



GL.ZZŚ.3.4901.86.2023.MO



OPINIA

Na podstawie zapisów art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 3a i ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022r. poz. 1029 ze zm.), w związku z pismem Urzędu Gminy Koszęcin o sygnaturze GG.6220.3.4.2023 z dnia 25 maja 2023r.

wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia

pod nazwą: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Strzebiń o mocy do 2 MW
wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”

**nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko
oraz określam warunki tej realizacji:**

oraz określam warunki tej realizacji:

- 1) wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
- 2) zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażać w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), 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 transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
- 3) wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
- 4) zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
- 5) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

UZASADNIENIE

W dniu 29.05.2023r. do Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wpłynęło pismo Urzędu Gminy Koszęcin z dnia 25 maja 2023r. o sygnaturze GG.6220.3.4.2023, w związku ze złożeniem w Urzędzie Gminy Koszęcin w dniu 19 maja 2023r. przez SOLARIUS TECHNOLOGY Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Strzebiń o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”, z prośbą o wyrażenie opinii czy dla przedmiotowego przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr 1392 i 1393 położonych w obrębie Strzebiń, we wschodniej części gminy Koszęcin, powiecie lublinieckim, województwie śląskim.

Projektowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów głównych:

- moduły fotowoltaiczne - o mocy jednostkowej od 400 do 1000 W/moduł w ilości do 5000 szt.; łączna moc modułów będzie wynosić do 2 MW;
- konstrukcja wsporcza do montażu modułów - złożona z elementów stalowych i aluminiowych; pozwala na zamocowanie paneli fotowoltaicznych pod kątem 20-35 stopni względem powierzchni gruntu. Konstrukcja montowana jest poprzez wbijanie w ziemię (kafarowanie); na gotowej konstrukcji umieszcza się panele fotowoltaiczne, których dolna krawędź znajduje się na poziomie od 0,6 do 1 metra nad powierzchnią gleby. Całkowita wysokość konstrukcji wynosi do 4 metrów. Teren pod modułami na konstrukcji wsporczej pozostanie biologicznie czynny;
- inwertery – urządzenia przekształcające prąd stały na przemienny – dopuszcza się montaż inwerterów tzw. stringowych o mocy do 400 kW/szt. – montowane są one na konstrukcjach wsporczych do montażu modułów, lub na niezależnych konstrukcjach wsporczych.
Dopuszcza się również montaż inwerterów tzw. centralnych, wolnostojących, posadowionych na utwardzonym podłożu w pobliżu stacji transformatorowej. Moc inwerterów centralnych wynosi od 500 kW do 1000 kW;
- magazyn energii (opcjonalny) – stosowany w celu magazynowania energii elektrycznej oraz stabilizowania parametrów sieci. Wykonany w technologii prefabrykowanej w kontenerze betonowym lub blaszanym. Powierzchnia magazynu energii wynosić będzie do 50 m², wysokość do 4 metrów. Przewiduje się montaż do 4 szt. magazynów energii;
- kontenerowa stacja transformatorowa – przekształca energię elektryczną niskiego napięcia pochodzącą z instalacji fotowoltaicznej na energię elektryczną średniego napięcia, pozwala na przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Przewiduje się budowę prefabrykowanej stacji w obudowie betonowej, metalowej lub płytowej o wymiarach maksymalnych 5 m x 10 m oraz wysokości do 4 metrów;
- instalacje elektryczne AC, DC – do funkcjonowania farmy niezbędna jest budowa instalacji elektrycznych prądu stałego (DC) oraz przemiennego (AC). Instalacje wykonuje się jako kablowe (podziemne), częściowo jako nadziemne, prowadzone po konstrukcjach wsporczych;
- plac manewrowy – plac utwardzony kruszywem, pozwalający na dojazd do stacji transformatorowej;
- ogrodzenie – ogrodzenie ażurowe z siatki lub modułów wokół terenu farmy o wysokości do 220 cm;
- infrastruktura towarzysząca – systemy monitorowania terenu, instalacje uziemiające i odgromowe, oświetlenie terenu w pobliżu stacji kontenerowych (oświetlenie czasowe – wykorzystywane w razie potrzeby; nie przewiduje się oświetlenia ciągłego).

Poszczególne elementy składowe instalacji będą dostarczone na teren budowy w postaci gotowych prefabrykowanych części. Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na konstrukcji o maksymalnej wysokości do 4 m nad poziomem gruntu, składającej się z stalowych i aluminiowych elementów. Całość konstrukcji będzie powiązana z gruntem poprzez wbicie podpór za pomocą kafara. Konstrukcja nachylona będzie do kąta padania promieni słonecznych. Konstrukcja wsporcza będzie zaprojektowana tak, aby dolna krawędź modułów znajdowała się na poziomie od 0,6 do 1 metra nad powierzchnią gleby. Trasy kabli nN, SN i przyłącza do sieci elektroenergetycznej zostaną ułożone w wykopach o głębokości do około 100 cm. Ich przebieg zostanie zaprojektowany w sposób minimalizujący ich ilość. Kable DC, łączące poszczególne panele będą prowadzone z wykorzystaniem konstrukcji wsporczej. Całość zostanie ogrodzona siatką o szerokości oczek min. 5 cm zamontowaną na poziomie do 20 cm nad powierzchnią terenu.

Odpady powstałe na tym etapie będą zbierane selektywnie i poddane przetworzeniu przez firmę zewnętrzną. Plac budowy będzie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników, a powstałe ścieki będą odbierane przez firmę zewnętrzną zajmującą się wywozem nieczystości płynnych.

Prace będą wykonywane w sposób wykluczający możliwość zanieczyszczenia gruntu przez wycieki paliwa czy oleju z zastosowanych maszyn i pojazdów. Wszystkie wykorzystane na tym etapie urządzenia będą w dobrym stanie technicznym oraz poddane wcześniejszym przeglądom. Jakikolwiek serwis techniczny urządzeń będzie przeprowadzany poza terenem budowy w przeznaczonych do tego miejscach.

Mycie paneli będzie przeprowadzone za pomocą czystej lub zdemineralizowanej wody bez dodatku substancji czyszczących, mogących negatywnie oddziaływać na środowisko. Woda wykorzystana do tego celu będzie spływała po powierzchni paneli i wsiąkała bezpośrednio w grunt.

Przedsięwzięcie położone jest w Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW6000110, w regionie wodnym Górnej Odry, w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600010118136 – nazwie *Dubielski Potok*, statusie naturalnej części wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz w art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2022r., poz. 2625 ze zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. (Dz. U. z 2023r., poz. 335).

DYREKTOR


Abdullah Al-Selwi

Otrzymują:

1. Urząd Gminy Koszęcin
ul. Powstańców Śl. 10, 42-286 Koszęcin
2. ZZŚ aa.

