

GT.6220.14.2022

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) - zwanym dalej rozporządzeniem RM

po rozpatrzeniu

wniosku z dn. 11.10.2022 r. złożonego przez Inwestora – KPE FARMS Sp. z o.o., Kruszyniec 27, 86-014 Sicienka, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 345, 346 oraz 401/11 w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny, po zasięgnięciu opinii Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie (dalej: RDOŚ w Olsztynie), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem (dalej: Dyrektor ZZ w Dębem) 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 o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 345, 346 oraz 401/11 w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny”

i jednocześnie określam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia:

1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 3 MW na działkach nr 345 i 346 oraz 401/11 (dodatkowo, na ewentualne potrzeby lokalizacji infrastruktury towarzyszącej) w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 2,85 ha. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy (np.: 3 etapów o mocy do 1 MW każdy), przy czym każdy etap będzie posiadał kompletną infrastrukturę techniczną, aby mógł funkcjonować jako samodzielna, niezależna elektrownia.

Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji jest użytkowany rolniczo i stanowi grunty orne i pastwiska trwałe. Najbliższa zabudowa zagrodowa (działka nr 342) zlokalizowana jest w odległości ok. 27 m w kierunku wschodnim od granic planowanej inwestycji oraz (działka nr 347/2) w odległości ok. 36 m w kierunku północnym od granic inwestycji.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działkach inwestycyjnych,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż bateryjnych magazynów energii,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Rodzaj i parametry ogniw:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu - od 200 do 1500 WP.
- Liczba paneli: do 15 000 — w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych — do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 3 sztuk.
- Liczba magazynów energii: do 7 sztuk.
- Liczba inwerterów: do 150 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

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 stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- Prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynek stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator — żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji będzie wynosić max. do 50 m².
- Bateryjne magazyny energii. Magazyny będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.

- Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

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 m.in. 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 wodno-gruntowego;
2. teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
3. w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
4. prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji) oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych;
5. na etapie realizacji ścieki bytowe odprowadzać do przenośnych toalet typu TOI TOI, zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty i nie dopuszczać do ich przepełnienia;
6. czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać przy użyciu wody bez dodatku substancji chemicznych/detergentów;
7. zagospodarowanie wód opadowych odbywać się będzie na terenie działek inwestycji;
8. odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
9. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zastosować szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 120% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
10. prace w obrębie koryt rzek i cieków oraz urządzeń wodnych (rowów melioracyjnych) prowadzić w sposób zapewniający swobodny przepływ wód w obrębie ww. koryt (np. poprzez przebudowę cieków pod osłoną gródź, wykonanie kanałów obiegowych, kanałów zastępczych, itd.) oraz ograniczający zaburzenia stosunków gruntowo-wodnych w rejonie koryt rzek i cieków, a także w sposób ograniczający zmętnienie wód w obrębie cieków, rzek i rowów melioracyjnych
11. nie dopuścić do zniszczenia lub uszkodzenia istniejącego systemu odwadniającego, w tym rowów melioracyjnych, bez uprzedniego wykonania nowego systemu.
12. przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabi-

janiem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

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.

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 11.10.2022 r. (data wpływu do tut. urzędu: 12.10.2022) Inwestor – KPE FARMS Sp. z o.o. wystąpił do Wójta Gminy Janowiec Kościelny o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 345, 346 oraz 401/11 w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny**. W toku postępowania organ ustalił, iż liczba stron postępowania przekracza 10, zatem zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś, 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 o oszczędnościach 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 o oszczędnościach organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Janowiec Kościelny.

Zgodnie z art. 61 § 1 i 4 w związku z art. 49 Kpa obwieszczeniem z dnia 19.10.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie. Obwieszczenie zostało wywieszone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Janowiec Kościelny, wywieszone na tablicy ogłoszeń urzędu oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia.

19.10.2022 r. Wójt Gminy Janowiec Kościelny zwrócił się z wnioskiem do RDOŚ w Olsztynie, do Dyrektora ZZ w Dębem 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 24.10.2022 r. do tut. urzędu wpłynęło pismo PPIS w Nidzicy, znak: ZNS.9083.54.2022 z prośbą o wezwanie Inwestora do uzupełnienia dokumentacji w sprawie. Organ w dniu 28.10.2022 r. wezwał Inwestora do przedłożenia wyjaśnień w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania. O podjętych czynnościach poinformował strony postępowania poprzez obwieszczenie. Obwieszczenie zostało wywieszone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Janowiec Kościelny, wywieszone na tablicy ogłoszeń urzędu oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia.

W dniu 28.10.2022 r. RDOŚ w Olsztynie wystąpił do Wójta Gminy Janowiec Kościelny z wezwaniem do uzupełnienia wniosku o oświadczenie wraz z uzasadnieniem, czy wnioskodawca jest podmiotem zależnym od jst. Organ w dniu 31.10.2022 przesłał oświadczenie do RDOŚ w Olsztynie, w którym wyraził stanowisko, iż Inwestor nie jest podmiotem zależnym. O wszystkich pismach strony zostały poinformowane poprzez obwieszczenie.

W dniu 04.11.2022 r. do tut. urzędu wpłynęło postanowienie RDOŚ w Olsztynie, znak: WOOŚ.4220.680.2022.JC.2, w którym to organ wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. O otrzymanym postanowieniu organ zawiadomił strony postępowania poprzez obwieszczenie w dniu 14.11.2022 r.

14.11.2022 r. do organu wpłynęło uzupełnienie Inwestora w związku z wysłanym wezwaniem. Uzupełnienie to zostało przekazane do PPIS w Nidzicy w dniu 17.11.2022 r.

15.11.2022 r. do tut. organu wpłynęła opinia PGW WP Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem, znak: WA.ZZŚ.2.435.1.278.2022.PJ stwierdzająca brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko inwestycji objętej postępowaniem i określająca warunki realizacji przedsięwzięcia. O otrzymanej opinii organ zawiadomił strony poprzez obwieszczenie z dnia 17.11.2022 r., zaś Inwestorowi przesłał kserokopię opinii.

W dniu 25.11.2022 r. do tut. urzędu wpłynęła opinia sanitarna PPIS w Nidzicy, znak:

ZNS.9083.54.2022 z dnia 22.11.2022, w której to organ wyraził stanowisko, iż dla w/w inwestycji nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Pismem z dnia 30.11.2022 organ zawiadomił Inwestora o otrzymanej opinii. Obwieszczeniem z dnia 30.11.2022 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 Dębem, opinii sanitarnej Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 3 MW na działkach nr 345 i 346 oraz 401/11 (dodatkowo, na ewentualne potrzeby lokalizacji infrastruktury towarzyszącej) w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 2,86 ha. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy (np.: 3 etapów o mocy do 1 MW każdy), przy czym każdy etap będzie posiadał kompletną infrastrukturę techniczną, aby mógł funkcjonować jako samodzielna, niezależna elektrownia.

Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji jest obecnie użytkowany rolniczo i stanowi grunty orne i pastwiska trwałe. Najbliższa zabudowa zagrodowa (działka nr 342) zlokalizowana jest w odległości ok. 27 m w kierunku wschodnim od granic planowanej inwestycji oraz (działka nr 347/2) w odległości ok. 36 m w kierunku północnym od granic inwestycji. W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych o mocy panelu od 200 do 1 500 Wp, w liczbie do 15 000 szt. w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 na 1 MW),
- montaż do 150 sztuk inwerterów (do 50 sztuk na 1 MW),
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych (do 3 sztuk),
- montaż bateryjnych magazynów energii (do 3 sztuk),
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

W ramach inwestycji planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne i/lub kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placów manewrowych. Panele instalowane będą na aluminiowych lub stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego - poprzez podłączenie do linii średniego napięcia oraz przyłączenie do najbliższej stacji GPZ. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego ope-

ratora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego operatora warunków przyłączenia, które możliwe są do otrzymania po uprzednim wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przewiduje się zastosowanie trzech stacji transformatorowych. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji wynosić będzie max. 50 m². Magazyny energii będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy i mieścić się będą w zabudowie kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m².

Zaplecze budowy, w tym miejsca postoju maszyn budowlanych oraz miejsca magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zlokalizowane będzie na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię, z dala od cieków wodnych. Będzie ono również wyposażone w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Prowadzenie ewentualnych doraźnych napraw sprzętu mechanicznego odbywać się będzie w miejscach do tego przystosowanych i specjalnie wyznaczonych z dala od cieków. Powstające na etapie budowy odpady będą magazynowane w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym miejscu, a w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych, również w kontenerach magazynowych. Powstające na etapie budowy inwestycji ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w bezodpływowych toaletach przenośnych i na bieżąco odbierane przez uprawniony do tego podmiot.

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy polegać będzie na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, w szczególności pyłów, spalin na skutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne, jak i pracy maszyn budowlanych. Oddziaływanie to nie będzie jednak znaczące i nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza. W trakcie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych istotnych emisji do atmosfery.

Oddziaływanie hałasu na etapie realizacji inwestycji będzie przejściowe, związane z wykorzystaniem maszyn, środków transportu oraz narzędzi mechanicznych w czasie prac budowlanych i montażowych. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00, a wykonawca wprowadzi najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych. Wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne i będą spełniać wymagania w zakresie emisji hałasu do środowiska.

Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu, najgłośniejszymi elementami farmy fotowoltaicznej są stacje transformatorowe. Biorąc pod uwagę oddalenie stacji transformatorowej o co najmniej 100 m od najbliższego terenu objętego ochroną przed hałasem oraz zastosowanie kontenerowych stacji transformatorowych, hałas związany z pracą farmy nie przekroczy dopuszczalnych norm. Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia, chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne i socjalno-bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach fotowoltaicznych do gleby. W czasie eksploatacji woda zużywana będzie jedynie na

potrzeby czyszczenia paneli, które odbywać się będzie bez wykorzystywania detergentów (jedynie czysta woda), za pomocą szczotek. Rozważane jest również czyszczenie paneli w technologii bezwodnej. Ponadto wszystkie użyte samochody będą sprawne, posiadające stosowne przeglądy i atesty.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej dla pojedynczego transformatora. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych a ich pojemność powinna wynosić minimum 120% zawartości oleju w transformatorze.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie ochrony wodno-gruntowej na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji:

- wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji będą wykonywane przy użyciu sprawnego techniczne sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;

- zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków;

- wykopy zostaną zabezpieczone przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska gruntowego;

- wszelkie prace w okolicach cieków wodnych będą prowadzone z zachowaniem ostrożności, w sposób niepowodujący zanieczyszczenia wód;

- magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji, konserwacji sprzętu będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac;

- w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego na wypadek awarii planuje się zastosowanie transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 120% objętości używanego oleju;

- miska wykonana będzie z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodnego;

- wszelkie prace związane z etapem budowy, eksploatacji i likwidacji będą prowadzone z należytą starannością i w odpowiedniej odległości tak, aby zminimalizować wszelkie potencjalne oddziaływanie na wody gruntowe, a w szczególności znajdujący się w pobliżu ciek wodny;

- lokalizacja zaplecza budowy będzie znajdować się poza terenami, które są szczególnie wrażliwe na zanieczyszczenia; na terenie przedsięwzięcia nie będzie odbywać się tankowanie samochodów paliwem.

Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia. W razie potrzeby tankowania sprzętu użytkowanego na terenie budowy wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (olejów, płynów eksploatacyjnych) do podłoża. Nie przewiduje się głębokich wykopów. Usunięty humus z terenu wyznaczonego do realizacji przedsięwzięcia zostanie zagospodarowany na miejscu.

Elektrownia ma charakter modułowy, dlatego nie przewiduje się występowania znacznej ilości odpadów. Eksploatacja inwestycji związana będzie z powstawaniem niewielkich ilości odpadów związanych z utrzymaniem obiektu oraz usuwaniem usterek urządzeń.

Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Transformatory stanowią bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Pomiedzy panelami a transformatorami będzie przebiegała linia kablowa o niskim napięciu nn (taka jak w linii trójfazowej stosowanej w gospodarstwach domowych). Natężenie pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie linii jest poniżej 0,1 kV/m, co w powiązaniu z ekranującym działaniem kontenera – budynku stacji transformatorowej sprawi, iż wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska będzie pomijalny. Energia z transformatorów do sieci elektroenergetycznej będzie dostarczana linią kablową średniego napięcia, której poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza 5 A/m. Powyższe nie przekroczy dopuszczalnej wartości promieniowania elektromagnetycznego wynoszącej dla składowej elektrycznej 1 kV/m, a dla składowej magnetycznej 60 A/m.

Likwidacja inwestycji wiąże się z rozbiórką instalacji – ze względu na modułową konstrukcję ilość odpadów będzie minimalna. Prace rozbiórkowe przebiegną szybko i sprawnie i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko.

Elektrownie fotowoltaiczne nie należą do grupy obiektów stwarzających zagrożenie dla środowiska w wyniku wystąpienia pożaru, wybuchu lub wycieku paliwa. Nie ma również ryzyka wystąpienia katastrofy naturalnej. Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej dotyczyć może jedynie ewentualnych zakłóceń w funkcjonowaniu sprzętu mechanicznego stosowanego w fazie budowy inwestycji (np. wyciek substancji ropopochodnych) i stworzyć zagrożenie dla środowiska. Jednakże zapobieganie wystąpienia takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez: stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod inwestycję, prowadzenie naprawy sprzętu mechanicznego w miejscach do tego przystosowanych, ewentualne tankowanie maszyn z zachowaniem wymaganej ostrożności i wyposażenie zaplecza budowy w sorbent.

Elektrownie słoneczne stanowią przyjazną środowisku technologię wytwarzania energii elektrycznej, pozwalającą na redukcję emisji dwutlenku węgla, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla i pyłów, uniknięcia powstawania odpadów stałych i ścieków, a także zanieczyszczenia gleby i degradacji terenu, które towarzyszą produkcji energii przez źródła konwencjonalne. Wszystkie elementy inwestycji będą dostosowane do polskiego klimatu i będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty gwarantujące efektywność. Na etapie projektu budowlanego zostaną dokonane stosowne wyliczenia warunkujące odporność przedsięwzięcia na gwałtowne zjawiska pogodowe – burze, silne wiatry, zalegające masy śniegu.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych, zwanych dalej JCWP, w regionie wodnym Środkowej Wisły. Teren inwestycyjny zlokalizowany jest w granicach JCWP „Janówka” o kodzie: PLRW2000172658172.

Stan ogólny wód JCWP określono jako zły, wynikający ze stanu ekologicznego określonego jako umiarkowany, przy czym stan chemiczny określono jako dobry. Aktualnie posiada zły stan, a osiągnięcie celów środowiskowych jest zagrożone.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze środkowej Wisły, planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie jednolitych części wód podziemnych, zwanych dalej

JCWPd o kodzie PLGW200050. Aktualnie JCWPd posiada dobry stan ogólny, chemiczny i ilościowy, a osiągnięcie celów środowiskowych nie jest zagrożone. Wykorzystywany teren pod inwestycję jest terenem rolniczym.

Planowana inwestycja położona jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych niedokumentowanego nr 215 Subniecka warszawska.

Powyższe należy mieć na uwadze przy projektowaniu przedsięwzięcia, w szczególności osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego przez JCWP, wykazujących aktualnie zły stan ogólny.

Organ po przeanalizowaniu zgromadzonego materiału ustalił, iż z uwagi na rodzaj, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko przewiduje się, iż realizacja i eksploatacja oraz likwidacja przedsięwzięcia nie spowoduje ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oraz będzie odbywała się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych, dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisty (Dz. U. z dnia 28 listopada 2016 r. poz. 1911).

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza formami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, z późn. zm.), w tym poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB280007, oddalony o ponad 10 km od inwestycji. Ze względu na usytuowanie planowanej instalacji oraz jej charakter i skalę nie przewiduje się jej negatywnego wpływu na gatunki, dla których obszary te wyznaczono i ich siedliska oraz na integralność tych obszarów.

Inwestycja zlokalizowana jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Pomiędzy działkami inwestycyjnymi znajduje się ciek wodny Janówka. W czasie prowadzenia prac budowlanych nie przewiduje się spowodowania zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie, a wszelka działalność na obszarze planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych. W trakcie prac nie dojdzie do zasypywania czy jakiegokolwiek innej ingerencji w istniejący ciek wodny. Mając na względzie potencjalne znaczenie rzeki dla migracji zwierząt, przewiduje się odsunięcie elementów instalacji (w tym ogrodzenia) o co najmniej 5 m od brzegów rzeki. Ciek nie będzie zagrodzony, co spowoduje zachowanie jego pełnej funkcjonalności, a tym samym planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło bariery dla zwierząt przemieszczających się wzdłuż niego. Pozwoli to na zachowanie warunków migracji zwierząt i nie przewiduje się zagrożenia dla drożności lokalnych korytarzy migracyjnych.

Na terenie inwestycji nie zaobserwowano występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Zarówno w obrębie terenu inwestycji, jak i w najbliższym sąsiedztwie nie występują cenne siedliska przyrodnicze.

Planowana inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla płazów i gadów, nie wpłynie na ich siedliska i korytarze migracji. Zastosowane będzie ażurowe ogrodzenie bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm, umożliwiająca migrację małych zwierząt na teren działki. W okolicy przedsięwzięcia znajdują się łąki i pola o zbliżonym charakterze, dające dużą bazę żerowiskową dla bytujących w rejonie przedsięwzięcia ssaków.

Rozpoczęcie prac ziemnych odbędzie się poza okresem lęgowym ptaków oraz okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do

31 sierpnia, lub w tym terminie po uprzednim sprawdzeniu terenu przez ornitologa i wykazaniu braku lęgów ptaków na terenie objętym inwestycją (maksymalnie 2 dni przed zajęciem terenu). W celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi wykonana zostanie podziemna trasa kablowa. Realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie ograniczy w znaczący sposób możliwości wykorzystywania tego terenu przez faunę ani nie przyczyni się do utraty bioróżnorodności.

Wykopy wykonywane będą w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoisk, a w porze nocnej i w dni nieprowadzenia prac zostaną zabezpieczone, aby nie mogły się do nich przedostać zwierzęta. Brzegi wykopów będą wyprofilowane w taki sposób, aby umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom (np. płazom). Codziennie przed rozpoczęciem prac oraz przed zasypaniem wykopów będzie prowadzona kontrola pod kątem uwięzienia w nich drobnych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia występowania, złapanie ich i wypuszczenie poza terenem inwestycji. Po zakończeniu prac montażowych teren inwestycji zostanie obsiany rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać arealu występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji. Nie planuje się stosowania herbicydów, pestycydów oraz innych środków ochrony roślin i substancji do ograniczania wzrostu roślin. Koszenie roślinności trawiastej przeprowadzane będzie w dni suche i słoneczne, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona. Ponadto koszenie odbywać się będzie od centrum obszaru inwestycji w stronę jego brzegów w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności.

Zastosowane panele posiadać będą powłokę antyrefleksyjną, która wyeliminuje „efekt lśnienia”. Dodatkowo rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów, zapobiegnie tworzeniu się powierzchni przypominającej taflę lustra wody. Nie przewiduje się oświetlenia terenu planowanej inwestycji w nocy. Otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy, w tym, w szczególności, wszelkie otwory wentylacyjne zostaną zabezpieczone w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę.

Na terenie inwestycji brak jest elementów dominujących, które by przykuwały wzrok swoją wysokością lub jaskrawym kolorem. Maksymalna wysokość planowanej inwestycji wyniesie do 5 m i nie będzie stanowić dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie jej w otoczenie. Budynek stacji transformatorowej będzie w neutralnej kolorystyce. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowisk morskich, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk lęgowych oraz ujść rzek. Na terenie inwestycji nie występują obszary objęte ochroną, w tym w strefy ochronne ujęć wód oraz obszary chronionych zbiorników wód śródlądowych, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, ani uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie leży w obszarach przylegających do jezior i obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach działek objętych wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań z innymi inwestycjami planowanymi do realizacji nawet w bardzo bliskiej odległości. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań 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 Wójty 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.

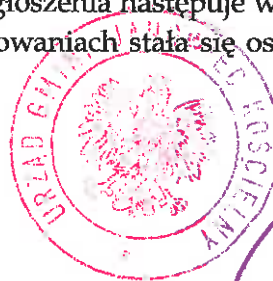
Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:
Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

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 Dębem
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy



WÓJT GMINY
Piotr Rakoczy
Piotr Rakoczy

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach nr 345 i 346 w obrębie Szczepkowo Zalesie, gmina Janowiec Kościelny. Zgodnie z wypisami z rejestru gruntów łączna powierzchnia całkowita ww. nieruchomości wynosi ok. 3,05 ha. Powierzchnia zabudowy planowanej inwestycji, czyli powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia, będzie wynosiła do ok. 2,86 ha.

Dodatkowo dopuszcza się wykorzystanie fragmentu działki nr 401/11 w obrębie Szczepkowo Zalesie na potrzeby lokalizacji infrastruktury towarzyszącej (np. realizacji połączenia elektroenergetycznego podziemnymi liniami kablowymi). Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących wskazany będzie na późniejszym etapie projektowym.

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo mogą to być trzy etapy o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na działkach inwestycyjnych,
- montaż bezobslugowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż bateryjnych magazynów energii,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

W chwili obecnej działki objęte inwestycją są użytkowane rolniczo i stanowią pola uprawne. W związku z intensywną produkcją rolną na działkach brak jest chronionych gatunków roślin. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Na działkach inwestycyjnych nie występują zadrzewienia, w związku z czym należy zauważyć, że realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie będzie związana z wycinką drzew i krzewów.

Rodzaj i parametry ogniw i innych urządzeń:

- Panele monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 1500 Wp.
- Liczba paneli: do 15 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 3 sztuk.
- Liczba magazynów energii: do 3 sztuk.
- Liczba inwerterów: do 150 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

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 stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- Prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji będzie wynosić max. do 50 m².
- Bateryjne magazyny energii. Magazyny będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.

Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne,
- Drogi wewnętrzne,
- Infrastruktura naziemna i podziemna,
- Linia kablowe energetyczno-światłowodowe,
- Przyłącza elektroenergetyczne,
- Transformatory,
- Inwertery,
- Bateryjne magazyny energii,
- Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na:

- Obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
- Obszarach wybrzeży,
- Obszarach górskich lub leśnych,
- Obszarach objętych ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych,

- Obszarach wymagających 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,
- Obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- Obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- Obszarach przylegających do jezior,
- Obszarach ochrony uzdrowiskowej.

WOJCI GMINY
Piotr Rakoczy
Piotr Rakoczy

