

Decyzja Nr 9/2020

**o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia bez
przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**

Na podstawie art. 71 ust.2 pkt 2, art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020, poz. 283 ze zm.),zwanej dalej ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2020 r. poz. 283 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. –Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Roberta Specht Prezesa Zarządu Spółki SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Jarzębinowa 7, 76-220 Główny, w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, działając w oparciu o następujące dokumenty:

- 1)Karta informacyjna przedsięwzięcia,
- 2)Opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszczynie, znak:ZNS.9022.2.1.17.2020 z dnia 10 września 2020 r. (11.09.2020 r. –data wpływu do tut. urzędu);
- 3)Opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, znak: WONS-OŚ.4220.316.2020.AJ z dnia 18 września 2020 r. (18.09.2020 r. –data wpływu do tut. urzędu),
- 4)Opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, znak: SZ.ZZŚ.3.4360.191.2020.MM z dnia 16 września 2020 r. (17.09.2020 r. –data wpływu do tut. urzędu)

orzeka

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa urządzeń infrastruktury technicznej w postaci zespołu paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowej z magazynem energii oraz dróg i placów serwisowych elektrowni słonecznej nr 5 na działce 403/4 obręb Krzęcin, gmina Krzęcin”.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia pod nazwą „**Budowa urządzeń infrastruktury technicznej w postaci zespołu paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowej z magazynem energii oraz dróg i placów serwisowych elektrowni słonecznej 6 na działce 403/4 obręb Krzęcin, gmina Krzęcin**”, jest załącznikiem niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Dnia 27 lipca 2020 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek Inwestora SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. ul. Jarzębinowa 7, 76-220 Główny, Pana Roberta Specht Prezesa Zarządu, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa urządzeń infrastruktury technicznej w postaci zespołu paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowej z magazynem energii oraz dróg i placów serwisowych elektrowni słonecznej nr 6 na działce 403/4 obręb Krzęcin, gmina Krzęcin**”.

Po stwierdzeniu kompletności wniosku organ wszczął postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie, o czym powiadomił strony postępowania poprzez obwieszczenie z dnia 02 września 2020 r. (znak GPKOŚ. 6220.9.2020).

Zgodnie z art. 75 ust.1 pkt 4 przywołanej ustawy oś organem właściwym do przeprowadzenia postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Krzęcin.

W oparciu o art. 61 § 4, art. 10 § 1 wyżej cytowanej ustawy strony postępowania zostały poinformowane o swoich uprawnieniach i możliwości czynnego udziału w każdym stadium

postępowania, poprzez możliwość przeglądania akt sprawy, a także poprzez możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Wypełniając dyspozycję art. 64 ust. 1 ustawy ooś tut. organ wystąpił w dniu 2 września 2020 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie znak GPKOŚ.6220.9.4.2020), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszczynie (pismo z dnia 2 września 2020 r. znak GPKOŚ.6220.9.3.2019), Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie (pismo z dnia 2 września 2020 r. znak GPKOŚ.6220.9.5.2020), z wnioskiem o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia dołączając dokumenty wymienione w art. 64 ust. 2 ustawy ooś.

Dyrektor Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stargardzie pismem znak: SZ.ZZŚ.3.4360.191.2020.MM z dnia 16 września 2020 r. (data wpływu 17 września 2020 r.) wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Choszczynie pismem znak: ZNS.9022.2.1.17.2020 z dnia 10 września 2020 r. (data wpływu 11 września 2020 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem znak: WONS-OŚ.4220.316.2020.AJ, z dnia 18 września 2020 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu dokumentacji w aspekcie uwarunkowań wymienionych w art.63 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, tj.: rodzaju, skali i charakteru inwestycji, wielkości zajmowanego terenu, zakresu robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwa, czasu trwania, zasięgu oddziaływania oraz odwracalności oddziaływania, a także emisji i uciążliwości związanych z eksploatacją inwestycji, gęstości zaludnienia wokół inwestycji, wielkości i złożoności oddziaływania oraz usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz biorąc pod uwagę w/w opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Choszczynie, Regionalnego Dyrektora Gospodarki

Wodnej w Szczecinie, Wójt Gminy Krzęcin na podstawie art. 63 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn: **„Budowa urządzeń infrastruktury technicznej w postaci zespołu paneli fotowoltaicznych w stacji transformatorowej z magazynem energii oraz dróg i placów serwisowych elektrowni słonecznej nr 6 na działce 403/4 obręb Krzęcin, gmina Krzęcin”**.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz w/w opinii ustalono co następuje.

Inwestycja została przez wnioskodawcę zakwalifikowana, jako przedsięwzięcie, o którym mowa w § 3 ust.1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagane.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie, na którym obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z Uchwałą Nr VII/32/2011 Rady Gminy Krzęcin z dnia 9 czerwca 2011 r. (Dz. U. Woj. Zach. Nr 86, poz.1582) w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla lokalizacji siłowni wiatrowych w obrębach Krzęcin, Słonice, Żeńsko i Nowy Klukom w gminie Krzęcin, działka na której zlokalizowana będzie inwestycja położona jest w terenie elementarnym P/U- tj. tereny obiektów produkcyjnych, składów, magazynów oraz obiektów produkcyjno-usługowych. Zgodnie ze szczegółowymi zapisami planu, na powyższym terenie dopuszcza się lokalizację inwestycji z odnawialnych źródeł energii, w tym i siłowni wiatrowej oraz słonecznej.

O stwierdzeniu braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły następujące przesłanki.

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Projektowana elektrownia po przyłączeniu do krajowego systemu energetycznego będzie produkowała i wprowadzała do sieci energię elektryczną pochodzącą ze źródła odnawialnego.

Elektrownię fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy oraz urządzenia:

- konstrukcje wolnostojące wbijane do ziemi, służące do montażu paneli fotowoltaicznych na powierzchni ok. 2,0 ha,
- panele fotowoltaiczne w ilości do 5000 szt. o mocy do 900 Wp każdy,
- inwertery o łącznej mocy ok. 1000 kW
- kable energetyczne, kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4 kV z magazynem energii elektrycznej o pojemności do 1,5 MWh,
- przyłącze elektroenergetyczne średniego napięcia,
- droga serwisowa o długości do 1 km i plac serwisowy o powierzchni do 2000 m²,
- ogrodzenie instalacji,
- monitoring instalacji.

Energia elektryczna będzie produkowana za pośrednictwem paneli fotowoltaicznych, umieszczonych pod kątem ok. 25°-35° na zakotwiczonych w ziemi tzw. stołach fotowoltaicznych. Pomiędzy stołami zostaną zastosowane ok. 5-10 metrów odstępów. Prąd wytworzony przez ogniwa fotowoltaiczne będzie przesyłany z poszczególnych inwerterów do stacji wewnętrzną magistralą przesyłową AC 0,4 kV. Wszystkie elementy wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia na terenie inwestycji. Zakres temperaturowy pracy paneli fotowoltaicznych wynosić będzie od - 40°C do +85°C. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Okres eksploatacji elektrowni słonecznej wynosi około 25 lat.

Planuje się umiejscowienie kontenerowej stacji transformatorowej wraz z układem pomiarowym. W obszarze inwestycji zostaną wybudowane drogi serwisowe o nawierzchni żwirowej oraz place serwisowe. Dojazd do terenu inwestycji odbywać się będzie poprzez istniejącą drogę na działce nr 406 obręb Krzęcin.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie części działki nr 403/4 obręb Krzęcin, gmina Krzęcin, powiat choszczeński, województwo zachodniopomorskie. Powierzchnia przeznaczona pod inwestycję wyniesie do 2 ha. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia teren inwestycji stanowi grunty rolne (uprawa kukurydzy). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 170 m w kierunku południowym oraz ok. 200 m w kierunku wschodnim od planowanej inwestycji.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązał się z wykorzystaniem maszyn i urządzeń budowlanych oraz pojazdów transportowych, stąd w trakcie budowy inwestycji wystąpią krótkotrwale emisje hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza atmosferycznego. Zmiany te będą miały charakter okresowy, lokalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia. Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia, prace budowlane odbywać się będą wyłącznie w porze dnia, a montaż paneli będzie odbywał się w miejscu posadowienia z gotowych elementów. Podczas eksploatacji inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, a emisja hałasu sprowadzać się będzie do hałasu generowanego przez pracę transformatora, która znajdować się będzie w kontenerowym budynku stacji transformatorowej, a więc emitowany hałas będzie ekranowany przez jego ściany.

W trakcie eksploatacji inwestycji emitowane będzie pole elektromagnetyczne. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oddziaływanie to nie wyjdzie poza teren planowanego przedsięwzięcia.

Inwestycja podczas budowy będzie wiązała się z powstawaniem odpadów, które będą selektywnie magazynowane w przeznaczonych do tego celu kontenerach w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcą, posiadającym stosowne uregulowania w zakresie gospodarki odpadami. Ilość powstających odpadów będzie minimalizowana poprzez wykorzystanie gotowych podzespołów konstrukcyjnych, które w miejscu planowanej inwestycji będą jedynie podlegały łączeniu i pracom montażowym. Masy ziemne powstałe w trakcie budowy, zostaną wykorzystane w obszarze inwestycji. Na etapie eksploatacji inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Odpady z serwisowania będą zbierane w szczelnym pojemniku i na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów.

W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą ścieki bytowe, które gromadzone będą w zbiornikach bezodpływowych (TOI-TOI), a następnie przekazywane do odbioru specjalistycznym firmom. W związku z faktem, iż obiekt będzie samoobsługowy, podczas funkcjonowania farmy nie będą powstawały ścieki sanitarne. Wody opadowe jako czyste będą spływały z placu budowy do gruntu w sposób naturalny poprzez infiltrację. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się mycia paneli i w związku z tym zużycia wody. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, stacja transformatorowa będzie wyposażona w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100 % oleju, co uniemożliwi przedostanie się oleju do gruntu w trakcie awarii.

Biorąc pod uwagę lokalizację przedmiotowej inwestycji w odniesieniu do obszarów chronionych ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza formami ochrony przyrody, w tym obszarami Natura 2000. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji znajduje się obszar chronionego krajobrazu „F” Bierzwnik oraz obszar Natura 2000 Lasy Puszczy nad Drawą PLB320016. Powyższy obszar Natura 2000 powołanym został ze względu na ochronę dziko występujących gatunków ptaków z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz siedlisk warunkujących bytowanie tym gatunkom. Z danych będących w posiadaniu tut organu wynika, iż na terenie objętym inwestycją brak jest chronionych gatunków roślin oraz zwierząt, jak również siedlisk przyrodniczych wymienionych w załącznikach Dyrektywy Siedliskowej oraz Dyrektywy Ptasiej. W granicach analizowanego terenu nie występują szczególne walory krajobrazowe. W związku z powyższym farma fotowoltaiczna nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz. Na terenie działki przeznaczonej pod planowaną inwestycję nie znajduje się drzewostan, który należałoby usunąć. Montaż paneli za pomocą pali gwarantuje jak najmniejszą ingerencję w grunt oraz żyjące w jego powierzchniowych warstwach organizmy. W celu ochrony herpetofauny inwestor zobowiązany jest do prowadzenia prac realizacyjnych w miarę możliwości poza okresem rozrodczym tej grupy zwierząt tj. od 1 marca do 30 czerwca. W przypadku realizowania inwestycji w okresie rozrodczym herpetofauny plac budowlany zostanie ogrodzony barierą uniemożliwiającą przedostanie się drobnych zwierząt. Aby zminimalizować kolizję ptaków z panelami fotowoltaicznymi, w ich konstrukcji będzie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która zwiększa absorpcje energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie oraz znajdującymi się w tutejszym urzędzie, na terenie działki nr 403/4 obręb Krzęcin, gm. Krzęcin planowane do realizacji są

jeszcze 5 elektrowni fotowoltaicznych. Łączna powierzchnia zajęta przez planowane inwestycje wyniesie 12 ha. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, elektrownie fotowoltaiczne nie generują uciążliwości oraz ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń oraz hałasu. Oddziaływanie skumulowane planowanych elektrowni fotowoltaicznych zamknie się w granicach działki inwestycyjnej. Ponadto w obrębie działki inwestycyjnej znajdują się 2 elektrownie wiatrowe. Z uwagi na fakt, że elektrownie wiatrowe charakteryzują się odmiennym oddziaływaniem niż elektrownie fotowoltaiczne, w ocenie tut. organu po przeanalizowaniu opinii nie dojdzie do kumulowania oddziaływania przedmiotowych inwestycji oraz przekroczeń standardów jakości środowiska poza terenem inwestycyjnym.

Realizacja inwestycji nie przyczyni się do zmian lub nasilenia się zmian klimatu, które mogłyby wpływać na utratę różnorodności biologicznej oraz zmianę użytkowania terenów sąsiednich. Przedmiotowa inwestycja przyczyni się do wzrostu wykorzystania energii odnawialnej i tym samym do redukcji emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych przez energetykę konwencjonalną.

Skala oraz lokalizacja przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa, nie wskazuje na możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego. Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko związane z jego eksploatacją ma charakter lokalny i zamyka się w granicach działki inwestycyjnej.

Podsumowując, mając na uwadze charakter inwestycji, niską wartość przyrodniczą terenu i jej lokalizację poza siedliskami przyrodniczymi oraz miejscami występowania chronionych gatunków roślin i zwierząt, nie przewiduje się wystąpienia negatywnego wpływu na komponenty przyrodnicze, w szczególności podlegające ochronie. W związku z powyższym planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W przedmiotowej inwestycji woda wykorzystywana jest tylko na cele socjalne i związana jest z etapem budowy elektrowni. Pracownicy podczas wykonywania prac budowlanych będą korzystać z przenośnych toalet typu TOI-TOI. Ścieki socjalno-bytowe będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Zgodnie z obowiązującym planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z

2016 r. poz. 1967) przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60007 oraz na terenie zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych RW600016198672 Mała Ina od źródeł do Dopływu spod Pomietowa.

JCWP Mała Ina od źródeł do Dopływu spod Pomietowa (RW600016198672) posiada status silnie zmienionej części wód charakteryzując się złym stanem ogólnym, monitorowania. Przedmiotowa JCWP została określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celami środowiskowymi dla ww. JCWP są: osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celów środowiskowych przedłużono do 2027 roku ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu.

W odniesieniu do wód podziemnych planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze JCWPD GW60007 charakteryzującej się dobrym stanem chemicznym i ilościowym. Celami środowiskowymi dla tej JCWPD są: utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego, jednocześnie stwierdzono, że dana JCWPD nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia założonych celów środowiskowych.

Teren projektowanej inwestycji, znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych jak również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obrębem Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Na działce o numerze ewidencyjnym 403/4 w obrębie Krzęcin występuje urządzenie melioracji wodnych- sieć drenarska.

Produkcja energii elektrycznej będzie się odbywała za pośrednictwem paneli fotowoltaicznych, które będą zamocowane na tzw. stołach fotowoltaicznych które będą wykonywane z metalu i będą mocowane w ziemi w ten sposób, aby stanowiły sztywną konstrukcję. Pomiędzy stołami zostaną zastosowane ok. 5-10 metrowe odstępy w celu wyeliminowania zacienienia paneli „przednich” – „tylnymi” w miesiącach zimowych przy niskim kącie padania promieni słonecznych.

Podczas budowy wykonawca będzie wykorzystywał ciężki sprzęt budowlany i urządzenia montażowe takie jak dźwigi, koparki, spycharki Materiały budowlano-

montażowe oraz urządzenia i maszyny budowlane będą posiadały atesty oraz będą odpowiadały odpowiednim normom.

W przedmiotowej inwestycji planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100 % oleju transformatorowego.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji oraz mycia i czyszczenia. Całkowicie wystarczające jest samoczynne mycie paneli podczas opadów atmosferycznych. W przypadku szczególnie trwałych zabrudzeń przewiduje się konieczność czyszczenia paneli. Wówczas czyszczenie ich odbywa się za pomocą szczotki na wysięgniku i wody zdemineralizowanej.

Woda w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie wykorzystywana jedynie do celów socjalno-bytowych i dowożona będzie na miejsce inwestycji beczkowozem.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzenia ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet TOI-TOI. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy, sugeruje się wyznaczenie miejsc gromadzenia odpadów powstających podczas wykopów oraz selektywne gromadzenie powstałych odpadów komunalnych.

Należy wyznaczyć i oznakować oraz zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych miejsce, gdzie tymczasowo magazynowane będą odpady (teren utwardzony, zadaszony, ogrodzony lub zamknięte kontenery).

Materiały opakowaniowe należy selektywnie magazynować, nie dopuszczając do niewłaściwego postępowania z nimi, np. spalania na terenie budowy lub zakopywania, w przypadku awarii sprzętu, których skutkiem byłoby zanieczyszczenie gleby lub gruntu.

W przypadku odpadów niebezpiecznych (np. sorbentów, materiałów filtracyjnych) wytworzone odpady należy przekazać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu, odzysku bądź unieszkodliwienie odpadów.

Wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Z racji zastosowania paneli bezołowiowych można je zaliczyć do wód czystych, nieskażonych. Nie będą miały w związku z tym wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych. Woda z dróg i placów będzie odprowadzana i rozsączana powierzchniowo do gruntu.

W fazie realizacji przedsięwzięcia będą powstawać odpady głównie w związku z prowadzeniem robót ziemnych, budowlanych i instalacyjnych. Wszystkie odpady z realizacji planowanego przedsięwzięcia, zostaną zagospodarowane przez firmy wykonujące na zlecenie Inwestora roboty ziemne, budowlane i instalacyjne. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów. Odpady niebezpieczne (lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć) przekazywane będą do wykorzystania lub unieszkodliwienia odbiorcy posiadającemu stosowne zezwolenia.

Reasumując, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na wody powierzchniowe lub podziemne. Przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimkolwiek zanieczyszczeniami. Nie nastąpi również pogorszenie potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCW powierzchniowych oraz stanu ilościowego i chemicznego JCW podziemnych.

Według danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie emitorem hałasu i wibracji natomiast nieznaczne przekroczenie emisji hałasu i wibracji może nastąpić, tylko na etapie budowy. W zakresie ochrony wód i gleby, ochrony powietrza atmosferycznego brak będzie uciążliwości. Ponieważ najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości

około 170 m od planowanej elektrowni słonecznej może powodować uciążliwości w zakresie klimatu akustycznego i promieniowania elektroenergetycznego.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. W głównej mierze będzie to hałas oraz zanieczyszczenia powietrza pochodzące z urządzeń i pojazdów wykorzystywanych w trakcie montażu. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Ogniwa fotowoltaiczne będą funkcjonować praktycznie bezobsługowo.

Inwestycja, ze względu na zakres i lokalną skalę oddziaływania, nie będzie w sposób skumulowany oddziaływać na środowisko z innymi inwestycjami.

Przedsięwzięcie jest związane z wykorzystaniem zasobów naturalnych- energii słonecznej. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi również ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko. Zasięg oddziaływania akustycznego/elektromagnetycznego nie występuje poza obszarem inwestycji. Instalacja fotowoltaiczna nie stanowi zagrożenia dla ludzi. Wobec powyższego, po zapoznaniu się z przedmiotowym wnioskiem, kartą informacyjną i szczegółowym prześledzeniem nie tylko bezpośrednich, ale i pośrednich skutków działań, jakie miałyby się znaleźć w przedmiotowym projekcie, a także po wnikliwej analizie uwarunkowań realizacji planowanej inwestycji w przedłożonym wniosku, zważywszy na uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a zwłaszcza aspekt lokalizacyjny planowanego przedsięwzięcia, a także skali i charakteru przedsięwzięcia, stwierdza się brak możliwości znaczącego negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania, sposoby i metody zabezpieczenia środowiska zaproponowane na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji, w opinii tutejszego organu, dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Niniejszą decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie innych wymaganych prawem decyzji i zezwoleń, przy czym złożenie takiego wniosku powinno nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informację na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Inwestor Robert Specht Prezes Spółki SUN ENERGY 7 Sp. z o.o. ul. Jarzębinowa 7, 76-220 Główny
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. A/a



WÓJT
dr Bogdan Wojciech Brzustowicz

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie, ul. Tama Pomorzańska 13 A, 70-030 Szczecin,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Choszczynie, ul. Bolesława Chrobrego 27, 73-200 Choszczno.

Załącznik nr 1

**Do decyzji nr 9/2020 Wójta Gminy Krzęcin z
dnia 29 października 2020 roku znak:
GPKOŚ. 6220.9.8.2020.AK**

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą. Inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr ew. 403/4 obręb Krzęcin gmina Krzęcin.

Przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy zainstalowanej do 1,0 MW +/- 5% oraz budowie infrastruktury towarzyszącej. Niniejsza elektrownia po przyłączeniu do krajowego systemu energetycznego KSE będzie produkowała i wprowadzała do sieci energię elektryczną pochodzącą ze źródła odnawialnego. Odległość do najbliższej zabudowy przeznaczonej na cele mieszkaniowe wynosi ok. 170 m w kierunku południowym-ok. 200 m w kierunku wschodnim.

Inwestycja będzie polegała na realizacji:

- 1) konstrukcji wolnostojących wbijanych do ziemi służących do montażu paneli fotowoltaicznych na powierzchni ok. 2,0 ha,
- 2) panele fotowoltaiczne w ilości do 5000 szt. o mocy do 900 Wp każdy, inwertery o łącznej mocy ok. 1000 kW,
- 3) kable energetyczne,
- 4) kontenerowa stacja transformatorowa 15/0.4 kV z magazynem energii elektrycznej o pojemności do 1,5 MWh,
- 5) przyłączy elektroenergetyczne średniego napięcia,
- 6) droga serwisowa o długości do 1 km i plac serwisowy o powierzchni do 2000m²,
- 7) ogrodzenie instalacji,
- 8) monitoring instalacji.

Wszystkie prace prowadzone będą na terenie działki wyznaczonej pod projektowaną elektrownię słoneczną. W czasie realizacji obiektu mogą wystąpić drobne uciążliwości związane z wprowadzeniem w miejsce realizacji inwestycji sprzętu transportowego i budowlanego. Główny transport sprzętu, ludzi oraz elementów wykorzystywanych w ramach

przedsięwzięcia, odbywał się będzie istniejącymi drogami. Wszystkie elementy wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia na terenie inwestycji.

Prowadzone prace podczas realizacji przedmiotowego obiektu nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko, jak też na przebywających w pobliżu ludzi.

Posadowienie paneli będzie wykonane w postaci rzędów wolno stojących bezpośrednio na gruncie modułów pod odpowiednim kątem ok. 25° - 35° w stosunku do promieniowania słonecznego. Nie przewiduje się fundamentów zakopywanych bądź wylewanych w gruncie. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli jak również niewielki ciężar będą postawione swobodnie na gruncie. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji. Stacja kontenerowa - transformator zbiorczy będzie zrealizowana jako fabryczny automatyczny moduł do ustawienia na gruncie.

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania elektrowni fotowoltaicznej na warunki gruntowo-wodne. Z uwagi na brak fundamentów nie istnieje ryzyko oddziaływania na wody gruntowe.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw krzemionkowych mono lub polikrystalicznych. Ochronę przed warunkami atmosferycznymi zapewnią będzie laminowana szklana płyta pokryta warstwą antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych, poszczególne panele będą połączone ze sobą kablami solarnymi, poświadczonymi certyfikatem.

Zakres temperaturowy pracy paneli fotowoltaicznych wynosić będzie od -40 do $+85^{\circ}\text{C}$. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Poszczególne elementy będą dostarczane do granicy działki samochodami ciężarowymi, do tego celu zostanie wykorzystana istniejąca infrastruktura drogowa. Na terenie obiektu zostaną zlokalizowane nieutwardzone ścieżki przejazdowe o szerokości około 4 m. W obrębie

działki poszczególne komponenty będą rozwożone po nieutwardzonym terenie samochodami o masie poniżej 3,5 t.

Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach montażowych oraz połączenia paneli z inwerterami zostaną wykonane przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne.

Nie przewiduje się dłuższego składowania materiałów na terenie budowy, wobec czego nie ma konieczności organizowana zaplecza magazynowego i składowego dla realizacji inwestycji. Wszelkie materiały niezbędne do budowy elektrowni fotowoltaicznej będą przechowywane w magazynach firm realizujących prace budowlano-montażowe i dowożone transportem samochodowym na budowę do bezpośredniego użycia bądź zamontowania.

Wszystkie ewentualne prace remontowe i konserwacyjne będą prowadzone tylko w granicach ogrodzonego terenu elektrowni. Eksploatacja elektrowni nie wiąże się z realizacją żadnych procesów produkcyjnych, a dojazd do niej będzie realizowany istniejącą już drogą.

W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawać stale odpady, ścieki, emisje zanieczyszczeń do powietrza, emisja hałasu. Z powyższych względów ewentualne wykorzystanie terenu ograniczy się jedynie do ogrodzonego obszaru projektowanej elektrowni słonecznej.

Na etapie budowy będą powstawać zanieczyszczenia socjalno-bytowe, które związane będą z funkcjonowaniem zaplecza placu budowy. Jednak zaplecze to będzie opierało się na zamkniętych systemach wodnokanalizacyjnych typu TOI TOI obsługiwane przez zewnętrzne firmy specjalistyczne.

W okresie budowy elektrowni przewiduje się występowanie hałasu oraz ograniczonych emisji zanieczyszczeń do powietrza, których głównym źródłem będą maszyny budowlane oraz środki transportu wykorzystywane przy pracach budowlanych i w sprzyjających warunkach pogodowych powodujące pylenie. Uciążliwości związane z prowadzonymi pracami budowlanymi występować będą wyłącznie w porze dziennej.

Biorąc pod uwagę odległość miejsc posadowienia planowanych elektrowni od obszarów chronionych akustycznie oraz przyjęte rozwiązania organizacji placu budowy, można z całą pewnością stwierdzić, że w fazie budowy elektrowni prace konstrukcyjne i pomocnicze nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu emitowanego do środowiska.

Elektrownia słoneczna jest instalacją pracującą bezobsługowo i charakteryzuje się dużą niezawodnością w związku z czym awarie zdarzają się bardzo rzadko.

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmował się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Jest to odnawialne czyste źródło energii. Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie bądź wkręcenie do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączone są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. W trakcie dotychczasowych prac planistycznych i projektowych instalacji zastosowano rozwiązanie chroniące środowisko- optymalna lokalizacja inwestycji a terenach o gorszej klasy gleby, pozbawionych walorów ekologicznych. Na obszarze inwestycji nie planuje się stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych. W celu minimalizacji niepożądanych zjawisk jakie mogą pojawić się w związku z budową elektrowni słonecznej oraz jej eksploatacji zostaną zastosowane działania ograniczające negatywny wpływ inwestycji na środowisko:

- a) rezygnacja ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin,
- b) rezygnacja z oświetlenia elektrowni w porze nocnej,
- c) ograniczenie wykorzystania źródeł światła poprzez stosowanie źródeł światła nie przywabiających owadów,
- d) regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt na etapie realizacji inwestycji,
- e) użycie do ewentualnego obsiewu terenu wyłącznie rodzimych gatunków roślin,
- f) zainstalowanie siatki naprowadzającej na płazy, służące do zabezpieczenia przepustów i umożliwiające swobodną ich migrację,
- g) pozostawienie minimum 10 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu,
- h) prowadzenie prac budowlanych poza okresem lęgowym,
- i) prowadzenie wykaszania roślinności na terenie farmy po 1 sierpnia (kierunek koszenia odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów).

Ogniwa fotowoltaiczne funkcjonują praktycznie bezobsługowo. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsącanie powierzchniowe w obrębie działek, na których zostanie posadowiona instalacja. Ogniwa fotowoltaiczne ani

infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie są źródłem hałasu ani zanieczyszczeń.

Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Na etapie budowy zasięg przestrzenny hałasu może oddziaływać na odległość do 100 m, natomiast w trakcie eksploatacji inwestycji emisja hałasu będzie na poziomie tła akustycznego. Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac demontażowych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej. Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni słonecznej o mocy do 1 MW nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzenie ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu Toi Toi. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Funkcjonowanie elektrowni słonecznej charakteryzuje się niewielkim wytwarzaniem odpadów. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Harmonogram prac konserwacyjnych poszczególnych elementów elektrowni słonecznej będzie określony w dokumentacji eksploatacji elektrowni słonecznej. Konserwację elektrowni będzie prowadzić serwis producenta elektrowni słonecznej lub firma wyspecjalizowana w tego

typu pracach. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów.

Po zakończeniu eksploatacji nastąpi usunięcie konstrukcji, albo wyeksploatowana elektrownia zostanie zastąpiona nową. Należy jednak podkreślić, iż za gospodarkę odpadami wytwarzanymi w trakcie likwidacji będzie odpowiedzialna firma zewnętrzna będąca wykonawcą robót.

Teren elektrowni znajduje się poza granicami głównego zbiornika wód podziemnych. Przedsięwzięcie będzie miało korzystny wpływ na osiągnięcie celu środowiskowego, wynika to z faktu, że realizacja przedsięwzięcia spowoduje zaprzestanie produkcji rolnej na obszarze, na którym zostanie ono zrealizowane, a zatem ograniczy w tym zakresie presję rolniczą.

W Ó J T

dr Bogdan Wojciech Brzustowicz