

GT.6220.17.2022

### Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022, poz. 1029 ze zm.) - zwanej dalej ustawą ooś, art. 104, art. 107 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000) - zwanej dalej ustawą Kpa, a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) - zwanym dalej rozporządzeniem RM

po rozpatrzeniu

wniosku z dn. 16.11.2022 r. i jego uzupełnienia z dnia 13.12.2022 r. złożonego przez Inwestora – Da Vinci Solar Janowiec Sp. z o. o., ul. Irysowa 1, 55-040 Bielany Wrocławskie, reprezentowanego przez Pełnomocnika Pana Leszka Skulskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **budowie farmy fotowoltaicznej na działkach ewidencyjnych nr 48/1, 48/2, 49 Gmina Janowiec Kościelny, obręb Zabłocie Kanigowskie**, po zasięgnięciu opinii Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie (dalej: RDOŚ w Olsztynie), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie (dalej: Dyrektor ZZ w Ciechanowie) i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy (dalej: PPIS w Nidzicy)

stwierdzam

**1. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej na działkach ewidencyjnych nr 48/1, 48/2, 49 Gmina Janowiec Kościelny, obręb Zabłocie Kanigowskie”**

i jednocześnie określam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia:

#### **1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej realizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 48/1 , 48/2, 49, obręb Zabłocie Kanigowskie, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko – mazurskie. Działki te mają łącznie powierzchnię 27,53 ha i stanowią grunty orne. Planowane przedsięwzięcie zajmie powierzchnię ok. 22,15 ha. W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny o charakterze rolniczym (pola uprawne), jedynie od strony północnej przylega niewielki zagajnik brzozowy. Na terenie działek inwestycyjnych, w północno – wschodnim narożniku, znajduje się niewielkie zagłębienie terenu porośnięte wierzbami i brzożami, które zostało wyłączone z obszaru do zainwestowania. Po stronie wschodniej planowanego

przedsięwzięcia znajduje się zbiorowisko łąkowe o powierzchni około 4 ha, które również nie wchodzi w zakres Inwestycji. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 200 m od terenu inwestycji, w kierunku północnym.

Planowana inwestycja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Prąd wytwarzany przez planowaną instalację przekazywany będzie do sieci energetycznej lokalnego operatora. Projektowana farma fotowoltaiczna o mocy do 23 MW, składać się będzie łącznie z:

- około 34 849 sztuk paneli fotowoltaicznych (przy założeniu, że Inwestor wybierze panele o mocy 660 W),

- konstrukcji wsporczych paneli,

- inwerterów (falowników/przetwornic) o mocy ok. 200 kVA, do 115 sztuk – są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach pod panelami, których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym,

- okablowania nn DC oraz AC – okablowanie DC będzie prowadzone pod panelami fotowoltaicznymi w korytkach kablowych, okablowanie AC będzie wykonane z kabli układanych bezpośrednio w ziemi,

- transformatorów o mocy 2 000 kVA – do 12 sztuk,

- magazynów energii – niewielkie budynki kontenerowe w ilości do 20 sztuk o wymiarach około 12 x 1,7 x 3,1 m wyposażone w zespoły baterii, które umożliwiają magazynowanie energii na terenie farmy fotowoltaicznej,

- systemu monitoringu CCTV,

- systemu włamania i napadu (podczerwień opcjonalnie),

- instalacji oświetlenia (LED – oświetlenie nie będzie działało w trybie ciągłym).

Inwestor dopuszcza możliwość zmiany mocy zastosowanych paneli, inwerterów oraz transformatorów proporcjonalnie zmieniając ich ilość, przy niezmiennym poziomie mocy elektrowni fotowoltaicznej nieprzekraczającej 23 MW.

Panele fotowoltaiczne zostaną oparte na konstrukcji wsporczej, wolnostojącej. Pale, z których składa się konstrukcja, będą wbijane w grunt za pomocą kłosa, bez utwardzenia betonem w gruncie (w przypadku konieczności wzmocnienia stabilności konstrukcji bierze się pod uwagę dodatkowe betonowanie). Panele zostaną ułożone w rzędach, pomiędzy którymi zastosowane zostaną odstępy zapewniające niezmienny i równomierny dopływ promieni słonecznych przez cały rok. Wysokość całej konstrukcji wraz z panelem nie przekroczy 4,0 m nad poziomem terenu. Wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznej wykonane zostanie przy pomocy linii kablowej SN 15 kV lub 110 kV (podziemnej lub napowietrznej), jednak parametry i przebieg przyłącza zostanie określony na późniejszym etapie inwestycji i nie jest objęty zakresem przedsięwzięcia.

Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych i magazynów energii wyniesie 884,15 m<sup>2</sup>, natomiast paneli fotowoltaicznych (rzut poziomy) - 101 724,79 m<sup>2</sup>.

Na terenie inwestycyjnym, zgodnie z ewidencją melioracji wodnych i gruntów zmeliorowanych, znajduje się sieć drenarska, a zgodnie z Mapą Podziału Hydrograficznego Polski w odległości ok. 300 m od działki inwestycyjnej o nr 48/1 przebiega trasa cieku naturalnego Powierska Struga, który w ewidencji melioracji wodnych widnieje jako rów melioracyjny R-A.

**2) istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony**

**cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

Planowane przedsięwzięcie należy realizować i eksploatować z uwzględnieniem następujących warunków:

1. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego.
2. Samochody tankować na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie tankować w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.
3. Teren inwestycji wyposażać w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw.
4. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.
5. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie.
6. Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji), posadowieniem stacji transformatorowych oraz ewentualnym układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych. W przypadku konieczności odwodnienia wykopów prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych, np. w technologii igłofiltrów. Okres i miejsce odwodnienia ograniczyć do niezbędnego minimum. Wodę z ewentualnego odwodnienia zagospodarować zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.
7. Na etapie realizacji inwestycji ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników kabin sanitarnych typu TOI-TOI; zbiorniki systematycznie opróżniać przez wykwalifikowane firmy, posiadające stosowne zgody w tym zakresie.
8. Na wszystkich etapach inwestycji zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne w pobliżu cieku naturalnego Powierska Struga przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi.
9. W przypadku wystąpienia kolizji inwestycji z podziemną siecią drenarską, należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne na wykonanie, odbudowę, rozbudowę, nadbudowę, przebudowę, rozbiórkę lub likwidację tych urządzeń zgodnie z zapisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625, ze zm.), zwanej dalej ustawą Prawo wodne.
10. Panele fotowoltaiczne myć za pomocą urządzeń takich jak pojazdy samojezdne lub ręcznie z zastosowaniem myjek ciśnieniowych przy użyciu czystej wody (bez dodatku

detergentów) dostarczonej na teren farmy fotowoltaicznej z zewnątrz np. przy pomocy beczkowsów.

11. Wodę do picia dla pracowników budowy dostarczać w pojemnikach, posiadających atest PZH.
12. Zaplecza budowy nie lokalizować w pobliżu ciek naturalnego Powierska Struga oraz zabudowy mieszkaniowej.
13. Ze względu na występującą na terenie działek inwestycyjnych infrastrukturę — urządzenia wodne w postaci sieci drenarskiej oraz położony w sąsiedztwie ciek naturalny, jednocześnie biorąc pod uwagę skalę przedsięwzięcia zaleca się zastosować transformatory suche w izolacji żywicznej.
14. Infrastrukturę planowanej farmy fotowoltaicznej zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.
15. Odpady powstające podczas realizacji inwestycji inne niż niebezpieczne gromadzić selektywnie w odpowiednich pojemnikach i przekazywać uprawnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwienia.
16. Opady niebezpieczne magazynować w zamykanych i szczelnych kontenerach na odpady, zlokalizowanych na terenie zaplecza budowy i przekazywać uprawnionemu podmiotowi do odzysku lub unieszkodliwienia.
17. Odpady powstające na etapie eksploatacji inwestycji niezwłocznie po wytworzeniu przekazywać do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie odbierania i przetwarzania tego typu odpadów.
18. Gospodarkę odpadami na etapie likwidacji farmy fotowoltaicznej prowadzić zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.
19. Prowadzić ewidencję wytworzonych odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami.
20. Teren inwestycji zabezpieczyć ogrodzeniem w postaci płotu ażurowego bez podmurówki.
21. Realizację inwestycji poprzedzić analizą możliwych konfliktów społecznych w związku z oddziaływaniem planowanej inwestycji na działki sąsiednie oraz kumulacją tego typu przedsięwzięć, zrealizowanych lub planowanych do realizacji w obrębie Zabłocie Kanigowskie gm. Janowiec Kościelny.

### **3) wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji projektowej:**

- zastosować materiały i technologie bezpieczne ekologicznie;
- właściwie zorganizować plac budowy i jego zaplecze uwzględniając ochronę powierzchni ziemi, polegającą w szczególności na uwzględnieniu zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
- zapewnić prawidłowe przechowywanie substancji paliwowych i smarowych oraz innych materiałów w taki sposób, aby nie zanieczyszczać wód i powierzchni ziemi;
- zastosować w panelach fotowoltaicznych takie rozwiązania, by nie oślepiły ptaków (np. powłoka antyrefleksyjna) oraz by nie odbijał się w nich wizerunek nieba, w celu uniknięcia stwarzania iluzji jeziora;
- podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody.

### **4) wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

Ryzyko wystąpienia awarii nie dotyczy przedmiotowej inwestycji.

**5) wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

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

**6) Utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania:**

Nie zachodzi potrzeba utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji i jest jej integralną częścią.**

### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 16.11.2022 r. Inwestor – Da Vinci Solar Janowiec reprezentowany przez Pełnomocnika Leszka Skulskiego wystąpił do Wójta Gminy Janowiec Kościelny o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej na działkach ewidencyjnych nr 48/1, 48/2, 49 Gmina Janowiec Kościelny, obręb Zabłocie Kanigowskie**. Po analizie otrzymanych dokumentów organ wezwał Inwestora do uzupełnienia braków formalnych, w tym do przedłożenia pełnomocnictwa. W dniu 06.12.2022 r. Inwestor dostarczył brakujące dokumenty.

W toku postępowania organ ustalił, iż liczba stron postępowania przekracza 10, zatem zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, stosuje się przepisy art. 49 Kpa, tzn.: „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.” Zgodnie z wyrokiem Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Szczecinie z dnia 8 maja 2014 r., sygn. Akt II SA/Sz 1525/13 organ administracji nie ma obowiązku informowania stron nawet aktywnie uczestniczących w postępowaniu o podejmowanych czynnościach w inny sposób niż wynikający z art. 49 ustawy Kpa. Jak bowiem podniesiono w wyroku NSA z dnia 13 stycznia 2009 r.; sygn.. akt II OSK1635/07 „doręczenie bądź zawiadomienie w drodze obwieszczenia publicznego (np. art. 49 k. p .a. w zw. z art. 94 u. o.z. o.z.) jest stosowane w przypadku, gdy z góry nie można ustalić kręgu podmiotów, które powinny wziąć udział w całym postępowaniu lub w niektórych jego czynnościach. W obwieszczeniu tym powinna się także znaleźć informacja, gdzie i kiedy można się zaznajomić z materiałem dowodowym zebrany w sprawie. Jest to jedyny obowiązek, jaki spoczywa na organie względem strony w toku postępowania wyjaśniającego.”

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia RM.

Zgodnie z art. 75 ust. 4 ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Janowiec Kościelny.

Na podstawie art. 61 § 1 i 4 w związku z art. 49 Kpa obwieszczeniem z dnia 13.12.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie. Obwieszczenie zostało wywieszona na stronie Biuletynu Informacji

Publicznej Urzędu Gminy Janowiec Kościelny, wywieszane na tablicy ogłoszeń urzędu oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia.

13.12.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zwrócił się z wnioskiem do RDOŚ w Olsztynie, do Dyrektora ZZ w Ciechanowie i do PPIS w Nidzicy o opinie w sprawie czy dla planowanego przedsięwzięcia istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W dniu 28 grudnia 2022 r. do urzędu wpłynęło postanowienie RDOŚ w Olsztynie, znak: WOOS.4220.797.2022.BG stwierdzające brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dnia 29 grudnia 2022 r. do tut. urzędu wpłynęło pismo PPIS w Nidzicy z prośbą o wezwanie Inwestora do przedłożenia wyjaśnień lub uzupełnienia złożonej dokumentacji w zakresie dostaw wody, zużycia paliw i gospodarki odpadami. Organ pismem z dnia 29.12.2022 r. wezwał Inwestora do uzupełnień oraz obwieszczeniem z dnia 29.12.2022 poinformował strony postępowania o podjętych czynnościach i otrzymanym postanowieniu.

02 stycznia 2023 r. do organu wpłynęło wezwanie PGW WP Dyrektora ZZ w Ciechanowie do usunięcia braków formalnych w postaci podpisu kierującego zespołem autorów. Organ pismem z dnia 03 stycznia 2023 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia braków, które zostały dostarczone w dniu 09.01.2023 r. i przekazane organowi opiniującemu w dniu 11.01.2023 r. Organ na bieżąco informował strony postępowania o podejmowanych czynnościach poprzez obwieszczenia.

W dniu 20 stycznia 2023 r. Inwestor wystąpił z wnioskiem o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnienia KIP w związku z wezwaniem PPIS w Nidzicy do dnia 01.02.2023 r. Organ pismem z dnia 24.01.2023 wyraził zgodę na zmianę terminu o czym poinformował PPIS w Nidzicy. Dnia 02.02.2023 r. organ otrzymał uzupełnienie KIP w związku z wezwaniem PPIS w Nidzicy. Organ pismem z dnia 06.02.2023 r. przekazał uzupełnienie organowi opiniującemu. PPIS w Nidzicy pismem z dnia 16.02.2023 r. ponownie wystąpił z prośbą o wezwanie Inwestora do wyjaśnień, co też organ uczynił pismem z dnia 23.02.2023 r. Inwestor dostarczył stosowne wyjaśnienia w dniu 01.03.2023 r., zaś Wójt Gminy przekazał je do PPIS w Nidzicy w dniu 02.03.2023 r. Organ opinią sanitarną z dnia 08.03.2023 r., znak: ZNS.9083.68.2023 wyraził stanowisko, iż dla danej inwestycji nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

30.01.2023 r. do tut. urzędu wpłynęło wezwanie PGW WP Dyrektora ZZ w Ciechanowie do uzupełnienia KIP, które w dniu 01.02.2023 r. zostało przesłane do Inwestora. Organ obwieszczeniem z dnia 01.02.2023 r. poinformował strony o pismach i podjętych czynnościach. 10.02.2023 r. wpłynęło do organu w odpowiedzi na wezwanie PGW WP Dyrektora ZZ w Ciechanowie kolejne uzupełnienie KIP, które zostało przekazane organowi w dniu 13.02.2023 r. PGW WP Dyrektor ZZ w Ciechanowie w dniu 27.02.2023 r. wydał opinię znak:WA.ZZŚ.1.435.1.291.2022.EK, iż dla przedsięwzięcia objętego postępowaniem nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Organ poinformował o otrzymanej opinii zarówno Inwestora, jak i strony postępowania w dniu 07.03.2023

Pismem z dnia 16.03.2023 organ zawiadomił Inwestora o otrzymanej opinii PPIS w Nidzicy i prawach wynikających z art. 10 Kpa. Obwieszczeniem z dnia 16.03.2023 r. organ poinformował strony postępowania o otrzymanej opinii i o zgromadzeniu materiału dowodowego niezbędnego do wydania decyzji administracyjnej oraz o prawach wynikających z art. 10 ustawy Kpa. Obwieszczenie umieszczono na stronie Biuletynu Informacji Publicznej oraz na tablicy ogłoszeń w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia.

We wskazanym terminie nie wpłynęły żadne wnioski i opinie.

Warunki zawarte w niniejszej decyzji określone zostały na podstawie analizy całego materiału dowodowego zebranego podczas przeprowadzanego postępowania, m. in. danych zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz jej uzupełnień, postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, opinii Dyrektora ZZ w Ciechanowie, opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy.

Planowana inwestycja obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 23 MW, wraz z transformatorami w ilości do 12 sztuk o mocy 2 000 kVA każda, do 20 magazynów energii o łącznej mocy do 10 MW i pojemności do 21 MWh, do 2 sztuk stacji GPO oraz infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 48/1, 48/2, 49 obręb Zabłocie Kanigowskie, gmina Janowiec Kościelny.

W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny o charakterze rolniczym, jedynie od strony północnej przylega niewielki zagajnik brzozy. Działki Inwestycyjne stanowią grunty orne.

W najbliższym sąsiedztwie działek 48/1, 48/2, 49 znajdują się:

- od strony północnej - pola uprawne, ok. 200 m zabudowa mieszkaniowa;
- od strony północno- wschodniej — pola uprawne, roślinność trawiasta;
- od strony wschodniej — pola uprawne, lasy;
- od strony południowo-Wschodniej — pola uprawne;
- od strony południowej — pola uprawne;
- od strony południowo-zachodniej — pola uprawne;
- od strony zachodniej — pola uprawne, roślinność trawiasta;
- od strony północno-zachodniej — pola uprawne.

Projektowana farma fotowoltaiczna o mocy do 23 MW, składać się będzie łącznie z:

- około 34 849 sztuk paneli fotowoltaicznych (przy założeniu, że Inwestor wybierze panele o mocy 660 W);
- konstrukcji wsporczych paneli;
- inwerterów (falowników/przetwornic) - urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary 1 m x 1 m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym. Na potrzeby zrealizowania KIP przyjęto inwertery o mocy 200 kVA, zatem ich ilość przy założeniu mocy paneli 660 W i mocy farmy do 23 MW wynosi do 115 sztuk;
- okablowania nn DC oraz AC — okablowanie DC będzie prowadzone pod panelami fotowoltaicznymi w korytkach kablowych) okablowanie AC będzie wykonane z kabli układanych bezpośrednio w ziemi;
- transformatorów o mocy 2 000 kVA — do 12 sztuk;
- linii kablowej SN 15 kV lub 110 kV (podziemnej lub napowietrznej), służącej jako wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznej — ze względu na brak określonych warunków przyłączenia od firmy energetycznej — Przedsięwzięcie obejmujące wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznej, będzie objęte odrębnym opracowaniem i pozwoleniem na budowę, jeśli jest ono wymagane;
- magazynów energii — niewielkie budynki kontenerowe w ilości do 20 sztuk o wymiarach około 12 x 1,7 x 3,1 m zaopatrzone w zespoły baterii, które umożliwiają magazynowanie energii na terenie farmy fotowoltaicznej;
- systemu monitoringu CCTV;

- systemu włamania i napadu (podczerwień opcjonalnie);
- instalacji oświetlenia (LED - oświetlenie nie będzie działało w trybie ciągłym).

Inwestor dopuszcza możliwość zmiany mocy zastosowanych paneli, inwerterów oraz transformatorów proporcjonalnie zmieniając ich ilość, przy niezmiennej mocy elektrowni fotowoltaicznej nieprzekraczającej 23 MW.

Na terenie inwestycyjnym, zgodnie z ewidencją melioracji wodnych i gruntów zmeliorowanych, znajduje się sieć drenarska, a zgodnie z Mapą Podziału Hydrograficznego Polski w odległości ok. 300 m od działki inwestycyjnej o nr 48/1 przebiega trasa ciekłu naturalnego Powierska Struga, który w ewidencji melioracji wodnych widnieje jako rów melioracyjny R-A.

Panele fotowoltaiczne zostaną oparte na konstrukcji wsporczej, wolnostojącej. Pale, z których składa się konstrukcja, będą wbijane w grunt za pomocą kafara, bez utwierdzenia betonem w gruncie (w przypadku konieczności wzmocnienia stabilności konstrukcji bierze się pod uwagę dodatkowe betonowanie). Panele zostaną ułożone w rzędach, pomiędzy którymi zastosowane zostaną odstępki zapewniające niezmienny i równomierny dopływ promieni słonecznych przez cały rok. Wysokość całej konstrukcji wraz z panelem nie przekroczy 4,0 m nad poziomem terenu. Wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznej wykonane zostanie przy pomocy linii kablowej SN 15 kV lub 110 kV (podziemnej lub napowietrznej), jednak parametry i przebieg przyłącza zostanie określony na późniejszym etapie inwestycji i nie jest objęty zakresem przedsięwzięcia.

Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych i magazynów energii wyniesie 884,15 m<sup>2</sup>, natomiast paneli fotowoltaicznych (rzut poziomy) - 101 724,79 m<sup>2</sup>. Dojazd do stacji transformatorowych będzie zapewniony pasem technicznym, pełniącym rolę drogi, wykonanym z przepuszczalnej nawierzchni np. zagęszczonego kruszywa łamanego. Projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie monitorowana zdalnie.

Teren przewidziany pod przedsięwzięcie jest niezabudowany, w związku z czym nie będą prowadzone żadne prace rozbiórkowe w związku z realizacją inwestycji. Nie przewiduje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych w związku z realizacją inwestycji. Roboty ziemne pod planowaną trasę kablową i posadowienie stacji transformatorowych zostaną ograniczone do minimum. Wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie złożona tymczasowo na bok wykopu i wykorzystana po zasypaniu wykopu do odtworzenia warstwy glebowej.

Zgodnie z informacją zawartą w uzupełnieniu do KIP podczas realizacji inwestycji inwestor nie planuje wykonywania prac odwodnieniowych. W przypadku wystąpienia konieczności odwodnienia wykopów, zastosowane zostaną instalacje igłofiltrowe, stosowane do obniżania poziomu wód gruntowych.

Na etapie realizacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia jedynymi ściekami jakie będą powstawać są ścieki socjalne, związane bezpośrednio z przebywającymi ludźmi na terenie Inwestycji w trakcie budowy. Ścieki socjalne będą zbierane w szczelnych zbiornikach kabin sanitarnych typu TOI-TOI. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga typowych prac budowlanych, wyłączając posadowienie kontenerów technicznych.

Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji inwestycji będą wykorzystywane pojazdy mechaniczne w dobrym stanie technicznym, podlegające okresowym kontrolom technicznym. Wszystkie maszyny wymagające zużycia paliw, takie jak: koparka, walec, zagęszczarka, samochód transportowy, będą przyjeżdżały z bazy zakładu budowlanego na teren Inwestycji zatankowane. Na terenie budowy nie będzie prowadzone serwisowanie pojazdów i maszyn. Wszelkiego rodzaju prace serwisowe będą odbywały się na terenie bazy zakładu



budowlanego. Na zapleczu budowy powinno zostać zapewnione stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej nie będzie wykorzystywana woda do prac technologicznych. Woda pitna dla pracowników będzie dostarczana na teren budowy w pojemnikach o pojemności 600-1.000 l, posiadających atest PZH. Planowane jej zużycie będzie wynosiło 0,39 m<sup>3</sup>/dobę.

Odpady powstające podczas budowy zostaną zagospodarowane zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska oraz zasadami gospodarowania odpadami. Wykonawca prac inwestycyjnych będzie prowadził ewidencję wytworzonych odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami. Powstające odpady będą magazynowane w wyznaczonych do tego celu miejscach w odpowiednich pojemnikach i kontenerach. Odpady, które nadają się do odzysku będą przekazywane wyłącznie firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Do unieszkodliwienia będą przekazywane wyłącznie odpady, które z przyczyn technologicznych, ekonomicznych lub ekologicznych nie mogą być odzyskiwane. Odpady niebezpieczne typu: sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi np. PCB 15 02 02\* będą magazynowane w zamykanych i szczelnych kontenerach na odpady, zlokalizowanych na terenie zaplecza budowy i przekazywane uprawnionemu podmiotowi do odzysku lub unieszkodliwienia.

W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będą powstawały niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem farmy, czyli usuwaniem usterek urządzeń elektrycznych i elektronicznych typu: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych oraz odpady opakowaniowe. Ww. odpady nie będą gromadzone na terenie instalacji lecz niezwłocznie po wytworzeniu przekazane do dalszego gospodarowania odpowiednim firmom (mającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami).

Podczas eksploatacji inwestycji nie będą wykorzystywane nawozy sztuczne, pestycydy lub herbicydy.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją niezorganizowaną pyłu pochodzącą z materiałów budowlanych (cement, piasek, żwir), emisją zanieczyszczeń pyłowych i gazowych z tytułu prac spawalniczych oraz emisją spalin z pracy maszyn budowlanych (koparki, dźwigi) i ruchu pojazdów transportowych. Wszystkie wymienione wyżej uciążliwości będą miały charakter okresowy i przejściowy. Ponadto etap budowy związany będzie z krótkotrwałą emisją hałasu podczas okresowego użytkowania maszyn i urządzeń budowlanych. W celu zminimalizowania uciążliwości czas trwania prac zostanie ograniczony do pory dziennej, a roboty budowlane i montażowe będą wykonywane przy pomocy sprawnego technicznie sprzętu, z wyłączaniem silników podczas przerw w pracy. Planowane jest również maksymalne ograniczenie czasu budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego, w szczególności wszelkich operacji z użyciem ciężkiego sprzętu. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Ponadto przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej na etapie realizacji inwestycji zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu, generowania ścieków, czy też pól elektromagnetycznych.

Praca instalacji nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Do niewielkiej emisji dochodzić może w wyniku okresowego ruchu pojazdów samochodowych obsługujących instalację. Przewidywany ruch pojazdów samochodowych będzie wynosił maksymalnie 2 pojazdy/godzinę (samochody osobowe/lekkie samochody dostawcze). Z obliczeń zawartych w KIP wynika, że emisje te nie spowodują ponadnormatywnych oddziaływań na terenach sąsiednich.

Eksploatacja przedsięwzięcia związana będzie głównie z emisją hałasu ze źródeł stacjonarnych, ulokowanych na terenie elektrowni (transformatory, magazyny energii oraz wentylatory dachowe) oraz ze źródeł ruchomych - pojazdy osobowe. Kubaturowymi źródłami hałasu będą kontenerowe stacje trafo i magazyny energii w obudowie kontenerowej, dla których poziom hałasu wewnątrz kontenera wyniesie od 73,1 do 95 dB, a izolacyjność akustyczna przegród budowlanych 15 dB dla stacji trafo i 5 dB dla magazynu energii. Punktowymi źródłami hałasu będą inwertery o mocy akustycznej 70 dB i wentylatory dachowe stacji trafo o mocach od 80 do 85 dB. Oddziaływanie hałasu ze źródeł stacjonarnych będzie generowane całą dobę, z maksymalnym nasileniem w porze dnia, w godzinach największej produkcji energii, natomiast transport będzie prowadzony tylko w porze dziennej.

Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną, określone na podstawie faktycznego zagospodarowania (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego), znajdują się w odległości ok. 200 m od terenu inwestycji i stanowią teren zabudowy zagrodowej, dla której dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112) wynosi 55 dB, a w porze nocnej 45 dB. Na podstawie przyjętych założeń w KIP przeprowadzono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska z ww. źródeł. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów na najbliższych terenach wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia, jak i nocy.

Praca urządzeń elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z pojawieniem się promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla elektrowni słonecznej będą: przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych, linie średniego napięcia, stacje transformatorowe. W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych (nn/SN) oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformator w obudowie ekranującej) nie przewiduje się możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będą powstawały niewielkie ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, czyli usuwaniem usterek urządzeń elektrycznych i elektronicznych nie przewiduje się możliwości gromadzenia odpadów na terenie elektrowni fotowoltaicznej - zostaną one niezwłocznie po wytworzeniu przekazane do dalszego gospodarowania uprawnionym podmiotom.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911).

Nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji – będą one naturalnie rozprowadzane po terenie inwestycji. Będą miały one neutralny wpływ ponieważ woda roztopowa i opadowa nie będzie zanieczyszczona żadnymi substancjami chemicznymi (niebezpiecznymi), a ich spływ z powierzchni paneli jak i reszty infrastruktury, nie będzie zaburzał bilansu wód podziemnych, ani nie będzie powodował zalewania terenów sąsiednich.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała odprowadzania ścieków technologicznych czy bytowych. Przewiduje się mycie paneli fotowoltaicznych dwa razy w roku. Główne zabrudzenia to pył, kurz oraz resztki organiczne. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. W związku z brakiem konieczności używania detergentów sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na środowisko gruntowo- wodne. Transformatory wyposażone zostaną w szczelne dno komory transformatora, mogące pomieścić całość oleju znajdującego się w transformatorze, zabezpieczając w ten sposób grunt i środowisko wodne przed zanieczyszczeniem.

Przewiduje się, że oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia będzie niewielkie, ograniczające się zasadniczo do działań inwestycyjnych. Na przedmiotowym terenie, w odległości ok. 100 m na północ jest planowana farma fotowoltaiczna o orientacyjnej mocy 2 MW. Ze względu na jej moc oraz odległość, wyklucza się kumulację oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem.

Faza likwidacji przedsięwzięcia będzie polegała na likwidacji poszczególnych elementów instalacji tj.: stacji kontenerowej transformatorowej nn/SN, ogrodzenia, paneli fotowoltaicznych, kabli, konstrukcji pod panele. Powstające na tym etapie odpady nie będą gromadzone na terenie elektrowni fotowoltaicznej lecz niezwłocznie po wytworzeniu przekazane do dalszego gospodarowania odpowiednim firmom (mającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami). Konstrukcje wsporcze, części metalowe kabli oraz tworzywa (izolacje) będą przekazane do odzysku. Materiał z jakiego wykonane są panele będzie przekazany do ponownego przetworzenia (przetworzenie krzemu).

Po zakończeniu prac rozbiórkowych planowana jest rekultywacja terenu, mająca na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego oraz uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. Wody opadowe i roztopowe z terenu elektrowni słonecznej będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu w granicach terenu inwestycyjnego.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie Środkowej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW20001626819(Wkra do Szkotówki). Dla ww. JCWP stan określony jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4, ust. 4 lit a tiret trzecie Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się tym, że warunki naturalne uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Instalacja fotowoltaiczna nie jest zaliczana do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. W celu zabezpieczenia obiektów przed ryzykiem wystąpienia awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, zostaną one zaprojektowane zgodnie z wymogami i normami budowlanymi. Stacja transformatorowa będzie mogła przyjąć obciążenia związane z występującymi w naszej strefie klimatycznej wiatrami, opadami deszczu, śniegu itd. Dlatego ryzyko wystąpienia awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej zmniejszone będzie do minimum. Teren inwestycji nie znajduje się w obszarach zagrożonych ruchami masowymi, czy ryzykiem powodzi.

Przewiduje się pozytywny wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na zmiany klimatu, w szczególności poprzez pośredni wpływ na zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych. Energia z OZE wpływa pozytywnie na środowisko, ponieważ ogranicza emisję do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii. Planowana instalacja zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia ekstremalnych zjawisk klimatycznych towarzyszących zmianom klimatu. Sposób montażu paneli na ażurowych stelażach umożliwia dostęp powietrza od spodu i szybkie oddawanie ciepła. Ogniwa fotowoltaiczne mają bardzo małą masę w stosunku do powierzchni, zatem nie akumulują ciepła tylko je wypromieniowują. Poprzez sposób w jaki jest zabudowana farma fotowoltaiczna nie tworzą się kominy powietrzne ani prądy konwekcyjne.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym obszarach Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 to Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB280007, oddalony ok. 11 km od inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszaru nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie stanowią grunty rolne o niskich walorach przyrodniczych. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono siedlisk przyrodniczych umieszczonych w I załączniku Dyrektywy Siedliskowej, chronionych gatunków roślin i grzybów. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinania drzew i krzewów. W związku z powyższym realizacja przedsięwzięcia nie będzie w znaczący negatywny sposób oddziaływać na chronione gatunki zwierząt ani nie spowoduje utraty siedlisk lęgowych ptaków związanych z zakrzewieniami i zadrzewieniami.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz zidentyfikowane gatunki chronione należy mieć na uwadze, iż na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 z późn.zm.), wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych. Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cyt. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 Ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 Rozporządzenia Ministra Środowiska (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwytanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych,

odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (art 51 UoOP oraz § 6 rozp. MŚ). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP).

Wysokość obiektów elektrowni wyniesie do 4 m, w związku z czym nie będą one negatywnie oddziaływać na krajobraz kulturowy. Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Przewiduje się, że elektrownia nie będzie tworzyć bariery do przemieszczania się zwierząt, ani nie wpłynie na drożność korytarzy ekologicznych. Inwestor planuje wykonać ogrodzenie płotem ażurowym bez podmurówki, z pozostawieniem minimum 0,20 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Dzięki temu pod ogrodzeniem nie będą istniały fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom.

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

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujść wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

Na podstawie informacji zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz jej uzupełnień można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

## Pouczenie

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

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

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

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

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

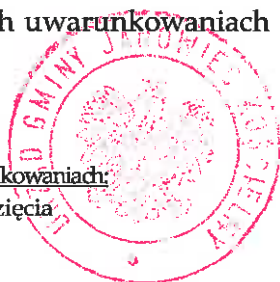
Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 Kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. PGW WP Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy



WÓJTA GMINY  
102  
Piotr Rakoczy

## Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej realizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 48/1, 4812, 49, obręb Zabłocie Kanigowskie, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko – mazurskie. Działki te mają łącznie powierzchnię 27,53 ha i stanowią grunty orne. Planowane przedsięwzięcie zajmie powierzchnię ok. 22,15 ha. W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny o charakterze rolniczym (poła uprawne), jedynie od strony północnej przylega niewielki zagajnik brzozowy. Na terenie działek inwestycyjnych, w północno – wschodnim narożniku, znajduje się niewielkie zagłębienie terenu porośnięte wierzbami i brzożami, które zostało wyłączone z obszaru do zainwestowania. Po stronie wschodniej planowanego przedsięwzięcia znajduje się zbiorowisko łąkowe o powierzchni około 4 ha, które również nie wchodzi w zakres Inwestycji. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 200 m od terenu inwestycji, w kierunku północnym.

Planowana inwestycja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Prąd wytwarzany przez planowaną instalację przekazywany będzie do sieci energetycznej lokalnego operatora. Projektowana farma fotowoltaiczna o mocy do 23 MW, składać się będzie łącznie z:

- około 34 849 sztuk paneli fotowoltaicznych (przy założeniu, że Inwestor wybierze panele o mocy 660 W),
- konstrukcji wsporczych paneli,
- inwerterów (falowników/przetwornic) o mocy ok. 200 kVA, do 115 sztuk – są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach pod panelami, których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym,
- okablowania nn DC oraz AC – okablowanie DC będzie prowadzone pod panelami fotowoltaicznymi w korytkach kablowych, okablowanie AC będzie wykonane z kabli układanych bezpośrednio w ziemi,
- transformatorów o mocy 2 000 kVA – do 12 sztuk,
- magazynów energii – niewielkie budynki kontenerowe w ilości do 20 sztuk o wymiarach około 12 x 1,7 x 3,1 m zaopatrzone w zespoły baterii, które umożliwiają magazynowanie energii na terenie farmy fotowoltaicznej,
- systemu monitoringu CCTV,
- systemu włamania i napadu (podczerwień opcjonalnie),
- instalacji oświetlenia (LED – oświetlenie nie będzie działało w trybie ciągłym).

Inwestor dopuszcza możliwość zmiany mocy zastosowanych paneli, inwerterów oraz transformatorów proporcjonalnie zmieniając ich ilość, przy nieziennej mocy elektrowni fotowoltaicznej nieprzekraczającej 23 MW.

Panele fotowoltaiczne zostaną oparte na konstrukcji wsporczej, wolnostojącej. Pale, z których składa się konstrukcja, będą wbijane w grunt za pomocą kafara, bez utwierdzenia betonem w gruncie (w przypadku konieczności wzmocnienia stabilności konstrukcji bierze się pod uwagę dodatkowe betonowanie). Panele zostaną ułożone w rzędach, pomiędzy którymi zastosowane zostaną odstępy zapewniające niezmienny i równomierny dopływ

promieni słonecznych przez cały rok. Wysokość całej konstrukcji wraz z panelem nie przekroczy 4,0 m nad poziomem terenu. Wyprowadzenie mocy z elektrowni fotowoltaicznej wykonane zostanie przy pomocy linii kablowej SN 15 kV lub 110 kV (podziemnej lub napowietrznej), jednak parametry i przebieg przyłącza zostanie określony na późniejszym etapie inwestycji i nie jest objęty zakresem przedsięwzięcia.

Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych i magazynów energii wyniesie 884,15 m<sup>2</sup>, natomiast paneli fotowoltaicznych (rzut poziomy) - 101 724,79 m<sup>2</sup>.

W najbliższym sąsiedztwie działek 48/1, 48/2, 49 znajdują się:

- od strony północnej - pola uprawne, ok. 200 m zabudowa mieszkaniowa;
- od strony północno-wschodniej – pola uprawne, roślinność trawiasta;
- od strony wschodniej – pola uprawne, lasy;
- od strony południowo-Wschodniej – pola uprawne;
- od strony południowej – pola uprawne;
- od strony południowo-zachodniej – pola uprawne;
- od strony zachodniej – pola uprawne, roślinność trawiasta;
- od strony północno-zachodniej – pola uprawne.

Na etapie realizacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia jedynymi ściekami jakie będą powstawać są ścieki socjalne, związane bezpośrednio z przebywającymi ludźmi na terenie Inwestycji w trakcie budowy. Ścieki socjalne będą zbierane w szczelnych zbiornikach kabin sanitarnych typu TOI-TOI. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga typowych prac budowlanych, wyłączając posadowienie kontenerów technicznych.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

WOJTA GMINY  
Piotr Rakoczy