony postępowanie, o czym poinformował strony postępowania poprzez obwieszczenie.

Po analizie przedłożonej dokumentacji w dniu 17.02.2023 r. organ wezwał Inwestora do uzupełnienia braków formalnych wyznaczając termin 14 dni na dostarczenie brakujących dokumentów. Obwieszczeniem z dnia 20.02.2023 poinformował strony postępowania o podjętych czynnościach.

W dniu 07.03.2023 r. do organu wpłynęła odpowiedź na wezwanie. Organ ponownie przeanalizował dokumentację pod względem spełnienia wymogów formalnych i w dniu 13.03.2023 r. wystąpił z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie i PGW WP Dyrektora ZZ w Ciechanowie oraz przystąpił do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko z udziałem społeczeństwa. Informacja o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko danego przedsięwzięcia została podana do publicznej wiadomości obwieszczeniem z dnia 13.03.2023 r. Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy ooś organ nie występował o wydanie opinii w zakresie realizacji w/w

przedsięwzięcia do PPIS w Nidzicy ponieważ organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy w siedzibie Urzędu Gminy Janowiec Kościelny – Referat Gospodarki Terenowej, pok. 13, w godzinach pracy Urzędu (pon. - piątek, 7.15 – 15.15). Uwagi i wnioski można było składać do Wójta Gminy w formie pisemnej, ustnie do protokołu lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym, a także poprzez ePUAP (elektroniczną platformę usług administracji publicznej), w terminie 30 dni, od 16.03.2023 r. do 14.04.2023 r., na adres: Urząd Gminy Janowiec Kościelny, Janowiec Kościelny 62, 13-111 Janowiec Kościelny, poczta elektroniczna – gmina@janowiec.com.pl. Poinformował także, iż uwagi lub wnioski złożone po upływie wskazanego terminu pozostawia się bez rozpatrzenia (art. 35 ustawy ooś).

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

W dniu 03 kwietnia 2023 r. do organu wpłynęło wezwanie Dyrektora ZZ w Ciechanowie do uzupełnienia dokumentacji w terminie 21 dni od dnia otrzymania pisma oraz zawiadomienie o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy. Organ w dniu 05 kwietnia 2023 r. wezwał Inwestora do przedłożenia niezbędnej dokumentacji w terminie 14 dni od dnia otrzymania pisma oraz poinformował o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy. Strony postępowania o podjętych czynnościach zostały poinformowane obwieszczeniem z dnia 05.04.2023 r.

20 kwietnia 2023 r. RDOŚ w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4221.23.2023.AZ.1 uzgodniła realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określiła warunki jej realizacji.

W dniu 24.04.2023 r. Inwestor przedłożył uzupełnienie dokumentacji zgodnie z wezwaniem Dyrektora ZZ w Ciechanowie. Organ w dniu 25 kwietnia 2023 r. przekazał otrzymane dokumenty do organu uzgadniającego. Ponadto obwieszczeniem z dnia 25.04.2023 r. organ poinformował strony postępowania o otrzymanych pismach i podjętych czynnościach.

W dniu 04.05.2023 r. do tut. urzędu wpłynęło zawiadomienie Dyrektora ZZ w Ciechanowie o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 02 czerwca 2023 r. O otrzymanym piśmie organ zawiadomił Inwestora w dniu 05.05.2023 r. oraz strony postępowania poprzez obwieszczenie.

22 maja 2023 r. organ otrzymał postanowienie PGW WP Dyrektora ZZ w Ciechanowie znak: WA.ZZŚ.1.4900.1.10.2023.EK z dnia 16 maja 2023 r. uzgadniające realizację przedsięwzięcia i określające warunki jego realizacji. W dniu 29 maja 2023 r. organ zawiadomił Inwestora o otrzymanym postanowieniu i ze względu na uzupełnienia dokumentacji przez Inwestora przystąpił do ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko z udziałem społeczeństwa. Informacja o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko danego przedsięwzięcia została podana do publicznej wiadomości obwieszczeniem z dnia 29.05.2023 r.

Organ zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy w siedzibie Urzędu Gminy Janowiec Kościelny – Referat Gospodarki Terenowej, pok. 13, w godzinach pracy Urzędu (pon. - piątek, 7.15 – 15.15). Uwagi i wnioski można było składać do Wójta Gminy w formie pisemnej, ustnie do protokołu lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym, a także poprzez ePUAP (elektroniczną platformę usług administracji publicznej), w terminie 30 dni, od 30.05.2023 r. do 29.06.2023 r., na adres: Urząd Gminy Janowiec Kościelny, Janowiec Kościelny 62, 13-111 Janowiec Kościelny, poczta elektroniczna – gmina@janowiec.com.pl. Poinformował także, iż uwagi lub wnioski złożone po upływie wskazanego terminu pozostawia się bez rozpatrzenia (art. 35 ustawy ooś).

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

W dniu 07.07.2023 obwieszczeniem Wójt Gminy poinformował strony postępowania o zgromadzeniu materiału dowodowego oraz o prawach wynikających z art. 10 ustawy Kpa.

We wskazanym terminie nie wpłynęły żadne wnioski i opinie.

Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, zlokalizowanej poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz.U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.), zgodnie z § 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, z późn. zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.*

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewidencyjnej numer 92/20, 92/21, 115/3, 115/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia nieruchomości, na której przewiduje się realizację inwestycji wynosi 49,0186 ha. Projektowana instalacja będzie zajmowała powierzchnię do 47,2 ha. Nieruchomości, na których planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowią grunty orne klasy IVa, IVb, V i VI, nieużytki oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych. Obecnie grunty orne zagospodarowane są w całości pod uprawę roślin. Planowane jest wyłączenie z zabudowy panelami gruntów zadrzewionych i zakrzewionych oraz nieużytków. W bezpośrednim sąsiedztwie ww. nieruchomości występują głównie tereny rolne, leśne oraz drogi. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej tj. tereny zabudowy zagrodowej znajdują się w odległości ok. 413 m od przedmiotowej inwestycji.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: modułów fotowoltaicznych jedno/dwustronnych, konstrukcji metalowych (stelaży) podtrzymujących moduły, o podstawach stałych lub ruchomych (trackery), o wysokości maksymalnie do 5,0 m i kącie nachylenia do powierzchni terenu (w stosunku do poziomu) mieszczącym się w przedziale 0-60 stopni, linii kablowych niskiego napięcia (nN), falowników (inwerterów) – do 376 szt., linii światłowodowych, okablowania solarnego, stacji kontenerowych transformatorowych (nN/SN) wraz z wyposażeniem – do 47 szt., kontenerowych magazynów energii, linii kablowych elektroenergetyczne nN i SN, układów pomiarowo-zabezpieczających, instalacji odgromowych, telekomunikacyjnych linii kablowych, przyłączy energii elektrycznej i światłowodowej, ogrodzenia terenu o wysokości ok. 2,5 m, oświetlenia terenu, wewnętrznej infrastruktury komunikacyjnej w postaci dróg, zjazdów i placów oraz zatok postojowych (powierzchnie tych obiektów będą częściowo utwardzone; drogi dojazdowe z placami manewrowymi i zatokami postojowymi będą wykonane z kamienia o różnym stopniu uziarnienia i grubości, a w zależności od warunków gruntowych odpowiednio zagęszczone, natomiast tymczasowe elementy infrastruktury drogowej wykonane zostaną z płyt żelbetowych prefabrykowanych lub stalowych).

Na obszarze planowanej inwestycji przewiduje się zamontowanie do 209 500 szt. paneli fotowoltaicznych. Stelaże, na których umieszczone zostaną panele fotowoltaiczne będą montowane za pomocą kotw wbijanych w ziemię lub przytwierdzone do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod panelami będą konstrukcjami stałymi lub ruchomymi (trackery), stanowiącymi instalacje śledzące ruch słońca. Moduły będą rozmieszczone w rzędach. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsiane mieszanką traw/i lub

mieszkanką roślin łąkowych, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5,0 m wysokości. W ramach inwestycji przewiduje się prefabrykowane stacje kontenerowe transformatorowe nn/SN w ilości do 47 szt. Kontener będzie wyposażony w transformator olejowej lub suchy w izolacji żywicznej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego obiekty będą wyposażone w misę zabezpieczającą środowisko przed awaryjnymi wyciekami oleju w wyniku jego rozszczelnienia. Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencją materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej za pomocą naziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, łączącej inwertery ze stacjami nn/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN.

W związku z realizacją inwestycji przewidywane jest wykonanie magazynów energii, będą to kontenerowe systemy magazynowania energii. Są to obiekty w postaci kontenerów o maksymalnych wymiarach długość do 20 m x szerokość do 5 m i wysokość do 5 m.

Podczas wykonywania prac budowlano-montażowych wykorzystywane będą maszyny i urządzenia sprawne technicznie. Wszelkie przeglądy maszyn oraz ich naprawy będą wykonywane poza miejscem inwestycji. W przypadku zaistnienia takiej konieczności awaryjne naprawy sprzętu będą wykonywane w wydzielonym miejscu na zapleczu budowy, wyposażonym w uszczelnione podłoże, zabezpieczające przed przedostawaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu, plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów. W trakcie realizacji na teren prac budowlano-montażowych będą dowożone materiały montażowo-instalacyjne (w częściach lub w całości) z przeznaczeniem do czasowego zmagazynowania bądź do natychmiastowego zamontowania.

Inwestycja na etapie budowy i likwidacji będzie zaopatrywana w wodę za pomocą beczkowozów, natomiast dla pracowników zostanie dostarczona woda w butelkach. Planowane zużycie wody na potrzeby budowlane i porządkowe będzie wynosiło ok. 707 m³ natomiast do celów socjalnych (toaleta przenośna/kontener sanit.) ok. 428 m³. Podczas eksploatacji czyszczenie instalacji będzie prowadzone nie częściej niż dwa razy w roku, podczas długiego okresu bez opadów, kiedy warstwa kurzu może być źródłem znacznego ograniczenia działania panelu fotowoltaicznego. Mycie paneli odbywać się będzie maszynowo w układzie zamkniętym. Do tego celu będzie stosowana jedynie woda destylowana (zdemineralizowana) bez dodatku detergentów dowożona beczkowozami. Inwestor rozważa również zastosowanie do czyszczenia paneli technologii bezwodnej opartej na obrotowych szczotkach montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Czyszczenie przy pomocy ww. szczotek będzie prowadzone aż do uzyskania zadowalających wyników pomiarów właściwości optycznych paneli.

Powstające w trakcie budowy i likwidacji inwestycji ścieki bytowe, będą odprowadzane do przenośnych toalet, serwisowanych przez wyspecjalizowane firmy i wywożone przez wozy asenizacyjne do oczyszczalni ścieków.

Wytworzone podczas realizacji i likwidacji odpady gromadzone będą selektywnie w oznakowanych kontenerach, posadowionych na terenie utwardzonym oraz zostaną zabezpieczone przed rozwiewaniem oraz dostępem osób trzecich. Odpady niebezpieczne magazynowane będą w atestowanych pojemnikach.

Nadwyżka niezanieczyszczonych mas ziemnych zostanie przekazana uprawnionemu odbiorcy do odzysku zgodnie z obowiązującymi przepisami. Wszystkie powstające na tych etapach odpady będą przekazywane do odbioru firmom posiadającym stosowne zezwolenia na zbieranie i transport odpadów do miejsc ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Rowy kablowe zasypywane będą niezwłocznie po ułożeniu w nich kabli, co pozwoli zapobiec rozmiękczeniu gruntu wskutek napływających wód opadowych, jak również ograniczy możliwość wpadania do rowów małych zwierząt. Przy wykonywaniu wykopów pod m. in. linie kablowe powstała ziemia będzie odkładana przy wykopie, ponieważ będzie służyła do zasypywania. Nie przewiduje się wyznaczania miejsc do tymczasowego składowania mas ziemnych. Grunt pochodzący z wykopów pod trasy kablowych linii elektroenergetycznych będzie ponownie wykorzystany do przysypania odcinków wykopów prowadzonych linii kablowych. Pozostały grunt zostanie rozplantowany na terenie działek inwestycyjnych.

Podczas eksploatacji na terenie inwestycyjnym nie będą stosowane nawozy sztuczne czy też środki ochrony roślin.

Odpady powstające podczas eksploatacji inwestycji w wyniku przeprowadzonych prac konserwacyjnych lub wymiany bądź naprawy części mechanicznych instalacji będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez uprawnione podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu w granicach terenu inwestycyjnego.

Na etapie budowy może mieć miejsce emisja zanieczyszczeń powietrza (spaliny i pył) i hałasu powstających z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Źródłem tych uciążliwości będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. W celu zminimalizowania emisji wszystkie roboty budowlane będą wykonywane przy pomocy sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Ponadto minimalizacja emisji spalin będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych np. wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów. Na wielkość uciążliwości akustycznej wpływ będzie mieć czas realizacji procesu inwestycyjnego i ilość pracujących maszyn i urządzeń. Inwestor planuje prace wykonywać w godzinach dziennych tj. od 6:00 do 22:00. Emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska, które są jedną z przyczyn zmian klimatu.

W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery, stacje transformatorowe, magazyny energii. Sporadycznie hałas generowany będzie również przez ruch pojazdów lekkich do 3,5 tony (źródła komunikacyjne). Inwestycja będzie umiejscowiona poza obszarami zabudowy mieszkaniowej, w odległości większej niż 400 m, co pozwoli na zmniejszenie wpływu hałasu na komfort życia mieszkańców w pobliżu otoczenia inwestycji. Projektowane do zastosowania moduły ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia. Brak systemu chłodzenia oznacza brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji farmy fotowoltaicznej.

Chłodzenie modułów fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie bardzo niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia jak i w nocy, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. *w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz.U. z 2014 r., poz. 112).

Na etapie eksploatacji źródłami pól elektromagnetycznych będą inwertery, linie kablowe oraz stacje transformatorowe. Linie średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, że nie stanowi zagrożenia dla środowiska. Kable energetyczne będą posiadały izolację i układane będą w wykopach zgodnie z obowiązującymi normami, co dodatkowo minimalizuje promieniowanie elektromagnetyczne. Głównym źródłem pola elektromagnetycznego w przypadku planowanej inwestycji mogą być stacje transformatorowe. Elementy bezpośrednio emitujące pole elektromagnetyczne zostaną umieszczone w kontenerowej stacji transformatorowej, która stanowi barierę dla pola elektromagnetycznego. Magazyny energii elektrycznej to duże zespoły akumulatorów, które w przypadku przedmiotowej inwestycji oddalone będą od miejsc przeznaczonych na stały pobyt ludzi o przynajmniej 413 m. W związku z powyższym należy stwierdzić, że projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacje elektroenergetyczne z transformatorami, nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

W fazie użytkowania odpady mogą być wytwarzane w toku czynności konserwacyjnych lub remontowych. Wszystkie wytworzone odpady będą usuwane z terenu instalacji bezpośrednio po zakończeniu prac konserwacyjnych lub remontowych, nie będą magazynowane na terenie instalacji. Planowane przedsięwzięcie nie wymaga stałej obsługi. Pokrycie terenu inwestycji planuje się roślinnością niską, która będzie zadbana i koszona. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i pestycydów. Prace konserwacyjne polegały będą na czyszczeniu paneli fotowoltaicznych oraz koszeniu trawy.

Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

W sąsiedztwie przedmiotowych działek planuje się realizację innych farm fotowoltaicznych. Większość inwestycji jest rozproszona, nie tworzy zwartych zgrupowań, pozostawiając wolne przestrzenie wokół poszczególnych instalacji, a więc nie przewiduje się utrudnienia migracji zwierząt przez realizację planowanej inwestycji. Oddziaływanie instalacji fotowoltaicznej będzie ograniczało się jedynie do terenu inwestycji. W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne związane z wykonywaniem prac montażowych, pracą sprzętu budowlanego oraz transportem materiałów i surowców. Hałas powstający na etapie budowy inwestycji jest hałasem zmiennym w czasie, okresowym, krótkotrwałym i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależeć będzie od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznych nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska, a oddziaływanie poszczególnych inwestycji mieści się w granicach działek ewidencyjnych, na których zostaną wybudowane. Z uwagi na fakt ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia do działek inwestycyjnych nie przewiduje się efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisty w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie PLRW20001626819 Wkra do Szkotówki. Dla ww. JCWP stan ogólny określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla

przedmiotowej JCWP wyznaczono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych spowodowane warunkami naturalnymi, które uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych i jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: EFI+PL/ IBI PL. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań, którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań,

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarach jednolitych części wód podziemnych (zwanej dalej JCWPd) oznaczonej kodami: PL.GW200049 i PL.GW200050. Dla ww. obszarów JCWPd stan chemiczny oraz ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego lub ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne. Zgodnie z art. 549 ustawy Prawo Wodne studia ochrony przeciwpowodziowej dla poszczególnych rzek zachowują ważność do czasu przekazania organom określonym w art. 171 ust. 4 pkt 7-9 ustawy Prawo Wodne map zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji będzie zbliżone do jego wpływu na środowisko na etapie realizacji i związane będzie głównie z wytwarzaniem odpadów, transportem pracowników, pracami demontażowymi i wywozem elementów elektrowni. W trakcie likwidacji przedsięwzięcia moduły fotowoltaiczne wraz z infrastrukturą towarzyszącą zostaną zdemontowane, a teren inwestycji poddany zostanie rekultywacji w celu przywrócenie jakości gruntu do stanu pierwotnego i uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku usuwania podziemnych linii kablowych.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze przyrodniczo cennym, objętym ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 to Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB280007, zlokalizowany w odległości ok. 13,5 km od terenu inwestycji. Ze względu na rodzaj i skalę inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony ww. obszaru, jak również nie naruszy jego integralności. Ponadto teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Całość terenu przeznaczonego pod inwestycje zostanie ogrodzona, bez podmurówki. Dla mniejszych i średniej wielkości zwierząt przyjętym środkiem minimalizującym będzie zachowanie min. 10 cm prześwitu między ogrodzeniem a powierzchnią gruntu, który umożliwi tej grupie zwierząt swobodne przemieszczanie się. Z racji charakteru przedmiotowej inwestycji, oraz zastosowania środków minimalizujących negatywny wpływ inwestycji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na korytarze ekologiczne o randze ponadregionalnie i lokalnej.

Wszelkie oddziaływania projektowanej farmy fotowoltaicznej zawrą się w granicach przedmiotowej działki Inwestora, bez znaczącego wpływu na tereny przyległe. Na etapie realizacji inwestycji dojdzie do degradacji szaty roślinnej, ale nie będzie konieczności wycinki zadrzewień ani zakrzaczeń. W okresie realizacji inwestycji może dojść do płoszenia, odstraszenia zwierząt występujących w najbliższym otoczeniu, zmniejszy się powierzchnia bytowania zwierząt. Po wykonaniu wszystkich prac budowlanych i uporządkowaniu terenu, środowisko przyrodnicze w sąsiedztwie inwestycji powracać będzie do stanu równowagi przyrodniczej. Również na terenie inwestycji na etapie eksploatacji w miejscu tym należy spodziewać się powrotu do stanu równowagi przyrodniczej i pojawienia się roślinności łąkowej, ponieważ powierzchnie pod ogniwami zostaną pozostawione do naturalnej sukcesji, a następnie będą regularnie wykaszane. Na analizowanym

terenie większość zwierząt znajdzie dogodne dla siebie siedliska i będą się one mogły swobodnie przemieszczać po jej terenie. Inwestycja będzie jedynie barierą dla większych zwierząt, pojawiających się na tym terenie, które dogodne dla siebie siedliska odnajdą w otoczeniu.

W celu wyeliminowania negatywnego oddziaływania na chronione gatunki ptaków prace związane z budową farmy fotowoltaicznej należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia. Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. terminie pod warunkiem stałego nadzoru przyrodniczego, którego zadaniem będzie nadzorowanie postępu prac pod kątem zasiedlenia obszaru inwestycji przez ptaki. W przypadku wykrycia lęgów, należy wstrzymać prace na obszarze, na którym stwierdzono rozród ptaków, do czasu wyprowadzenia młodych. Prace mogą być kontynuowane na innej powierzchni (w obrębie planowanej inwestycji), w sposób niekolidujący ze stwierdzonymi lęgami (płoszenie, niepokojenie). Do uprawnień nadzoru zaliczyć należy: możliwość wstrzymania działań z uwagi na nadzorowany zasób przyrodniczy, podjęcie decyzji o konieczności przygotowania wniosków o decyzje derogacyjne, sporządzenie wniosku i nadzór nad wykonaniem decyzji derogacyjnych, sporządzenie sprawozdania z realizacji decyzji – w zakresie określonym w decyzji derogacyjnej, nadzór nad wykonywaniem innych warunków z zakresu ochrony przyrody określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. O stwierdzonych nieprawidłowościach i zalecanych zmianach w zakresie prac budowlanych nadzór przyrodniczy zobowiązany jest zawiadomić Inwestora.

Wykopy pod fundamenty oraz przewody elektroenergetyczne należy wykonywać w sposób bezpieczny dla zwierząt. Brzegi wykopów powinny być ścięte pod kątem w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt. Dopuszcza się zastosowanie pochylni wykonanej np. z desek ułożonych pod kątem, celem ułatwienia wspinania się zwierząt. Wykopy należy lustrować codziennie, zarówno przed rozpoczęciem prac budowlanych, jak i następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy bezzwłocznie je wydobyć i przenieść poza teren prac do właściwego dla nich siedliska.

Teren inwestycji obsiany zostanie trawą nisko rosnącą lub samoczynnie będzie porastał roślinnością naturalną dla tego terenu. Nie planuje się wykorzystania środków chemicznych mających na celu ograniczenie wzrostu roślinności, a jedynie koszenie w okresach największego wzrostu, tak aby roślinność nie zasłaniała powierzchni paneli fotowoltaicznych. Koszenie odbywało się będzie po 1 sierpnia, po okresie lęgowym ptaków, będzie prowadzone od centralnej części terenu inwestycji w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności.

Brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie

z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie w znaczący sposób na zmianę zasobów krajobrazowych analizowanego terenu. Instalacja farmy fotowoltaicznej nie stanowi dominanty krajobrazowej - maksymalna wysokość instalacji nie będzie przekraczać 5 metrów. Inwestycja położona jest w otoczeniu zadrzewień śródpolnych oraz terenów leśny, w związku z czym jej widoczność będzie znacznie ograniczona.

Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne min. takie jak: grad lub śnieg.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łągowych oraz przy ujściu rzek, obszarach archeologicznych, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Organ po przeanalizowaniu zgromadzonego materiału dowodowego i zapoznaniu się z uzgodnieniami organów uczestniczących w postępowaniu stwierdził, iż zastosowane rozwiązania techniczne dla planowanej inwestycji, pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. Prawidłowa eksploatacja przedsięwzięcia oraz odpowiednie postępowanie z powstającymi ściekami i odpadami na wszystkich jej etapach ograniczą wpływ na środowisko wodne, a zatem nie będą powodować znaczących oddziaływań. Ponadto posiadane na tym etapie informacje i uzgodnienia na temat przedsięwzięcia pozwalają stwierdzić, iż realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań. Na podstawie informacji zawartych w raporcie oos stwierdzono brak negatywnego oddziaływania na środowisko. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji, przy zachowaniu odpowiednich środków i technik wskazanych w raporcie oos i decyzji, nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko. Po przeanalizowaniu posiadanego materiału dowodowego Organ stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlany uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Janowiec Kościelny, w terminie 14 dni licząc od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy o oświadczeniu o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania zgodnie z rozdzielnikiem w aktach sprawy
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie - za pomocą platformy e-PUAP
2. PGW WP Dyrektor ZZ w Ciechanowie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy - za pomocą platformy e-PUAP



WÓJT GMINY
150
Piotr Rakoczy

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, zlokalizowanej poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.), zgodnie z § 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, z późn. zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 94 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce ewidencyjnej numer 92/20, 92/21, 115/3, 115/4 obręb 0026 Safronka, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia nieruchomości, na której przewiduje się realizację inwestycji wynosi 49,0136 ha. Projektowana instalacja będzie zajmowała powierzchnię do 47,2 ha. Nieruchomości, na których planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowią grunty orne klasy IVa, IVb, V i VI, nieużytki oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych. Obecnie grunty orne zagospodarowane są w całości pod uprawę roślin. Planowane jest wyłączenie z zabudowy panelami gruntów zadrzewionych i zakrzewionych oraz nieużytków. W bezpośrednim sąsiedztwie ww. nieruchomości występują głównie tereny rolne, leśne oraz drogi. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej tj. tereny zabudowy zagrodowej znajdują się w odległości ok. 413 m od przedmiotowej inwestycji.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- modułów fotowoltaicznych jedno/dwustronnych,
- konstrukcji metalowych (stelaży) podtrzymujących moduły, o podstawach stałych lub ruchomych (trackery), o wysokości maksymalnie do 5,0 m i kącie nachylenia do powierzchni terenu (w stosunku do poziomu) mieszczącym się w przedziale 0-60 stopni,
- linii kablowych niskiego napięcia (nN),
- falowników (inwerterów) – do 376 szt.,
- linii światłowodowych,
- okablowania solarnego,
- stacji kontenerowych transformatorowych (nN/SN) wraz z wyposażeniem – do 47 szt.,
- kontenerowych magazynów energii,
- linii kablowych elektroenergetycznych nN i SN,
- układów pomiarowo-zabezpieczających,
- instalacji odgromowych,
- telekomunikacyjnych linii kablowych,
- przyłączy energii elektrycznej i światłowodowej,
- ogrodzenia terenu o wysokości ok. 2,5 m,
- oświetlenia terenu,

- wewnętrznej infrastruktury komunikacyjnej w postaci dróg, zjazdów i placów oraz zatok postojowych (powierzchnie tych obiektów będą częściowo utwardzone; drogi dojazdowe z placami manewrowymi i zatokami postojowymi będą wykonane z kamienia o różnym stopniu uziarnienia i grubości, a w zależności od warunków gruntowych odpowiednio zagęszczone, natomiast tymczasowe elementy infrastruktury drogowej wykonane zostaną z płyt żelbetowych prefabrykowanych lub stalowych).

Na obszarze planowanej inwestycji przewiduje się zamontowanie do 209 500 szt. paneli fotowoltaicznych. Stelaże, na których umieszczone zostaną panele fotowoltaiczne będą montowane za pomocą kotw wbijanych w ziemię lub przytwierdzone do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod panelami będą konstrukcjami stałymi lub ruchomymi (trackery), stanowiącymi instalacje śledzące ruch słońca. Moduły będą rozmieszczone w rzędach. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsiane mieszkanką traw/i lub mieszkanką roślin łąkowych, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5,0 m wysokości. W ramach inwestycji przewiduje się prefabrykowane stacje kontenerowe transformatorowe nn/SN w ilości do 47 szt. Kontener będzie wyposażony w transformator olejowej lub suchy w izolacji żywicznej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego obiekty będą wyposażone w misę zabezpieczającą środowisko przed awaryjnymi wyciekami oleju w wyniku jego rozszczelnienia. Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej za pomocą naziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, łączącej inwertery ze stacjami nn/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN.

W związku z realizacją inwestycji przewidywane jest wykonanie magazynów energii, będą to kontenerowe systemy magazynowania energii. Są to obiekty w postaci kontenerów o maksymalnych wymiarach długość do 20 m x szerokość do 5 m i wysokość do 5 m.

Inwestycja na etapie budowy i likwidacji będzie zaopatrywana w wodę za pomocą beczkowsów, natomiast dla pracowników zostanie dostarczona woda w butelkach. Planowane zużycie wody na potrzeby budowlane i porządkowe będzie wynosiło ok. 707 m³ natomiast do celów socjalnych (toaleta przenośna/kontener sanit.) ok. 428 m³. Podczas eksploatacji czyszczenie instalacji będzie prowadzone nie częściej niż dwa razy w roku, podczas długiego okresu bez opadów, kiedy warstwa kurzu może być źródłem znacznego ograniczenia działania panelu fotowoltaicznego. Mycie paneli odbywać się będzie maszynowo w układzie zamkniętym. Do tego celu będzie stosowana jedynie woda destylowana (zdemineralizowana) bez dodatku detergentów dowożona beczkowsami. Inwestor rozważa również zastosowanie do czyszczenia paneli technologii bezwodnej opartej na obrotowych szczotkach montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Czyszczenie przy pomocy ww. szczotek będzie prowadzone aż do uzyskania zadowalających wyników pomiarów właściwości optycznych paneli.

Powstające w trakcie budowy i likwidacji inwestycji ścieki bytowe, będą odprowadzane do przenośnych toalet, serwisowanych przez wyspecjalizowane firmy i wywożone przez wozy asenizacyjne do oczyszczalni ścieków.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łąkowych oraz przy ujściu rzek, obszarach archeologicznych, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

WOJEWÓDZTWO
ŚWIĘTOKRZYSKIE
Piotr Rakoczy