

ZNAK SPRAWY: GK.6220.20.2019

## **DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 ust 1 i 3 oraz art.85 ust. 1, ust. 2 pkt 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 2021 r. poz. 247 ze zm.), zwanej dalej w skrócie uouioś, w związku z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Pawła Szachnowskiego Prezesa Zarządu PV EON Sp. z o.o. z siedzibą w Osielsku przy ul. Polnej 9-11, 86-031 Osielsko, w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki nr 19, 20, 33/2 obręb 0004 Gliszcz oraz po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

### **ustalam**

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki nr 19, 20, 33/2 obręb 0004 Gliszcz” i jednocześnie

### **określam**

#### **I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

1. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni zabudowy do ok. 8 ha na działkach nr 19; 20; 33/2 w miejscowości Gliszcz, obręb ewidencyjny Gliszcz.

Planuje się realizację inwestycji w ośmiu etapach. Każdy etap składa się z farmy o mocy do 1 MW i powierzchni ok. 2 ha. Każdy z etapów posiadać będzie infrastrukturę techniczną umożliwiającą funkcjonowanie mu jako samodzielnej elektrowni. Inwestor dopuszcza realizację inwestycji równocześnie.

Łączna całkowita powierzchnia w/w nieruchomości wynosi 18,9335 ha, z czego działki 19 – 7,3900 ha, działki 33/2 – 4,1635 ha, działki 20 – 7,3800 ha. Teren ma charakter całkowicie równinny. Działki stanowią użytki rolne – pola uprawne o słabych klasach bonitacyjnych (RIVa, RIVb, RV, Br-RIVa, N). Z racji występowania tego typu użytków gruntowych brak jest jakichkolwiek roślin chronionych. Planowana inwestycja nie ingeruje w stosunki wodne i nie będzie wiązać się z osuszaniem bądź zajmowaniem terenów podmokłych.

Najbliższe otoczenie również zdominowane jest przez wielkopowierzchniowe obszary rolne i lasy. Na północ od miejsca inwestycji znajduje się system jezior.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane poza obszarami, takimi jak:

- Obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, a także siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000,

Pozostałe obszary chronione na mocy ustawy Prawo ochrony przyrody,

- Obszarami wybrzeży,

- Obszarami górskimi lub kompleksami leśnymi,
- Obszarami objętymi ochroną ujęć wód i ochroną zbiorników wód śródlądowych,
- Obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- Obszarami ochrony uzdrowiskowej.

**II. 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, w tym w szczególności:**

1. Prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika – ornitologa braku zajęcia objętych planowanym zajęciem siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace ziemne nie mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda.
2. Każdorazowo przed podjęciem prac przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym miejscu. Kontrole te prowadzić mogą np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego.
3. W trakcie funkcjonowania inwestycji, utrzymanie roślinności, w tym wykaszanie mechaniczne prowadzić w miarę możliwości poza okresem lęgowym ptaków (przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia), celem umożliwienia wyprowadzenia lęgów przez ptaki. W przypadku konieczności wykaszania w okresie lęgowym ptaków, prace poprzedzić kontrolą specjalisty ornitologa, który potwierdzi brak aktywnych lęgów ptasich. Wykaszanie prowadzić od centrum farmy do jej brzegów, celem umożliwienia ucieczki zwierząt.
4. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00.
5. Zaplecze oraz bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, aby zabezpieczyć przed zanieczyszczeniem środowisko gruntowo – wodne.
6. Powstające podczas robót odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj.: gromadzić selektywnie w szczelnych pojemnikach, usuwać niezwłocznie z placu budowy, w pierwszej kolejności przekazywać do odzysku, a następnie do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie.
7. Odpady o kodzie 16 02 13\* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli, przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
8. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.
9. Wyposażyć plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych ze sprzętu lub pojazdów.
10. Wyposażyć plac budowy w przenośne toalety ze szczelnym zbiornikiem oraz zapewnić systematyczny wywóz nieczystości przez wyspecjalizowaną firmę.
11. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia do mycia paneli fotowoltaicznych stosować wyłącznie czystą wodę (bez środków chemicznych).

**III. 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, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23 i 26:**

1. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze.
2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
3. Ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 20 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt.
4. Zastosować zasłonięcie otworów elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) w celu umożliwienia zajmowania tych obiektów przez nietoperze.
5. Preferować wykonanie obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni), celem ograniczenia ingerencji w krajobraz.

**IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

#### UZASADNIENIE

W dniu 10 października 2019 r. wpłynął do Urzędu Gminy w Sicienku wniosek Pana Pawła Szachnowskiego Prezesa PV EON Sp. z o.o. z siedzibą w Osielsku przy ul. Polnej 9-11, 86-031 Osielsko w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki 19, 20, 33/2 obręb 0004 Gliszcz”. Wniosek zawierał braki formalne, które ostatecznie uzupełniono w dniu 10 stycznia 2020 r.

Po zapoznaniu się z dokumentacją, organ stwierdził, że planowana inwestycja kwalifikuje się w myśl § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71) do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy uouioś tutaj organ ustalił krąg stron postępowania i pismem z dnia 30 stycznia 2020 r. znak: GK.6220.20.2019.DK zawiadomił o wszczęciu przedmiotowego postępowania administracyjnego stosownym obwieszczeniem, które zostało podane do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie informacji na stronie internetowej [www.bip.sicienko.pl](http://www.bip.sicienko.pl) oraz zamieszczenie w publicznie dostępnym miejscu na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sicienku oraz na tablicy ogłoszeń Sołectwa Gliszcz oraz Samsieczno.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś, w myśl którego uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane

dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 w/w ustawy organem właściwym do wydania wnioskowanej decyzji jest Wójt Gminy Sicienko.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 uouioś obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji. Stosownie zaś do art. 64 ust. 1 uouioś postanowienie, o którym mowa wyżej, wydaje się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Chojnicach lub w Inowrocławiu, gdyż działki wymienione we wniosku leżą na granicy Zarządu Zlewni Wód Polskich w Chojnicach i Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu. W tym celu pismem z dnia 30 stycznia 2020 r. znak sprawy: GK.6220.20.2019.DK organ wystąpił do w/w instytucji o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W dniu 21 lutego 2020 r. wpłynęło pismo Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu znak: BD.ZZŚ.1.435.66.2020DG do uzupełnienia schematu rozplanowania elementów infrastruktury technicznej planowanego przedsięwzięcia celem ustalenia właściwego miejscowo organu do wydania opinii o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia. Pismem z dnia 9 marca 2020 r. tut. organ wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie KIP o wskazane wyżej informacje. W dniu 13 marca 2020 r wpłynęło uzupełnienie KIP o schemat rozmieszczenia elementów dla planowanego przedsięwzięcia. Pismem z dnia 21 kwietnia 2020 r. (wpływ 28 kwietnia 2020 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu poinformował, że organem właściwym do wydania powyższej opinii będzie Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Chojnicach.

W dniu 21 lutego 2020 r. wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego (pismo z dnia 14.02.2020 r. znak:NNZ.40.Sc.2.2020), w której stwierdził, że dla powyższej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 21 maja 2020 r. wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Chojnicach znak: GD.ZZŚ.1.435.94.2020.MK, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko. Ponadto wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań tj.:

1. Zaplecze oraz bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, aby zabezpieczyć przed zanieczyszczeniami środowisko gruntowo-wodne,
2. Należy używać tylko sprawnego i sprawdzonego sprzętu w celu uniknięcia wycieku substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego.
3. Wyposażyć plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych ze sprzętu lub pojazdów
4. Odpady wytwarzane podczas realizacji przedsięwzięcia składować w szczelnych pojemnikach i zapewnić ich sukcesywny wywóz przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia na ich gospodarowanie.
5. Zabezpieczyć transformatory olejowe poprzez zamontowanie mis olejowych zapewniających zmagazynowanie wycieku oleju oraz wody podczas ewentualnej akcji gaśniczej.
6. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować tylko wodę, a w przypadku silnych zabrudzeń używać tylko środków biodegradowalnych.
7. Wyposażyć plac budowy w przenośne toalety ze szczelnym zbiornikiem oraz zapewnić systematyczny wywóz nieczystości przez wyspecjalizowaną firmę.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 14 lutego 2020 r. znak: WOO.4220.98.2020.HN wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki nr 19, 20,

33/2 obręb 0004 Gliszcz” istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do 8 ha. Ponadto zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2 lit. b uouioś wskazał dla planowanego przedsięwzięcia zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań oraz elementy planowanej instalacji na terenie farmy fotowoltaicznej. Zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2 lit. c wskazał zakresy i metody badań wpływu na poszczególne elementy środowiska.

W dniu 17 czerwca 2020 r. Wójt Gminy Sicienko postanowieniem z dnia 17.06.2020 r. nałożył na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki nr 19, 20, 33/2 obręb 0004 Gliszcz”. W dniu 17 czerwca 2020 r. obwieszczeniem poinformował strony o zawieszeniu powyższego postępowania ze względu na nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, które zostało podane do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie informacji na stronie internetowej [www.bip.sicienko.pl](http://www.bip.sicienko.pl) oraz zamieszczenie w publicznie dostępnym miejscu na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sicienku oraz na tablicy ogłoszeń Sołectwa Gliszcz oraz Samsieczno.

Po przedłożeniu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW dla nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów jako działki nr 19, 20, 33/2 obręb 0004 Gliszcz” Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w dniu 19 sierpnia 2020 r. wezwał najpierw wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień następnie w dniu 1 października 2020 r. do uzupełnienia raportu. W dniu 2 listopada PV EON Sp. z o.o. z siedzibą w Osielsku uzupełniła raport o oddziaływaniu na środowisko o informacje wskazane przez RDOS.

W dniu 27 listopada 2020 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wydał postanowienie znak WOO.4221.103.2020.HN.3, którym uzgodnił realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko sporządzonego przez Pana Macieja Mularskiego i określił wymienione wyżej warunki. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska po zapoznaniu się z całą dokumentacją wskazał, że teren przedsięwzięcia nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a planowane zadanie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach ewid. nr 19, 20 i 33/2 obręb 0004 Gliszcz, gmina Sicienko, powiat bydgoski, w obrębie terenów o charakterze rolniczym, z rozproszoną zabudową zagrodową, o małej gęstości zaludnienia.

Na farmę fotowoltaiczną składać się będą następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- transformatory,
- konwertery,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z realizacją i eksploatacją parku ogniw.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane

w raporcie rozwiązania nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność. Grunt pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie powierzchnią biologicznie czynną.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia 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). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Najbliższa zabudowa zamieszkała przez ludzi znajduje się na działce ewid. nr 19 obręb 0004 Gliszcz, gmina Sicienko, objętej wnioskowaną inwestycją.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Przedsięwzięcie związane będzie z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż przedmiotowe zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zamierzenia.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzeczy:

- a) Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 t.j.).
- b) Odry, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967 t.j.).

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarach jednolitej części wód podziemnych oznaczonych europejskim kodami:

- 1) PLGW200036, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

2) PLGW600035, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Zamierzenie znajduje się w obszarach jednolitych części wód powierzchniowych oznaczonych europejskimi kodami:

1) PLRW2000172927671 – „Krówka z jez. Wierzchucińskim Małym do wpływu do jez. Krosna”, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

2) PLRW6000181883949 - Rokitka”, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Na etapie realizacji analizowanego zadania, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn, pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy. Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych kontenerach sanitarnych, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana może być jedynie do czyszczenia powierzchni paneli. Proces mycia paneli fotowoltaicznych będzie realizowany przy użyciu czystej wody, bez dodatku czyszczących środków chemicznych. Zużyta do mycia paneli woda trafi następnie bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj (zakres, lokalizację) przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planach gospodarowania wodami na obszarach dorzeczy Wisły i Odry.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, pochodzących z utrzymania farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r., poz. 797 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Odpady o kodzie 16 02 13\* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Zgodnie z raportem realizacja inwestycji nie spowoduje znacząco negatywnego wpływu na stwierdzone w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia gatunki zwierząt, w tym ptaków, które należą do szeroko rozpowszechnionych na terenie kraju.

Ponadto z uwagi na faktyczne i potencjalne występowanie gatunków zwierząt, w oparciu o raport, przyjęto szereg działań minimalizujących i zabezpieczających – wskazano rozwiązania obejmujące m.in. dostosowanie terminu prowadzenia prac budowlanych do okresu lęgowego ptaków, a także sposobu i terminu wykaszania roślinności w trakcie funkcjonowania inwestycji.

Ze względu na obecność potencjalnych siedlisk oraz o migracji małych zwierząt, w tym płazów, zaplanowano także dostosowanie sposobu wykonania wygradzenia terenu do migracji drobnych zwierząt. Zgodnie z raportem, wykopy na potrzeby zamierzenia zostaną zabezpieczone przed tworzeniem pułapki ekologicznej dla małych zwierząt, a także podlegać będą kontroli pod kątem obecności ww. gatunków.

Na terenie działek przewidzianych pod zamierzenie zlokalizowane są zbiorniki wodne, jednak zgodnie z zakresem inwestycji przedstawionym w raporcie, znajdują się one na obszarze nieobjętym jej realizacją.

Z uwagi na możliwość zasiedlania obiektów technicznych przez nietoperze, przewidziano wymóg zabezpieczenia elementów infrastruktury poprzez zasłonięcie otworów. Ponadto w celu ograniczenia możliwego oddziaływania na krajobraz, na podstawie raportu, wskazano na preferowanie wykonania obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni).

Uwzględniając bliskie sąsiedztwo zbiorników wodnych, wskazano na obowiązek stosowania czystej wody w przypadku mycia paneli fotowoltaicznych na etapie funkcjonowania zadania.

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000, a także na przyrodę i krajobraz ww. obszaru chronionego krajobrazu, a inwestycję uzgadnia się w opiniowanym zakresie, określając wskazane w sentencji warunki.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np.: w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie, w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki

środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, oraz ze względu na jej znaczne oddalenie od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, w związku z czym nie wpłynie negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Z upr. Wójta  
mgr Radosław Kempinski  
Zastępca Wójta

### **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy za pośrednictwem Wójta Gminy Sicienko w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Sicienko. Jeżeli wszystkie strony postępowania zrzekną się prawa do wniesienia odwołania decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Sicienko oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.

#### Otrzymują:

1. PV EON Sp. z o.o. z siedzibą w Osielsku przy ul. Polnej 9-11, 86-031 Osielsko
2. strony postępowania wg odrębnego rozdzielnika umieszczonego w aktach sprawy
3. a/a

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy ul. Kościuszki 27, 85-079 Bydgoszcz
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Chojnicach ul. Łużycka 1A, 89-600 Chojnice,
4. Starosta Bydgoski, ul. Konarskiego 1-3, 85-066 Bydgoszcz,
5. Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego Plac Teatralny 2, 87-100 Toruń

Zał. nr 1 do decyzji  
Wójta Gminy Sicienko  
znak: GK.6220.9.2020DK  
z dnia 29.04.2021

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

(sporządzona na podstawie załączonej do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach karty informacyjnej przedsięwzięcia)

*Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2021 poz. 247 ze zm.)*

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni zabudowy do ok. 8 ha na działkach nr 19; 20; 33/2. Łączna całkowita powierzchnia w/w nieruchomości wynosi 18,9335 ha, z czego działki 19 – 7,3900 ha, działki 33/2 – 4,1635 ha, działki 20 – 7,3800 ha, na klasach bonitacyjnych RIVa, RIVb, RV, Br-RIVa.



Działki w chwili obecnej posiadają dostęp do drogi publicznej, który umożliwi transport elementów i obsługę elektrowni. Planuje się realizację inwestycji w ośmiu etapach. Każdy etap składa się z farmy o mocy do 1 MW. Każdy z etapów posiadać będzie infrastrukturę techniczną umożliwiającą funkcjonowanie mu jako samodzielnej elektrowni. Inwestor dopuszcza realizację inwestycji równocześnie. Przedsięwzięcie zostało sklasyfikowane zgodnie z par. 3 pkt 52 b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 25 czerwca 2013 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko – zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. A.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działkach 19, 20, 33/2,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych oraz budynku technicznego,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Ponadto instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli, będą realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca.

Obszar przedmiotowej działki w chwili obecnej stanowią uprawy rolne. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej – wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta. Z racji, iż teren stanowią uprawy rolne, na obszarze zainwestowania brak jest roślin chronionych.

Najbliższa zabudowa zlokalizowana będzie w odległości minimum 100 m w każdym z kierunków od stacji transformatorowej – źródła hałasu, co sprawia, iż nie jest możliwe przekroczenie norm emisji dźwięku dla tych obiektów. Poziom dźwięku od zastosowanego transformatora będzie nie wyższy niż 80 dB. Urządzenie będzie znajdować się w budynku, który dodatkowo wytłumi ok. 20 dB, co sprawi, iż emitowany do środowiska hałas będzie wynosić pomiędzy 60, a 65 dB – a więc niewiele więcej od poziomu tła.

Przewiduje się, iż odstęp między rzędami paneli wynosić będą do 10 m, a same panele skierowane będą na południe. Na dalszych etapach procesu inwestycyjnego zostaną w razie konieczności przeprowadzone badania geotechniczne dotyczące obciążenia gruntu.

Rodzaj i parametry ogniw:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 900 Wp.
- Wymiary pojedynczego panelu: szerokość: ok. 0,5 – 1,5 m; wysokość ok. 1,2 – 3,5 m.
- Liczba paneli różna w zależności od mocy użytych paneli.
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt pochylenia 15 – 45 stopni.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych do 10 m.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- Inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami.
- Okablowanie po stronie DC: pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
- Okablowanie po stronie AC: pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
  - Prefabrykowana stacja transformatorowa. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory żywiczne, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej.
  - Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Z up. Wójta  
*R. Kempinski*  
mgr Radosław Kempinski  
Zastępca Wójta