

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 84 oraz art. 85 ust.1, ust. 2 pkt 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą OOŚ, a także §3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku Infinite Solar Sp. z o.o. ul. Długa 16, 85-034 Bydgoszcz, z dnia 13.02.2024 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą, z ewentualnym dzieleniem na etapy lub budowania w całości na terenie obrębu Rybka gm. Galewice”, realizowanego na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98, 99 obręb Rybka, województwo łódzkie, powiat wieruszowski, gmina Galewice

stwierdzam

- 1. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą, z ewentualnym dzieleniem na etapy lub budowania w całości na terenie obrębu Rybka gm. Galewice”, realizowanego na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98, 99 obręb Rybka, województwo łódzkie, powiat wieruszowski, gmina Galewice.**
- 2. Określam następujące warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**
 - 1) Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego.
 - 2) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.
 - 3) Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią minimum 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
 - 4) Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
 - 5) Nie stosować stałego nocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.

- 6) Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stacje transformatorowe i ogrodzenie należy wykonać w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
- 7) Do wyprowadzenia energii z terenu inwestycji należy zastosować podziemne kablowe przewody elektroenergetyczne w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki.
- 8) Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe, a także naprawy i prace konserwacyjne instalacji obejmujące jej duże powierzchnie, należy prowadzić w terminie od 31 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków, kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt oraz okresem wiosennej migracji płazów. Dopuszcza się prowadzenie ww. prac w innym terminie po przeprowadzeniu kontroli przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1-3 dni przed rozpoczęciem prac). W przypadku ryzyka zabijania lub płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek ww. prac w sezonie lęgowym/rozrodczym/wiosennych migracji płazów oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i postępować zgodnie ze wskazaniami specjalisty przyrodnika.
- 9) Prace budowlane i montażowe prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00 – 22:00, w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu, wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych.
- 10) Teren budowy należy wyposażać w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń.
- 11) Stanowisko transformatora należy wyposażać w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100% oleju z transformatora, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego; warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów suchych;
- 12) W przypadku mycia paneli na mokro stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów (w przypadku znacznych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych).
- 13) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pod i pomiędzy panelami fotowoltaicznymi należy zachować powierzchnię biologicznie czynną pokrytą roślinnością.
- 14) Wykaszanie mechaniczne terenu ograniczyć do niezbędnego minimum (zaleca się koszenie maksymalnie 2 razy w roku). Koszenie prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
- 15) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin.
- 16) W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” stosować przerwy technologiczne pomiędzy stolami.
- 17) W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy łączące poszczególne elementy farmy należy zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt, np. poprzez

przykrycie wykopu, zastosowanie szczelnego ogrodzenia wykopu, złagodzenie jednej krawędzi wykopu tak, aby zwierzę mogło się samodzielnie wydostać.

- 18) Na etapie realizacji co najmniej raz dziennie należy kontrolować plac budowy (w tym wykopu, zagłębienia wypełnione wodą mogące powstać w czasie prac realizacyjnych, zastoiska wody itp.) w celu poszukiwania uwieczonych zwierząt, a w razie potrzeby, zwierzęta należy uwolnić oraz przenieść poza plac budowy w miejsca o cechach siedliska, w którym zwierzęta występują w sposób naturalny. Przenoszenie zwierząt należy prowadzić w kierunku ich naturalnej migracji.
- 19) Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku – rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem.
- 20) Plac budowy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
- 21) Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.
- 22) Na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne.
- 23) Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
- 24) Pod instalacje fotowoltaiczne o mocy do 4 MW wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą przeznaczyć do 2,2 ha na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98 i 99 obręb Rybka, gmina Galewice.
- 25) W przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci.
- 26) Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty.
- 27) Odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty.
- 28) Wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt.
- 29) Po zakończeniu robót budowlano-montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

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

- 1) Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
- 2) Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku oślnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.

- 3) Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom.
- 4) Ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
- 5) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100 % oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.

4. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem firmy Infinite Solar Sp. z o.o. ul. Długa 16, 85-034 Bydgoszcz z dnia 8 lutego 2024 r. (wpływ do Urzędu Gminy Galewice: 13 lutego 2024 r.) zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą, z ewentualnym dzieleniem na etapy lub budowania w całości na terenie obrębu Rybka gm. Galewice”, realizowanego na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98, 99 obręb Rybka, województwo łódzkie, powiat wieruszowski, gmina Galewice.

W toku postępowania administracyjnego ustalono, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy OOS, jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zakwalifikowano je na podstawie §3 ust. 1 pkt 54a lit. b (*„zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: (...) b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a – z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych”*) 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.).

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4) ustawy OOS stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Galewice.

Mając na uwadze zapisy art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, o poszczególnych etapach prowadzonego postępowania administracyjnego strony postępowania informowano pismem oraz poprzez obwieszczenia.

Uznając wniosek za kompletny, organ prowadzący postępowanie, poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia zawiadomieniem nr RI.OŚ.6220.1.2024 z dnia 26 lutego 2024 r.

Ponadto na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy OOS Wójt Gminy Galewice wystąpił o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania

przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieruszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem nr WOOŚ.4220.151.2024.ARu z dnia 4 marca 2024 r. wezwał Inwestora za pośrednictwem Wójta Gminy Galewice do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, zwanej dalej KIP.

W związku z powyższym pismem z dnia 6 marca 2024 r. Wójt Gminy Galewice wezwał Inwestora do przedstawienia uzupełnienia KIP wskazanego przez RDOŚ w Łodzi.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieruszowie pismem nr ZNS.90281.14.1.2024 z dnia 6 marca 2024 r. wydał opinię sanitarną, w której nie uznał potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Opinią nr PO.ZZŚ.4901.57.2024.KM z dnia 11 marca 2024 r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko, jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 3a ustawy OOS określił następujące warunki jego realizacji:

- 1) Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku – rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem.
- 2) Plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
- 3) Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.
- 4) Na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne.
- 5) Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
- 6) Pod instalacje fotowoltaiczne o mocy do 4 MW wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą przeznaczyć do 2,2 ha na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98 i 99 obręb Rybka, gmina Galewice.
- 7) W przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci.
- 8) Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty.
- 9) Odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty.
- 10) Miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażać w misy, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek oleju, zabezpieczając tym samym środowisko gruntowo – wodne przed zanieczyszczeniem.
- 11) Wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób nieorganizowany w grunt.
- 12) Do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.

13) Po zakończeniu robót budowlano – montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

Pismem z dnia 10 kwietnia 2024 r. Inwestor złożył przedmiotowe uzupełnienie, w związku z czym pismem z dnia 15 maja 2024 r. Wójt Gminy Galewice zwrócił się do organów opiniujących z wnioskiem o ponowną opinię w sprawie.

Wobec powyższego Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieruszowie pismem nr ZNS.90281.14.1.2024 z dnia 28 maja 2024 r. poinformował, że przesłane uzupełnienie nie ma wpływu na stanowisko zawarte w opinii z dnia 6 marca 2024 r.

Opinią nr PO.ZZŚ.4901.57.2024.KM.2 z dnia 5 czerwca 2024 r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko, jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 3a ustawy OOŚ określił warunki jego realizacji, takie jak w opinii z dnia 11 marca 2024 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem nr WOOŚ.4220.151.2024.ARu.2 z dnia 22 maja 2024 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 3a ustawy OOŚ określił następujące warunki jego realizacji:

- 1) Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego.
- 2) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.
- 3) Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią minimum 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kalectwa się zwierząt.
- 4) Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
- 5) Nie stosować stałego nocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.
- 6) Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stacje transformatorowe i ogrodzenie należy wykonać w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
- 7) Do wyprowadzenia energii z terenu inwestycji należy zastosować podziemne kablowe przewody elektroenergetyczne w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki.
- 8) Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe, a także naprawy i prace konserwacyjne instalacji obejmujące jej duże powierzchnie, należy prowadzić w terminie od 31 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków, kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt oraz okresem wiosennej migracji płazów. Dopuszcza się prowadzenie ww. prac w innym terminie po przeprowadzeniu kontroli przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1-3 dni przed rozpoczęciem prac). W przypadku ryzyka zabijania lub płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek ww. prac w sezonie lęgowym/rozrodczym/wiosennych migracji płazów oraz w przypadku zasiedlenia

terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i postępować zgodnie ze wskazaniami specjalisty przyrodnika.

- 9) Prace budowlane i montażowe prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00 – 22:00, w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu, wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych.
- 10) Teren budowy należy wyposażać w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń.
- 11) Stanowisko transformatora należy wyposażać w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100% oleju z transformatora, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego; warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów suchych;
- 12) W przypadku mycia paneli na mokro stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów (w przypadku znacznych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych).
- 13) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pod i pomiędzy panelami fotowoltaicznymi należy zachować powierzchnię biologicznie czynną pokrytą roślinnością.
- 14) Wykaszanie mechaniczne terenu ograniczyć do niezbędnego minimum (zaleca się koszenie maksymalnie 2 razy w roku). Koszenie prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
- 15) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin.
- 16) W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” stosować przerwy technologiczne pomiędzy stołami.
- 17) W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy łączące poszczególne elementy farmy należy zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt, np. poprzez przykrycie wykopu, zastosowanie szczelnego ogrodzenia wykopu, złagodzenie jednej krawędzi wykopu tak, aby zwierzę mogło się samodzielnie wydostać.
- 18) Na etapie realizacji co najmniej raz dziennie należy kontrolować plac budowy (w tym wykopy, zagłębienia wypełnione wodą mogące powstać w czasie prac realizacyjnych, zastoiska wody itp.) w celu poszukiwania uwięzionych zwierząt, a w razie potrzeby, zwierzęta należy uwolnić oraz przemieścić poza plac budowy w miejsca o cechach siedliska, w którym zwierzęta występują w sposób naturalny. Przenoszenie zwierząt należy prowadzić w kierunku ich naturalnej migracji.

Warunki określone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu zostały w całości ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

Po analizie przedłożonych materiałów organ stwierdził, co następuje:

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii oraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 75, 76,

77, 78, 98, 99, obręb: Rybka, powiat wieruszowski, gmina Galewice. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych. Najbliższą zabudowę podlegającą ochronie akustycznej stanowią budynki mieszkalne w ramach zabudowy zagrodowej i jednorodzinnej zlokalizowane w odległości ponad 30 m od najbliższego źródła dźwięku.

Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Powierzchnia całkowita działek przeznaczonych pod inwestycję wynosi ok. 3,9 ha i składa się z gruntów rolnych natomiast powierzchnia po zewnętrznym obrysie paneli będzie przekraczać 2 hektary.

W ramach inwestycji planuje się następujące działania:

- utwardzenie zjazdu na działki inwestycyjne z istniejących, publicznych dróg dojazdowych,
- budowa alei serwisowych, wewnętrznych,
- budowa placów montażowych i postojowych,
- panele fotowoltaiczne o całkowitej mocy do 4 MW i mocy jednostkowej do 450 Wp,
- inwertery w liczbie do 40 szt. rozproszonych na całym terenie objętym wnioskiem,
- montaż gotowych kontenerowych stacji w liczbie do 2 szt.,
- magazyny energii w liczbie do 20 szt., o mocy do 4 MW,
- ogrodzenie o wysokości do 2,20 m,
- inne niezbędne elementy infrastruktury technicznej związanych z budową i eksploatacją farmy.

Na terenie działek inwestycyjnych, na nieutwardzonym gruncie, zostaną posadowione lekkie przestrzenne konstrukcje metalowe. Na takiej konstrukcji zostaną zamontowane moduły fotowoltaiczne, tworząc rzędy, tzw. stoły. Projektowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z zespołów modułów fotowoltaicznych o mocy minimalnej 450 Wp montowanych horyzontalnie pod kątem ok. 20-45°, podzielonych na sekcje. Zastosowane panele będą współpracowały z inwerterami. Łączna moc projektowanej instalacji fotowoltaicznej może wynieść do 4 MW. Moduły elektrowni słonecznej będą umieszczone na lekkiej, przestrzennej konstrukcji z elementów stalowych i aluminiowych (o wysokości do ok. 4 m) posadowionej bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte w grunt). Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 3 m od granicy działek. W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Teren farmy zostanie ogrodzony i zastosowany zostanie montaż ażurowego ogrodzenia bez podmurówki, aby pod ogrodzeniem (min. 20 cm) zwierzęta mogły swobodnie się przemieszczać. Na planowanej farmie fotowoltaicznej nie planuje się montażu stałego, całonocnego oświetlenia. Możliwe będzie punktowe oświetlenie, montowane na rogach farmy i przy bramie wjazdowej uruchamiane na czujnik ruchu. Będzie on zamontowany i ustawiony w taki sposób, aby reagował wyłącznie na człowieka. Teren będzie oświetlony na kilkanaście metrów od lampy i wyłączał się kilka minut po ustaniu ruchu. Farma będzie objęta nadzorem oraz monitoringiem.

Obecnie nie jest znane miejsce przyłączenia instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci. Przewiduje się, że trasa przyłącza będzie przebiegać

częściowo przez teren działek, na których jest planowana inwestycja oraz głównie przez działki drogowe. Głównym kryterium przy doborze przebiegu linii przyłączeniowej będzie minimalizacja ingerencji w środowisko naturalne. Dobór technologii wykonania przyłączenia uzależniony będzie od ostatecznego przebiegu trasy.

Na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, surowców, energii oraz paliw. Materiały i surowce wykorzystywane podczas realizacji będą typowe dla tego typu prac budowlanych, a materiałochłonność nie powinna odbiegać od analogicznych przedsięwzięć o podobnym profilu.

Na etapie budowy oprócz elementów konstrukcji, paneli, falowników, kontenerów stacji transformatorowych, magazynów energii i elementów połączeń elektrycznych, przewiduje się zużycie:

- wody – ok. 5-10 m³/rok na cele socjalne i porządkowe,
- paliwa – olej napędowy ok. 100 l/rok,
- moc elektryczna: ok. 50 - 200 kW.

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

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana jest jedynie ze zużyciem paliwa do maszyn i pojazdów, dokonujących czynności obsługowych, tzn. mycia modułów oraz wykaszania terenu elektrowni, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody demineralizowanej użytej do mycia. Dodatkowo elektrownia fotowoltaiczna zużywać będzie niewielkie ilości energii elektrycznej, koniecznej do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu, w sytuacji, gdy sama nie będzie produkować energii (np. w nocy). Ścieki zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych, następnie będą one odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne posiadające odpowiednie zezwolenia.

Panele fotowoltaiczne będą czyszczone poprzez samooczyszczenie podczas opadów deszczu. Sporadycznie, w sytuacji konieczności mycia paneli fotowoltaicznych będą użyte środki czyszczące, biodegradowalne, niezanieczyszczające gleby i wody. W czasie eksploatacji obiektu nie będą powstawać ścieki bytowe, natomiast wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Woda spływająca z paneli nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska. Jej parametry będą zbliżone do wód opadowych i roztopowych. Zrealizowanie przedsięwzięcia zgodnie z powyższymi parametrami i wytycznymi powinno zapewnić brak znacząco negatywnego wpływu na środowisko.

W wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady, głównie inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych, tj. cząstki i pyły żelaza i jego stopów [12 01 02] - ok. 0,02 Mg, odpady opakowaniowe [15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 05] - ok. 0,6 Mg, odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika) [17 01 03, 17 01 82] — ok. 0,014 Mg, odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali [17 04 02, 17 04 05, 17 04 11] -ok. 1,32 Mg, gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 [17 05 04] - ok. 0,09 Mg, odpady metali nieżelaznych

[19 10 02] — ok. 0,36 Mg, tworzywa sztuczne [20 01 39] — ok. 2,67 Mg, szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości [20 03 04] — ok. 0,13 Mg, odpady ulegające biodegradacji [20 02 01] — ok. 0,10 Mg, niesegregowane odpady komunalne [20 03 01] — ok. 0,20 Mg, szkło i tworzywa sztuczne [17 02 02, 17 02 03] — ok. 0,07 Mg, inne odpady budowlane [17 01 82] — ok. 0,01 Mg. Odpady niebezpieczne: opakowania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi [15 01 10] — ok. 0,02 Mg, kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne [17 04 10] — ok. 0,06 Mg.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie prognozuje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualnie odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Wszystkie odpady zostaną przekazane do dalszego zagospodarowania wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Nie przewiduje się możliwości gromadzenia wytworzonych odpadów na terenie funkcjonującej elektrowni.

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

Na terenie inwestycji obecnie nie ma miejsca dla gatunków roślin chronionych. Pola cechuje jakościowe i ilościowe ubóstwo pospolitych chwastów segetalnych ze względu na stosowane środki chwastobójcze. Łąki, pastwiska nie są wilgotne, obszar częściowo jest przesuszony. Wśród roślinności segetalnej przeważają gatunki związane z uprawami zbożowymi z klasy *Stellarietea mediae* i rzędu *Centauretalia ciani*. Typowe fitocenozy chwastów tego typu składają się tu najczęściej z gatunków takich jak: wyczyńca łąkowego *Alopecurus pratensis*, kupkówkę pospolitą *Dactylis glomerata*, kostrzewę łąkową *Festuca pratensis*, życię wielkokwiatową *Lolium multiflorum*, tymotkę łąkową *Phleum pratense*, stokłosę bezostną *Bromus inermis*, rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius*, stokłosę miękką *Bromus mollis*, wiechlinę łąkową *Poa trivialis*, mniszka lekarskiego *Taraxacum officinale*, koniczynę łąkową *Trifolium pratense*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, szczaw zwyczajny *Rumex acetosa*, szczaw polny *Rumex acetosella*, jaskier rozłogowy *Ranunculus repens*. Większa różnorodność pojawia się na miedzach i wzdłuż dróg, gdzie występują: bylica polna *Artemisia campestris*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, kapusta rzepak *Brassica napus* var. *napus*, tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris*, chaber łąkowy *Centaurea jacea*, komosa biała *Chenopodium album*, ostrożeń lancetowaty *Cirsium vulgare*, powój polny *Convolvulus arvensis*, jastrzębiec baldaszkowaty *Hieracium umbellatum*, pieprzyca gruzowa *Lepidium ruderales*, tojeść rozestłana *Lysimachia nummularia*, rumianek pospolity *Matricaria chamomilla*, niezapominajka polna *Myosotis arvensis*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, przytulia czepna *Galium aparin*, owies głuchy *Avena fatua*, maruna bezwonna *Matricaria perforata*, miotła zbożowa *Apera spicaventi*, mak polny *Papaver rhoeas*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, wrotycz zwyczajny *Tanacetum vulgare*, nostrzyk biały *Melilotus albus*, stokłosa żytnia *Bromus secalinus*, nawłóć kanadyjska *Solidago canadensis*, trzcina pospolita *Phragmites australis*, pałka szerokolistna – *Typha latifolia*.

Podczas budowy nie dojdzie do wielkopowierzchniowego zniszczenia istniejących siedlisk.

Przejazd maszyn, punktowy montaż stelaży, obecność ludzi nie wpłyną na siedliska. Częściowo w miejscu prowadzonych wykopów roślinność zostanie zniszczona całkowicie. Po ułożeniu linii, zasypaniu wykopów teren będzie wyrównany. Zostanie tam posiana mieszanka traw i kwiatów, która szybko zazieleni obszar i będzie stanowić

urozmaicenie i bazę nasienną. W okresie eksploatacji farmy na całym terenie pozostawiony będzie obecny użytek zielony, okresowo koszony.

W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren pod i pomiędzy panelami pozostanie biologicznie czynny, pokrytą roślinnością. Teren zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji. Nie planuje się tutaj żadnego obsiewania ani też nasadzeń roślinności.

Na etapie eksploatacji 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.

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem należącym do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Torfowiska nad Prosną PLH100037 w odległości ok. 9,4 km.

Biorąc pod uwagę znaczną odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszaru Natura 2000, uwzględniając cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotem ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony (dla tych przedmiotów, dla których ustalono cele działań ochronnych), należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała i brak powiązania przedsięwzięcia z tym obszarem, by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tego obszaru. Analizując zagrożenia określone w standardowych formularzach danych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla ww. siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszaru Natura 2000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, przede wszystkim z uwagi na usytuowanie, rodzaj, skalę oraz krótkotrwałą i odwracalną charakter zmian środowiska na etapie realizacji inwestycji oraz brak istotnych negatywnych oddziaływań w czasie późniejszej eksploatacji, nie będzie miało znacząco negatywnego wpływu na cele ochrony, przedmioty ochrony oraz integralność znajdujących się w pobliżu obszarów podlegających ochronie, w tym na obszary Natura 2000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są: Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Prosną w odległości ok. 0,7 km oraz Brąszewicki Obszar Chronionego Krajobrazu ok. 1,3 km.

Działki są położone w granicach korytarza ekologicznego Lasy Kaliskie i Sieradzkie. Nie stwierdzono śladów, tropów wskazujących, aby obszar działek był wykorzystywany regularnie, intensywnie przez duże ssaki. Na terenie objętym wnioskiem stwierdzono pojedyncze tropy zająca, sarny, jelenia, dzika, lisa, jenota, kuny oraz borsuka. Na północ od inwestycji znajduje się drzewostan, który w ramach planowanego przedsięwzięcia nie zostanie naruszony, a to właśnie wzdłuż niego, przemieszczają się tu najczęściej duże ssaki. Zwierzęta wykorzystują do przemieszczania ścianę lasu, która stanowi dla nich osłonę. W wyniku realizacji inwestycji nie zostanie ona naruszona, a zwierzęta będą mogły przemieszczać się lasem.

Mając na uwadze zagospodarowanie terenów przyległych (drogi, zabudowa mieszkaniowa, przewaga otwartych terenów rolnych, brak cieków wodnych i zbiorników wodnych), można przypuszczać, że teren ten nie jest miejscem kluczowym dla migracji

zwierząt, w tym w szczególności dla dużych zwierząt. W celu zmniejszenia wpływu na migracje małych i średnich zwierząt ogrodzenie terenu będzie skonstruowane tak, by małe zwierzęta mogły się swobodnie przemieszczać na poziomie gruntu. Pozostawiona wolna przestrzeń pomiędzy gruntem, a siatką ogrodzeniową na całej długości, powinna mieć wysokość nie mniejszą niż 20 cm, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt. Duże zwierzęta będą mogły natomiast ominąć teren przedsięwzięcia. Dzięki ww. działaniom przedsięwzięcie nie będzie stanowiło istotnej przeszkody dla przemieszczającej się fauny.

Realizacja przedsięwzięcia spowoduje zmianę krajobrazu, jednakże biorąc pod uwagę lokalizację w obszarze o dużej presji antropogenicznej oraz stosunkowo niewielką wysokość projektowanych konstrukcji prognozuje się, iż elektrownia będzie zauważalna jedynie z najbliższej położonych obszarów. Omawiany obszar znajduje się poza obszarami prawnie chronionymi, na terenie użytkowanym rolniczo. Biorąc pod uwagę powyższe można stwierdzić, że przedmiotowa elektrownia nie będzie w znacząco negatywny sposób oddziaływać na krajobraz. W celu ochrony walorów krajobrazowych zastosowane zostaną następujące działania minimalizujące: brak wycinki drzew i krzewów, wykonanie instalacji fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury, w tym stacji transformatorowych, magazynów energii i ogrodzenia w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu, brak ciągłego oświetlenia terenu.

W przypadku wystąpienia kolizji z ewentualnie występującą na terenie inwestycyjnym siecią drenarską, w celu zapewnienia ciągłości sieci, Inwestor zobligowany będzie do wykonania stosownych prac inżynierskich na warunkach określonych przez właściwy organ.

Inwestycja nie wymaga prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 z późn. zm.).

Ustalono, że teren na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW600010184329 – Struga Węglewska, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081. Stan JCWPd o kodzie PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia.

JCWP o kodzie RW600010184329 – Struga Węglewska ma status naturalnej części wód. Zlewnia jest monitorowana, charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych oraz oceny eksperckiej określono jako umiarkowany, natomiast stan chemiczny JCWP oceniono jako poniżej dobrego. Jest to silnie zantropogenizowana jednolita część wód, w której występuje presja troficzna (odpływ miejski – wody opadowe, nawożenie i depozycja), presja hydromorfologiczna oraz presja chemiczna (źródła rozproszone – rozwój obszarów

zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski). Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest: osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego (złagodzone wskaźniki: [MMI]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz stanu chemicznego poniżej dobrego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] i dobrego dla pozostałych wskaźników. JCWP Struga Węglewska nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia. Dla wskaźników azot ogólny, azot azotanowy z uwagi na warunki naturalne zastosowano odstępstwo z art. 4 ust. 4 RDW z terminem osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r., a dla substancji priorytetowych z uwagi na brak możliwości technicznych i nieproporcjonalność kosztów do 2039 r. Natomiast dla wskaźników: MMI, benzo(a)piren ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW z uwagi na brak możliwości technicznych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie będzie znajdować się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP.

Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 poz. 1336 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem zależnym od wód jest obszar chronionego krajobrazu Dolina Proсны. Zgodnie z Załącznikiem nr 2 do „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 poz. 335) celem środowiskowym dla przedmiotowego obszaru chronionego zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych. Planowana inwestycja nie wpłynie na cele środowiskowe ww. obszaru zależnego od wód.

W KIP przedstawiono planowane do zastosowania rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie budowy i eksploatacji. W celu zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przed przedostaniem się oleju lub cieczy izolacyjnej pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 100 % oleju.

Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo – wodne zapewnią jego ochronę.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć jego negatywne oddziaływanie nie stwierdza się prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 poz. 335).

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

- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
- b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,
- c) obszary górskie,
- d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
- e) obszary przylegające do jezior,
- f) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Planowana inwestycja będzie usytuowana na terenie gminy Galewice o gęstości zaludnienia wynoszącej 45 osoby/km².

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie się zaliczało 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 o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Z uwagi na lokalizację planowane przedsięwzięcie nie jest zagrożone skutkami wystąpienia powodzi oraz nie jest zagrożone ruchami masowymi ziemi.

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

Zgodnie z KIP przewidywany okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej to ok. 25-30 lat. Farma nie oddziałuje na tereny sąsiednie, a tym samym na zdrowie i życie ludzi. Brak jest zatem potrzeby planowania działań ograniczających oddziaływanie instalacji.

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

Z kip wynika, że w strefie bezpośredniego oddziaływania inwestycji brak jest znanych planowanych inwestycji obejmujących budowę elektrowni fotowoltaicznych. Jednakże można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu więc nie wystąpią oddziaływania skumulowane wraz z wymienioną inwestycją.

Informacje zawarte w KIP pozwalają stwierdzić, że zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia wystąpią oddziaływania na środowisko, jednakże przy odpowiedniej organizacji robót oraz zastosowaniu odpowiedniej technologii i zabezpieczeń oddziaływania te mogą być zminimalizowane. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia związana będzie w szczególności z następującymi oddziaływaniami:

- oddziaływaniem na środowisko przyrodnicze - z informacji przedstawionych w KIP wynika, że teren objęty przedsięwzięciem nie wykazuje istotnych wartości

przyrodniczych związanych z występowaniem cennych, rzadkich, bądź objętych ochroną siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin, zwierząt i grzybów – jest to teren użytkowany jako grunty orne. Występujące tu flora i fauna są charakterystyczne dla krajobrazu rolniczego. Nie mniej jednak, z uwagi na znaczną powierzchnię terenu przeznaczonego pod przedsięwzięcie oraz mając na uwadze, iż nie można wykluczyć występowania na tym terenie gatunków chronionych (w szczególności ptaków), w sentencji niniejszego postanowienia wprowadzono rozwiązania chroniące środowisko przyrodnicze dotyczące okresów i sposobów prowadzenia prac na etapie realizacji przedsięwzięcia, ale także działania minimalizujące dotyczące planowanej infrastruktury na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej. Wielkopowierzchniowe farmy fotowoltaiczne w zakresie oddziaływania na środowisko przyrodnicze w szczególności negatywnie mogą oddziaływać na awifaunę. W związku z powyższym zasadne jest wprowadzenie działań minimalizujących oddziaływania na tę grupę zwierząt, w tym w szczególności umieszczenie pod ziemią przewodów elektrycznych odprowadzających energię z parku solarnego w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki; zastosowanie odstępów technologicznych pomiędzy rzędami paneli w celu wyeliminowania ryzyka tzw. „lustra wody” tzn. możliwości pomylenia przez ptaki warstwy fotoogniw z taflą wody; zastosowanie antyrefleksyjnych powłok pokrywających panele fotowoltaiczne w celu wyeliminowania negatywnego wpływu w zakresie oślepiania migrującego, czy też żerującego ptactwa. Przedsięwzięcie nie będzie też wymagało wycinki drzew i krzewów. Dodatkowo tut. organ informuje, iż w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom zgodnie z przepisami odrębnymi;

- emisję hałasu – w fazie realizacji będzie mieć charakter czasowy, odwracalny i ustanie z chwilą zakończenia budowy. Ograniczenie emisji hałasu do środowiska na tym etapie jest możliwe przede wszystkim dzięki ograniczeniu prac do pory dziennej oraz zastosowaniu nowoczesnych, sprawnych maszyn i dobrej organizacji pracy. W trakcie eksploatacji elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym stałym będą transformatory, inwertery, a także źródła ruchome, krótkotrwałe, czyli transport samochodowy. Panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Transformatory i inwertery będą posiadać obudowy ograniczające rozprzestrzenianie się fal akustycznych. Biorąc pod uwagę, powyższe oraz fakt, iż instalacja fotowoltaiczna będzie pracować wyłącznie w porze dnia i charakteryzować się będzie stosunkowo niewielką punktową emisją akustyczną nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny, a także możliwych przekroczeń dopuszczalnych poziomów akustycznych na terenach objętych ochroną;
- emisję substancji zanieczyszczających do powietrza – na etapie realizacji oddziaływanie na powietrze będzie typowe, jak dla wszystkich robót budowlano-montażowych i ustąpi z chwilą zakończenia budowy. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, w fazie eksploatacji nie będą występować żadne źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej jako odnawialnego źródła energii, przyczyni się pośrednio do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych pochodzących z konwencjonalnych źródeł elektroenergetycznych;

- emisją związaną z polem elektromagnetycznym – w związku z realizacją i funkcjonowaniem przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować ponadnormatywne zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Nie dojdzie do Przekroczenia dopuszczalnych norm, w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Cała infrastruktura farmy fotowoltaicznej będzie ogrodzona i niedostępna dla osób postronnych;
- emisją ścieków – w przypadku analizowanego przedsięwzięcia ścieki technologiczne nie będą powstawać zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji będą gromadzone w przenośnych urządzeniach sanitarnych z bezodpływowymi, szczelnymi zbiornikami systematycznie opróżnianymi przez uprawnione firmy. Etap eksploatacji przedsięwzięcia nie wiąże się z powstawaniem ścieków bytowych;
- oddziaływaniem na wody powierzchniowe i podziemne – zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez m. in. zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wyposażenie terenu budowy w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń. Na etapie eksploatacji wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Wody spływające po panelach fotowoltaicznych z zasady będą czyste, nie będą zawierały substancji ropopochodnych i innych zanieczyszczeń i nie będą miały wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych. W przypadku konieczności mycia paneli woda będzie również mogła być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Do mycia nie będą używane żadne środki chemiczne, ewentualnie środki biodegradowalne. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, będąca w stanie zmagazynować całą objętość oleju;
- powstawaniem odpadów – na etapie realizacji, zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, wytwórcą odpadów będzie firma świadcząca usługi budowlane na rzecz inwestora i to ona będzie odpowiedzialna za zagospodarowanie odpadów z budowy. Na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie przy właściwym funkcjonowaniu nie będzie źródłem generującym powstawanie znaczących ilości odpadów. Wytwarzane mogą być odpady związane z eksploatacją i utrzymaniem instalacji w dobrym stanie technicznym. Sposób postępowania oraz dalsze zagospodarowanie odpadów będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami i wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi oraz zgodne zobowiązującymi przepisami prawa.

Po zgromadzeniu wymaganych dokumentów Wójt Gminy Galewice, na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), który zobowiązuje organ prowadzący postępowanie do zapewnienia stronom czynnego udziału w postępowaniu, obwieszczeniem nr RI.OŚ.6220.1.2024 z dnia 27 maja 2024 r. poinformował strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji. W przysługującym terminie przed wydaniem decyzji, w odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków.

Analizując zebrane w toku postępowania dokumenty należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie zwiększa zagrożenia dla środowiska. W trakcie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wprowadzenia do środowiska substancji mogących powodować zanieczyszczenie takich elementów środowiska jak: gleba, wody powierzchniowe i podziemne, klimat akustyczny, rzeźba terenu. Planowana inwestycja nie spowoduje wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z mogących powstawać emisji.

Na podstawie szczegółowej analizy danych zawartych w dołączonej do wniosku karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że:

- przewidziane technologie wykonywania robót zapewniają zminimalizowanie ich negatywnego wpływu na środowisko,
- realizacja planowanej inwestycji zgodna z przedstawionymi rozwiązaniami nie spowoduje znacznego pogorszenia głównych elementów środowiska,
- przedstawione i zaproponowane formy zabezpieczeń i rozwiązań chroniących środowisko dla planowanego przedsięwzięcia są wystarczające.

Zgodnie z art. 86 ustawy OOS decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 powołanej wyżej ustawy.

Reasumując powyższe ustalenia stwierdzono, że na podstawie złożonych dokumentów oraz wymienionych wyżej opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieruszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu należy orzec jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu, Plac Wojewódzki 3, 98-200 Sieradz, za pośrednictwem Wójta Gminy Galewice w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 § 2 i art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 §1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Galewice oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a i 130 §4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł pobrano na podstawie Cz. I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111).

WÓJT GMINY

Piotr Kołodziej

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Infinite Solar Sp. z o.o. ul. Długa 16, 85-034 Bydgoszcz,
2. Strony postępowania zawiadomiono obwieszczeniem, zgodnie z przepisem art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieruszowie,
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu.

(po uzyskaniu przez decyzję przymiotu ostateczności)

4. Starosta Wieruszowski

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii i infrastrukturą towarzyszącą, z ewentualnym dzieleniem na etapy lub budowania w całości na terenie obrębu Rybka gm. Galewice”, realizowanego na działkach nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98, 99 obręb Rybka, województwo łódzkie, powiat wieruszowski, gmina Galewice.

sporządzona na podstawie art. 82 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 r. poz. 1094 z późn. zm.).

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii oraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 75, 76, 77, 78, 98, 99, obręb: Rybka, powiat wieruszowski, gmina Galewice. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych. Najbliższą zabudowę podlegającą ochronie akustycznej stanowią budynki mieszkalne w ramach zabudowy zagrodowej i jednorodzinnej zlokalizowane w odległości ponad 30 m od najbliższego źródła dźwięku.

Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Powierzchnia całkowita działek przeznaczonych pod inwestycję wynosi ok. 3,9 ha i składa się z gruntów rolnych natomiast powierzchnia po zewnętrznym obrysie paneli będzie przekraczać 2 hektary.

W ramach inwestycji planuje się następujące działania:

- utwardzenie zjazdu na działki inwestycyjne z istniejących, publicznych dróg dojazdowych,
- budowa alei serwisowych, wewnętrznych,
- budowa placów montażowych i postojowych,
- panele fotowoltaiczne o całkowitej mocy do 4 MW i mocy jednostkowej do 450 Wp,
- inwertery w liczbie do 40 szt. rozproszonych na całym terenie objętym wnioskiem,
- montaż gotowych kontenerowych stacji w liczbie do 2 szt.,
- magazyny energii w liczbie do 20 szt., o mocy do 4 MW,
- ogrodzenie o wysokości do 2,20 m,
- inne niezbędne elementy infrastruktury technicznej związanych z budową i eksploatacją farmy.

Na terenie działek inwestycyjnych, na nieutwardzonym gruncie, zostaną posadowione lekkie przestrzenne konstrukcje metalowe. Na takiej konstrukcji zostaną zamontowane moduły fotowoltaiczne, tworząc rzędy, tzw. stoły. Projektowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z zespołów modułów fotowoltaicznych o mocy minimalnej 450 Wp montowanych horyzontalnie pod kątem ok. 20-45°, podzielonych na sekcje. Zastosowane panele będą współpracowały z inwerterami. Łączna moc projektowanej instalacji fotowoltaicznej może wynieść do 4 MW. Moduły elektrowni słonecznej będą

umieszczone na lekkiej, przestrzennej konstrukcji z elementów stalowych i aluminiowych (o wysokości do ok. 4 m) posadowionej bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte w grunt). Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 3 m od granicy działek. W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Teren farmy zostanie ogrodzony i zastosowany zostanie montaż ażurowego ogrodzenia bez podmurówki, aby pod ogrodzeniem (min. 20 cm) zwierzęta mogły swobodnie się przemieszczać. Na planowanej farmie fotowoltaicznej nie planuje się montażu stałego, całonocnego oświetlenia. Możliwe będzie punktowe oświetlenie, montowane na rogach farmy i przy bramie wjazdowej uruchamiane na czujnik ruchu. Będzie on zamontowany i ustawiony w taki sposób, aby reagował wyłącznie na człowieka. Teren będzie oświetlony na kilkanaście metrów od lampy i wyłączał się kilka minut po ustaniu ruchu. Farma będzie objęta nadzorem oraz monitoringiem.

Obecnie nie jest znane miejsce przyłączenia instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci. Przewiduje się, że trasa przyłącza będzie przebiegać częściowo przez teren działek, na których jest planowana inwestycja oraz głównie przez działki drogowe. Głównym kryterium przy doborze przebiegu linii przyłączeniowej będzie minimalizacja ingerencji w środowisko naturalne. Dobór technologii wykonania przyłączenia uzależniony będzie od ostatecznego przebiegu trasy.

Na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, surowców, energii oraz paliw. Materiały i surowce wykorzystywane podczas realizacji będą typowe dla tego typu prac budowlanych, a materiałochłonność nie powinna odbiegać od analogicznych przedsięwzięć o podobnym profilu.

Na etapie budowy oprócz elementów konstrukcji, paneli, falowników, kontenerów stacji transformatorowych, magazynów energii i elementów połączeń elektrycznych, przewiduje się zużycie:

- wody – ok. 5-10 m³/rok na cele socjalne i porządkowe,
- paliwa – olej napędowy ok. 100 l/rok,
- moc elektryczna: ok. 50 - 200 kW.

WÓJT GMINY

Piotr Kołodziej