



GKM.VI.6220.3.2023

D E C Y Z J A

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104, art. 106 §1, art. 107 §1 ustawy z 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2023 poz. 775 ze zm.) [dalej: kpa] w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, ust. 3 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. 2023 poz. 1094 ze zm.) [dalej: ustawy ooś] oraz §3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku WKW Energia Sp. z o.o., ul. J. Piłsudskiego 12, 23-200 Kraśnik z dnia 16 czerwca 2023 r. (data wpływu do Urzędu 20.06.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „Farma Zaleszany, Dzierdziówka” o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr ewid. 106/2 obręb Dzierdziówka, gmina Zaleszany

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej „Farma Zaleszany, Dzierdziówka” o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr ewid. 106/2 obręb Dzierdziówka, gmina Zaleszany”.

II. Określam istotne warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Na etapie realizacji zadania, teren przedsięwzięcia będzie wyposażony w substancje absorbujące (np. sorbenty), zabezpieczające przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo — wodnego.
2. Zaplecze budowy, bazy techniczne, bazy materiałowe, place postojowe maszyn budowlanych i środków transportu, miejsca składowania odpadów, zlokalizowane będą poza terenami zadrzewionymi, zbiorowiskami łąkowymi, dolinami cieków wodnych, miejscami podmokłymi i miejscami, na których w okresie wiosennym stagnują wody roztopowe. Teren, na którym zlokalizowane będą zaplecza budowy, miejsca składowania odpadów, materiałów budowlanych itp. należy uszczelnić tak, aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo — wodnego.
3. Prace ziemne związane z budową farmy fotowoltaicznej będą wykonywane poza okresem wzmożonej aktywności fauny, w tym poza głównym okresem lęgowym ptaków oraz rozrodu płazów, tj. poza 01 marca — 31 sierpnia.
W przypadku konieczności wykonywania prac ziemnych w ww. okresie, prace te powinny być poprzedzone kontrolą przyrodnika pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt w okresie 1 - 3 dni przed planowanym terminem prac ziemnych. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, prace te należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
4. Przestrzeń między panelami i pod nimi, będzie pozostawiona jako tereny biologicznie czynne, przy czym w miejscach pozbawionych roślinności ewentualny obsiew należy przeprowadzić

trawami łąkowymi oraz mieszanką rodzimych roślin długokwitnących i miododajnych, z wykorzystaniem wyłącznie rodzimych gatunków roślin. Taki sposób użytkowania przestrzeni między panelami i pod nimi należy utrzymywać przez cały okres eksploatacji instalacji. Wykaszanie roślinności należy prowadzić od centralnej części farmy w kierunku zewnętrznym lub z jednego końca na drugi, tak aby umożliwić ucieczkę przebywającym na jej terenie zwierzętom. Nie należy używać kosiarek rozdrabniających. Pokos należy usuwać z terenu przedsięwzięcia.

5. W przypadku, gdy prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, prowadzone będą w zasięgu rzutu pionowego koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywane one będą w sposób jak najmniej im szkodzący, tj. w szczególności:
 - a) pnie drzew zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami mechanicznymi na czas budowy, poprzez ich owinięcie, np. tkaniną jutową, matami wiklinowymi lub słomianymi, a następnie odeskowanie do wysokości osadzenia pierwszych gałęzi lub do wysokości 1,5 m;
 - b) ewentualne wykopy wykonywane w strefie korzeniowej drzew będą prowadzone ręcznie lub niewielkimi koparkami;
 - c) nie należy obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m ponad pierwotny poziom terenu i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu.
6. Wykopy, zagłębienia terenu i tym podobne obiekty niezasypane/niezagospodarowane w danym dniu roboczym, mogące stanowić pułapkę dla drobnych i średnich zwierząt, będą odpowiednio zabezpieczone, np. szczelnie przykryte po każdym zakończonym dniu pracy lub wyгородzone siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości min. 50 cm, wkopaną w ziemię. W wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) dopuszcza się zastosowanie punktowych pochylni umożliwiających opuszczenie wykopu przez zwierzęta. Codziennie rano, przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac, należy sprawdzić, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia, należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza teren realizacji przedsięwzięcia w odpowiednie siedlisko.
7. Ogrodzenie instalacji będzie wykonane jako ażurowe, np. siatkowe, z pozostawieniem ok. 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy poziomem terenu, a dolną krawędzią ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki). Dolna krawędź ogrodzenia wykonana powinna być w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt (np. w przypadku zastosowania siatki ogrodzeniowej, na dole ogrodzenia należy zastosować pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami).
8. Celem ograniczenia przekształcania powierzchni terenu, pod stoły fotowoltaiczne zostaną zastosowane konstrukcje montażowe wbijane lub wkręcane w grunt. Pomędzy rzędami paneli należy zachować odstępy (ograniczając w ten sposób tworzenie się monolitycznej powierzchni podobnej do imitacji tafli lustra wody).
9. Zastosowane będą panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.
10. Na terenie instalacji nie będą stosowane pestycydy, w tym herbicydy i inne substancje ograniczające wzrost roślin.
11. Stacja transformatorowa umieszczona zostanie wewnątrz obiektu kontenerowego. W przypadku wyboru do zamontowania w stacjach transformatorowych transformatorów olejowych, należy zamontować pod nimi szczelne misy, zdolne wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia (pojedyncza misa olejowa posiadała będzie objętość zdolną przechwycić 100 % oleju, jaki będzie zawierał transformator).
12. Prace budowlane i towarzyszące im dostawy materiałów budowlanych i komponentów farmy fotowoltaicznej, odbywać się będą wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 06.00 do 22.00.
13. Ewentualne oświetlanie terenu farmy będzie aktywowane czujnikami ruchu i będzie pracowało z wykorzystaniem podczerwieni lub termowizji.
14. Panele nie będą odładowane i odśnieżane przy użyciu środków chemicznych.
15. Celem zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie, ogrodzenie i elementy instalacji wykonać w kolorystyce w odcieniach neutralnych.

III. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia została zawarta w załączniku do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 16 czerwca 2023 r. (data wpływu do Urzędu 20.06.2023 r.) WKW Energia Sp. z o.o., ul. J. Piłsudskiego 12, 23-200 Kraśnik wystąpiła do Wójta Gminy Zaleszany z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej „Farma Zaleszany, Dzierdziówka” o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr ewid. 106/2 obręb Dzierdziówka, gmina Zaleszany”.

Przedsięwzięcie planowane jest na terenie gminy Zaleszany. Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 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. 2023 poz. 1094 ze zm.) jest Wójt Gminy Zaleszany. Przedmiotowa inwestycja, zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54 lit. b – „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. 2019 poz. 1839 ze zm.) została zakwalifikowana do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, przed uzyskaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w art. 72 ust. 1a wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W ramach procedury organ właściwy do jej wydania, uwzględniając uwarunkowywania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, bada potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko zasięgając opinii właściwych organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 ustawy ooś.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, po uzyskaniu wymaganych opinii, o których mowa w art. 64, właściwy organ w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy ooś, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c. Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś charakterystyka przedsięwzięcia stanowi znacznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W oparciu o art. 80 ust. 2 ustawy ooś organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten jest uchwalony — nie dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla publicznych urządzeń służących do przesyłania i odprowadzania ścieków.

Wnioskodawca, zgodnie z art. 74 ustawy ooś wraz z wnioskiem złożył poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, mapę z zaznaczonym przebiegiem granicy terenu realizacji inwestycji i obszaru oddziaływania, wypisy z ewidencji gruntów dla działek objętych zakresem inwestycji i obszarem oddziaływania oraz przygotowaną zgodnie z wymaganiami art. 62a ust. 1 ustawy ooś kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10 zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stąd do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Na podstawie art. 73 ust. 1 ustawy ooś w oparciu na złożony wniosek Wójt Gminy Zaleszany w dniu 22.06.2023 r. wszczął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W ramach procedury tutejszy organ, w trybie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismami z dnia 22 czerwca 2023 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie (dalej RDOŚ), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Stalowej Woli (dalej PPIS) oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli (dalej PGW WP) o opinie w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Wójt Gminy Zaleszany dla planowanego przedsięwzięcia uzyskał:

- 1) opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 06.07.2023 r., znak: WOOŚ.4220.20.16.2023.GW.6;
 - 2) opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Stalowej Woli z dnia 30.06.2023 r. znak: PSNZ.9020.5.10.2023;
 - 3) opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 31.07.2023 r., znak sprawy: RZ.ZZŚ.4.4901.158.2023.MZ;
- w których RDOŚ i PGW WP stwierdziły brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast PPIS wyraził opinię, iż należy przeprowadzić ocenę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie, zgodnie z art. 64 ust. 3a ustawy ooś, RDOŚ w opinii sprecyzował warunki realizacji przedsięwzięcia, o których jest mowa w art. 82 ust. pkt 1 lit. b) lub c) ustawy ooś (warunki 1 ÷ 15 str. 1 ÷ 2).

Analizując przedstawione we wniosku dane o planowanym przedsięwzięciu pod względem uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś organ wziął pod uwagę, co następuje. Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z budową infrastruktury towarzyszącej na działce o nr ewid. 106/2 obręb Dzierdziówka, gm. Zaleszany. Na realizację zadania zostanie przeznaczona cała powierzchnia działki tj. ok. 1,5 ha (obszar w obrębie ogrodzenia).

Celem projektu jest poprawa efektywności energetycznej oraz spełnienie wymogów pakietu klimatycznego do którego zobowiązało się Państwo Polskie poprzez wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przy pomocy ogniw słonecznych.

Technologia fotowoltaiczna przekształca promieniowanie słoneczne przez materiały półprzewodnikowe, którymi są panele fotowoltaiczne, w energię elektryczną. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem w tej technologii jest krzem, jest to pierwiastek drugi co do ilości występujący na kuli ziemskiej.

Moc paneli fotowoltaicznych określana jest za pomocą kWp czyli Kilowatopików. Wartość ta określa moc prądu stałego (DC), który może zostać wyprodukowany przez określony system fotowoltaiczny w optymalnych warunkach tzn. w optymalnej temperaturze oraz nasłonecznieniu. Przed przekazaniem do sieci elektroenergetycznej, prąd stały (DC) zostaje zamieniony w inwerterze na prąd zmienny (AC). Przetwornice generują hałas do poziomu 51 dB.

Ogniwa fotowoltaiczne zbudowane są z dwóch krzemowych płytek, przylegających do siebie. Na ich połączeniu pod wpływem ciepła promieni słonecznych, powstają ładunki elektryczne. Każde ogniwo jest podwójnie obudowane, siatką metalową od góry, płytką izolacyjną od dołu oraz z dwóch stron szybą z właściwościami antyrefleksyjnymi. Moduł fotowoltaiczny to połączony system ogniw zabezpieczony aluminiową ramą, do którego przymocowane są kable i złącza, całość może tworzyć rozbudowane systemy solarne.

Planowana inwestycja zostanie wykonana w tradycyjnym systemie montażowym z lekką konstrukcją. Składać się będzie z pionowych słupów stalowych bądź aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 2 m każdy. Do słupów przykręcone zostaną poprzecznie rygle, następnie szyny, na których zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne w całości tworząc panele. Możliwe jest również zastosowanie konstrukcji innej niż stalowa np.

drewniana, betonowa, żelbetowa i kompozytowa. Inwestycja będzie widoczna z drogi zlokalizowanej w jej sąsiedztwie. Widoczność farmy będzie się ograniczała do obszaru kilkuset metrów od inwestycji. Całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Dodatkowo, zastosowane zostaną antyrefleksyjne powłoki ogniw fotowoltaicznych, które zwiększą absorpcję energii promieniowania słonecznego. Pozwoli to w znacznym stopniu ograniczyć ewentualne ryzyko powstawania tzw. „efektu lustra”, które może spowodować większą dostrzegalność paneli oraz zapobiegać efektowi odbijania światła, który mógłby doprowadzić do zderzenia ptaków z powierzchnią paneli.

Planuje się wykonanie wykopów pod prowadzenie linii podziemnych. W celu ograniczenia ewentualnej śmiertelności płazów i innych zwierząt, nałożono warunek, zgodnie z którym, wykopy, zagłębienia terenu i inne podobne obiekty niezasypane/niezagospodarowane w danym dniu roboczym, mogące stanowić pułapkę dla drobnych i średnich zwierząt, będą odpowiednio zabezpieczane np. szczelnie przykrywane po każdym zakończonym dniu pracy lub wygradzone siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości min. 50 cm, wkopaną w ziemię. W wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) dopuszcza się zastosowanie punktowych pochylni umożliwiających opuszczenie wykopu przez zwierzęta. Codziennie rano, przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac, będą one sprawdzane pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku takiego stwierdzenia będą one niezwłocznie odławiane i przenoszone poza teren realizacji przedsięwzięcia w odpowiednie siedlisko.

Infrastrukturę towarzyszącą instalacji stanowić będą inwertery, stacja transformatorowa oraz linie kablowe sN i nN wraz z kablami sterowania, place i drogi wewnętrzne potrzebne do skomunikowania i obsługi terenu. Teren wokół planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, na ogrodzeniu zostanie zamontowany system monitoringowo-alarmowy z czujnikiem ruchu. Nie planuje się oświetlenia farmy fotowoltaicznej oraz utwardzenia ciągów komunikacyjnych. Droga dojazdowa do stacji transformatorowej będzie żwirowa bądź będą wyłożone płyty betonowe.

Stacja transformatorowa przekazuje energię elektryczną do krajowego systemu elektroenergetycznego, jest złożona z rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Stacja transformatorowa zostanie zlokalizowana zgodnie z rozporządzeniem ministra infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2022 poz. 1225). Stacja transformatorowa nie będzie generowała większego hałasu niż dopuszczalny, maksymalny poziom dźwięku zmierzony w odległości 1 metra od transformatora przy normalnych wartościach obciążenia wynosi 77 dB.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostanie ustalony przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się utworzenie doziemnej linii kablowej, pomiędzy stacją transformatorową a istniejącym słupem sN.

Opcjonalne magazyny energii będą stanowiły zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku — kontenerze o wymiarach ok. 12,5 m x 4 m i wysokości do 3 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację, będzie inwerter a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyn energii nie będzie trwale związany z gruntem. Znajdować się będzie na terenie inwestycji, w pobliżu stacji transformatorowej. Sam magazyn energii to inwestycja, która nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również nie cechuje się żadnym istotnym oddziaływaniem na środowisko i nie spowoduje zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Inwestycja wymaga budowy zjazdów z dróg gruntowych w okolicy do granic działki ewidencyjnej. W związku z brakiem budowy typowej drogi asfaltowej nie wystąpi znaczne oddziaływanie na środowisko w trakcie utwardzania zjazdu. Jego późniejsza eksploatacja będzie się wiązała z okresowym (około 1 raz w miesiącu) przejazdem samochodu osobowego do serwisu elektrowni fotowoltaicznej. W związku z niewielką częstotliwością przejazdów oddziaływanie na środowisko podczas eksploatacji będzie znikome. Na danym terenie nie znajdują się żadne zabudowania, które powinny zostać usunięte w razie realizacji inwestycji.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia zostanie zamontowanych do 4 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła do 10 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie lub wertykalnie w zależności od zastosowanego rozwiązania, jednak konstrukcja nie przekroczy 5 metrów wysokości, bez względu na sposób ułożenia paneli. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 6 000 m², co będzie stanowić około 40 % całej powierzchni terenu ogrodzonego w wyniku planowanej inwestycji. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą rodzimą dla danego obszaru, by uniknąć wprowadzenia obcych gatunków do lokalnego ekosystemu. Planowana inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na faunę i florę terenu, na którym ma zostać zlokalizowana.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie źródłem zauważalnych oddziaływań w okresie eksploatacji - nie wykazuje oddziaływań akustycznych, zapachowych, spalinowych, natomiast charakter oddziaływań inwestycji na etapie realizacji oraz likwidacji jest analogiczny i wiąże się przede wszystkim z transportem materiałów, pracowników i pracą sprzętu na obszarze elektrowni. Podczas eksploatacji nie przewiduje się również wytwarzania odpadów. Wszelkie oddziaływania na środowisko będą miały miejsce tylko na etapie budowy i likwidacji planowanej inwestycji. Podczas fazy realizacji i likwidacji nie dojdzie do oddziaływań zapachowych, z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia. Oddziaływania akustyczne podczas budowy nie będą uciążliwe dla mieszkańców, ponieważ budowa będzie realizowana w ciągu dnia. Oddziaływania spalinowe to spaliny samochodów dostarczających materiały podczas budowy i nie będą one zauważalne czy uciążliwe z racji bliskości dróg od terenu inwestycji. Dodatkowo będzie to oddziaływanie krótkotrwałe. Nie zostaną przekroczone żadne normy w postaci dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do atmosfery, hałasu itp. Podsumowując, realizacja, eksploatacja oraz likwidacja instalacji fotowoltaicznej, nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych i nie spowoduje pogorszenia się stanu środowiska, ani nie będzie stwarzać zagrożenia życia lub zdrowia ludzi.

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Instalacja fotowoltaiczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej nie będą powstawać odpady, gdyż wykonywane prace konserwacyjne będą polegać na pomiarach pracy urządzeń technicznych. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany ani napraw. Jedyne zużycie surowców na etapie eksploatacji będzie mogło wiązać się ze zużyciem paliwa na potrzeby wykaszania terenu inwestycji oraz ze zużyciem wody w celu mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych. Czyszczenie modułów fotowoltaicznych odbywać się będzie przy wykorzystaniu miękkich gąbek lub szczotek. Do mycia będzie używana woda destylowana lub deszczówka, w przypadku większych zabrudzeń dopuszcza się wykorzystanie płynu do czyszczenia w 100% biodegradowalnego, który jest bezpieczny zarówno dla paneli fotowoltaicznych, jak i środowiska naturalnego. Jednak prace te będą okresowe i ich realizacja w ciągu roku będzie odbywać się wyłącznie, gdy zajdzie taka konieczność. Zatem zużycie tych surowców będzie zależne od warunków pogodowych panujących w danym roku (wpływających na wzrost roślinności, a w przypadku okresów suchych - wpływających na zanieczyszczenie powierzchni paneli).

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmą fotowoltaiczną. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego oraz uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Źródłem hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą prace budowlane - montażowe, prowadzone z wykorzystaniem maszyn i urządzeń roboczych oraz ruch pojazdów realizujących dostawę materiałów budowlanych oraz poszczególnych komponentów farmy fotowoltaicznej. Prace budowlane i towarzyszące im dostawy odbywać się będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 06.00 do 22.00. W celu ograniczenia emisji hałasu, stosowane maszyny będą sprawne technicznie, a silniki pojazdów dostarczających materiały budowlane będą wyłączane podczas rozładunku. Oddziaływania w zakresie emisji hałasu będą miały charakter okresowy i krótkotrwały.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w odległości ponad 400 m od najbliższych terenów chronionych pod względem akustycznym. Są to tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których najwyższe dopuszczalne poziomy dźwięku w porze dnia wynoszą 50 dB i w porze nocy 40 dB, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2014 poz. 112). Źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą: inwertery, stacja transformatorowa, ewentualny magazyn energii oraz samochody serwisowe wykonujące rutynowe kontrole. Hałas emitowany poprzez prace poszczególnych urządzeń, nie przekroczy wartości dopuszczalnych dla terenów chronionych pod względem akustycznym.

Działania związane z realizacją przedsięwzięcia skutkować będą powstawaniem odpadów. Na placu budowy wyznaczone zostaną miejsca ich gromadzenia, a następnie odpady te będą przekazywane uprawnionym podmiotom. Odpady na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wytwarzane będą m.in. w przypadku wystąpienia awarii, wymagającej dokonania wymiany elementów instalacji fotowoltaicznej. Odpady te wywożone będą poza teren przedsięwzięcia i zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami. Masy ziemne z wykopów pod linie kablowe zostaną zagospodarowane na terenie przedsięwzięcia, do zasypania ww. wykopów.

Faza realizacji przedsięwzięcia związana będzie z wykonaniem zaplecza budowy oraz posadowieniem poszczególnych elementów instalacji. Pojazdy dostarczające materiały, elementy konstrukcyjne oraz wykonujące prace budowlane będą sprawne techniczne, a ich ewentualne, drobne naprawy odbywać się będą z zastosowaniem mat, które będą zapobiegać wnikaniu do środowiska gruntowo - wodnego zanieczyszczeń ropopochodnych. Tankowanie pojazdów będzie odbywać się poza terenem przedsięwzięcia. W przypadku konieczności tankowania na terenie przedsięwzięcia, czynność ta będzie dokonywana w miejscu utwardzonym. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnymi odciekami związanymi z eksploatacją maszyn i urządzeń, teren przedsięwzięcia wyposażony zostanie w środki neutralizujące (np. sorbenty). W fazie realizacji przedsięwzięcia, woda na cele socjalne i porządkowe będzie dostarczana na teren budowy z zewnątrz. Na terenie zaplecza budowy ustawiony zostanie przenośny sanitariat/sanitariaty. Nie przewiduje się odwadniania wykopów budowlanych.

Planowane do wykonania konstrukcje paneli fotowoltaicznych nie będą posiadały fundamentów. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo — wodnego, wykonany transformator zostanie umieszczony w kontenerze. W dokumentacji wskazano, iż w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażone one zostaną w misę olejową, mogącą pomieścić całą pojemność oleju transformatorowego. Odpady będą gromadzone w szczelnych kontenerach, co zabezpieczy środowisko gruntowo — wodne przed ewentualnymi odciekami. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia woda będzie pobierana do ewentualnego, okresowego mycia paneli i odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Nie będą powstawać ścieki przemysłowe.

Zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji wody opadowe lub roztopowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu w obrębie działek Inwestora.

Teren przedsięwzięcia położony jest poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2022 poz. 916, ze zm.). Zachodni kraniec wnioskowanej działki pokrywa się ze specjalnym obszarem ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu PLH180020. W odległości ok. 2,7 km od zamierzenia, położony jest obszar specjalnej ochrony ptaków Lasy Janowskie PLB060005. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach Głównego Korytarza Południowego w części KPd-7A Puszcza Sandomierska — Lasy Janowskie, wyznaczonego wg. Projektu korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M. Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilo M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 — 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży). Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na odcinkach o znacznym przewężeniu korytarza ekologicznego, dlatego uznano, że zamierzenie inwestycyjne w planowanej lokalizacji nie zagrazi ciągłości i drożności korytarza ekologicznych.

Zgodnie z rejestrem gruntów działka przeznaczona pod przedmiotowe zadanie stanowi grunty rolne klasy IVa. Działka pokryta jest niską roślinnością. Główne gatunki stanowią rośliny trawiaste jedno lub dwuletnie. W sąsiedztwie zamierzenia występują w głównej mierze grunty rolne. Od strony południowo — zachodniej działka w niewielkim oddaleniu sąsiaduje z rzeką Stary San i z obszarami rozlewisk, będącymi starorzeczem Sanu.

Dodatkowo, ze względu na możliwość występowania na przedmiotowym terenie lęgów ptaków krajobrazu rolniczego oraz płazów, nałożono warunek, aby prace ziemne przeprowadzić poza głównym okresem lęgowym ptaków oraz rozrodu płazów, tj. poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia. W przypadku konieczności wykonywania prac ziemnych w ww. okresie, prace powinny być poprzedzone kontrolą przyrodnika pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt w okresie 1 - 3 dni przed planowanym terminem prac ziemnych. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, prace te należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.

Na terenie przedsięwzięcia nie będą stosowane herbicydy i pestycydy. Nie planuje się także odśnieżania i odladzania paneli fotowoltaicznych za pomocą środków chemicznych.

Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonane będzie jako siatkowe, z pozostawieniem ok. 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy poziomem terenu, a dolną krawędzią ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki), celem umożliwienia migracji drobnych zwierząt, stanowiąc jednocześnie barierę dla większych zwierząt. Dolna krawędź ogrodzenia wykonana powinna być w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt (np. w przypadku zastosowania siatki ogrodzeniowej, na dole ogrodzenia należy zastosować pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami).

Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie wykazano występowania roślin chronionych na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 poz. 1409), ani grzybów lub porostów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. 2014 poz. 1408). Nie wskazano ponadto miejsc występowania zwierząt objętych ochroną gatunkową na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2022 poz. 2380). Należy jednak pamiętać, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na wykonywanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych: w przypadku konieczności likwidacji siedlisk gatunków chronionych lub wykonania innych czynności zakazanych w stosunku do gatunków objętych

ochroną, wymagane jest uzyskanie zezwolenia właściwego organu z zakresu ochrony gatunkowej – zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1336). W celu ochrony fauny mogącej pojawić się w rejonie prowadzonych robót przewiduje się każdorazowo po zakończeniu robót dziennych zasypywanie wykopów, tak by nie powstawały zastoiska wód, które mogłyby stanowić pułapki dla migrującej fauny, zwłaszcza dla gadów i płazów.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. 2023 poz. 300) (II aPGW), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „stary San” kod: RW20001022992; typ: PNp - Potok lub strumień nizinny piaszczysty; status: NAT - naturalna część wód; monitorowana; zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego; słaby stan ekologiczny, ogólny stan wód: zły.

Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie: Dolina Dolnego Sanu PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza granicami ww. obszarów chronionych, ustanowionych na podstawie ustawy o ochronie przyrody. Wobec powyższego realizacja omawianego przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na przedmioty ochrony zależne od wód wyznaczone dla tych obszarów.

Obszar, na którym będzie realizowane przedmiotowe zadanie zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW2000119, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego.

Teren przedsięwzięcia leży poza strefami ochronnymi ujęć wód, poza obszarami zalewowymi oraz w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 „Dębica-Stalowa Wola-Rzeszów”.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo - wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia, a także charakter i zasięg generowanych oddziaływań stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz charakter przedsięwzięcia, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska.

Mając na uwadze, iż planowana inwestycja dotyczy budowy farmy fotowoltaicznej nie wpłynie ona istotnie na zmianę klimatu. W trakcie realizacji wystąpi nieznaczna emisja gazów cieplarnianych wynikająca z eksploatacji maszyn budowlanych.

W aspekcie stałego wpływu przedsięwzięcia na środowisko, zamierzenie nie zwiększy stopnia zanieczyszczenia gleby oraz nie spowoduje dodatkowego wprowadzania szkodliwych substancji i energii do środowiska.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia

będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzą przesłanki do obligatoryjnego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (art. 63 ust. 3 ustawy ooś), gdyż nie ma podstaw do utworzenia obszaru ograniczonego oddziaływania. Przeprowadzona analiza doprowadziła do jednoznacznej konkluzji, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia konieczne.

W pkt II osnowy niniejszej decyzji w ppkt 1 ÷ 15 Wójt Gminy Zaleszany określił warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c ustawy ooś. W związku z art. 28 ustawy kpa i art. 74 ust. 1 pkt 3 i 3a ustawy ooś, za strony postępowania organ uznał wnioskodawcę oraz właścicieli nieruchomości, na których planowana jest inwestycja i znajdujących się w obszarze oddziaływania. Organ prowadzący postępowanie, stosując zasadę wyrażoną w art. 10 §1, art. 61 §4 i art. 106 §2 kpa zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, o wystąpieniach do organów opiniujących i umożliwił stronom czynny udział w postępowaniu na każdym jego etapie. Ponieważ ustalona liczba stron przekracza 10, w związku z art. 74 ust. 3 pkt 1 ustawy ooś organ w celu zawiadamiania stron postępowania zastosował art. 49 kpa co oznacza, że wszystkie strony biorące udział w postępowaniu były zawiadomione poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania, o czynnościach podejmowanych przez organ i o możliwości złożenia uwag, wniosków i zastrzeżeń do zebranego materiału dowodowego. Obwieszczenia zamieszczane były w Biuletynie Informacji Publicznej oraz na tablicach ogłoszeń: Urzędu Gminy Zaleszany, w msc. Dzierdziówka. Strony nie zgłosiły uwag, wniosków ani żądań w sprawie. W związku z wypełnieniem przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uzyskaniu opinii właściwych organów oraz analizy w oparciu o art. 63 ust. 1 ustawy ooś planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, wskazującej na brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 84 ustawy ooś, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Załącznik: charakterystyka przedsięwzięcia.

WÓJT GMINY
mgr inż. Paweł Gardy

Otrzymują:

1. WKW Energia Sp. z o.o., ul. J. Piłsudskiego 12, 23-200 Kraśnik,
2. strony postępowania wg wykazu w trybie art. 49 kpa poprzez obwieszczenie,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Stalowej Woli,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Stalowej Woli,
4. Starosta Powiatu Stalowowolskiego (decyzja ostateczna).

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za pośrednictwem Wójta Gminy Zaleszany, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania (art. 127 §1 i 2, art. 129 §1 i 2 kpa). Zgodnie z art. 127a §1 kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Zgodnie z art. 127a §2 kpa 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. Zgodnie z art. 130 §4 kpa decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna (art. 72 ust. 3 ustawy ooś), z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b ustawy ooś.

Charakterystyka przedsięwzięcia

1. Nazwa przedsięwzięcia:

„Budowa farmy fotowoltaicznej „Farma Zaleszany, Dzierdziówka” o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki nr ewid. 106/2 obręb Dzierdziówka, gmina Zaleszany.”

2. Charakterystyka przedsięwzięcia:

Realizacja przedsięwzięcia będzie polegała na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (nN/sN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice, układy pomiarowo-zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy nominalnej do 1 MW,
- konstrukcji nośnej pod instalację fotowoltaiczną,
- falowników (inwerterów) przekształcających energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacji monitorujących ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- stacji transformatorowej (kontenerowej) wraz z transformatorem i ziemną linią kablową,
- ogrodzenia,
- dopuszcza się instalacje odgromową i zabezpieczającą,
- dopuszcza się także posadowienie magazynów energii,
- pozostałych elementów infrastruktury niezbędnych do funkcjonowania inwestycji.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 30 lat. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 270 do 2000 Wp w ilości do 4000 sztuk, o łącznej mocy do 1 MW, w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Ilość paneli zależna jest od mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego, którego parametry ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym, a następnie w projekcie wykonawczym. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara). Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych o łącznej mocy 1000 kW zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia zostanie zamontowanych do 4 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła do 10 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie lub wertykalnie w zależności od zastosowanego rozwiązania, jednak konstrukcja nie przekroczy 5 metrów wysokości, bez względu na sposób ułożenia paneli. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 6 000 m², co będzie stanowić około 40 % całej powierzchni terenu ogrodzonego w wyniku planowanej inwestycji.

WÓJT GMINY
mgr inż. Paweł Gardy