

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. 2021, poz. 247), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. 2019, poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (tj. Dz. U. 2020, poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku PVE 100 Sp. z o. o, ul. J. J. Śniadeckich 21, 85-011 Poznań i po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu

orzekam

I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewidencyjnym 344 obręb Rgielsko gmina Wągrowiec.

II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

- 1) Pod elektrownię słoneczną i jej infrastrukturę przeznaczyć do 5,35 ha powierzchni działki nr 344, obręb Rgielsko, gmina Wągrowiec.
- 2) Przed rozpoczęciem prac ziemnych należy uzyskać pozwolenie Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu na wykonywanie prac archeologicznych podczas realizacji w/w inwestycji.
- 3) Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
- 4) W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
- 5) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- 6) Wykonać ogrodzenie ażurowe w kolorze ciemnej zieleni, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Linie ogrodzenia należy cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.
- 7) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypyaniem wykopów.
- 8) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 9) Do obsiewu powierzchni elektrowni nie używać obcych gatunków roślin.
- 10) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia i od 1 listopada do 15 lutego.
- 11) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia .

- 12) Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych.
- 13) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 14) Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, wyposażać w sorbent do neutralizacji substancji szkodliwych, natomiast substancje ropopochodne zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
- 15) W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego należy korzystać wyłącznie ze środków transportu których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń
- 16) Wykryte kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem właściwego organu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej.

III. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia wskazaną w załączniku nr 2 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 18.11.2020 r. (data wpływu do Urzędu Gminy Wągrowiec w dniu 01.12.2020r.), PVE 100 Sp. z o. o. ul. J. J. Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, reprezentowana przez Prezesa Zarządu Pana Michała Czajkowskiego, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewidencyjnym 344 obręb Rgielsko, Wągrowiec.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247), zwanej dalej *ustawą ooś* stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Wągrowiec.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, zwanej dalej *k.i.p.* sporządzonej w październiku 2020 r. przez Joannę Klimek ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 344 obręb Rgielsko, gmina Wągrowiec. Teren przeznaczony pod inwestycję będzie wynosił do 5,35 ha, ponadto jest położony na obszarze chronionego krajobrazu Dolina Welny i Rynna Gołaniecko-Wągrowiecka. Planowana inwestycja została zatem zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit a) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż : a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody (...)”. W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie, zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 *ustawy ooś*, wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego*, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, jeżeli liczba stron postępowania przekracza 10, zawiadomienie stron

o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. W związku z powyższym, uwzględniając ilość stron postępowania przekraczającą 10, Wójt Gminy Wągrowiec obwieszczeniem z dnia 10.12.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

Zgodnie z art. 49 §2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej. W związku z powyższym obwieszczenie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Wągrowiec w terminie od 11.12.2020r.

Ponadto, w celu poinformowania stron postępowania o toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania przedmiotowej decyzji podano, poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w miejscowości Rgielsko pismo, w którym poinformowano o wszczęciu postępowania, o miejscu publikowania pism dotyczących przebiegu postępowania oraz o możliwości kontaktu w w/w sprawie. Powyższa informacja pozostała wywieszona na tablicach ogłoszeń w miejscowości Rgielsko przez cały okres postępowania administracyjnego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2021, poz. 247) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

W związku z powyższym, pismami z dnia 10.12.2020 roku wniesiono do właściwych organów o zajęcie stanowiska w wyżej wymienionej sprawie. W w/w pismach skierowanym do organów opiniujących tutejszy Urząd wskazał, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

W odpowiedzi:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu opinią znak: ON.NS-9011.5.50.2020 z dnia 23.12.2020 roku stanął na stanowisku, że przedmiotowa inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;

- Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, opinią nr PO.ZZŚ.4.435.781m.1.2020.MS z dnia 18.12.2020 roku również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ww. oceny.

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, pismem znak: WOO-IV.4220.1825.2020.PR.1 z dnia 29.12.2020 roku stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1 i ust. 3 i ust. 3a ustawy *o oś*, RDOŚ w Poznaniu, w swojej opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną przeznaczyć do 5,35 ha powierzchni działki nr 344, obręb Rgielsko gmina Wągrowiec.
2. Prace budowlane i ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00-22:00.
3. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Panele słoneczne montować na wysokości 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do

powierzchni ziemi.

6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
8. Do obsiewu powierzchni elektrowni słonecznej nie używać roślin gatunków obcych.
9. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
11. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych.
12. Transformator wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

Powyższe warunki i wymagania, które znalazły swoje odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji, to zagadnienia, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b lub c *ustawy o oś,* tj. 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; 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, lub nałożenia obowiązku działań związanych z unikaniem, zapobieganiem, ograniczaniem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, zatem nie wymaga zaopiniowania przez organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. 2020 r., poz. 283 ze zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 344, obręb Rgielsko, gmina Wągrowiec. W ramach przedsięwzięcia może powstać jedna elektrownia słoneczna o mocy do 4 MW lub kilka mniejszych o łącznej mocy do 4 MW. Inwestor zakłada możliwość realizacji inwestycji w czterech etapach, do 1 MW każdy, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy będzie posiadać kompletną infrastrukturę techniczną). Powierzchnia działki nr 344 w Rgielsku wynosi 13,54 ha. Planowana inwestycja zostanie zrealizowana na części tej działki o powierzchni do

5,35ha., z czego pod instalacje planuje się przeznaczyć ok. 4,97ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu.

Panele wyposażone w powłokę antyrefleksyjną zostaną umieszczone w rzędach z zachowaniem odstępu między rzędami do 10 m, na stalowych i aluminiowych konstrukcjach wsporczych (stołach fotowoltaicznych). Pionowe podpory konstrukcji będą wbijane w grunt, bądź montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m nad poziomem gruntu. Liczba paneli fotowoltaicznych będzie zależna od ich mocy znamionowej i dobrana w taki sposób, aby łącznie cała moc instalacji nie przekroczyła 4 MW (właściwa liczba modułów uzależniona będzie od ich mocy jednostkowej), a maksymalna liczba to 16000 sztuk (do 4000 sztuk na 1 MW). Moc panela wynosić będzie od 200 do 2000Wp. Wnioskodawca planuje posadowienie do 4 szt. kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 120 szt. inwerterów zamontowanych pod panelami na konstrukcji wsporczej, tj. do 1 stacji i do 30 szt. inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy. W k.i.p. zakłada się że inwertery zamontowane będą na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwicznej bezpośrednio przy konstrukcji paneli.

Wielkość stacji kontenerowych nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 7m, szerokość do 7m, wysokość do 3,5m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Na terenie farmy będzie znajdowała się również utwardzona droga wewnętrzna biegnąca od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowej. Będzie ona wykonana z płyt betonowych, lub z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Inwestor zakłada budowę placu manewrowego/montażowego który będzie zbudowany identycznie jak droga. Jego powierzchnia wyniesie do 200m². Urządzenia składające się na elektrownię będą połączone stosownymi kablami podziemnymi i tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę przyłączeniową. Na terenie inwestycji zakłada się montaż elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy chroniące przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe). Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. W k.i.p. rozważa się dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ.

Ostatecznie punkt wpięcia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Planowany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

Teren przewidziany pod realizację inwestycji obecnie jest użytkowany rolniczo- grunty orne. Sąsiedztwo planowanego przedsięwzięcia stanowią głównie grunty orne i leśne. W związku z powyższym w decyzji nałożono obowiązek by wykryte podczas realizacji przedsięwzięcia kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem właściwego organu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej. Ponadto wskazano aby linię ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g *ustawy o oś*, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Ścieki bytowe powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika TOI TOI i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.

Wnioskodawca przewiduje, że do mycia paneli będzie wykorzystywana myjka ciśnieniowa, szczotka oraz czysta bez dodatków środków czyszczących. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie transformatorów w stacji transformatorowej typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. Wnioskodawca wskazał w k.i.p., że w przypadku zastosowania transformatora olejowego, zamontowana zostanie pod nim szczelna misa olejowa mogąca w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Ponadto, z uwagi na skalę przedsięwzięcia wpisano, aby zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego należy korzystać wyłącznie ze środków transportu których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f *ustawy ooś* ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły jedynie odpady związane z konserwacją paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. Na etapie likwidacji inwestycji zostanie zrobiony projekt rozbiórki wg. którego dokonane zostaną prace. Powstałe odpady zostaną zagospodarowane przez specjalistyczny podmiot posiadający niezbędne uprawnienia zgodnie z ustawą o odpadach oraz innymi obowiązującymi przepisami odrębnymi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j *ustawy ooś* na podstawie analizy k.i.p. stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz przylegających do jezior.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c *ustawy ooś* stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d *ustawy ooś*, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c *ustawy ooś* na podstawie k.i.p. ustalono, że działka przeznaczona pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi grunty orne oznaczone jako RIVa, RV, RVI, ŁV, W a zgodnie z k.i.p. najbliższe tereny chronione akustycznie- zabudowa mieszkaniowa, znajdują się w odległości ok. 130 m od planowanej inwestycji. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej, w warunkach niniejszej decyzji

wskazano, aby wszelkie prace oraz ruch pojazdów związany z realizacją przedsięwzięcia ograniczyć do pory dnia tj. w godzinach 6:00 – 22:00. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą urządzenia elektryczne znajdujące się w stacjach kontenerowych. Obiekt stacji będzie wykonany z betonowych półfabrykatów które tłumią dźwięk transformatora. Betonowe ściany obiektu będą pochłaniały ok. 20 dB generowanego hałasu. Zgodnie z k.i.p maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) nie przekroczy w odległości 1 m. 85 dB. Odległość stacji od zabudowy mieszkaniowej wynosić będzie min. 130m w związku z czym nie zostaną przekroczone ustawowe normy hałasu. Panele chłodzone będą przez naturalny obieg powietrza atmosferycznego. Biorąc powyższe pod uwagę, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy ooś*, na podstawie k.i.p. ustalono, że w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji planowana jest budowa farmy fotowoltaicznej „Wągrowiec Solar Park” o mocy 35 MW. Planowana jest także budowa kolejnych 24 farm fotowoltaicznych w odległości od ok. 0,3 km do ok. – 14 km od przedmiotowej elektrowni. Farmy mogą być postrzegane w krajobrazie jako jedna większa inwestycja. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że przedsięwzięcia te nie będą ze sobą powiązane technologicznie. Biorąc pod uwagę rodzaj i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e *ustawy ooś*, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Inwestycja nie będzie miała wpływu na obszary o znaczeniu historycznym oraz kulturowym, nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych, wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych oraz na terenach o dużej gęstości zaludnienia.

Z uwagi na fakt, że działka o nr ewid. 344 obręb Rgielsko zgodnie z Gminną Ewidencją Zabytków zlokalizowana jest na terenie zespołu stanowisk archeologicznych Nr 57, w pobliżu stanowisk o nr AZP 44-30/38, AZP 44-30/39, AZP 44-30/41 oraz AZP 44-30/42 pismem z dnia 11.01.2021r. wystąpiono do Wojewódzkiego Konserwatora zabytków w Poznaniu o wydanie opinii czy istnieje konieczność wskazania w przedmiotowej decyzji konieczności wykonywania badań archeologicznych. Pismem nr Po-WA.5183.236.2.2021 z dnia 18.01.2021r. Wielkopolski Wojewódzki Konserwator Zabytków poinformował, iż inwestycja znajduje się w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanych stanowisk archeologicznych, obszar AZP 44-30/38,39 w związku z czym Inwestor na 45 dni przed

rozpoczęciem prac ziemnych, winien złożyć do Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu wniosek o pozwolenie na wykonywanie prac archeologicznych podczas w/w inwestycji, na które zostanie wydane stosowne pozwolenie zgodnie z art. 36 ust. 1, pkt. 5 Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami z dnia 23 lipca 2003r. (dz. U z 2020r. poz. 282 t.j.). Znalazło to swoje odzwierciedlenie w określonych warunkach realizacji inwestycji.

Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest na terenie obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Wełny i Rynna Gołaniecko-Wągrowiecka”. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza innymi obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, z późn. zm.), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony o 8,6 km od przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane gruncie ornym, w północnej części działki, a jego realizacja, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. Przez działkę przepływają 2 rowy melioracyjne uchodzące do pobliskiej rzeki Nielby. W związku z tym, że wzdłuż cieków i granic działki rosną drzewa i krzewy, w celu ich ochrony oraz ochrony krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, zadrzewienia śródpolne oraz w odległości 1 km zbiorniki wodne, w tym Jezioro Rgielskie oddalone o 750 m. Na etapie eksploatacji teren elektrowni pozostawiony będzie naturalnej sukcesji lub obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do obsiewu nie używać roślin gatunków obcych. W celu ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych nałożono warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. W k.i.p. wskazano, że dla zminimalizowania możliwości zagrożenia życia małych zwierząt w tym ptaków, wykaszanie traw będzie prowadzone od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Połączenie elektrowni z ogólnokrajową siecią energetyczną wykonane zostanie jako kablowe podziemne. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.

Ponadto w k.i.p. Inwestor wskazał, że rozpoczęcie prac ziemnych nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, tj. przed 1 marca i po 31 sierpnia, lub po sprawdzeniu terenu przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji.

W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na ptaki. Ze względu na pobliską

zabudowę zagrodową w celu ograniczenia tzw. zanieczyszczenia światłem nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogroduzenia w porze nocnej.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów.

Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami.

Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie znacząco na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy o oś* przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Planowana inwestycja znajduje się granicach Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U z 2016r. poz. 1967) JCWPd PLGW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym i jest niezagrożona osiągnięciem celów środowiskowych, dla której w w/w planie określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Ponadto planowane przedsięwzięcie leży w granicach jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie:

-PLRW6000251865299 – Nielba, która posiada status naturalnej części wód, o aktualnie złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. W zlewni występuje presja komunalna a w programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, jako wystarczające do zredukowania presji w zakresie wystarczającym do osiągnięcia dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do roku 2021.

Mając na względzie charakter i skalę przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się zagrożenia dla realizacji celów środowiskowych, określonych dla tych części w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia tut. Organ, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. 2020, poz. 256 ze zm.), pismem z dnia 25.01.2021 r. poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni, licząc w/w termin po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie. Powyższe zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Wągrowiec w terminie od 25.01.2021 r. do 15.02.2021 r. włącznie. W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii, tut. Organ uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych przez niego dokumentach oraz określonych w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. 2020, poz. 283 ze zm.).
2. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Wągrowiec, w terminie 14 dni od daty doręczenia.
3. 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.
4. Zgodnie z art. 49 § 2 ustawy Kpa zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.
2. Lokalizacja przedmiotowej inwestycji.

Z up. Wójta
/-/ mrg Anna Pałka
SEKRETARZ GMINY

Otrzymują:

1. Inwestor,
2. Strony zgodnie z art. 49 Kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Poznaniu,
2. PPIS w Wągrowcu,
3. RZGW Wód Polskich w Poznaniu.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Inwestor:

PVE 100 Sp. z o. o
ul. J. J. Śniadeckich 21
85-011 Bydgoszcz

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 344, obręb Rgielsko, gmina Wągrowiec. W ramach przedsięwzięcia może powstać jedna elektrownia słoneczna o mocy do 4 MW lub kilka mniejszych o łącznej mocy do 4 MW. Inwestor zakłada możliwość realizacji inwestycji w czterech etapach, do 1 MW każdy, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy będzie posiadać kompletną infrastrukturę techniczną). Powierzchnia działki nr 344 w Rgielsku wynosi 13,54 ha. Planowana inwestycja zostanie zrealizowana na części tej działki o powierzchni do 5,35ha., z czego pod instalacje planuje się przeznaczyć ok. 4,97 ha. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną i umieszczone w rzędach na stalowych i aluminiowych konstrukcjach wsporczych (stołach fotowoltaicznych), z zachowaniem odstępu między rzędami do 10 m. Pionowe podpory konstrukcji będą wbijane w grunt, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m nad poziomem gruntu. Liczba paneli fotowoltaicznych będzie zależna od ich mocy znamionowej i dobrana w taki sposób, aby łącznie cała moc instalacji nie przekroczyła 4 MW (właściwa liczba modułów uzależniona będzie od ich mocy jednostkowej), a maksymalna liczba to 16000 sztuk (do 4000 sztuk na 1 MW). Zgodnie z zapisami k.i.p moc panela wynosić będzie od 200 do 2000Wp. Wnioskodawca planuje posadowienie do 4 kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 120 inwerterów zamontowanych pod panelami na konstrukcji wsporczej, tj. do 1 stacji i do 30 szt. inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy. W k.i.p zakłada się że inwertery zamontowane będą na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli.

Wielkość kontenera stacji nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 7m, szerokość do 7m, wysokość do 3,5m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Urządzenia składające się na elektrownię będą połączone stosownymi kablami podziemnymi i tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę przyłączeniową. Na terenie farmy będzie znajdowała się również utwardzona droga wewnętrzna biegnąca od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowej. Będzie ona wykonana z płyt betonowych, lub z kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Inwestor zakłada również budowę placu manewrowego/montażowego który będzie zbudowany identycznie jak droga. Jego powierzchnia wyniesie do 200m². Na terenie inwestycji zakłada się montaż elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy chroniące przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe). Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Planowany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

