



Koszalin, 13 listopada 2019 r.

WST-K.4220.268.2019.AW.2

**Burmistrz Białego Boru
ul. Słupska 10
78-425 Białý Bór**

Na podstawie 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081, ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, działając na podstawie pisma Burmistrza Białego Boru z dnia 10.10.2019 r., znak: OŚ.6220.12.2019.ML (data wpływu do tut. organu: 11.10.2019 r.), po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, oraz uzupełnienia do ww. karty, z dnia 10.10.2019 r. znak: OŚ.6220.12.2019.ML (data wpływu do tut. organu: 04.11.2019 r.), złożonego przez Centralną Grupę Energetyczną, z siedzibą w miejscowości Posada

wyrażam opinię, że

dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie w obrębie Biskupice, gm. Białý Bór elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 4 MW, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączami energetycznymi i stacjami transformatorowymi**, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ przeprowadził analizę przedłożonych przez wnioskodawcę materiałów w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy ooś. O stwierdzeniu braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły wskazane poniżej przesłanki.

Przedmiotowa inwestycja będzie polegała na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 4 MW, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi i stacjami transformatorowymi, zlokalizowanej na działce ewidencyjnej nr 424, obręb Biskupice, gmina Białý Bór.

Teren inwestycji nie jest objęty aktualnym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta i gminy Białý Bór, przyjętym uchwałą Rady Miejskiej w Białym Borze Nr XXIII/176/2016 z dnia 29 grudnia 2016 r., dla działki ewidencyjnej nr 424 ustalono przeznaczenie jako grunty rolne, linia elektroenergetyczna napowietrzna 400 kV – planowana. Ponadto teren, na którym znajduje się ww. działka nie jest położony w obszarze rewitalizacji ani w obszarze Specjalnej Strefy Rewitalizacji, o których mowa w ustawie z dnia 9 października 2015 r. o rewitalizacji (Dz.U. z 2018 r., poz. 1398). Zgodnie z przedłożonymi dokumentami, przedmiotowa inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie działki nr 424 w miejscowości Biskupice, gm. Białý Bór, stanowiącej obszar gruntów

zewidencjonowanych jako orne. Powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi ok. 4 ha. W przypadku realizacji przedsięwzięcia o maksymalnej mocy zainstalowanych paneli fotowoltaicznych, wynoszącej 4 MW, inwestor planuje zajęcie pod inwestycję całej powierzchni działki. W otoczeniu działki, na której realizowane będzie przedsięwzięcie występują lasy i grunty orne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m. od granic działki inwestycyjnej. Dojazd do terenu inwestycji jest możliwy z wykorzystaniem istniejącej drogi gruntowej. Elektrownia fotowoltaiczna posadowiona będzie na glebach klasy niższej niż III-cia. Po zrealizowaniu inwestycji, istnieje możliwość kontynuowania działalności rolniczej na terenie działki objętej przedmiotowym wnioskiem.

Panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone w rzędach na metalowych kształtownikach stalowych, zakotwiczonych w gruncie, na głębokości około 1 m. W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się zainstalowanie paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do około 4 MW, wyposażonych w maksymalnie dwie kontenerowe stacje transformatorowe o maksymalnej mocy do 2,5 MW każda. Inwestor nie posiada na obecnym etapie informacji co do liczby i mocy pojedynczego panela. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z panelami będzie wynosiła do 4 m. Obszar między panelami może być dalej użytkowany rolniczo. Panele zostaną podłączone do oddzielnych inwerterów. Wszystkie linie niskiego napięcia łączące panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej pod zespołami paneli. Wykorzystane zostaną dwa typy konwerterów: napięcia stałego (DC/DC) oraz przekształcające prąd stały na prąd zmienny (DC/AC). Transformator zostanie umieszczony w stacji kontenerowej, której powierzchnia będzie wynosiła ok. 36 m² (planowane jest powstanie do dwóch stacji transformatorowych). Stacje transformatorowe zostaną umieszczone na gruncie, jako autonomiczne elementy. Do ich posadowienia nie jest konieczne wykonanie fundamentów. Przewiduje się zastosowanie transformatora suchego w izolacji żywicznej lub mokrego w izolacji olejowej. Transformatory suche żywiczne odznaczają się wysoką wytrzymałością na okresowe przeciążenia, zwarcia w sieci i przepięcia, są w pełni bezobsługowe i nie emitują hałasu. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, niezbędne jest zaopatrzenie go w misę olejową zabezpieczającą środowisko przed wyciekiem, o pojemności mogącej pomieścić całą zawartość oleju w transformatorze. Linie łączące stację transformatorową z zespołami paneli umieszczone będą w ziemi na głębokości ok. 1,2 m. Krótkie odcinki końcowe mogą być włączone do pobliskiej linii średniego napięcia z zastosowaniem czterech słupów SN lub bezpośrednio do głównego punktu zasilającego, podziemną linią kablową SN. Obecnie inwestor nie posiada informacji dot. projektowanego odcinka linii napowietrznej, gdyż parametry przyłącza określone zostaną w warunkach technicznych przyłączenia, wydawanych przez lokalny zakład energetyczny. Dodatkowe słupy energetyczne posadowione będą w pobliżu już istniejącej linii SN, co nie powinno mieć wpływu na zajętość przestrzeni, wykorzystywanej przez bytującą na tych terenach ornitofaunę. Planowane jest wykonanie ażurowego ogrodzenia wokół terenu objętego inwestycją. Powinna zostać również zapewniona wolna przestrzeń pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia, a gruntem, umożliwiającą migrację małych płazów, gadów i ssaków.

Największe zapotrzebowanie na energię, wodę, paliwo, surowce i materiały będzie miało miejsce na etapie budowy inwestycji. Paliwo zużywane będzie głównie w celach transportowych, a także w trakcie eksploatacji urządzeń, wykorzystywanych podczas prac budowlanych tj. minikoparka, wiertnica lub katar o napędzie spalinowym. Woda będzie wykorzystywana jedynie na cele bytowe, a jej ilość będzie uzależniona od potrzeb pracowników. W trakcie prowadzonych prac planuje się wykorzystanie przenośnej toalety, wyposażonej w zamknięty zbiornik. Zużycie energii będzie związane z pracą wykorzystywanych elektronarzędzi. Zapotrzebowanie na surowce, głównie tworzywa sztuczne, krzem, metale, drewno, papier, związane będzie ze zużyciem opakowań na potrzeby

transportu oraz z montażem poszczególnych elementów elektrowni. Posadowionych zostanie od około 1250 do 5000 paneli fotowoltaicznych w przeliczeniu na elektrownię o mocy 1 MW, co przekłada się na masę ok. 25-100 ton. Panele fotowoltaiczne są produktem wielomateriałowym, składającym się m.in. z krzemu, tworzyw sztucznych, szkła, metali. Wykorzystane będą również aluminiowe/stalowe elementy montażowe. Na etapie eksploatacji inwestycji zapotrzebowanie na wodę będzie związane jedynie z myciem paneli fotowoltaicznych (ok. 5 m³). Częstotliwość mycia paneli jest uzależniona od warunków atmosferycznych (maksymalnie 1-2 razy/rocznie). Przewiduje się także niewielki pobór energii elektrycznej w przypadku wyłączenia lub awarii instalacji. Na etapie likwidacji inwestycji, zużycie surowców, materiałów, energii, paliw i wody będzie porównywalne z tym na etapie realizacji przedsięwzięcia. Szacuje się, że okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosił ok. 25 lat.

Etap realizacji, jak i likwidacji przedsięwzięcia związany będzie z typową, okresową emisją zanieczyszczeń do powietrza, charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą ze spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń, oraz w środkach transportu. Panele i konstrukcje montażowe dowożone będą ciągnikami siodłowymi (maksymalnie kilka kursów), natomiast transport pracowników odbywać się będzie z wykorzystaniem lekkich samochodów transportowych. W trakcie susz, szkodliwość związaną z unoszeniem się pyłów, można minimalizować poprzez zraszanie nawierzchni drogi prowadzącej na teren budowy. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. W związku z powyższym planowana inwestycja nie wpłynie na pogorszenie jakości powietrza.

Planowane zamierzenie inwestycyjne będzie okresowym, przemijającym źródłem hałasu w związku z pracami budowlanymi i transportem materiałów, prowadzonymi w okresie realizacji przedsięwzięcia. W ramach działań minimalizujących oddziaływanie akustyczne, w związku z budową instalacji, planuje się ograniczenie prędkości pojazdów, a także prowadzenie prac jedynie w porze dziennej. Nie przewiduje się również stosowania ciężkiego sprzętu budowlanego, ani ciężkiego transportu samochodowego na szeroką skalę, co ograniczy emisję hałasu. Najbliższy budynek mieszkalny zlokalizowany jest w odległości ok. 100 m od granic działki, na której realizowana będzie inwestycja. Poziom hałasu, wynikający z prowadzenia prac budowlanych może osiągnąć ok. 55-74 dB, w odległości ok. 50 m od terenu objętego budową. W związku z tym, emisja akustyczna związana z realizacją prac budowlanych nie powinna być uciążliwa dla mieszkańców. Ponadto oddziaływania akustyczne będą miały przemijający, lokalny charakter. W trakcie eksploatacji instalacji nie przewiduje się znaczących emisji hałasu. Jedynym źródłem emisji akustycznej będą urządzenia znajdujące się w stacji kontenerowej. Zastosowanie pasywnego chłodzenia paneli zmniejszy poziom hałasu emitowany przez instalację. W związku z powyższym, klimat akustyczny nie powinien być uciążliwy dla mieszkańców, sąsiadujących z terenem przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na stan środowiska gruntowo-wodnego. Poszczególne elementy, takie jak panele fotowoltaiczne i stacja kontenerowa będą stanowiły konstrukcje wolnostojące, niezwiązane trwale z gruntem i umieszczone zostaną na głębokości 1m. W ramach inwestycji nie przewiduje się budowy dróg dojazdowych, utwardzanych placów, niwelacji i odwadniania terenu, przemieszczania mas ziemnych. Podczas prowadzenia wykopów, wierzchnia warstwa ziemi urodzajnej oraz ziemia z głębszych warstw będą składowane oddzielnie na odpowiedniej folii zabezpieczającej. Podczas prowadzenia prac wykopy zostaną zabezpieczone siatkami zapobiegającymi przedostawaniu się do nich małych zwierząt. Po ułożeniu kabli, dno zostanie zasypane rodzimym gruntem. Zastosowanie mis olejowych, mogących pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze olejowym oraz umieszczenie go w stacji

transformatorowej niweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Wody opadowe i roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. Czyszczenie paneli będzie się odbywało na sucho lub przy użyciu wody demineralizowanej, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego detergentu. W związku z powyższym, nie przewiduje się pogorszenia stanu wód powierzchniowych i podziemnych.

Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji będą na bieżąco gromadzone i przekazywane do punktów odbioru odpadów selektywnych. Przewiduje się powstanie następujących rodzajów odpadów: zmieszane odpady opakowaniowe (kod 15 01 06), tworzywa sztuczne (kod 17 02 03), żelazo i stal (kod 17 04 05), kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod 17 04 11), materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (kod 17 06 04), szlamy ze zbiorników bezodpływowych (kod 20 03 04). W trakcie eksploatacji instalacji mogą powstawać niewielkie ilości odpadów, w związku z serwisem i konserwacją urządzeń takie jak: zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (16 02 13*), kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod 17 04 11), materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (kod 17 06 04). Zostaną one zagospodarowane przez firmę serwisową. Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie źródłem odpadów głównie z grupy 16 i 17, co wiąże się z demontażem paneli, elementów metalowych konstrukcji nośnych (17 04 05), kabli przyłączeniowych. Materiał, z którego wykonane zostaną panele będzie poddany recyklingowi.

Podczas realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się występowania znaczącej emisji promieniowania elektromagnetycznego, mogącego stanowić zagrożenie dla środowiska. Urządzenia elektryczne i geodezyjne, wykorzystywane w trakcie budowy, ze względu na ich małą moc posiadają niewielki, ograniczony zakres oddziaływania. Również na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będą powstawały źródła pól elektromagnetycznych.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. Z tego względu przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania, a jego wpływ będzie miał zasięg lokalny.

W oparciu o wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie, 2010 r.), będące w posiadaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie ustalono, że na terenie objętym inwestycją oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie dotychczas nie są znane stanowiska chronionych gatunków roślin i zwierząt oraz chronionych siedlisk przyrodniczych. Ponadto w miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r., poz. 1614), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Inwestycja zlokalizowana jest w obrębie korytarza ekologicznego. Z uwagi na niewielką skalę planowanego przedsięwzięcia nie stanowi ono zagrożenia dla integralności tego obszaru. Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w związku z realizacją inwestycji nie wystąpi konieczność usunięcia drzew. W celu zminimalizowania ryzyka oślepienia ptaków przez powierzchnię paneli fotowoltaicznych, zostanie ona pokryta powłoką antyrefleksyjną. Teren inwestycyjny zostanie ogrodzony w taki sposób, aby nie ograniczyć drobnym ssakom, gadom, płazom korzystania z tego obszaru. W tym celu planowane jest użycie ażurowej siatki oraz pozostawienie wolnej przestrzeni pomiędzy siatką, a ziemią wynoszącą 5 cm. Biorąc pod uwagę, że teren działki objętej inwestycją stanowią jedynie grunty orne oraz niewielką skalę planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że planowana inwestycja nie będzie miała

negatywnego wpływu na walory przyrodnicze okolicznego terenu oraz obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną oraz pozostałe formy ochrony przyrody. Uwzględniając powyższe oraz mając na względzie zakres oddziaływania przedsięwzięcia, nie przewiduje się jego znaczącego negatywnego oddziaływania (na etapie realizacji i eksploatacji) na bioróżnorodność rozumianą, jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk. Realizacja planowanej inwestycji, ze względu na niewielką skalę, usytuowanie i wysokość instalacji nie będzie miała negatywnego wpływu na walory krajobrazowe.

Z przedłożonych przez inwestora informacji wynika, że na terenie Gminy Biały Bór nie wydano dotychczas decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, dot. elektrowni fotowoltaicznych, w związku z tym nie przewiduje się kumulacji oddziaływań.

Biorąc pod uwagę charakter przedmiotowej inwestycji nie należy ona do przedsięwzięć mogących powodować ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych. Realizacja inwestycji zgodnie z wymogami dotyczącymi ochrony środowiska, warunków technicznych, i przepisów BHP zminimalizuje ryzyko wystąpienia ewentualnej awarii.

W związku z powyższym, mając na uwadze skalę przedsięwzięcia oraz usytuowanie projektowanego obiektu, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanej inwestycji, stwierdzono, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych
w Koszalinie
Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
w Szczecinie
Karolina Dondera

Sposób doręczenia:

Adresat – ePUAP