

Znak sprawy:
RGT-OS.6220.8.2023

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 ust. 1, 1a, 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w związku z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko

stwierdzam

- I. **Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 126/55, obręb Sąpląty.”**
- II. **Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**
 1. **sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażać w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych;**
 2. **obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy;**
 3. **tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie w miejscach do tego przeznaczonych – stanowisko z sorbentem;**
 4. **na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn; w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni;**
 5. **w przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu, odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi, posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami;**
 6. **odpady należy magazynować selektywnie w zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu, o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania;**
 7. **wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której Inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie;**
 8. **teren inwestycji odsunąć od cieków wodnych, zgodnie z obowiązującymi przepisami;**
 9. **w przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym, stację należy wyposażać w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna**

lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na wniosek Inwestora z dnia 20.11.2023 r. (wpływ do tut. Urzędu Gminy w dniu 24.11.2023 r.), uzupełniony w dniu 29.11.2023 r. oraz w dniu 01.12.2023 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 126/55, obręb Sąpłaty.” Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii właściwych organów.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomieniem z dnia 04.12.2023 r. organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 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 decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach w niniejszej sprawie wydaje się po uzgodnieniu z następującymi organami: Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Szczytnie i Dyrektorem Zarządu Zlewni w Ostrołęce. W związku z powyższym organ wystąpił do ww. organów, o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w piśmie znak: WOOŚ.4220.535.2023.AB.1 z dnia 14.12.2023 r. wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce w opinii znak: BI.ZZŚ.5.4901.345.2023.JT z dnia 18.12.2023 r. (wpłynęła do Urzędu Gminy w dniu 21.12.2023 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, wskazując jednocześnie na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wskazanych przez niego wymagań. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w piśmie znak: WOOŚ.4220.535.2023.AB.2 z dnia 05.01.2024 r. ponownie wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Po złożeniu uzupełnienia przez Wnioskodawcę Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w postanowieniu znak: WOOŚ.4220.535.2023.AB.3 z dnia 19.01.2024 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie pismo tut. organu w sprawie wyrażenia opinii otrzymał w dniu 06.12.2023 r. Organ nie wydał opinii w terminie, o którym mowa w art. 64 ust. 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, tj. w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie opinii. Zgodnie z art. 78 ust. 4 ww. ustawy organ prowadzący postępowanie potraktował to, jako brak zastrzeżeń.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na części działki nr 126/55, obręb Sąpłaty, gm. Dźwierzuty, pow. szczycieński, woj. warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia przedmiotowej działki wynosi ok. 172,31 ha z czego inwestycja zajmie powierzchnię do 26 ha. Zgodnie z ewidencją gruntów przeważającą powierzchnię terenu zajmują grunty orne klas IVa-V. Teren planowanej inwestycji graniczy głównie z obszarami użytkowanymi rolniczo. W sąsiedztwie, po przeciwnej stronie drogi powiatowej znajduje się kompleks budynków oznaczonych w ewidencji gruntów, jako budynki produkcyjne usługowe i gospodarcze dla rolnictwa. Od wschodu teren inwestycji graniczy z obszarami leśnymi. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa (działka nr 96, obręb Sąpłaty) znajduje się w odległości ponad 600 metrów od granicy planowanej inwestycji.

Zgodnie z wnioskiem Inwestora na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 44 440 paneli fotowoltaicznych, o mocy 450-1000 W (lub wyższej). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są katarami w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu. Możliwe jest również zastosowanie konstrukcji innej niż stalowa. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi, podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Planowane jest zastosowanie do około 200 falowników napięcia - liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa będzie do określenia na dalszym etapie. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona będzie od ilości paneli fotowoltaicznych. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami nn/SN, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego. W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działce podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja jest modułową prefabrykowaną konstrukcją, składającą się z następujących elementów: obudowa betonowa stacji wraz z komorą transformatora, fundament betonowy prefabrykowany – kablownia, rozdzielnice Sn i nN, płaski dach betonowy. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora w kontenerze to ok. 6m x 5m x 4m. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja zostanie wyposażona w szczelną tacę, mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej. Planuje się posadowienie do 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych.

Inwestor planuje posadowienie do 20 opcjonalnych magazynów energii. Najprawdopodobniej zlokalizowane będą w pobliżu stacji transformatorowych, na terenie inwestycji. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową z siatki o dużych oczkach, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Zostanie również wolna przestrzeń do wysokości 20 cm nad gruntem wzdłuż całego ogrodzenia. W czasie eksploatacji planuje się kosić roślinność porastającą teren inwestycji, tak aby nie porastała paneli fotowoltaicznych. Koszenie powinno odbywać się od środka farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom. Inwestor rozważa zainstalowanie na konstrukcji wsporczej jednoosiowych trackerów nadążnych dla podwyższenia sprawności instalacji. Tracker nadążny to konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu, aby osiągnąć taki efekt, stelaż na którym umieszczone są moduły fotowoltaiczne wyposaża się w siłowniki oraz elektronikę. Specjalny sterownik, korzystając z czujników oświetlenia bądź GPS, wyznacza optymalne w danym momencie ułożenie systemu fotowoltaicznego względem Słońca

i przemieszcza konstrukcję zgodnie z jego przemieszczaniem się. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. W uzupełnieniu KIP Inwestor przedstawił nowe zagospodarowanie terenu, które w całości zachowuje zadrzewienie występujące w zachodnio - centralnej części działki.

Podczas prac montażowych ścieki bytowe odprowadzane będą do bezodpływowego zbiornika obsługiwanego przez koncesjonowaną firmę. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu. Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych, wykonawca robót powinien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów). Na placu budowy podstawiony będzie kontener na odpady budowlane i opakowania. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Na etapie realizacji inwestycji w niewielkich ilościach powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi lub z usuwaniem awarii, które będą gromadzone w selektywny sposób, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Masy ziemne powstałe w wyniku wykopów zostaną zagospodarowane na terenie własnym.

Etap budowy związany będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Z uwagi na niewielką emisję substancji do powietrza z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń. Wykorzystywane w trakcie realizacji zadania maszyny i sprzęt budowlany będą sprawne technicznie. W celu zminimalizowania uciążliwości akustycznej czas pracy sprzętu mechanicznego należy ograniczyć wyłącznie do pory dnia (tj. od 6:00 do 22:00) z wykorzystaniem najmniej uciążliwej akustycznie technologii prac. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Na etapie eksploatacji instalacja nie będzie zużywać gazu, ani wody bieżącej. Zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie do ok. 50 kW.

Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje możliwość dostępu powietrza od spodu, co umożliwi bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię zgodnie z obowiązującymi przepisami energetycznymi. Wykonana na potrzeby projektu analiza akustyczna wykazała, że nie dojdzie do naruszenia norm hałasu na terenach chronionych akustycznie. Nie bez znaczenia jest również duża odległość pomiędzy inwestycją, a ww. terenami.

Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu na otaczające środowisko oraz ludzi. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone. Powyższe instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. Serwisowaniem i konserwacją instalacji będzie zajmować się firma zewnętrzna. Odpady powstałe podczas

wykonywania tych czynności będą stanowić własność tej firmy i nie będą magazynowane na terenie inwestycji.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ponad 25 lat. W przypadku zakończenia cyklu życia modułów nastąpi ich utylizacja. Zgodnie z zapisami w KIP moduły nie zawierają szkodliwych substancji, a ich główne składniki to krzem, aluminium i plastik, które podlegają recyklingowi. Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiorka całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości techniczno-organizacyjne do wykonywania tego rodzaju usług. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany.

Wytworzone odpady w trakcie likwidacji obiektów należy magazynować w miejscach wyznaczonych w sposób bezpieczny dla środowiska, a następnie przekazać uprawnionej jednostce do odzysku lub unieszkodliwienia. Należy zabezpieczyć użytkowanie maszyn i sprzętu budowlanego oraz transportowego wykorzystywanego w trakcie wykonywania prac rozbiórkowych przed wyciekami paliw i olejów. Wszystkie prace należy prowadzić w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów oraz zgodnie z przepisami dotyczącymi ochrony gruntów, gospodarki odpadami, ochrony wód oraz innymi przepisami ochrony środowiska, obowiązującymi w okresie prowadzenia prac likwidacyjnych.

W dniu 17 lutego 2023 r. weszła w życie II aktualizacja Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzona Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023r. poz. 300). Zgodnie z ww. planem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych Jeziernych (JCWP LW) o nazwie Sąpłaty kod: PLLW30299, która jest niemonitorowaną częścią wód, jej status określono jako naturalną część wód, z oceny stanu wynika, iż jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Ponadto zgodnie z ww. Planem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie Sawica kod: PLRW2000182654299, która jest monitorowaną częścią wód, jej status określono, jako naturalną część wód, nie można dokonać oceny stanu/potencjału (brak badań biologicznych w JCWP), z oceny stanu wynika, iż jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych, niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu

ekologicznego i stanu chemicznego. Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry, JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zgodnie z art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, zgodnie z art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1478 ze zm.). Przedsięwzięcie położone jest obrębnie Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP), tj. udokumentowany Olsztyn główny nr 213.

Planowana inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. Eksploatacja tego typu instalacji nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych, czy technologicznych. Do ziemi odprowadzane będą jedynie czyste wody deszczowe z powierzchni paneli. W razie spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek ciśnieniowych, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzoną konserwację jedynym odpadem będzie woda. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzanie wody do specjalistycznych zbiorników, a sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód. Pod transformatorami zostaną zastosowane misy olejowe, będące w stanie pomieścić do 110% ilości oleju w transformatorze na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Napiwodzko - Ramucka PLB280007 oddalony ok. 2,4 km w kierunku południowym od analizowanego terenu. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem, o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, leśnych, wodno-błotnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujęciach rzek,

obszarach o płytkim zaleganiu wód, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowisk oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Jednakże w celu umożliwienia swobodnej wędrówki ptaków, gadów i mniejszych ssaków, ogrodzenie terenu należy zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstęp od gruntu.

Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki. Normalna eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska. Rodzaj i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się na terenie inwestycji nie spowodują jej zakwalifikowania do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Na obszarze lokalizacji przedsięwzięcia nie zachodzi zagrożenie wystąpienia katastrof naturalnych. Obszar nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, występowania porywistych wiatrów czy pożarów. Jedynym elementem na terenie inwestycji, który może ulec spaleniowi będzie transformator. Będzie się on jednak znajdował w betonowym obiekcie budowlanym, co gwarantuje brak możliwości dalszego przeniesienia ognia. Dodatkowo, pozostałe elementy instalacji fotowoltaicznej wykonane zostaną z materiałów całkowicie niepalnych (metale oraz szkło). Instalacja fotowoltaiczna zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań). Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione.

Z informacji przedstawionych w KIP wynika, że na działce 126/55 obręb Sąpłaty planowana jest inna farma fotowoltaiczna o mocy do 20 MW. Dla tej inwestycji wydano już warunki zabudowy. Zlokalizowana ona będzie na południe od przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Obie instalacje planowane są we wschodniej i południowo wschodniej części działki. Oddziaływania skumulowane na etapie eksploatacji mogą wystąpić w zakresie zajęcia terenu oraz oddziaływania na krajobraz. W przypadku inwestycji zlokalizowanych blisko siebie, w ramach działań minimalizujących dotyczących oddziaływania na krajobraz Inwestor wskazał na zastosowanie rozwiązań, polegających na ograniczeniu widoczności inwestycji poprzez nasadzenia roślinności izolacyjnej. Mogą być to nasadzenia krzewów ozdobnych lub owocowych, które będą nawiązywały do lokalnego krajobrazu. Do nasadzeń nie należy wybierać gatunków obcych i inwazyjnych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i możliwe oddziaływania inwestycji przewiduje się brak wystąpienia znaczącego oddziaływania skumulowanego na planowanym obszarze. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy budowlanej. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego strony postępowania miały zapewnioną możliwość w ustalonym przez organ terminie czynnego udziału w postępowaniu oraz wypowiedzenia się, co do zebranych materiałów dowodowych przed wydaniem decyzji. Organ zawiadomieniem znak: RGT-OS.6220.8.2023 z dnia 30.01.2024 r. poinformował strony o ww. możliwości czynnego udziału w postępowaniu. W wyznaczonym przez organ terminie, żadna ze stron nie skorzystała z ww. przywileju.

W ocenie organu, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko, stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych, a także nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wypełnienie przez wnioskodawcę warunków realizacji przedsięwzięcia określonych niniejszą decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach, zapewni pełną możliwą do osiągnięcia minimalizacji oddziaływania inwestycji na środowisko i tereny sąsiednie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE:

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Dźwierzuty w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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

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

Otrzymują:

1. Strony postępowania wg rozdzielnika
2. a/a UG

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie;
3. Zarząd Zlewni w Ostrołęce.

Z up. WÓJTA
mgr inż. Barbara Trusewicz
ZASTĘPCA WÓJTA

Załącznik do decyzji o środowiskowych
uwarunkowaniach znak sprawy:
RGT-OS.6220.8.2023 z dnia 16 lutego 2024
r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 82 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. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na części działki nr 126/55, obręb Sąpłaty, gm. Dźwierzuty, pow. szczycieński, woj. warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia przedmiotowej działki wynosi ok. 172,31 ha z czego inwestycja zajmie powierzchnię do 26 ha. Teren nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z wnioskiem Inwestora na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 44 440 paneli fotowoltaicznych, o mocy 450-1000 W (lub wyższej). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach. Możliwe jest również zastosowanie konstrukcji innej niż stalowa. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi, podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Planowane jest zastosowanie do około 200 falowników napięcia - liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa będzie do określenia na dalszym etapie. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona będzie od ilości paneli fotowoltaicznych. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami nn/SN, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego. W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działce podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja jest modułową prefabrykowaną konstrukcją, składającą się z następujących elementów: obudowa betonowa stacji wraz z komorą transformatora, fundament betonowy prefabrykowany – kablownia, rozdzielnice Sn i nN, płaski dach betonowy. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora w kontenerze to ok. 6m x 5m x 4m. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja zostanie wyposażona w szczelną tacę, mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej. Planuje się posadowienie do 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych. Inwestor planuje posadowienie do 20 opcjonalnych magazynów energii. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową z siatki o dużych oczkach, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Zostanie również wolna przestrzeń do wysokości 20 cm nad gruntem wzdłuż całego ogrodzenia. Umieszczone są moduły fotowoltaiczne wyposaża się w siłowniki oraz elektronikę. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Podczas prac montażowych ścieki bytowe odprowadzane będą do bezodpływowego zbiornika obsługiwanego przez koncesjonowaną firmę. Na placu budowy podstawiony będzie kontener na odpady budowlane i opakowania. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny

eksploatacyjne) do podłoża. Wykorzystywane w trakcie realizacji zadania maszyny i sprzęt budowlany będą sprawne technicznie. W celu zminimalizowania uciążliwości akustycznej czas pracy sprzętu mechanicznego należy ograniczyć wyłącznie do pory dnia (tj. od 6:00 do 22:00) z wykorzystaniem najmniej uciążliwej akustycznie technologii prac. Na etapie eksploatacji instalacja nie będzie zużywać gazu, ani wody bieżącej, nie dojdzie do naruszenia norm hałasu na terenach chronionych akustycznie. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. Serwisowaniem i konserwacją instalacji będzie zajmować się firma zewnętrzna. Odpady powstałe podczas wykonywania tych czynności będą stanowić własność tej firmy i nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości techniczno-organizacyjne do wykonywania tego rodzaju usług. Wytworzone odpady w trakcie likwidacji obiektów będą magazynowane w miejscach wyznaczonych w sposób bezpieczny dla środowiska, a następnie przekazywane uprawnionej jednostce do odzysku lub unieszkodliwienia. Teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych jeziornych (JCWP LW) o nazwie Sąpłaty kod: PLLW30299 oraz w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie Sawica kod: PLRW2000182654299. Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050. Planowana inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. Eksploatacja tego typu instalacji nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych, czy technologicznych. Do ziemi odprowadzane będą jedynie czyste wody deszczowe z powierzchni paneli. W razie spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek ciśnieniowych, myjek teleskopowych i wody. Pod transformatorami zostaną zastosowane misy olejowe, będące w stanie pomieścić do 110% ilości oleju w transformatorze na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Obszar nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, występowania porywistych wiatrów czy pożarów. Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań). Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Z up. WÓJTA
mgr inż. Barbara Trusewicz
ZASTĘPCY WÓJTA