

OŚ.6220.12.12.2019

Ludwin, dnia 12.03.2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 82, art.85 ust.1 i ust. 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 2018 r., poz. 2081 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku Pełnomocnika Pana Piotra Struk, Żdanów 56, 22-400 Zamość występującego z upoważnienia inwestora PONTES Sp. z o.o. ul. Prymasa Stefana Wyszyńskiego 2, 20-105 Lublin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 709 we wsi Rogóżno, gmina Ludwin, powiat Łęczyński, województwo lubelskie**” i przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

orzekam:

ustalam środowiskowe uwarunkowania dla realizacji przedsięwzięcia pn.” Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 709 we wsi Rogóżno, gmina Ludwin, powiat Łęczyński, województwo lubelskie”

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki o nr ewid. 709 w miejscowości Rogóżno, gm. Ludwin, pow. łęczyński, woj. lubelskie. Planowana inwestycja będzie składać się z 3816 szt paneli słonecznych. Będą one zamontowane na profilowych elementach stalowych ocynkowanych wbijanych bezpośrednio w grunt. Panele fotowoltaiczne ustawione zostaną w rzędach w kierunku wschód – zachód oraz w odpowiednich odległościach pomiędzy sobą (tzw. pasach serwisowych) – ok. 4,3 m. Celem farmy fotowoltaicznej, będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzanie jej do lokalnej sieci elektroenergetycznej.

2. Warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Wykopy należy wykonywać bezpośrednio przed układaniem przewodów oraz posadowieniem stacji transformatorowej. Przed zasypaniem należy przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem obecności drobnej fauny. Stwierdzone osobniki należy ostrożnie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsca o dogodnych warunkach siedliskowych (obecność szaty roślinnej, obecność potencjalnych kryjówek), położone poza obszarem inwestycji.
2. W ramach działań ograniczających negatywny wpływ na zwierzęta, należy zabezpieczyć wykopy przed wypadnięciem do nich małych zwierząt oraz systematycznie je kontrolować. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt na terenie inwestycji, należy umożliwić im jego bezpieczne opuszczenie lub przenieść w bezpieczne miejsce, najlepiej zgodnie z kierunkiem ich migracji.
3. Wierzchnią warstwę gleby pochodzącej z wykopów należy deponować osobno, a następnie – po zasypaniu – wykorzystać do odtworzenia warstwy próchnicznej. Zrekultywowany teren należy obsiać mieszkanką traw z uwzględnieniem gatunków nieinwazyjnych oraz odpornych na zacienienie i zmienne uwilgotnienie.
4. Ogrodzenie działki należy wykonać z wykorzystaniem elementów ażurowych, umożliwiających migrację małych zwierząt, przede wszystkim płazów i gadów
5. Prowadzenie prac budowlano-montażowych związanych z emisją hałasu do środowiska oraz transport należy ograniczyć do pory dziennej.
6. Należy unikać przeciążającej i jałowej pracy silników oraz zachować dbałość o dobry stan techniczny wykorzystywanego sprzętu, celem zapewnienia możliwie niskiej emisji hałasu do środowiska.
7. Należy zastosować podziemne linie elektroenergetyczne.
8. Należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytworzonymi w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w sposób uniemożliwiający negatywne oddziaływanie na środowisko, w tym przenikanie składników odpadów do środowiska, a następnie przekazywać je do przetwarzania uprawnionym podmiotom.
9. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie należy stosować maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.
10. Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w sorbent do usuwania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń.
11. Do pomalowania dolnej części ścian przedziału transformatorowego kontenerowej stacji transformatorowej należy zastosować specjalną olejoodporną farbę, w celu utworzenia misy olejowej zdolnej pomieścić 100% znajdującego się w stacji oleju transformatorowego.
12. Należy zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną.

II. Brak obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

W dniu 03.12.2019 r. do Wójta Gminy Ludwin wpłynął wniosek z dnia 29.11.2019 r. uzupełniony pismem z dnia 16.12.2019 r. (data wpływu 19.12.2019 r.) Pana Piotra Struk, Żdanów 56, 22-400 Zamość pełnomocnika inwestora PONTES Sp. z o.o. ul. Prymasa Stefana Wyszyńskiego 2, 20-105 Lublin, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 709 we wsi Rogóźno, gmina Ludwin, powiat łęczyński, województwo lubelskie”

Do wniosku załączono:

1. Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 709 we wsi Rogóźno, gmina Ludwin, powiat Łęczyński, województwo lubelskie”, opracowany przez mgr. Piotra Wojtasa, SINECO Biuro Ochrony Środowiska płytą CD;
2. Mapę ewidencyjną w skali 1: 1500 z naniesioną granicą obszaru inwestycji i granicą oddziaływania inwestycji;
3. Oświadczenie autora raportu z dnia 20.11.2019 r.;
4. Pełnomocnictwo ogólne z dnia 04.10.2019 r.;
5. Oświadczenie z dnia 16.12.2019 r., że Inwestor ani Pełnomocnik nie są podmiotami zależnymi od jednostki samorządu terytorialnego.

Omawiane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a (- „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).

W myśl art. 77 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 2018 r., poz. 2081 ze zm.) Wójt Gminy Ludwin wystąpił pismem znak: OŚ.6220.12.1.2019 z dnia 23.12.2019 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łęczęnej pismem znak: OŚ.6220.12.2.2019 z dnia 23.12.2019 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, pismem znak: OŚ 6220.12.3.2019 r. do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie RZGW w Lublinie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Obwieszczeniem z dnia 23.12.2019 r. Wójt Gminy Ludwin zawiadomił o wszczęciu postępowania administracyjnego z udziałem społeczeństwa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o wystąpieniu o opinię do powyższych organów. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy i na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Ludwinie.

PGW Wody Polskie RZGW w Lublinie zawiadomieniem z dnia 14.01.2020 r. (data wpływu 17.01.2020 r.) znak:LU.RZŚ.436.4.3.224.2019 poinformowało tut. Urząd o przekazaniu Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Zamościu zgodnie z właściwością miejscową, wniosku Wójta Gminy Ludwin z dnia 23.12.2019 r. znak: OS. 6220.12.3.2019 o wydanie opinii.

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łęczęnej wydał opinię sanitarną z dnia 22.01.2020 r. znak: ONS.NZ.700.3.2020 określającą warunki realizacji przedsięwzięcia będącego przedmiotem niniejszego postępowania w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 27.01.2020 r. znak: WOOŚ.4240.69.2019.AŁ wezwał Wójta Gminy do: przedłożenia wypisu i wyrysu

z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan został uchwalony, albo informacji o jego braku, do zweryfikowania informacji zawartych w Raporcie oraz o przekazanie wypełnionego przez Inwestora oświadczenia dot. ubiegania się o dofinansowanie z funduszy Unii Europejskiej na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia. W odpowiedzi na powyższe Wójt Gminy Ludwin pismem z dnia 29.01.2020 r. znak: OS.62220.12.5.2019 przekazał do RDOŚ w Lublinie wypis i wyrys z mpzp wsi Rogóźno dla działki nr 709. Następnie pismem z dnia 03.02.2020 znak: 6220.12.6.2019 Wójt Gminy Ludwin wezwał Pełnomocnika do przedłożenia wyjaśnień zawartych w Raporcie oraz przekazanie oświadczenia zgodnie z żądaniem organu uzgadniającego.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu zawiadomieniem z dnia 31.01.2020 r. (data wpływu 04.02.2020 r.) poinformował, że wydanie opinii nastąpi nie później niż do dnia 14 lutego 2020 r.

Wójt Gminy Ludwin pismem z dnia 11.02.2020 r. znak: OŚ.6220.12.7.2019 poinformował RDOŚ w Lublinie o otrzymaniu od pełnomocnika pisma skierowanego do RDOS w Lublinie dot. przedłożenia wyjaśnień zgodnie z wezwaniem Wójta Gminy z dnia 03.02.2020 r. znak: OS.6220.12.6.2019. Stosowne uzupełnienie zostało przekazane pismem Wójta Gminy Ludwin z dnia 11.02.2020 r. znak: OŚ. 6220.12.8.2019 do DW WP ZZ w Zamościu oraz pismem z dnia 11.02.2020 r. znak: OŚ.6220.12.9. 2019 do PPIS w Łęcznej.

O powyższym strony postępowania zawiadomiono obwieszczeniem Wójta Gminy Ludwin z dnia 12.02.2020 r. znak: OŚ.6220.12.10.2019. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy i na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Ludwinie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem (otrzymane drogą elektroniczną) z dnia 14.02.2020 r. znak: WOOŚ.4221.69.2019 AŁ przekazał do tut. Urzędu postanowienie uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i określił warunki jego realizacji.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu – opinia z dnia 18.02.2020 r. znak: LU.ZZ.3.436.24.2020.MR (data wpływu w dniu 20.02.2020 r.), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Wójt Gminy Ludwin obwieszczeniem z dnia 21.02.2020 r. znak: OŚ.6220.12.11.2019 podał do publicznej wiadomości informację o otrzymanym postanowieniu RDOŚ w Lublinie i otrzymanej opinii PGW WP ZZ w Zamościu oraz, że zebrano wystarczające dowody i materiały do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy i na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Ludwinie.

W toku postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynęły uwagi lub wnioski stron postępowania.

Omawiane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a (- „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).

Zgodnie z wypisem i wyrysem z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Rogóźno, uchwalonego Uchwałą nr III/27/02 Rady Gminy Ludwin z dnia

30 grudnia 2002 r. (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego Nr 21 poz. 901 z późn. Zm.) ze zm. w tym Uchwałą Nr XVIII/103/2016 Rady Gminy Ludwin z dnia 14 lipca 2016 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Rogóżno działka nr 709 obręb Rogóżno, położona jest w terenie oznaczonym symbolami:

- ML mieszkalnictwo letniskowe,
- RP uprawy polowe,
- ZL zieleń leśna,
- UP usługi publiczne
- UC usługi komercyjne,
- 8 ML zabudowa rekreacji indywidualnej,
- 3 EO farma fotowoltaiczna,
- 6 R i 7 R teren rolny,
- 4 KDW droga wewnętrzna.

Przedmiotowa działka znajduje się w granicach terenu górniczego: „Ludwin” wg koncesji nr 6/2017 z dnia 17.11.2017 r. na wydobywanie węgla kamiennego ze złoża „Ostrów” udzielonej przez Ministra Środowiska.

Planowana farma fotowoltaiczna wraz z towarzyszącą infrastrukturą zlokalizowana jest tylko w granicach obszaru 3E-O. Zasady kształtowania zabudowy i zagospodarowania terenu na tym terenie ustalone w planie i istotne ze względu na ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, są następujące:

1. Lokalizacja urządzeń wytwarzających energię elektryczną za pomocą ogniw fotowoltaicznych – farma fotowoltaiczna;
2. Lokalizacja obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej, w tym dopuszcza się usytuowanie stacji transformatorowej SN/nN;
3. Maksymalna powierzchnia instalacji 80% powierzchni terenu 3E-O;
4. Maksymalna wysokość zabudowy – konstrukcji wsporczych wraz z zamocowanymi ogniwami fotowoltaicznymi – 3 m;
5. Nie ustala się wymagań architektonicznych w stosunku do obiektów, których formy wynikają z wymagań technologicznych;
6. Minimalny wskaźnik powierzchni biologicznie czynnej – 10% powierzchni terenu 3E-O;
7. Dopuszcza się budowę budynku gospodarczego (lub wiaty), z przeznaczeniem na zabezpieczenie sprzętu i urządzeń służących farmie, o powierzchni nie przekraczającej 100 m² i wysokości do 5,0 m, geometria dachu: płaski lub wielospadowy o nachyleniu połaci 15°-25°;
8. Zasady obsługi komunikacyjnej:
 - a) drogą wewnętrzną, dojazdową (oznaczoną symbolem KD), istniejącą poza granicami opracowania, powiązaną z drogą publiczną – wojewódzką (oznaczoną symbolem KD-G),
 - b) projektowaną drogą wewnętrzną (oznaczoną symbolem 4 KDW), powiązaną z drogą publiczną – wojewódzką (oznaczoną symbolem KD-G);
9. Warunki parkingowe – minimalna liczba miejsc parkingowych – 2;
10. (...);
11. Obowiązują ogólne warunki zmiany planu w zakresie:
 - a) (...),
 - b) (...),
 - c) dotyczące linii elektroenergetycznej średniego napięcia wraz ze strefą ochronną,
 - d) wynikające z położenia terenu w granicach Parku Krajobrazowego „Pojezierze Łęczyńskie”.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w województwie lubelskim, powiecie Łęczyńskim w gminie Ludwin, we wsi Rogóżno na części działki nr ewid. 709 o łącznej powierzchni 9,5700 ha. Pod farmę zostanie przeznaczone 1,9259 ha. Przewiduje się

realizację farmy o mocy do 2 MW, ogrodzonej siatką stalową o wysokości ok. 2 m, z niezbędną infrastrukturą (stacja transformatorowa, kable, przewody, inwertery, parkingi).

Dojazd będzie się odbywał z drogi wojewódzkiej Nr 820, następnie drogą wewnętrzną dojazdową o nawierzchni gruntowej i planowanym do realizacji odcinkiem ok. 50 m drogi o nawierzchni nieutwardzonej (zgodnej z planem miejscowym). Przez teren przedsięwzięcia przebiega linia energetyczna średniego napięcia posiadająca wyznaczony pas techniczny wolny od zabudowy o szerokości $2 \times 7,5$ m, który nie będzie zabudowany panelami.

Planowana inwestycja będzie składać się z 3816 szt. paneli słonecznych. Będą one zamontowane na profilowanych elementach stalowych ocynkowanych (stelażach) wbijanych bezpośrednio w grunt. Panele fotowoltaiczne ustawione zostaną w rzędach w kierunku wschód – zachód oraz w odpowiednich odległościach pomiędzy sobą (tzw. pasach serwisowych) – ok. 4,3 m. Zapewni to największy czas oddziaływania promieni słonecznych na powierzchnię aktywną poszczególnych paneli. Dla uzyskania maksymalnej sprawności absorpcyjnej panele będą skierowane pod kątem ok. 25° do płaszczyzny horyzontalnej w kierunku południowym, co wynika z położenia geograficznego farmy słonecznej. Nie przewiduje się zastosowania urządzeń mechanicznych do chłodzenia paneli ani do ich mycia.

Planuje się zastosowanie zespołu paneli fotowoltaicznych poli- lub monokrystalicznych o mocy 400 W każdy, o wymiarach ok. 1692 mm $\times$ 1002 mm, charakteryzujących się:

- możliwością pracy w temp. $-40 \div +85^\circ\text{C}$,
- większą mocą na poziomie modułu dzięki zmniejszonej rezystancji ogniwa fotowoltaicznych,
- gwarantowaną dodatnią tolerancją mocy $+5\text{W}/-0\text{W}$,
- zwiększoną odpornością na zacinienie,
- zmniejszonymi stratami wewnętrznymi spowodowanych różnicami komórek,
- gwarantowaną odpornością na gradobicie do średnicy ziarna $d \approx 45$ mm i prędkości $v \approx 31$ m/s,
- systemem ochrony Hot-Spot Protect przed przegrzaniem i zniszczeniem paneli w wyniku zacinienia pojedynczego ogniwa w szeregu,
- pokryciem warstwą antyrefleksyjną,
- gwarancją liniowej mocy wyjściowej na poziomie nie mniej, niż 80% mocy wyjściowej po upływie 25 lat.

Wg projektu dokładna ilość paneli o tej mocy możliwa do zainstalowania wyniesie 3816 paneli (424 stelaże po 9 paneli na każdym stelażu) i z takiej ilości można uzyskać moc 1,297 MW.

Inwerter (falownik) jest urządzeniem, który zamienia prąd stały (DC) wytworzony w panelach słonecznych na prąd zmienny (AC), który jest przesyłany do sieci. Poszczególne panele fotowoltaiczne połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli biegnących w zamkniętych korytkach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Do zainstalowania planowane są inwertery fotowoltaiczne firmy ABB typu TRIO-50.0-TL-OUTD lub firmy HUAWEI typu SUN2000-60-KTL-M0 lub podobne, o mocy przyłączeniowej 50 kW. Na 1 falownik przypada, w zależności od mocy, od 125 do 156 paneli. Oznacza to, że w przypadku analizowanego projektu, przy zastosowaniu 3816 paneli każdy o mocy 340 kW, zostanie zainstalowanych ok. 25 szt. inwerterów; w przypadku tej samej ilości paneli, ale o mocy 400 kW ilość inwerterów wzrośnie do ok. 31 szt., a w przypadku zabudowy panelami o mocy 400 kW całej dostępnej powierzchni działki przeznaczonej pod elektrownię, należałoby zastosować ok. 35 szt. tych urządzeń. Inwertery zostaną umieszczone bezpośrednio do stelaży pod panelami fotowoltaicznymi. Za pomocą kabli zakopanych w ziemi na głębokość ok. 0,5-0,7 m wyprodukowana energia z inwerterów będzie przesyłana do stacji transformatorowej nN/SN.

W zachodniej części farmy planuje się budowę kontenerowej stacji transformatorowej jako typowej konstrukcji stosowanej w energetyce. Będzie ona bezobsługowa, zamykana na

klucz, z dostępem tylko dla osób uprawnionych. Stacja wyposażona będzie w transformator olejowy 1000 kVA – 15/0,4 kV, rozdzielnię niskiego napięcia (nN), do której będą przyłączone inwertery oraz rozdzielnię średniego napięcia (SN) do wyprowadzenia mocy z elektrowni do sieci energetycznej. Transformator zostanie dowieziony osobno i zainstalowany w specjalnych misach olejowych dla przyjęcia ewentualnego wycieku. Generalnie stacje tego typu są przywożone jako kompletnie wyposażone, wymagają jedynie wykonania połączeń energetycznych nN/SN oraz posadowienia na ławie fundamentowej. Stacja będzie wyposażona w wentylator chłodzący umieszczony na dachu.

Miejsce sposób przyłączenia instalacji elektrowni do sieci dystrybucyjnej określi na późniejszym etapie właściwy operator sieci dystrybucyjnej w warunkach przyłączenia do sieci, wydawanych zgodnie z przepisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2019 poz. 755).

Farma będzie ogrodzona siatką stalową o wysokości do 2 m. Nie przewiduje się oświetlenia nocnego farmy, natomiast siatka zostanie wyposażona w elementy odblaskowe, co ma umożliwić jej dostrzeżenie w nocy zwierzętom, w szczególności polującym ptakom.

Komunikacja zewnętrzna będzie realizowana drogą dojazdową od strony północno-zachodniej, oznaczoną na rysunku planu jako 4 KDW, która w założeniu ma służyć obsłudze także terenów wyznaczonych w planie miejscowym jako ML – zabudowa letniskowa i R – grunty rolne. Obecnie droga ta nie istnieje w terenie, jej fragment o długości ok. 50 m od istniejącej drogi gruntowej, zostanie wykonany dla obsługi farmy. Będzie to droga o nawierzchni nieutwardzonej, tłuczniowej lub żuźlowej, bez rowów odwodnieniowych. Komunikacja wewnętrzna będzie realizowana bramą wjazdową na wysokości stacji kontenerowej, przy której zabezpieczone zostaną 2 miejsca parkingowe. Wewnątrz nie planuje się utwardzonych dróg serwisowych. Zabezpieczone zostaną pasy techniczne między rzędami paneli o szerokości ok. 4,3 m. Ich nawierzchnia będzie gruntowa, obsiana trawą, ale można też zaprojektować nawierzchnię utwardzoną tłuczniem kamiennym.

Podczas realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z pracą maszyn budowlanych oraz ruchem środków transportu. W wyniku prowadzonych prac ziemnych wystąpi również emisja pyłów do powietrza. Emisje z wymienionych źródeł będą mieć charakter nieorganizowany oraz zakończą się wraz ze zrealizowaniem inwestycji. W celu ograniczenia tych emisji wykorzystywany będzie sprzęt sprawny technicznie. Maszyny i pojazdy nie będą również przeciążane ani eksploatowane na najwyższych obrotach.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie się wiązała z istotnymi emisjami zanieczyszczeń do powietrza. Podczas funkcjonowania farmy fotowoltaicznej źródłem emisji będą silniki pojazdów spalinowych przyjeżdżających na teren przedsięwzięcia, w celu wykonania prac porządkowych i konserwacyjnych.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia emisje do powietrza będą podobne jak na etapie jego realizacji.

Z uwagi na charakter inwestycji nie prognozuje się wystąpienia uciążliwości wynikających z emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło źródło oddziaływań akustycznych. Teren działki inwestycyjnej sąsiaduje z terenami zabudowy zagrodowej oraz terenami zabudowy rekreacyjnej indywidualnej podlegającymi ochronie przed hałasem – bezpośrednio od strony zachodniej oraz w odległości ok. 30 m na północ od granicy terenu inwestycji. Zgodnie z Tabelą 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112), dopuszczalne poziomy hałasu powodowanego przez źródła hałasu inne niż drogi lub linie kolejowe dla terenów zabudowy zagrodowej oraz terenów zabudowy rekreacji indywidualnej wynoszą 55 dB (A) w porze dnia i 45 dB (A) w porze nocy.

Emisja hałasu w trakcie realizacji inwestycji związana będzie z pracą urządzeń budowlanych oraz ruchem środków transportu. Oddziaływanie to będzie miało charakter krótkotrwały, przejściowy i ustanie z chwilą zakończenia prac budowlanych.

Podobne oddziaływania wystąpią na etapie likwidacji przedsięwzięcia. Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko takich, jak ograniczenie prac budowlano-montażowych związanych z emisją hałasu do środowiska oraz transportu do pory dziennej, unikanie przeciążającej

i jałowej pracy silników oraz dbałość o dobry stan techniczny wykorzystywanego sprzętu przyczyni się do zminimalizowania wpływu przedsięwzięcia na klimat akustyczny.

Źródłem hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą planowane transformatory. Urządzenia te zainstalowane będą w kontenerze o zwartej konstrukcji. Praca transformatorów będzie się odbywać wyłącznie w porze dnia. Funkcjonowanie tych urządzeń nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu w środowisku.

Z raportu ooś wynika, że w przypadku przedmiotowej inwestycji nie zachodzi ryzyko wystąpienia ponadnormatywnych oddziaływań wynikających z emisji promieniowania elektromagnetycznego, z uwagi na zastosowanie urządzeń o niskich natężeniach pola elektromagnetycznego oraz zastosowanie proponowanych rozwiązań minimalizujących wpływ na środowisko takich jak umiejscowienie transformatorów w betonowej kontenerowej stacji oraz przeprowadzenie linii elektroenergetycznych pod powierzchnią ziemi.

W związku z realizacją, eksploatacją i likwidacją przedsięwzięcia powstawać będą odpady. Na etapie realizacji źródłem ich powstawania będą materiały i prace budowlane, montażowe i instalacyjne oraz funkcjonowanie zaplecza budowy. Powstałe odpady magazynowane będą selektywnie na terenie inwestycji i następnie będą odbierane przez uprawnione podmioty, zajmujące się ich zagospodarowaniem.

Masy ziemne powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną wykorzystane do niwelacji terenu oraz uformowania i utwardzenia ciągów komunikacyjnych w obrębie działki inwestycyjnej.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, powstałe w ramach prac konserwacyjnych odpady niebezpieczne (oleje transformatorowe), zostaną odebrane przez firmy świadczące usługi w tym zakresie. Pozostałe odpady inne niż niebezpieczne będą magazynowane w pojemnikach wewnątrz kontenerowej stacji transformatorowej i odbierane przez uprawnione podmioty, w celu ich dalszego zagospodarowania.

Z uwagi na rodzaje wytwarzanych odpadów, ich ilość, a także ze względu na planowany sposób ich zagospodarowania, nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na środowisko związanego z emisją odpadów.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych 407 Chełm – Zamość, poza terenami wodno-błotnymi oraz poza strefami ochronnymi ujęć wód.

Niekorzystne oddziaływania, jakie mogą wystąpić na etapie realizacji przedsięwzięcia związane będą z możliwością zanieczyszczenia gruntu w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i wycieku do gruntu substancji ropopochodnych. W celu ograniczenia możliwości wystąpienia takiej sytuacji należy zapewnić odpowiednią organizację placu budowy, używać sprzętu sprawnego technicznie i przestrzegać instrukcji obsługi poszczególnych urządzeń. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Zaplecze budowy zaopatrzone będzie w sorbent do usuwania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń.

Na potrzeby technologiczne wykonania farmy fotowoltaicznej nie wystąpi zapotrzebowanie na wodę. Wszystkie prace budowlane wykonywane będą na bazie gotowych produktów. Woda na potrzeby socjalne pracowników dostarczana będzie w butelkach. Z uwagi na obecność pracowników, przewidywane jest gromadzenie ścieków

bytowych w przenośnych toaletach i wywożenie ich z terenu przedsięwzięcia przez uprawnione podmioty. Ścieki te należy wywozić do oczyszczalni ścieków.

Z uwagi na planowaną technologię posadowienia stelaży paneli fotowoltaicznych (wbicie w ziemię na głębokość ok. 2,0 m p.p.t. pionowych, stalowych elementów wsporczych) oraz głębokość posadowienia kontenerowej stacji transformatorowej (do ok. 1,2-1,5 m), nie przewiduje się natrafienia na wody podziemne. Wody opadowe gromadzące się w wykopach zostaną wypompowane i rozsączone na gruntach biologicznie czynnych w obrębie działki inwestycyjnej.

Kontenerowa stacja transformatorowa posiadać będzie szczelne podłoże. Dolna część przedziału transformatorowego zostanie pomalowana specjalną farbą tworząc olejoodporną misę olejową, zdolną pomieścić 100% znajdującego się w stacji oleju transformatorowego. Powyższe rozwiązania zabezpieczą przed zanieczyszczeniem środowisko gruntowo – wodne w przypadku uszkodzenia transformatora i wycieku oleju.

Eksploracja przedsięwzięcia nie będzie związana ze stałą obecnością pracowników, dlatego na terenie farmy nie będzie utworzone zaplecze socjalne. Woda wykorzystywana będzie wyłącznie na potrzeby mycia paneli fotowoltaicznych (ok.1 raz w roku) przy użyciu biodegradowalnych środków i dostarczana będzie na teren inwestycji np. beczkowozami.

Wody opadowe i roztopowe z paneli fotowoltaicznych i z dachu stacji kontenerowej odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu.

Biorąc pod uwagę wielkość i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się by jego realizacja i eksploatacja wpływały znacząco negatywnie na środowisko gruntowo-wodne. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia należy zapewnić by prace rozbiórkowe nie spowodowały zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w południowo – zachodniej części Parku Krajobrazowego „Pojezierze Łęczyńskie”. Zgodnie z art. 17 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 55), na terenie parków krajobrazowych mogą być realizowane przedsięwzięcia mogące znacząco oddziaływać na środowisko w sytuacji, gdy przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko wykaze brak niekorzystnego wpływu na przyrodę i krajobraz parku krajobrazowego. Obowiązujące na terenie Parku zakazy określa Rozporządzenie Nr 7 Wojewody Lubelskiego z dnia 23 marca 2005 r. w sprawie Parku Krajobrazowego „Pojezierze Łęczyńskie” (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego z 2005 r. Nr 73, poz. 1528).

Niewątpliwie inwestycja trwale oddziaływała będzie na krajobraz. Z uwagi na ukształtowanie powierzchni charakteryzujące się niewielkimi deniwelacjami oraz liczne zadrzewienia, farma będzie widoczna jedynie z bliskiej odległości. Teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze dookoła zamkniętym ścianą lasu, a zatem nie ingeruje w obszary otwarte widokowych. Biorąc ponadto pod uwagę wysokość konstrukcji, która nie przekroczy 2,2 m n.p.t., inwestycja nie będzie stanowiła dominanty architektonicznej oraz nie będzie istotnie zaburzała odbioru pozostałych elementów krajobrazu. W sytuacji, gdyby mieszkańcom sąsiednich posesji przeszkadzał nowy obiekt, inwestor deklaruje wprowadzenie zieleni maskującej o średniej wysokości, sadzonej wzdłuż ogrodzenia farmy.

Inwestycja położona jest poza obszarami Natura 2000. W odległości 2,3 km w kierunku wschodnim, oddalony jest obszar mający znacznie dla Wspólnoty Brzeziczno PLH060076. Jest to jednocześnie rezerwat przyrody. W odległości 4,6 km, także w kierunku wschodnim, położony jest obszar specjalnej ochrony ptaków Polesie PLB060019. Nieco dalej, bo w odległości 5,1 km, zlokalizowany jest obszar mający znacznie dla Wspólnoty Jeziora Uściwierskie PLH060009. O 5,6 km w kierunku północno-wschodnim oddalony jest obszar mający znacznie dla Wspólnoty Ostoja Poleska PLH060013.

Analizowany teren leży w obrębie korytarza ekologicznego Polesie. W rejonie przedsięwzięcia korytarz ten ma szerokość ok. 11 km i stanowi jeden z dwóch szerokich łączników między Polesiem właściwym a doliną górnej Tyśmienicy i środkowego Wieprza.

Uwzględniając rodzaj, zakres, charakter i usytuowanie przedsięwzięcia, można stwierdzić, że nie spowoduje ono pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono ww. obszary Natura 2000. Nie wpłynie także negatywnie na gatunki, dla ochrony których wyznaczono ww. obszary oraz nie pogorszy integralności obszarów, ani ich powiązań z innymi obszarami sieci Natura 2000.

Przedsięwzięcie nie spowoduje uszczuplenia lub fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków dla ochrony których wyznaczono obszary Natura 2000, ani innego rodzaju zakłóceń w funkcjonowaniu sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie nie spowoduje oddziaływań, które mogłyby wywołać efekt skumulowany w postaci wpływu na ww. obszary Natura 2000. Prace dotyczące zarówno etapu realizacji przedsięwzięcia, jak i jego eksploatacji nie spowodują zjawisk w środowisku przyrodniczym, które mogłyby wywierać znaczące oddziaływanie na ww. obszary Natura 2000.

Inwestycja nie naruszy także zakazów obowiązujących na terenie Parku Krajobrazowego „Pojezierze Łęczyńskie”.

W skali lokalnej teren przedsięwzięcia leży na obrzeżach powiązań ekologicznych, wyznaczonych w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Ludwin oraz w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Do obszarów węzłowych ww. powiązań zaliczono Jezioro Rogóżno oddalone o ok. 230 m w kierunku południowo – wschodnim wraz z przylegającym lasem położonym w odległości 140 m. Ponadto funkcję lokalnego korytarza ekologicznego spełnia dolina rzeki Tyśmienicy położona w kierunku południowym w odległości ok. 240 m. Wspomnieć także należy, iż Jezioro Rogóżno zostało objęte ochroną w formie użytku ekologicznego. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie, nie zostaną naruszone zakazy obowiązujące względem tej formy ochrony przyrody. Planowana do realizacji farma fotowoltaiczna nie będzie negatywnie oddziaływała zarówno na rezerваты przyrody jak i parki narodowe.

Aktualnie na terenie planowanego przedsięwzięcia występują grunty orne intensywnie użytkowane pod uprawy zbożowe. Występująca roślinność ma charakter wybitnie sezonowy. Stosowane środki ochrony roślin (pestycydy i herbicydy) oraz intensywne nawożenie, nie sprzyjają obecności roślin segetalnych oraz przedstawicieli fauny. Bez wątpienia aktualny stan zagospodarowania oraz warunki siedliskowe ograniczają prawdopodobieństwo występowania na tym obszarze rzadkich i chronionych gatunków. Sporadycznie na analizowanym obszarze można odnotować przedstawicieli awifauny, przy czym brak jest miejsc dogodnych do jej gniazdowania.

Farma będzie ogrodzona siatką stalową o wysokości do 2 m. Aby umożliwić migrację małym ssakom, ale także płazom i gadom, należy wykluczyć wykonanie betonowej rabatki w linii ogrodzenia, bądź zastosowanie innych rozwiązań utrudniających migrację małych zwierząt poruszających się po powierzchni ziemi (prefabrykaty betonowe). Ważne jest, aby oczka siatki nie były mniejsze niż 50 mm. Jednocześnie należy zauważyć, iż migracja większych zwierząt, z uwagi na powszechnie występującą zabudowę letniskową, w chwili obecnej jest utrudniona. Z tego względu budowa farmy nie spowoduje wystąpienia istotnych, nowych, negatywnych oddziaływań barierowych.

Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew ani krzewów. Prace ziemne związane z wykonaniem wykopów w których poprowadzone zostaną przewody elektryczne oraz niezbędne do instalacji stacji transformatorowej, będą stosunkowo niewielkie. Aby ograniczyć prawdopodobieństwo uwięzienia w nich małych zwierząt, wprowadzono warunek, aby wykopy wykonywać bezpośrednio przed ułożeniem przewodów, tak by pozostawały otwarte przez możliwie najkrótszy czas. Ponadto przed zasypaniem należy dokonać lustracji wykopów pod kątem obecności ssaków, płazów bądź gadów. Stwierdzone osobniki należy odłowić i przenieść na siedliska zastępcze, zlokalizowane poza obszarem robót.

Wierzchnia warstwa gleby pochodzącej z wykopów zostanie zdeponowana osobno, a następnie – po zasypaniu – wykorzystana do odtworzenia warstwy próchnicznej.

Zrekultywowany teren zostanie obsiany mieszkanką traw z wykorzystaniem gatunków nieinwazyjnych oraz odpornych na zacienienie i zmienne uwilgotnienie. Pozwoli to na zadarnienie powierzchni gruntu, także pod konstrukcjami na których montowane będą panele. Trwałe zadarnienie ograniczy pylenie oraz stworzy dogodne warunki siedliskowe dla gatunków zwierząt, przede wszystkim bezkręgowców.

Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych oraz herbicydów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Ponadto panele nie będą myte z wykorzystaniem detergentów. Przewiduje się ich naturalne oczyszczanie przez opady atmosferyczne. Dopuszcza się także indywidualne czyszczenie paneli wodą dowiezioną w pojemnikach. Odwodnienie terenu i drogi dojazdowej będzie realizowane bezpośrednio do gruntu, co należy uznać za rozwiązanie optymalne, biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia.

Jednym z możliwych negatywnych oddziaływań paneli fotowoltaicznych na awifaunę są kolizje z panelami słonecznymi. Panele mogą bowiem imitować powierzchnię tafli wody. Jako element ograniczający możliwą śmiertelność wskazać należy zastosowanie powłoki przeciwodblaskowej na powierzchni instalowanych paneli. Dodatkowo panele będą instalowane w rzędach oddzielonych pasami zadarnionego gruntu. Tym samym patrząc „z góry” powierzchnia farmy nie będzie miała jednolitego charakteru.

Niezależnie od powyższego zauważyć należy, że w treści przedłożonego Raportu pojawiają się różne wartości dotyczące mocy instalowanych paneli. Na stronie 10 pada stwierdzenie, że planuje się zastosowanie zespołu paneli fotowoltaicznych poli- lub monokrystalicznych o mocy 400 W. Z dalszej treści Raportu wynika, iż instalowane będą panele o mocy 340 W. Na stronie 11 padają wartości 340 kW i 400 kW, co wydają się być pomyłką. Niemniej z punktu widzenia ochrony przyrody wskazane nieścisłości nie mają znaczenia.

Według informacji zawartych w raporcie ooś, na terenie przedsięwzięcia oraz w zasięgu jego oddziaływania, nie są zlokalizowane zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

W raporcie ooś odniesiono się do oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie wpływu na zmiany klimatu, stwierdzając, że nie będzie ono istotnym źródłem emisji gazów cieplarnianych.

Z uwagi na coraz częstsze występowanie ekstremalnych zjawisk pogodowych związanych ze zmianami klimatu, wskazane jest zastosowanie rozwiązań technologicznych zapewniających odporność inwestycji na: silne i porywiste wiatry (np. związanie paneli z gruntem za pomocą odpowiednich systemów mocujących, które uniemożliwią ich przewrócenie); opady gradu i śniegu (np. zastosowanie odpowiednich powłok chroniących ogniwa) oraz wyładowania atmosferyczne i burze (instalacje odgromowe).

Ze względu na charakter przedsięwzięcia, skalę jego oddziaływania i usytuowanie względem granicy państwa, nie wskazuje się potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę okoliczności, o których mowa w art. 77 ust. 5 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, nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust 1 pkt 1 ww. ustawy.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji decyzji.

Niniejsza decyzja nie zwalnia Inwestora/Wnioskodawcy od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

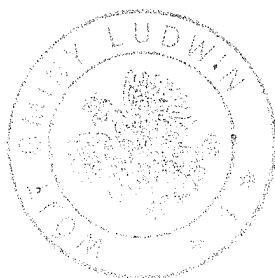
POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lublinie za pośrednictwem Wójta Gminy Ludwin w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Wójta Gminy Ludwin.

Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłatę skarbową za decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych) wniesiono w dniu 10.03.2020 r. na rachunek bankowy Gminy Ludwin nr 36 8191 1055 2001 0000 0042 0003.



[Signature]
Andrzej Chabros

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy oos

Otrzymują:

1. Piotr Struk (Pełnomocnik Inwestora)
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Lublinie
ul. Bazylianówka 46, 20-144 Lublin
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łęcznej
ul. Krasnystawska 52, 21-010 Łęczna
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Zamościu
ul. Młyńska 27, 22-400 Zamość

OŚ. 6220.12.12.2019

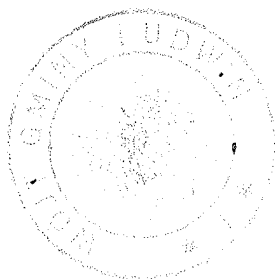
Ludwin, dnia 12.03.2020 r.

Załącznik do decyzji Wójt Gminy Ludwin z dnia 12.03.2020 r. znak: OŚ.6220.12.12.2019

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 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 2018 r., poz. 2081 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki o nr ewid. 709 w miejscowości Rogóżno, gm. Ludwin, pow. łęczyński, woj. lubelskie. Powierzchnia całkowita działki o nr ewid. 709 wynosi 9,57 ha. Przedmiotowa inwestycja zajmie obszar o łącznej powierzchni 1,9259 ha. Planuje się zastosowanie zespołu paneli fotowoltaicznych Poli lub monokrystalicznych o mocy 340 W każdy. Panele fotowoltaiczne w ilości 3816 szt. zostaną zamontowane na profilowych elementach stalowych ocynkowanych wbijanych bezpośrednio w grunt na głębokość ok. 2 m p.p.t., na których bezpośrednio zostaną przykręcone profile aluminiowe, stanowiące podstawę mocowania paneli. Konstrukcja zostanie nachylona pod kątem ok. 25° i umożliwi umieszczenie paneli na wysokości od 0,8 do ok. 2,0-2,2 m n.p.t.. Każda taka systemowa konstrukcja wsporcza będzie tworzyła segment mieszczący 9 paneli fotowoltaicznych (3 x 3 szt.), czyli montaż stelaży na farmie wyniesie 424 szt.

Panele fotowoltaiczne ustawione zostaną w rzędach w kierunku wschód – zachód oraz w odpowiednich odległościach pomiędzy sobą (tzw. pasach serwisowych) – ok. 4,3 m. Wymiary paneli : 1692 mm x 1002 mm. Inwenterzy zostaną umieszczone bezpośrednio do stelaży pod panelami fotowoltaicznymi. Za pomocą kabli zakopanych w ziemi na głębokość ok. 0,5 – 0,7 m, wyprodukowana energia z inwenterów będzie przesyłana do stacji transformatorowej nN/SN. W zachodniej części farmy planuje się budowę stacji transformatorowej jako typowej konstrukcji stosowanej w energetyce.




Andrzej Cholewa

**Obwieszczenie
o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1964 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), w związku z art. 74 ust. 3 i art. 85 ust. 3 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 (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) zawiadamia się o wydaniu przez Wójta Gminy Ludwin decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid.709 we wsi Rogóžno, gmina Ludwin, powiat łęczyński województwo lubelskie**” znak: OŚ.6229.12.12.2029 z dnia 12.03.2020 r.

Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni licząc od następnego dnia od publicznego obwieszczenia o jej wydaniu.

Z treścią decyzji oraz dokumentami zgromadzonymi w przedmiotowej sprawie można zapoznać się w siedzibie Urzędu Gminy w Ludwinie, I piętro, pok. nr 19 w godzinach pracy Urzędu, tj. poniedziałek – piątek od godz. 7:30 do godz.15:30. .

Niniejsze zawiadomienie zamieszczono na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ludwin: <http://www.ebip.pl/Start/12373/OfficialBulletinBoard>, wywieszono na tablicy ogłoszeń w siedzibie tut. Urzędu Gminy oraz w pobliżu miejsca realizacji planowanego przedsięwzięcia.



Andrzej Chabrys

Otrzymują:

1. Pełnomocnik – Piotr Struk
Żdanów 56, 22-400 Zamość
2. BIP Urzędu Gminy w Ludwinie
3. Tablica ogłoszeń w budynku Urzędu Gminy w Ludwinie
4. A./a

