

Kleczew, dnia 22.10.2020

Znak sprawy: IGN.6220.00011.2020
Numer pisma: IGN.KW-00561/20

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) dalej ustawy ooś, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. , poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Firmy E&G Sp. z o.o. z siedzibą ul. Długa 30, 98 – 220 Zduńska Wola reprezentowaną przez pełnomocnika p. Ewelina Dryzek zam. przy ul. Słowackiego 67, 97-300 Piotrków Tryb w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach nr ew.190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew** i przeprowadzeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

orzekam

odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach nr ew. 190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew pod warunkiem:

1. Pod planowaną farmę fotowoltaiczną o mocy do 115 MW przeznaczyć do 115 ha łącznej powierzchni działek o nr ewid.: 190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 19/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew.
2. Wycinkę samosiejek drzew i krzewów prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
3. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
4. W przypadku prowadzenia prac w okresie 15 lutego do 1 listopada zbiorniki wodne na terenie planowanej elektrowni ogrodzić płótkami herpetologicznymi. Płotki wykonać z geotkaniny, o wysokości co najmniej 50 cm nad poziom gruntu i w górnej części z przewieszką o szerokości co najmniej 5 cm, wkopane w ziemię na głębokość minimum 10 cm. Montaż płótków należy wykonać pod nadzorem przyrodniczym.

5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. 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.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. W porze nocnej nie prowadzić oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy z nich wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
12. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wodę demineralizowaną. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn, wyposażyć w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych; bazę sprzętową, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów zorganizować na terenie utwardzonym;
14. Korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie;
15. Prace serwisowe pojazdów i maszyn wykorzystywanych do prac budowlanych a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;

Uzasadnienie

19 czerwca 2020 r. Inwestor: Firma E&G Sp. z o.o. z siedzibą ul. Długa 30, 98 – 220 Zduńska Wola reprezentowana przez pełnomocnika p. Ewelina Dryzek zam. przy ul. Słowackiego 67, 97-300 Piotrków Tryb, wystąpiła do tutejszego Urzędu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach nr ew.190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew**. Do wniosku dołączono: kartę informacyjną planowanego przedsięwzięcia opracowaną przez Specjalistę Zarządzania w ochronie środowiska p. Ewelinę Dryzek wraz z zapisem w formie elektronicznej oraz mapy z lokalizacją i granicą obszaru oddziaływania przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie będące przedmiotem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Z karty informacyjnej wynika, iż w ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MWp włącznie. Teren przeznaczony pod przedmiotową

inwestycję będzie wynosić do 115 ha. Powierzchnia wszystkich działek inwestycyjnych wynosi ok. 127,7419 ha.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych wbijane bezpośrednio w ziemię;
- panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 280 Wp do 700 Wp każdy;
- string-boxy;
- falowniki w ilości do 115 szt. (w przypadku falowników centralnych) lub do 2100 szt. (w przypadku falowników rozproszonych);
- stacja transformatorowa do 115 szt, przy każdej stacji 2 miejsca postojowe;
- przewody elektryczne;
- budynki/kontenery do montażu falowników i transformatorów;
- budynek/kontener techniczny do montażu aparatury sterującej oraz liczników prądowych;
- zjazd, droga wewnątrz farmy oraz plac manewrowy;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontener na części zapasowe;
- ewentualne oświetlenie terenu farmy;
- ogrodzenie.

Jak wynika z powyższych danych w promieniu 500 m od grani terenu inwestycji występuje jeden obszar – zabudowa mieszkaniowa – w odległości ok. 450 m na działce nr ewid. 4 obręb Józwin Kolonia gmina Kazimierz Biskupi. Wspomniany obszar nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112) w celu wskazania wariantu najbardziej niekorzystnego z punktu widzenia ochrony środowiska założono, iż jest to teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej dla której:

- dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy: 40 dB;

- dopuszczalny poziom hałasu w porze dnia: 50 dB.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariantcie realizacyjnym, mogą być w zależności od ostatecznie wybranej technologii:

- falowniki rozproszone w ilości do 2100 sztuk o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 60 dB(A) lub falowniki centralne w ilości do 115 sztuk o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 75dB(A);
- potencjalnym źródłem hałasu może być kontenerowa stacja pomiarowa SN/nn.

Z uwagi na obecny stan przygotowania inwestycji nie ma możliwości wskazania konkretnych urządzeń przewidzianych do instalacji. Na podstawie przeglądu kart katalogowych dostępnych urządzeń tego typu można stwierdzić, iż poziom hałasu dla stacji kontenerowych jest na niskim poziomie a mianowicie poniżej 36 dB(A) w odległości 1 m od obiektu stacji. Należy zwrócić uwagę, iż poziom hałasu dla stacji transformatorowych jest w głównej mierze zależny od sposobu ich wentylacji:

- w przypadku wentylacji grawitacyjnej - brak jest głównego elementu stacji stanowiącego źródło hałasu, tzn. wentylatorów – stacja transformatorowa nie będzie stanowić istotnego źródła hałasu stąd można pominąć ją w obliczeniach;
- w przypadku zastosowania wentylacji mechanicznej – poziom hałasu stacji będzie zależny od rodzaju zastosowanych wentylatorów.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z

eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś, planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą, na działkach o nr ewid.: 190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 19/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew. Na podstawie k.i.p. ustalono, że powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 127,7419 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 115 ha łącznej powierzchni działek. W k.i.p. wskazano, że przewiduje się zainstalowanie paneli o mocy jednostkowej od 280 Wp do 700 Wp. Łączna moc paneli wyniesie do 115 MW. W związku z realizacją przedsięwzięcia zainstalowane zostaną do 115 szt. falowników centralnych lub do 2100 szt. falowników rozporoszonych. Panele zamontowane zostaną na konstrukcjach wsporczych wbijanych w ziemię. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Wnioskodawca planuje posadowienie do 115 szt. stacji transformatorowych. W ramach planowanego przedsięwzięcia powstaną również place manewrowe i drogi wewnętrzne.

Biorąc pod uwagę rodzaj i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza, 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, c i e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach ornych klasy RVI i RV. Na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji oraz ogólnodostępnych map internetowych ustalono, że najbliższy teren chroniony akustycznie oddalony będzie o ok. 450 m od terenu przedmiotowej instalacji. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Wnioskodawca w k.i.p. zaznaczył, że panele nie wymagają chłodzenia mechanicznego. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą urządzenia elektryczne znajdujące się w stacji kontenerowej. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności cechy i parametry przedsięwzięcia, posadowienie stacji transformatorowych w obudowach oraz lokalizacją w znacznej odległości od terenów chronionych akustycznie, 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.

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 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest

zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia trzęsień ziemi, osuwisk i powodzi. 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.

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 na działkach przeznaczonych pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się i nie są planowane inne tego rodzaju przedsięwzięcia. W odległości ok. 800 m od przedmiotowej instalacji, planowana jest do budowy elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 75 MW oraz w odległości ok. 1,7 km instalacja o mocy do 70 MW. Najbliższe elektrownie wiatrowe znajdują się na terenie planowanej elektrowni. Wnioskodawca przeanalizował możliwość wystąpienia oddziaływań skumulowanych z powyższymi przedsięwzięciami. Biorąc pod uwagę powyższe, a także rodzaj i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania, rodzaj emisji do środowiska związanych z jego funkcjonowaniem, a także realizację zgodnie z nałożonymi wcześniej opinii warunkami nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań wnioskowanego przedsięwzięcia z wyżej wymienionymi instalacjami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. 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. Wnioskodawca dopuszcza możliwość czyszczenia paneli przy użyciu szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, a w przypadku silniejszych zabrudzeń, wody z dodatkiem środków biodegradowalnych. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche lub olejowe. Z k.i.p. wynika, że w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym z nich zamontowana zostanie szczelna misa mogąca w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze. Przyjęte przez Wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej opinii.

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 jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskich, leśnych oraz przylegających do jezior. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. W k.i.p. wskazano, że teren przedmiotowego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz obszarami o

dużej gęstości zaludnienia. 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.

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

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2020 r. poz. 55, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Puszcza Bieniszewska PLH300011, oddalony o 5,6 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na nieużytkowanym gruncie ornym porośniętym samosiejkami drzew i krzewów. Na terenie planowanej elektrowni znajdują się 2 zbiorniki wodne oraz 7 turbin wiatrowych. Z uwagi na bliską odległość przedsięwzięcia od ww. zbiorników wodnych wskazano, aby na etapie eksploatacji nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, elektrowni wiatrowe, lasy, Struga Kleczewska. Teren elektrowni pozostawiony zostanie naturalnej sukcesji. Roślinność będzie wykaszana i usuwana lub pozostawiona do naturalnego rozkładu. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych nałożono w opinii warunek koszenia terenu elektrowni 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. Jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. w celu ochrony płazów w okresach migracji działaniem minimalizującym jakie zostanie podjęte będzie zamontowanie wokół zbiorników wodnych płotków herpetologicznych. Płotki zostaną rozstawione w odległości 5 m od brzegów zbiorników wodnych. Płotki należy wykonać z geotkaniny, powinny mieć wysokość co najmniej 50 cm nad poziom gruntu i posiadać w górnej części przewieszkę skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu planowanej elektrowni słonecznej oraz powinny być wkopane w ziemię na głębokość minimum 10 cm. Montaż płotków należy wykonać pod nadzorem przyrodniczym. W razie potrzeby nadzór przyrodniczy powinien podjąć na miejscu decyzje o innych koniecznych działaniach ochronnych, np. montażu płotków herpetologicznych również w innych miejscach. Nałożono także 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 w niniejszej opinii 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. Uwzględniając fakt istnienia w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej elektrowni słonecznej elektrowni wiatrowych nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania na nietoperze w przypadku ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej. Oświetlenie terenu elektrowni może przywabiać owady, a przez to może wzrosnąć atrakcyjność takiego miejsca dla nietoperzy jako żerowiska. Obecność elektrowni wiatrowych na trasie dolotu nietoperzy na teren żerowiska może zwiększać ryzyko kolizji nietoperzy z wiatrakami. W celu uniknięcia oddziaływania skumulowanego z elektrowniami wiatrowymi nałożono w opinii warunek rezygnacji ze stosowania

ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii 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 na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

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

W toku prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia, Burmistrz Gminy i Miasta Kleczew pismem z 2 lipca 2020 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o wydanie opinii co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko lub jej braku dla decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. 22.07.2020 r. przesłano oświadczenie mówiące, że Wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2019 r. poz. 506 ze zm.) jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. Burmistrz Kleczewa.

Burmistrz Gminy i Miasta w Kleczewie pismem z 2 lipca 2020 r. wystąpił również do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole o wydanie opinii co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko lub jej braku dla decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

W toku postępowania w sprawie, zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś oraz art. 61 § 1 i 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kpa (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), Burmistrz Gminy i Miasta Kleczew obwieszczeniem z 2 lipca 2020 r. poinformował strony postępowania, że zostało wszczęte postępowanie administracyjne w powyższej sprawie i wszystkie zainteresowane strony mają możliwość zapoznania się z dokumentacją dotyczącą ww. przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z 04.08.2020 r., znak: WOO-IV.4220.952.2020.MM.2 wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia informacji zawartych w k.i.p. Uzupełnienie wpłynęło do tut. organu 08.09.2020 r. czyniąc zadość wezwaniu.

Organ w opinii z 23 września 2020 r., znak: WOO-IV.4220.952.2020.MM.4 wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW łącznie wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach nr ew.190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew** nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod planowaną farmę fotowoltaiczną o mocy do 115 MW przeznaczyć do 115 ha łącznej powierzchni działek o nr ewid.: 190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 19/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew.
2. Wycinkę samosiejek drzew i krzewów prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
3. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
4. W przypadku prowadzenia prac w okresie 15 lutego do 1 listopada zbiorniki wodne na terenie planowanej elektrowni ogrodzić płótkami herpetologicznymi. Płotki wykonać z geotkaniny, o wysokości co najmniej 50 cm nad poziom gruntu i w górnej części z przewieszką o szerokości co najmniej 5 cm, wkopane w ziemię na głębokość minimum 10 cm. Montaż płótków należy wykonać pod nadzorem przyrodniczym.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. 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.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. W porze nocnej nie prowadzić oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy z nich wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
12. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wodę demineralizowaną. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.

Organ stwierdził, iż biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, dalej *ustawa ooś*, przeanalizowano: zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

W toku prowadzonego postępowania Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole w opinii z 22 lipca 2020 r. (data wpływu: 24.07.2020 r.), znak: PO.ZZŚ.3.435.1.212.2020.IW nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn, wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości

- i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych; bazę sprzętową, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów zorganizować na terenie utwardzonym;
2. korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie;
 3. prace serwisowe pojazdów i maszyn wykorzystywanych do prac budowlanych a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
 4. mycie paneli wykonywać przy użyciu wody, bez środków chemicznych.

Organ stwierdził co następuje: „Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowana inwestycja będzie znajdować się poza terenem Głównym Zbiorników Wód Podziemnych oraz poza terenem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś, ustalono, że według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach: PLGW600062 o dobrym stanie ilościowym, słabym stanie chemicznym oraz ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd ustalono cele mniej rygorystyczne, ze względu na brak możliwości technicznych oraz przedłużono termin osiągnięcia dobrego stanu na rok 2021. Ponadto, przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych o kodzie RW60002318345299 – o nazwie Struga Biskupia do wpływu do jez. Gosławskiego, o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Zgodnie z załącznikiem do Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 poz. 1967) w analizowanej zlewni JCWP brak jest możliwości technicznych osiągnięcia założonych celów ze względu na występowanie presji komunalnej. W programie działań zaplanowano działania podstawowe obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować tę presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2021.

Stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza zapisów rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 2 kwietnia 2014 r. w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2014 r., poz. 2129), zmienionego rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 17 lipca 2017 r. zmieniającego rozrządzenie w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2017 r., poz. 5165).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego 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 zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967)”. Wobec powyższego uzasadnienia organ orzekł jak w sentencji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie w opinii z 16 lipca 2020 r., znak: ON.NS.9011.8.14.2020 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Organ stwierdził co następuje: „najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na

działce oznaczonej numerem ewidencyjnym 4 obręb Józwin Kolonia w odległości około 450 m od granicy działek inwestycyjnych.

Potencjalnie negatywne oddziaływanie inwestycji na etapie budowy polegać może na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, w szczególności pyłów, spalin a także hałasu na skutek ruchu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne oraz prac maszyn budowlanych. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe.

Eksplotacja przedsięwzięcia nie będzie generowała emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji hałasu oraz nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych i bytowych. Instalacja będzie bezobsługowa.

Określono rozwiązania chroniące środowisko, w tym ludzi. Założono, iż dla minimalizacji potencjalnych oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zastosowane będą właściwe rozwiązania projektowe, techniczne i technologiczne oraz zachowane będą podstawowe zasady sztuki budowlanej i właściwa organizacja prac budowlanych. W szczególności w aspektach związanych bezpośrednio lub pośrednio z ochroną życia i zdrowia ludzi, przyjęto następujące założenia:

- prowadzenie prac w porze dziennej (w godzinach od 6:00 – 22:00), w celu ograniczenia oddziaływania hałasu wytwarzanego przez użyte maszyny budowlane;
- odpowiednia gospodarka odpadami: segregowanie i gromadzenie odpadów powstających podczas prac inwestycyjnych w przeznaczonych do tego kontenerach oraz sukcesywne przekazywanie ich wyspecjalizowanej w tym zakresie firmie;
- zastosowanie powłok antyrefleksyjnych;
- chłodzenie paneli fotowoltaicznych w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego;
- mycie paneli bez użycia środków chemicznych tylko czystą wodą lub z użyciem środków biodegradowalnych w przypadku trudnych zabrudzeń;
- zabezpieczenie sprzętu budowlanego przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych;
- pod transformatorami instalowane będą misy uszczelniające które pomieszczą ewentualny wyciek oleju z transformatora w przypadku instalacji transformatora olejowego;
- ogrodzenie terenu inwestycji;
- zastosowanie systemu monitorowania i ostrzegania.

Jak wynika z analiz po zakończeniu prac montażowych, funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie powinno powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomów hałasu. Budowa i eksploatacja przedsięwzięcia nie powinna powodować przekroczeń dopuszczalnych standardów środowiska oraz zagrożeń dla zdrowia i życia mieszkańców okolicznej zabudowy mieszkaniowej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budowa elementów farmy fotowoltaicznej. Wskazane założenia winny zapewnić minimalizację potencjalnych uciążliwości i dotrzymanie standardów w zakresie ochrony środowiska – w aspektach dotyczących ochrony życia i zdrowia ludzi.

Planowane przedsięwzięcie nie powinno powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku chronionym akustycznie w oddziaływaniu samodzielnym, ani też w oddziaływaniu skumulowanym z planowanymi do realizacji:

- elektrownią fotowoltaiczną o mocy do 70 MW włącznie w miejscowości Sławoszewek oddalonej od przedmiotowej inwestycji o około 1700 m,
- elektrownią fotowoltaiczną o mocy do 75 MW włącznie w miejscowości Genowefa oddalonej od przedmiotowej inwestycji o około 800 m,
- elektrownią wiatrową zlokalizowaną w odległości około 1000 m.

Oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia winno zamknąć się w granicach zajmowanych przez nią działek i nie powinno powodować przekroczenia m. in. Dopuszczalnego poziomu hałasu. Pomiędzy obiektami nie powinno dojść do skumulowania oddziaływań.”

Mając na uwadze charakterystykę i lokalizację planowanego przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie uznał, iż pod względem higienicznym i zdrowotnym nie zachodzą przesłanki określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283, z późn. zm.) do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.”

Teren inwestycji jest objęty Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego ustanowionego Uchwałą nr XVI/134/2019 Rady Miejskiej w Kleczewie z dnia 29 października 2019 r. (Dz. U. Województwa Wielkopolskiego 2019 poz. 9545), w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla wybranych terenów położonych w obrębach: Cegielnia, Genowefa, Kleczew, Sławoszewek i Sławoszewo na obszarze gminy i miasta Kleczew oraz Uchwałą nr XIX/125/2012 Rady Miejskiej w Kleczewie z dnia 14 lutego 2012 r. (Dz. U. Województwa Wielkopolskiego 2012 poz. 1313), w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wybranych terenów w obrębach geodezyjnych: Kleczew, Genowefa, Słaboludź, Jabłonka, Kalinowiec, Nieborzyn, Sławoszewek, Sławoszewo, Izabelin, Wielkopole, Kamionka, na terenie Gminy i Miasta Kleczew dla działek ozn. nr ewid. **190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew.**

W ramach zapisów z dwóch miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zgodnie z którym działki objęte wnioskiem stanowią tereny oznaczone symbolem: 2P/U/EF, 3P/U/EF, 4P/U/EF, 5P/U/EF, 6P/U/EF, 7P/U/EF, 8P/U/EF oraz 9P/U/EF tj. tereny lokalizacji obiektów produkcyjnych, składów magazynów, zabudowy usługowej oraz elektrowni fotowoltaicznych o mocy przekraczającej 100 kW, symbolem P,U,Ew tj. tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, zabudowy usługowej i elektrowni wiatrowych wraz z drogami serwisowymi, symbolami 6KDW, 8KDW, 9KDW, 10KDW, 11KDW, 12KDW, 13KDW tj. tereny dróg wewnętrznych oraz symbolem WS tj. tereny wód powierzchniowych śródlądowych. Z załącznika graficznego nr 1 tj. mapy z oznaczeniem terenu przewidzianego pod realizację inwestycji wynika, że planowane przedsięwzięcie obejmuje wyłącznie te części działek, które oznaczono symbolem 2P/U/EF, 3P/U/EF, 4P/U/EF, 5P/U/EF, 6P/U/EF, 7P/U/EF, 8P/U/EF oraz 9P/U/EF.

Burmistrz Gminy i Miasta Kleczew, biorąc pod uwagę powyższą opinię i ustalenia odstąpił od nałożenia na Inwestora obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko pod określonymi warunkami.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach nr ew. 190/5, 191/7, 197, 199, 190/3, 188, 191/9, 125/3 obręb Genowefa, gmina Kleczew** Burmistrz Gminy i Miasta Kleczew obwieszczeniem z 25.09.2020 r. (data umieszczenia na stronie www.bip.kleczew.pl 29.09.2020 r.) poinformował strony o możliwości zapoznania się z całym zebrany materiał w powyższej sprawie oraz o możliwości składania uwag i wniosków. W toku postępowania żadna ze stron nie złożyła skarg i wniosków.

W związku z niewielką skalą przedsięwzięcia oraz powierzchnią zajmowanego terenu, brakiem ryzyka wystąpienia poważnej awarii i ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do środowiska oraz występowania innych uciążliwości, brakiem wykorzystania zasobów naturalnych, niewielkim zasięgiem oddziaływania, brakiem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej, brakiem możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko, a także brakiem negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk organ odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze, Burmistrz Gminy i Miasta orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji za pośrednictwem Burmistrza Gminy i Miasta Kleczew.
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu **art. 130 Kpa**. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje, zgodnie z **art. 130 § 2 Kpa**, wykonanie decyzji.
3. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu odwołania, gdy jest zgodna z żądaniem wszystkich stron (**art. 130 § 4 Kpa**).
4. 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 (**art. 127a Kpa**). Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
5. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy (**art. 136 § 2 i 3 Kpa**).

6. Zgodnie z art. 41 Kpa w toku postępowania strony oraz ich przedstawiciele i pełnomocnicy mają obowiązek zawiadomić organ administracji publicznej o każdej zmianie swego adresu. W razie zaniedbania tego obowiązku doręczenie pisma pod dotychczasowym adresem ma skutek prawny.

Z up. Burmistrza Gminy i Miasta Kleczew
Jarosław Bąk

Z-ca Burmistrza Gminy i Miasta Kleczew

Załącznik

1. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1.

Otrzymują:

1. Wykaz stron postępowania według rozdzielnika znajdującego się w aktach sprawy.
2. Aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Kole
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie.

Charakterystyka przedsięwzięcia

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 115 MWp łącznie. Teren przeznaczony pod przedmiotową inwestycję będzie wynosić do 115 ha. Powierzchnia wszystkich działek inwestycyjnych wynosi ok. 127,7419 ha.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych wbijane bezpośrednio w ziemię;
- panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 280 Wp do 700 Wp każdy;
- string-boxy;
- falowniki w ilości do 115 szt. (w przypadku falowników centralnych) lub do 2100 szt. (w przypadku falowników rozproszonych);
- stacja transformatorowa do 115 szt, przy każdej stacji 2 miejsca postojowe;
- przewody elektryczne;
- budynki/kontenery do montażu falowników i transformatorów;
- budynek/kontener techniczny do montażu aparatury sterującej oraz liczników prądowych;
- zjazd, droga wewnątrz farmy oraz plac manewrowy;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontener na części zapasowe;
- ewentualne oświetlenie terenu farmy;
- ogrodzenie.

Jak wynika z powyższych danych w promieniu 500 m od grani terenu inwestycji występuje jeden obszar – zabudowa mieszkaniowa – w odległości ok. 450 m na działce nr ewid. 4 obręb Józwin Kolonia gmina Kazimierz Biskupi. Wspomniany obszar nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112) w celu wskazania wariantu najbardziej niekorzystnego z punktu widzenia ochrony środowiska założono, iż jest to teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej dla której:

- dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy: 40 dB;
- dopuszczalny poziom hałasu w porze dnia: 50 dB.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariantcie realizacyjnym, mogą być w zależności od ostatecznie wybranej technologii:

- falowniki rozproszone w ilości do 2100 sztuk o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 60 dB(A) lub falowniki centralne w ilości do 115 sztuk o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 75dB(A);
- potencjalnym źródłem hałasu może być kontenerowa stacja pomiarowa SN/nn.

Z uwagi na obecny stan przygotowania inwestycji nie ma możliwości wskazania konkretnych urządzeń przewidzianych do instalacji. Na podstawie przeglądu kart katalogowych dostępnych urządzeń tego typu można stwierdzić, iż poziom hałasu dla stacji kontenerowych jest na niskim poziomie a mianowicie poniżej 36 dB(A) w odległości 1 m od obiektu stacji. Należy zwrócić uwagę, iż poziom hałasu dla stacji transformatorowych jest w głównej mierze zależny od sposobu ich wentylacji:

- w przypadku wentylacji grawitacyjnej - brak jest głównego elementu stacji stanowiącego źródło hałasu, tzn. wentylatorów – stacja transformatorowa nie będzie stanowić istotnego

źródła hałasu stąd można pominąć ja w obliczeniach;

- w przypadku zastosowania wentylacji mechanicznej – poziom hałasu stacji będzie zależny od rodzaju zastosowanych wentylatorów.

Biorąc pod uwagę w/w dostępne rozwiązania techniczne dla stacji transformatorowych w celu dokonania oceny potencjalnego wpływu na jakość klimatu akustycznego w obliczeniach oddziaływania akustycznego uwzględniono stację transformatorową jako punktowe źródło hałasu o mocy akustycznej 75 dB (A); wysokość źródła przyjęto na poziomie 1,5 m.

W analizach oddziaływania akustycznego przedmiotowego przedsięwzięcia przyjęto najmniej korzystny wariant z punktu widzenia akustyki, czyli jednoczesną i ciągłą pracę wszystkich zinwentaryzowanych stacjonarnych źródeł hałas w całym czasie odniesienia (8h dla pory dnia oraz 1h dla pory nocy). Zgodnie z przytoczoną normą, propagację fali dźwiękowej w środowisku charakteryzuje się poprzez tłumienie, A (od ang. absorption), energii akustycznej wypromieniowanej ze źródła do środowiska zewnętrznego. Tłumienie to jest wypadkową wielkością kilku składowych odnoszących się do różnych zjawisk fizycznych towarzyszących propagacji dźwięku i wyrażone jest wzorem: 10 gdzie:

- tłumienie wynikające z tzw. „rozbieżności geometrycznej” czyli sferycznego rozprzestrzeniania się fali akustycznej od punktowego źródła dźwięku; oznacza to, że energia akustyczna promieniowana jest ze źródła we wszystkich kierunkach i stąd w miarę wzrostu odległości od źródła obserwujemy jej coraz mniej;

- tłumienie wynikające z pochłaniania przez atmosferę; energia fali akustycznej rozchodzącej się w ośrodku sprężystym jakim jest atmosfera, ulega stopniowemu przekształceniu w energię kinetyczną cząsteczek powietrza, stąd nieustannie maleje w miarę wzrostu odległości od źródła; wielkość tłumienia atmosferycznego uzależniona jest ściśle przede wszystkim od temperatury i wilgotności względnej powietrza;

- tłumienie wynikające z oddziaływania z powierzchnią nad którą rozchodzi się dźwięk; w ogólnym ujęciu w danym punkcie obserwacji obserwowana fala akustyczna stanowi superpozycję fali bezpośredniej i odbitej od powierzchni ziemi; współoddziaływanie tych dwóch fal, w zależności od wzajemnej konfiguracji przestrzennej punktu obserwacji oraz źródła dźwięku, może prowadzić do osłabienia lub wzmocnienia dźwięku; wielkość tłumienia związana jest więc z energią fali odbitej, a ta z kolei uzależniona jest bezpośrednio od charakteru, struktury powierzchni gruntu; grunt „twardy”, „jednolity” i „gładki” skutkuje dużą energią fali odbitej, podczas gdy grunt „miękki”, „porowaty” znacznie ją obniża;

- tłumienie wynikające z obecności przeszkód na drodze propagacji dźwięku pomiędzy źródłem a punktem obserwacji;

- tłumienie wynikające z innych zjawisk towarzyszących propagacji dźwięku, w tym pochłanianie podczas propagacji przez obszary wysokiej zieleni, obszary gęstej zabudowy czy obszary przemysłowe.

Spośród powyższych składowych wymienić należy dwa główne czynniki, które decydują o różnych warunkach propagacji w poszczególnych okresach roku:

- tłumienie wynikające z pochłaniania przez atmosferę, z uwagi na różną temperaturę i wilgotność względną powietrza,

- tłumienie wynikające z oddziaływania z powierzchnią, nad którą rozchodzi się dźwięk, z uwagi na różne pokrycie gruntu i jego strukturę.

W celu wskazania sytuacji najbardziej niekorzystnej z punktu widzenia środowiska do obliczeń przyjęto następujące parametry:

temperatura: 10 st.C,

- wilgotność względna: 70 %,
- współczynnik absorpcji gruntu, G: 0,3

Zasięg hałasu wyznaczono w siatce (30 x 30 m) na wysokości 4 oraz 1,5 m zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w

zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Załącznik 7 metodyka referencyjna wykonywania okresowych pomiarów hałasu w środowisku pochodzącego z instalacji lub urządzeń, z wyjątkiem hałasu impulsowego (Dz.U. z 2014 poz. 1542 ze zm.).