

BURMISTRZ
KORSZ

Korsze, dnia 05 sierpnia 2021 r.

Nasz znak: GT.6220.5.2021.DŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2, ust. 3 ustawy z 3 października 2008 roku *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 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 roku *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735) po rozpatrzeniu wniosku Energia Drogosze Sp. z o. o., z siedzibą przy ul. Górnej 5, 10-040 Olsztyn, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce ew. nr 250/1, położonej w obrębie Glitajny”**, zlokalizowanego na działce ew. nr 250/1, obręb Glitajny, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie (postanowienie z dnia 22.06.2021 r., znak: WOOŚ.4220.358.2021.SCH), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie (opinia z dnia 18.06.2021 r., znak: BI.ZZŚ.4360.121.2021.PD) oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kętrzynie (opinia sanitarna z dnia 02.07.2021 r., znak: ZNS.9083.1.27.2021,

I. orzekam stwierdzić, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce ew. nr 250/1, położonej w obrębie Glitajny”, zlokalizowanego na działce ew. nr 250/1, obręb Glitajny, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie,

II. wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:

1. rozmieścić panele fotowoltaiczne i infrastrukturę towarzyszącą w sposób umożliwiający konserwację urządzeń melioracji wodnych po wykonaniu przedmiotowej inwestycji,

2. wykonać inwestycję w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej urządzeń melioracji wodnych, a w przypadku ich uszkodzenia, przebudować celem zapewnienia swobodnego przepływu wód.

UZASADNIENIE

Zawiadomieniem z dnia 11 czerwca 2021 roku Burmistrz Korsz na wniosek Energia Drogosze Sp. z o. o., z siedzibą przy ul. Górnej 5, 10-040 Olsztyn, **wszczął postępowanie administracyjne** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce ew. nr 250/1, położonej w obrębie Glitajny”**, zlokalizowanego na działce ew. nr 250/1, obręb Glitajny, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.*

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW i wysokości do 3 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 250/1, obręb Glitajny, gmina Korsze, powiat kętrzyński, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi około 39,0368 ha. Planowana inwestycja zajmie powierzchnię około 25 ha. Działka, na której planowana jest inwestycja, użytkowana jest rolniczo. Z inwestycji wyłączone zostaną nieużytki. Po realizacji inwestycji, moduły nie będą miały znaczącego wpływu na roślinność znajdującą się pod nimi. Teren planowanej inwestycji graniczy głównie z obszarami użytkowymi rolniczo. W okolicy znajdują się również tory kolejowe. Nie jest przewidziana wycinka drzew. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 400 metrów od granicy planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujść wód

i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z:

- Modułów fotowoltaicznych: na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 60 606 paneli fotowoltaicznych o mocy 330-1000 W (lub wyższej mocy), panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych; wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m; na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków.
- Falowników: każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych, na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 800 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.
- Konstrukcji wsporczej 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.
- Rozdzielnic (złącza kablowe): na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych, ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- Stacji transformatorowo-rozdzielczej: projektowane jest do około 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych wyposażonych w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym oraz rozdzielnic SN/nn. Planowane są stacje transformatorowo-rozdzielcze zamknięte, kompletnie gotowe typu Włoszczowa lub ABB. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej miski 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.

- Opcjonalna stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN: główna stacja rozdzielcza WN/SN składać się będzie z kontenerowej stacji rozdzielczej, wolnostojących transformatorów – 1 sztuka wraz z pozostałym wyposażeniem niezbędnym do funkcjonowania stacji.
- Opcjonalny magazyn energii: opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej – 20 magazynów.
- Opcjonalna stacja ładowania pojazdów energetycznych: punkt ładowania o mocy do 350 kW, który umożliwi dostarczenie energii elektrycznej do pojazdów elektrycznych.
- Opcjonalne centrum przetwarzania/magazynowania danych: budynek, który będzie przeznaczony do przechowywania infrastruktury informatycznej, takiej jak serwery.
- Ogrodzenia 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.
- Okablowania 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.
- Okablowania 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.

Faza realizacji inwestycji wiązać się będzie z występowaniem zjawisk towarzyszących drobnym robotom ziemnym oraz montażowym. Maszyny budowlane będą pracowały wyłącznie w godzinach 6.00 – 20.00, w celu zminimalizowania uciążliwości związanych z przeprowadzeniem prac budowlanych. Nadmiar ziemi z wykopów należy zagospodarować do niwelacji nierówności terenu w granicach inwestycji.

Planowana inwestycja ma charakter bezobsługowy, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Nie przewiduje się stałej

obsługi pracowników. Instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny będzie wynosiło ok. 50 kW. Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany.

Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Hałas związany z wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatora nie przekroczy dopuszczalnych norm. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Pole modułów fotowoltaicznych nie może mieć najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie mogą być w żaden sposób przekroczone.

W celu uniknięcia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego przez substancje niebezpieczne, zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Teren budowy należy wyposażać w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty.

W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. 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.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych. Szacuje się, że każdy kW instalacji fotowoltaicznej pozwala zaoszczędzić 600-2300 kg CO₂. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Projektowane zamierzenie będzie odporne na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów lub ulewnych deszczy).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku *o ochronie przyrody* (Dz. U. Z 2002 r. poz. 55, z późn. zm.), a także poza korytarzami ekologicznymi. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Warmińska PLB280015 oddalony o ok. 700 m w kierunku północnym 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, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży analizowana inwestycja nie jest zlokalizowana na korytarzu ekologicznym. Planowana inwestycja znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie korytarza ekologicznego **Puszcza Napiwodzko- Ramucka – Nizina Pruska** KPn-11C. Obszar planowanej inwestycji nie wpłynie znacząco na analizowany korytarz.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze podczas prowadzonych prac należy ograniczać do minimum możliwość przypadkowego zabijania i niszczenia gatunków chronionych, szczególnie ptaków. Wszelkie prace powinny być prowadzone zgodnie z obowiązującym prawem. Wobec tego należy pamiętać, że 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 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 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 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.).

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła, co mogłoby spowodować chwilowe oślepienie ptaków oraz mylenie przez nie powierzchni paneli z powierzchnią wody.

Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób

zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Pregocy, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy na granicy trzech zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): PLRW7000205848899- „*Sajna od starego koryta Sajny do ujścia*”, PLRW70002058489 – „*Guber od Rawy do ujścia*” oraz PRLW700017584852- „*Dopływ z Kraskowa*”. Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregocy* (Dz. U. poz. 1959) jednolita część wód powierzchniowych PLRW7000205848899 – „*Sajna od starego koryta Sajny do ujścia*” stanowi naturalną część wód, monitorowaną o złym stanie, zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. JCWP PLRW70002058489 – „*Guber od Rawy do ujścia*” stanowi naturalną część wód, monitorowaną, o złym stanie, zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Natomiast JCWP PRLW700017584852- „*Dopływ z Kraskowa*” stanowi naturalną część wód, niemonitorowaną, o dobrym stanie, niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 624 z późn. zm.) 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, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

W związku z ryzykiem nieosiągnięcia przez jednolita część wód PLRW7000205848899- „*Sajna od starego koryta Sajny do ujścia*” celów środowiskowych ustanowiono derogację czasową- przedłużenie do 2027 roku terminu osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP występują presje komunalna, przemysłowa, rolnictwo oraz presja niska emisja. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczanie presji rolniczej tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. W programie działań zaplanowano także działanie obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi przez użytkowników w zlewni JCWP z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie presji komunalnej i przemysłowej tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu.

W programie działań zaplanowano także działanie polegające na weryfikacji programu ochrony środowiska dla gminy, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

W związku z ryzykiem nieosiągnięcia przez jednolitą część wód PLRW70002058489 – „*Guber od Rawy do ujścia*” celów środowiskowych ustanowiono derogację czasową – przedłużenie do 2027 roku terminu osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na presję rolniczą. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do 2027 r.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) PLGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. 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. Planowane zamierzenie będzie realizowane w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 205- Subzbiornik Warmia.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych chronionych na mocy *Konwencji o obszarach wodno-błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego*, jak również poza obszarami siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, objętymi ochroną, w tym poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Zamierzenie jest położone poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy *Prawo wodne* oraz poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020 r. poz. 55 z późn. zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia

22 czerwca 2021 roku, znak: WOOS.4220.358.2021.SCH, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie opinią z dnia 18 czerwca 2021 roku (data wpływu do tut. Urzędu: 22.06.2021 r.), znak: BI.ZZŚ.4.4360.121.2021.PD, wyraził stanowisko, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazując warunki i wymagania, które należy zawrzeć w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie opinią sanitarną z dnia 02 lipca 2021 r., znak: ZNS.9083.1.27.2021, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 z późn. zm.), a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym dla planowanego przedsięwzięcia nie jest zasadne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Mając powyższe na uwadze, postanowiono jak w sentencji.

Burmistrz Korsz w dniu 15 lipca 2021 roku zawiadomił strony postępowania oraz społeczeństwo, poprzez obwieszczenie, o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W trakcie postępowania przed wydaniem decyzji zapewniono udział społeczeństwa w sprawie, informując o prowadzonym postępowaniu na tablicy ogłoszeń w miejscowości Wiklewo, Glitajny oraz tutejszego Urzędu, jak również na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Korszach, tj. www.bip.korsze.pl. W trakcie postępowania nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Informacja o odstąpieniu od obowiązku sporządzenia oceny o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zostanie podana do publicznej wiadomości w publicznie

dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie prowadzonym przez Burmistrza Korsz, dostępnym na stronie internetowej.

Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Pouczenie

- 1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Korsz w terminie 14 dni od dnia otrzymania niniejszej decyzji.*
- 2. W przypadku, gdy zawiadomienie o treści decyzji następuje poprzez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia.*
- 3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.*
- 4. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach posiada ważność 6 lat od dnia, w którym stała się ostateczna. Termin powyższy może ulec wydłużeniu do 10 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*
- 5. Zgodnie z art. 72 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 decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1-13 w/w ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.*

wz. BURMISTRZA

Wiesław Prusik

ZASTĘPCA BURMISTRZA

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Otrzymują:

1. strony postępowania administracyjnego wg rozdzielnika,

Umieszczono:

1. BIP Urzędu Miejskiego w Korszach.

Sprawę prowadzi: Referat Gospodarki Terenowej, tel. 89 754 20 11, sporządziła: Karolina Wieliczko.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Inwestor: Energia Drogosze Sp. z o. o.

Rodzaj przedsięwzięcia i lokalizacja:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW i wysokości do 3 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 250/1, obręb Glitajny, gmina Korsze, powiat kętrzyński, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi około 39,0368 ha. Planowana inwestycja zajmie powierzchnię około 25 ha. Działka, na której planowana jest inwestycja użytkowana jest rolniczo. Z inwestycji wyłączone zostaną nieużytki. Po realizacji inwestycji, moduły nie będą miały znaczącego wpływu na roślinność znajdującą się pod nimi. Teren planowanej inwestycji graniczy głównie z obszarami użytkowymi rolniczo. W okolicy znajdują się również tory kolejowe. Nie jest przewidziana wycinka drzew. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 400 metrów od granicy planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z:

- Modułów fotowoltaicznych: na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 60 606 paneli fotowoltaicznych o mocy 330-1000 W (lub wyższej mocy), panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych; wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m; na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków.
- Falowników: każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych, na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie

do około 800 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.

- Konstrukcji wsporczej paneli: panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych.
- Rozdzielnic (złącza kablowe): na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych, ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- Stacji transformatorowo-rozdzielczej: projektowane jest do około 20 stacji transformatorowo-rozdzielczych wyposażonych w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym oraz rozdzielnic SN/nn. Planowane są stacja transformatorowo-rozdzielcze zamknięte, kompletnie gotowe typu Włoszczowa lub ABB. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. 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.
- Opcjonalna stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN: główna stacja rozdzielcza WN/SN składać się będzie z kontenerowej stacji rozdzielczej, wolnostojących transformatorów – 1 sztuka wraz z pozostałym wyposażeniem niezbędnym do funkcjonowania stacji.
- Opcjonalny magazyn energii: opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej – 20 magazynów.
- Opcjonalna stacja ładowania pojazdów energetycznych: punkt ładowania o mocy

do 350 kW, który umożliwi dostarczenie energii elektrycznej do pojazdów elektrycznych.

- Opcjonalne centrum przetwarzania/magazynowania danych: budynek, który będzie przeznaczony do przechowywania infrastruktury informatycznej takiej jak serwery.
- Ogrodzenia 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.
- Okablowania 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.
- Okablowania 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.

Faza realizacji inwestycji wiązać się będzie z występowaniem zjawisk towarzyszących drobnym robotom ziemnym oraz montażowym. Maszyny budowlane będą pracowały wyłącznie w godzinach 6.00 – 20.00, w celu zminimalizowania uciążliwości związanych z przeprowadzeniem prac budowlanych. Nadmiar ziemi z wykopów należy zagospodarować do niwelacji nierówności terenu w granicach inwestycji.

Planowana inwestycja ma charakter bezobsługowy, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Nie przewiduje się stałej obsługi pracowników. Instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny będzie wynosiło ok. 50 kW. Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany.

Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Hałas związany z wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatora nie przekroczy dopuszczalnych norm. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Pole modułów fotowoltaicznych nie może mieć najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie mogą być w żaden sposób przekroczone.

W celu uniknięcia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego przez substancje niebezpieczne, zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Teren budowy należy wyposażyć w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty.

W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. 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.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych. Szacuje się, że każdy kW instalacji fotowoltaicznej pozwala zaoszczędzić 600-2300 kg CO₂. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Projektowane zamierzenie będzie odporne na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów lub ulewnych deszczy).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku *o ochronie przyrody* (Dz. U. Z 2002 r. poz. 55, z późn. zm.), a także poza korytarzami ekologicznymi. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Warmińska PLB280015 oddalony o ok. 700 m w kierunku północnym 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, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży analizowana inwestycja nie jest zlokalizowana na korytarzu ekologicznym.

Planowana inwestycja znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie korytarza ekologicznego Puszcza Napiwodzko- Ramucka – Nizina Pruska KPn-11C. Obszar planowanej inwestycji nie wpłynie znacząco na analizowany korytarz.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze podczas prowadzonych prac należy ograniczać do minimum możliwość przypadkowego zabijania i niszczenia gatunków chronionych, szczególnie ptaków. Wszelkie prace powinny być prowadzone zgodnie z obowiązującym prawem. Wobec czego należy pamiętać, że 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 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 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 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.).

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła, co mogłoby spowodować chwilowe oślepienie ptaków oraz mylenie przez nie powierzchni paneli z powierzchnią wody.

Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy na granicy trzech zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): PLRW7000205848899- „*Sajna od starego koryta Sajny do ujścia*”, PLRW70002058489 – „*Guber od Rawy do ujścia*” oraz PRLW700017584852- „*Dopływ z Kraskowa*”. Planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) PLGW700020. Planowane zamierzenie będzie realizowane w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 205- Subzbiornik Warmia.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych chronionych na mocy *Konwencji o obszarach wodno-błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego*, jak również poza obszarami siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, objętymi ochroną, w tym poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Zamierzenie jest położone poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy *Prawo wodne* oraz poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020 r. poz. 55 z późn. zm.).

wz. BURMISTRZA

Wiesław Prusik

ZASTĘPCA BURMISTRZA

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/