



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

RDOŚ-Gd-WOO.4220.270.2021.IBA.1
za dowodem doręczenia

OTRZYMANO

DNIA.....1.9.LIP..2021

URZĄD GMINY W SOMONINIE

wpłynęło	07. 07. 2021	data
----------	--------------	------

L.dz. 5425 Ilość zał. Podpis.

Gdańsk, dnia 02 lipca 2021 r.

P O S T A N O W I E N I E

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w związku z art. 64 ust 1 pkt. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), zwanej dalej „ustawą ooś”, w związku z wnioskiem Wójta Gminy Somonino, znak ZW1.6220.1.3.2021.TG z dnia 29.03.2021 r. (wpływ 07.04.2021 r.) o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla niżej wymienionego przedsięwzięcia, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o.

p o s t a n a w i a m

- I. wyrazić opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą na działce 99, położonej w obrębie Starkowa Huta” w gminie Somonino.**
- II. określić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ustawy ooś, ze szczególnym uwzględnieniem:
 1. opisu planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności: charakterystyki całego przedsięwzięcia i warunków użytkowania terenu podczas wykonywania prac związanych z jego realizacją i eksploatacją; głównych cech charakterystycznych procesów technologicznych; przewidywanych rodzajów i ilości zanieczyszczeń, wynikających z realizacji inwestycji;
 2. analizy oddziaływania na poszczególne elementy środowiska, planowanych wariantów technologicznych przedsięwzięcia tj. realizacja agrofotowoltaiki, zastosowanie stelaży pod montaż paneli jako stałych z panelami jednostronnymi bądź dwustronnymi (bifacial);
 3. charakterystyki przyrodniczej terenu przedsięwzięcia oraz terenu znajdującego się w zasięgu jego oddziaływania, z uwzględnieniem gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), wraz z przedstawieniem zagadnień w formie graficznej i kartograficznej;
 4. oceny bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na stan i zachowanie, na etapie realizacji i eksploatacji: siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków objętych

- ochroną na mocy ww. ustawy o ochronie przyrody, mogących potencjalnie występować na terenie przedsięwzięcia oraz w jego sąsiedztwie;
5. opisu przewidywanych działań mających na celu zapobieganie i ograniczanie negatywnych oddziaływań na środowisko wraz z określeniem istotności oddziaływań po ich zastosowaniu;
 6. oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na awifaunę; ocena powinna uwzględniać podstawowe parametry lokalnych populacji oraz populacji migrujących, które pozwoliłyby ocenić skalę i sposób wykorzystywania terenu zajętego przez awifaunę; informacje te należy sporządzić na podstawie szczegółowych, aktualnych i konkretnych danych dotyczących gatunków oraz siedlisk gatunków występujących na przedmiotowym terenie; dane te powinny być również przedstawione w formie graficznej i kartograficznej;
 7. wskazania środków minimalizujących negatywne oddziaływanie inwestycji na awifaunę wraz z określeniem stopnia przewidywanych zmian w siedliskach gatunków pomimo ich zastosowania;
 8. analizy wpływu planowanej inwestycji na korytarz ekologiczny Lasy Powiśla KPn-16A;
 9. opisu krajobrazu, w którym dane przedsięwzięcie ma być zlokalizowane z uwzględnieniem oddziaływania inwestycji na znaczenie i odbiór krajobrazu z będących w zasięgu oddziaływania punktów widokowych, pól ekspozycji i osi widokowych;
 10. opisu układu hydrologicznego terenu objętego inwestycją oraz w zasięgu oddziaływania inwestycji wraz z analizą wpływu przedsięwzięcia na ten układ.

UZASADNIENIE

W dniu 07.04.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, wpłynął wniosek Wójta Gminy Somonino, znak ZW1.6220.1.3.2021.TG z dnia 29.03.2021 r., o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do powyższego wniosku załączono m.in.:

1. Kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez Inwestora – Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o.
2. Kartę informacyjną przedsięwzięcia, zwana dalej „KIP”.
3. Informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego inwestycją.
4. Oświadczenie, że Wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś organem właściwym do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Regionalny dyrektor ochrony środowiska wydaje opinię dotyczącą obowiązku lub braku obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś. Rodzaje tych przedsięwzięć określone są w § 3 *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839)*.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, iż:

1. Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o powierzchni maksymalnej do 2 ha.

2. Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego, a granica Parku znajduje się w odległości 1,86 km od terenu inwestycji.
3. Przedsięwzięcie objęte przedłożonym wnioskiem jest kwalifikowane według ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 a) tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.
4. W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Analizując łącznie kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooŚ oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia tut. organ wziął pod uwagę:

- I. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia: przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o powierzchni do 2ha i mocy do 1 MW. W skład farmy(instalacji) wchodzić będą następujące elementy:
 - Moduły fotowoltaiczne: na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 3030 paneli fotowoltaicznych o mocy 300 - 400 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Pochylenie paneli będzie w zakresie 15 - 40 stopni. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.
 - Falowniki: każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 40 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona jest od ilości paneli fotowoltaicznych.
 - Konstrukcja wsporcza paneli: panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kłosem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych.
 - Rozdzielnice (złącza kablowe): na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych.
 - Stacja transformatorowo-rozdzielcza: projektowana stacja transformatorowo-rozdzielcza wyposażona będzie w transformator oraz rozdzielnicę SN/nn. Możliwe są dwa rozwiązania wyboru transformatora. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą równe 1 MW planowana jest stacja transformatorowo-rozdzielcza zamknięta, kompletna gotowa typu Włoszczowa lub ABB. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą mniejsze niż 1 MW planowana jest stacja transformatorowa słupowa. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego

rodzaju transformatora. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. W przypadku wycieku oleju z transformatora wezwana zostanie wykwalifikowana firma, która zajmie się jego utylizacją zgodnie z obowiązującymi normami.

- Ogrodzenie terenu: planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie. W przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.
- Okablowanie AC: za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- Okablowanie DC: 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.
- Prace ziemne: Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu
- Opcjonalnie inwestor planuje:
 - magazyn energii: opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej.
 - stacja ładowania pojazdów energetycznych: punkt ładowania o mocy do 350 kW, który umożliwi dostarczanie energii elektrycznej bezpośrednio do pojazdów elektrycznych. Stacja składać się będzie z dystrybutorów połączonych z szafami sterowniczo-zasilającymi, przy czym główne elementy stacji tworzone będą przez: transformator SN/nn, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę nn, inwerter, ładowarkę do pojazdów elektrycznych.
 - centrum przetwarzania/magazynowania danych: budynek, który będzie przeznaczony do przechowywania infrastruktury informatycznej takiej jak serwery, urządzenia przechowywania danych oraz infrastruktury sieciowej. Budynek wyposażony będzie w systemy wentylacji chłodzenia.

Jako wariant wnioskodawcy wskazano w KIP budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz podano jako opcjonalne rozwiązanie **agrofotowoltaikę**, polegająca na tym, iż pod panelami fotowoltaicznymi, zamontowanymi na wysokości do 9 m, prowadzone będą uprawy rolne. W KIP wskazano, iż ten wariant jest wariantem najbardziej korzystnym dla Inwestora oraz najbardziej korzystnym dla środowiska. Jako opcjonalne rozwiązanie wskazano również zastosowanie paneli bifacialnych.

II. Usytuowanie przedsięwzięcia: przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 99, obręb Starkowa Huta, gmina Somonino, powiat kartuski.

Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi 4,25 ha. Planowana inwestycja zajmie do 2 ha.

Przedmiotowa działka obejmuje tereny rolne klasy RIVb i RV, pastwiska PsIV, tereny leśne LsV i nieużytki N. Na terenie działki przeznaczonej pod inwestycję obecnie prowadzona jest gospodarka rolna, polegająca na uprawie roślin uprawnych. Teren pomiędzy rzędami paneli będzie porośnięty trawą. W ramach realizacji planowanej inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew.

Obecnie w zachodniej części działki znajduje się zabudowa siedliskowa. Inne najbliższe położone tereny zabudowy mieszkaniowej, znajdują się w odległości ok. 38 m na północny - zachód od granicy przedmiotowej działki. Pozostała, rozproszona zabudowa siedliskowa znajduje się w odległości ok. 66 m na zachód oraz ok. 73 m na południowy zachód od granicy przedmiotowej działki.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 są zlokalizowane w odległości:

- ok. 2,15 km obszary Natura 2000 Piotrowo PLH220091;
- ok. 2,53 km obszary Natura 2000 Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego PLH220095.

Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary Natura 2000. Z uwagi na odległość od obszarów Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. Dlatego też nie jest konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego, a granica Parku znajduje się w odległości 1,86 km od terenu inwestycji. Pomimo lokalizacji inwestycji w otulinie ww. Parku, czyli obszaru objętego ochroną na podstawie przepisów *ustawy o ochronie przyrody*, przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Najbliżej położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098)* to Przywidzki Obszar Chronionego Krajobrazu zlokalizowany w odległości ok. 1,8 km oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni zlokalizowany w odległości ok. 3,93 km od działki inwestycyjnej. Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów *ustawy o ochronie przyrody* oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Teren inwestycji znajduje się w granicach korytarza ekologicznego Lasy Powiśla KPn-16A.

III. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania na elementy środowiska zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia jak i jego funkcjonowania:

Tutejszy organ przy zajęciu stanowiska w przedmiotowej sprawie wziął pod uwagę:

- możliwe oddziaływanie na poszczególne elementy środowiska, zależnie od wybranego wariantu technologicznego tj. zastosowanie stelaży pod montaż paneli

jako stałych z panelami jednostronnymi bądź dwustronnymi (bifacial) lub realizacji agrofotowoltaiki;

- usytuowanie przedsięwzięcia – w bezpośrednim sąsiedztwie budynków mieszkalnych (najbliższy budynek znajduje się na działce inwestycyjnej);
- możliwe oddziaływanie na krajobraz ze względu na wysokość konstrukcji w przypadku realizacji agrofotowoltaiki;
- możliwość wystąpienia konfliktów społecznych, w związku z czym konieczna jest analiza możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem oraz wskazanie sposobów przeciwdziałania tym konfliktom;
- usytuowanie inwestycji na terenie rolniczym mogącym stanowić miejsca żerowania zwierząt, zwłaszcza awifauny oraz miejsce występowania herpetofauny;
- prawdopodobieństwo oddziaływania inwestycji poprzez możliwość bezpośredniego i pośredniego oddziaływania na elementy przyrodnicze związane z m. in.
 - ze zniszczeniem siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków objętych ochroną prawną,
 - przekształceniem powierzchni ziemi,
 - możliwością bezpośredniego oraz pośredniego oddziaływania na zachowanie walorów przyrodniczych terenu lokalizacji inwestycji.

Analiza wszystkich planowanych działań na przedmiotowej działce oraz oddziaływań związanych z planowaną inwestycją, umożliwi określenie rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na środowisko.

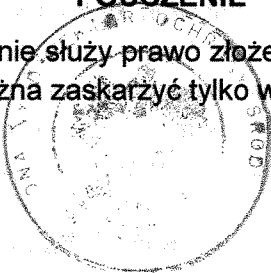
W raporcie oddziaływania na środowisko należy przedstawić konkretny wariant wykonania inwestycji, ze wskazaniem wybranej technologii wykonania i z dokładnym parametrami przedmiotowej inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania planowanej inwestycji, tj. skalę, rodzaj, charakterystykę i jej lokalizację, tut. organ uznał, iż **konieczne będzie przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko**, wymaganej art. 63 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 2020 r. poz. 283 z późn. zm.).

Wobec powyższego postanowiono jak na wstępie.

POUCZENIE

Na postanowienie niniejsze nie służy prawo złożenia zażalenia. Zgodnie z art. 142 Kpa postanowienie w tym zakresie można zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.



z up Regionalnego Dyrektora Ochrony
Środowiska w Gdańsku

Tomasz Wandzel
Tomasz Wandzel

Zastępca Naczelnika Wydziału
Ocen Oddziaływania na Środowisko

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Somonino, ul. Ceynowy 21, 83-314 Somonino
2. Strony postępowania poprzez Wójta Gminy Somonino
3. RDOŚ aa