

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt. 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023r., poz. 1094 z późn.zm.), zwanej dalej „ustawa o oś” oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r., poz. 775 z późn.zm.), a także § 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 2019r. poz.1839 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez GREENPOLAND PV 3 Sp. z o.o. ul. Henryka Sienkiewicza 43/17, 08-110 Siedlce w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji polegającej na: „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 60MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębów Kutyski i Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie”

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 60MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębów Kutyski i Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie”

II. Określam następujące warunki i wymagania:

1. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody.
2. Zaplecze budowy (park maszynowy, bazy i miejsca składowania odpadów/materiałów) należy zorganizować na terenie utwardzonym i oddalonym minimum 20 m od brzegów rowu melioracyjnego sąsiadującego z terenem inwestycji. Zakazuje się składowania materiałów budowlanych w sąsiedztwie rowu.
3. Bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją, z zastosowaniem przepisów odrębnych.
4. Podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt.
5. Wykaszenie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 1 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym lub w innym terminie po wcześniejszych oględzinach terenu i stwierdzeniu braku aktywnych lęgów.
6. Prace budowlane należy prowadzić optymalnie poza okresem lęgowym ptaków (tj. z wyłączeniem okresu od 1 marca do 15 września) lub w tym okresie, po wcześniejszej opinii o braku aktywnych lęgów, dokonanej przez specjalistę ornitologa maksymalnie na 2 dni przed

zajęciem terenu.

7. Wycinkę drzew i krzewów prowadzić w okresie od początku września do końca lutego lub poza tym okresem pod nadzorem przyrodniczym specjalisty posiadającego wiedzę z zakresu ornitologii i chiropterologii po dokonaniu przez nadzór przyrodniczy bezpośrednio przed podjęciem prac (maksymalnie 3 dni) weryfikacji co do braku występowania czynnych (zasiedlonych) siedlisk gatunków podlegających ochronie.

8. Na czas prowadzenia prac, teren inwestycji należy odgradzić tymczasowym ogrodzeniem herpetologicznym. Do zabezpieczenia w postaci płotków herpetologicznych należy użyć tymczasowych wygrodzień o min. wysokości 50 cm, wykonanych z np. litej folii o dużej gęstości przytwierdzonej do palików i wkopanych w podłoże na głębokość co najmniej 10 cm, posiadających minimum 10 cm przewieszkę wygiętą w kierunku „na zewnątrz” placu budowy.

9. Należy kontrolować wszystkie zastoiska wody powstałe na placu budowy, a w razie ich stwierdzenia po wykluczeniu ich zasiedlenia przez płazy lub gady – niezwłocznie usuwać

10. Należy zabezpieczyć otwory w drzwiach i ścianach budynków stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkie otwory wentylacyjne siatką o oczkach o średnicy do 1 cm

11. Należy pozostawić prześwit wielkości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

12. Dolną krawędź ogrodzenia należy wykonać w taki sposób, by nie posiadała ostrych krawędzi ani wystających elementów.

13. Należy stosować źródła światła nieprzywabiające owadów.

14. Na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca jej integralną część

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 25.10.2023r.(data wpływu do Urzędu 26.10.2023r.) GREENPOLAND PV 3 Sp. z o.o. ul. Henryka Sienkiewicza 43/17, 08-110 Siedlce zwróciła się do Burmistrza Miasta i Gminy Kosów Lacki o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na.: **„budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 60MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Kutyski i Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie”**

Do wniosku inwestor dołączył poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej z lokalizacją planowanego przedsięwzięcia, kartę informacyjną przedsięwzięcia, wraz z pozostałą dokumentacją.

Zgodnie z art. 61§ 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego Burmistrz Miasta i Gminy Kosów Lacki w dniu 14 listopada 2023 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49k.p.a.

W myśl art. 71 ust.2 ustawy o oś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych:

- 1) przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko
- 2) przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko

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 2019r. poz.1839 z późn.zm.), planowane przedsięwzięcie należy do inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których stwierdzenie obowiązku sporządzenia

raportu i jego zakresu może być wymagane. Dlatego w myśl cytowanej na wstępie ustawy, zasięgnięto opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokołowie Podlaskim oraz Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 2 oraz art.78 ust.1 pkt 1 lit. b ustawy ooś

W wyniku powyższych działań Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem z dnia 26 stycznia 2024r. znak: WOOS-I.4240.1742.2023.MŚ wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na: **„budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 60MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Kutyski i Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie”** nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie określił warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust 1 pkt 1 lit.b lub c ustawy ooś.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sokołowie Podlaskim opinią znak: LU.ZZŚ.2.4901.386.2023.MAO z dnia 14 grudnia 2023r.(data wpływu do Urzędu 18.12.2023r.) 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.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokołowie Podlaskim opinią Nr 36/2023 znak: ZNS.7040.5.37.2023 z dnia 4.12.2023r.(data wpływu do Urzędu 7.12.2023r.) uznał za niezbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia oraz wskazał jakie informacje powinien zawierać raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Mazowiecki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny pismem znak: ZS.9011.13.2024.JT z dnia 19 stycznia 2024r. przekazał wniosek do rozpatrzenia Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Sokołowie Podlaskim, który podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko pismem znak: ZNS.740.5.37.2023 z dnia 06.02.2024r. podtrzymał uprzednio zajęte stanowisko.

Uwzględniając wielkość i złożoność oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz po przeanalizowaniu stanowisk organów opiniujących, Burmistrz Miasta i Gminy Kosów Lacki stwierdza brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko i konieczności opracowania raportu o oddziaływaniu na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomieniem z dnia 13 lutego 2024r. zawiadomiono strony poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a o zebraniu dowodów i materiałów oraz o możliwości zapoznania się(wypowiedzenia się) ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Do dnia wydania niniejszej decyzji- żadna ze stron nie skorzystała z prawa do wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonej dokumentacji.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust.1 ustawy ooś, przeanalizowano: skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie na obszarach

wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną w tym obszarów Natura 2000.

Zgodnie z danymi przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej 60 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii. Zamierzeniem inwestycyjnym objęty jest obszar o łącznej powierzchni ok. 69,4ha.

Teren przeznaczony pod realizację inwestycji stanowią tereny górnicze, które częściowo zostały już zrehabilitowane.

Wokół terenu przeznaczonego pod lokalizację przedsięwzięcia znajdują się:

- od północy – tereny gruntów rolnych oraz lasy,
- od wschodu – grunty rolne,
- od południa – droga, a za nią tereny gruntów rolnych oraz tereny zabudowane miejscowości Kutyski,
- od zachodu – grunty leśne oraz grunty rolne.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie w obrębie Kutyski i Telaki nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 1 lit. d ustawy ooś w zakresie emisji i występowania innych uciążliwości, analizując skalę i planowane do zastosowania rozwiązania techniczne i technologiczne przedmiotowego przedsięwzięcia, należy uznać, iż jego realizacja nie będzie wiązać się z ponadnormatywną emisją zanieczyszczeń do atmosfery. Ponadto, biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne i technologiczne, nie przewiduje się jego znaczącego wpływu na zmiany klimatu.

Biorąc pod uwagę zapisy art. 63 ust.1 pkt 2 lit. a, c i d ustawy ooś, ze względu na rodzaj oraz skalę przedsięwzięcia, a także planowane rozwiązania techniczne, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na obszary wodno-błotne oraz, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary leśne oraz obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód.

Uwzględniając art. 63 ust 1 pkt 1 lit c ustawy ooś, należy stwierdzić, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych.

W związku z zapisami art. 63 ust.1 pkt 1 lit e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów, stwierdzono, że przedmiotowe działki, położone są poza obszarami Natura 2000, jak również poza innymi formami ochrony przyrody, wyznaczonymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.).

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza granicami obszarów podlegających ochronie na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, ze zm.). Najbliższym obszarem Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest obszar Dolina Dolnego Bugu PLB140001 oddalony o ok. 10,1 km w kierunku północnym od granic inwestycji. Najbliższy korytarz ekologiczny o znaczeniu ponadlokalnym (Dolina Dolnego Bugu GKPnC-4) zlokalizowany jest w odległości ok. 3,1 km w kierunku zachodnim od terenu inwestycji

Na terenie przeznaczonym pod inwestycję oraz w jej najbliższym otoczeniu nie stwierdzono obecności gatunków stanowiących przedmiot ochrony obszarów Natura 2000. Znaczącym składnikiem terenu objętego opracowaniem są powierzchnie po eksploatacji kruszywa i zabiegach rekultywacyjnych, przywracane do użytkowania rolniczego poprzez uprawę lucerny siewnej (*Medicago sativa*).

Część terenu inwestycji stanowi areał poeksploatacyjny pozostawiony naturalnej sukcesji. Na tym terenie roślinność zielną zdominowały konyza kanadyjska (*Coryza canadensis*), perz właściwy (*Elymus repens*) i mech zęboróg czerwony (*Ceratodon purpureus*).

Fragment terenu poeksploatacyjnego, na powierzchni którego znajdowały się zabudowania zakładu górniczego porastają drzewa i krzewy pozostałe po nasadzeniach, takie jak żywotnik zachodni (*Thuja occidentalis*), jałowiec chiński i pospolity (*Juniperus chinensis*), (*J. communis*), klon pospolity (*Acer platanoides*) i wierzba szara (*Salix cinerea*).

Znaczącym elementem krajobrazu planowanego przedsięwzięcia są zbiorniki i oczka wodne. W północnym sąsiedztwie terenu projektowanej inwestycji znajduje się areał, na którym aktualnie prowadzona jest eksploatacja kruszywa naturalnego, w większości pozbawiona roślinności.

Należy stwierdzić, że zarówno flora, jak i roślinność terenu objętego opracowaniem, należy do pospolitych składników ekosystemów segetalnych i ruderalnych, łąkowo-pastwiskowych.

Zgodnie z przeprowadzoną inwentaryzacją łącznie do wycinki zaplanowano 15 pni drzew, a także 0,74 ha sumarycznej powierzchni zakrzewień oraz podrostów drzew. Na podrostach drzew i krzewach przeznaczonych do wycinki nie stwierdzono występowania gatunków mchów, grzybów i porostów objętych ochroną gatunkową zgodnie z przepisami ustawy o ochronie przyrody, w tym wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dn. 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin oraz z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dn. 9 października 2014 roku ochrony gatunkowej grzybów, a także w zał. II Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej flory i fauny tj. gatunków porostów i grzybów.

Na terenie objętym inwentaryzacją stwierdzono występowanie czterech gatunków bezkręgowców objętych ochroną, były to trzy gatunki owadów z rodziny pszczołowatych tj.: trzmiel ziemny (*Bombus terrestris*), trzmiel rudy (*Bombus pascuorum*) i trzmiel kamiennik (*Bombus lapidarius*) oraz jeden gatunek ślimaka tj. ślimak winniczek (*Helix pomatia*). Z pozostałych grup zwierząt bezkręgowych na obszarze działek inwestycyjnych i w ich sąsiedztwie nie stwierdzono innych chronionych przedstawicieli bezkręgowców.

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono obecności miejsc rozrodu i stałego bytowania płazów. Nie stwierdzono też ich przemieszczania się, nawet nielicznego w okresach migracji wiosennej i jesiennej.

Teren, na którym planuje się budowę elektrowni fotowoltaicznej nie ma istotnego znaczenia dla lokalnych populacji płazów i gadów. Miejsca, w których były one stwierdzane i mogą przystępować do rozrodu znajdują się poza obszarem planowanego przedsięwzięcia (najbliższe w odległości ok. 15 m – zbiornik poeksploatacyjny nr I, który od czasu zakończenia rekultywacji stopniowo lecz systematycznie coraz bardziej zmniejsza swą powierzchnię jednak ciągle jeszcze stanowi miejsce występowania i odbywania rozrodu przez płazy).

Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią i siedliskową. Z uwagi na stopień przekształcenia miejsca inwestycji oraz jego otoczenia uznano, że nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na uwarunkowania przyrodnicze nie jest konieczne, a także że nałożone warunki zminimalizują oddziaływanie przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bugu PLB140001 oraz na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Ponadto, realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu oraz zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu. W rejonie oddziaływania inwestycji nie występują siedliska łąkowe.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie, w myśl art. 64 ust. 3a ustawy o oś, wskazał w postanowieniu Nr WOOS-I.4220.1742.2023.MŚ z dnia 26 stycznia 2024r. konieczność określania warunków, co zostało uwzględnione w niniejszej decyzji.

W ramach przedmiotowej inwestycji dojdzie do zajęcia pod budowę planowanego obiektu powierzchni biologicznie czynnej, która może stanowić siedlisko występowania gatunków podlegających ochronie. Zgodnie z ustawą o ochronie przyrody oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), w stosunku do dziko występujących zwierząt objętych ochroną, obowiązuje szereg zakazów. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska mogą wydać decyzję zezwalającą na czynności podlegające zakazom, w trybie i na zasadach określonych ww. ustawą. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska między innymi może zezwolić na obszarze swojego działania na odstępstwa od zakazów: niszczenia siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania gatunków zwierząt podlegających ochronie oraz niszczenia gniazd w stosunku do gatunków ptaków objętych częściową i ścisłą ochroną. Podkreślenia wymaga fakt, iż zezwolenie na czynności podlegające zakazom w stosunku do zwierząt gatunków objętych ochroną może być wydane w przypadku braku rozwiązań alternatywnych, jeżeli czynności te nie są szkodliwe dla zachowania we właściwym stanie ochrony dziko występujących populacji chronionych gatunków zwierząt, oraz w przypadku zaistnienia jednej z przesłanek wskazanych w art. 56 ust. 4 pkt 1-7 uoop, tj.:

- 1) leży w interesie ochrony dziko występujących gatunków roślin, zwierząt, grzybów lub ochrony siedlisk przyrodniczych, lub
- 2) wynika z konieczności ograniczenia poważnych szkód w odniesieniu do upraw rolnych, inwentarza żywego, lasów, rybostanu, wody lub innych rodzajów mienia, lub
- 3) leży w interesie zdrowia lub bezpieczeństwa powszechnego, lub
- 4) jest niezbędne w realizacji badań naukowych, działań edukacyjnych lub celów związanych z odbudową populacji, reintrodukcją gatunków roślin, zwierząt lub grzybów, albo do celów działań reprodukcyjnych, w tym do sztucznego rozmnażania roślin, lub
- 5) umożliwia, w ściśle kontrolowanych warunkach, selektywnie i w ograniczonym stopniu, zbiór, pozyskiwanie lub przetrzymywanie okazów roślin lub grzybów oraz chwytanie, pozyskiwanie lub przetrzymywanie okazów zwierząt gatunków objętych ochroną w liczbie określonej przez wydającego zezwolenie, lub
- 6) w przypadku gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory – wynika z koniecznych wymogów nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogów o charakterze społecznym lub gospodarczym lub wymogów związanych z korzystnymi skutkami o podstawowym znaczeniu dla środowiska, lub
- 7) w przypadku gatunków innych niż wymienione w pkt 6 – wynika ze słusznego interesu strony lub koniecznych wymogów nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogów o charakterze społecznym lub gospodarczym lub wymogów związanych z korzystnymi skutkami

o podstawowym znaczeniu dla środowiska.

W tym miejscu należy zwrócić uwagę, że przywołane wyżej przepisy są szczególnie rygorystyczne wobec gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory. Tu zastosowanie mają jedynie przesłanki indywidualne określone w art. 56 ust. 4 pkt 1-6 uoop (punkty 1-6 wskazano powyżej). Co istotne, przesłanka indywidualna wskazana w art. 56 ust. 4 pkt 6 uoop, w odniesieniu do gatunków ptaków dotyczy jedynie wydania zezwolenia na niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub zerowania (art. 56 ust. 4a uoop). W przypadku wydania zezwolenia na czynności niszczenia, usuwania gniazd bądź schronień ptaków objętych ochroną gatunkową, zastosowanie mają jedynie przesłanki indywidualne określone w art. 56 ust. 4 pkt 1-5 uoop (punkty 1-5 wskazano powyżej).

Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora. Jednocześnie informuje się, że zgodnie z art. 131 pkt 14 ww. ustawy, kto bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom narusza zakazy w stosunku do roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową, podlega karze aresztu lub grzywny. Wskazany kolejny warunek zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne przed możliwością przedostawania się do niego zanieczyszczeń.

W celu ochrony i ograniczenia śmiertelności zwierząt mogących występować na terenie inwestycji, wskazano na konieczność zastosowania odpowiednich zabezpieczeń wykopów powstałych podczas realizacji inwestycji oraz umożliwienie zwierzętom ucieczki z terenu robót, a w razie konieczności ich przeniesienie w dogodne siedliska. Powyższe warunki ograniczą również śmiertelność zwierząt na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Prowadzenie prac budowlanych poza okresem lęgowym lub w tym okresie pod nadzorem ornitologicznym zapobiegnie niepokojeniu ptaków mogących gniazdować na analizowanym terenie, a także ograniczy ich śmiertelność. Przeprowadzenie planowanej wycinki drzew i krzewów poza sezonem lęgowym lub poprzedzone bezpośrednią kontrolą nadzoru przyrodniczego wyeliminuje możliwość nieumyślnego spowodowania utraty lęgów przez ptaki oraz przypadkowego uśmiercenia nietoperzy w związku z wycinką roślinności wysokiej i średniej.

Powyższy warunek pozwoli chronić i ograniczyć śmiertelność płazów mogących wnikać na teren inwestycji. Kolejny warunek uniemożliwi zajmowanie ww. obiektów przez chiropterofaunę.

Sposób montażu siatki ogrodzeniowej ma na celu umożliwienie swobodnego przemieszczania się przez teren farmy drobnych zwierząt. Ponadto, odpowiednie wykonanie dolnej krawędzi ogrodzenia pozwoli zabezpieczyć je przed możliwością skaleczenia.

Zastosowanie odpowiednio dobranego oświetlenia zewnętrznego pozwoli chronić owady i ograniczyć ich przywabianie.

Zastosowanie modułów fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, czyli tzw. olśnieniu ornitofauny, jak również efektowi imitacji lustra wody.

Uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód, obszarów chronionych oraz realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”

Biorąc pod uwagę treść art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś, przeanalizowano zasięg, wielkość i stopień złożoności oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie ono transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z informacji przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że realizacja tej inwestycji nie spowoduje zanieczyszczenia wody, gleby, powietrza, nie przyczyni się do podwyższenia emisji spalin i hałasu oraz nie będzie powodować zagrożenia dla środowiska przyrodniczego oraz zdrowia ludzi i zwierząt.

Do zajęcia stanowiska przez tutejszy organ wzięto pod uwagę powyższe opinie oraz wyszczególnione informacje uwzględniające łącznie środowiskowe uwarunkowania planowanego przedsięwzięcia wynikające z art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Biorąc pod uwagę spełnienie ww. uwarunkowań, rodzaj i skalę oddziaływania opisanego przedsięwzięcia, charakter realizowanej inwestycji, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na pogorszenie warunków środowiskowych w tym: różnorodności biologicznej, życia ludzi, zwierząt, roślin, wody, powietrza, powierzchni ziemi, krajobrazu, lokalnego klimatu, zasobów naturalnych i zabytków.

Biorąc pod uwagę powyższe ustalenia oraz opinie organów, postanowiono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

1. Od decyzji niniejszej przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Siedlcach za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Kosów Lacki w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Burmistrza Miasta i Gminy Kosów Lacki. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Miasta i Gminy Kosów Lacki oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

2. Niniejszą decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023r., poz. 1094 z późn.zm.)

Załącznik do decyzji :

Charakterystyka przedsięwzięcia



BURMISTRZ
Jan Stomiak

Otrzymują :

1. GREENPOLAND PV 3 Sp. z o.o. ul. Henryka Sienkiewicza 43/17, 08-110 Siedlce - inwestor

2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 K.p.a. poprzez obwieszczenie na tablicy ogłoszeń UMiG Kosów Lacki oraz w miejscowości Kutyski i Telaki, gm. Kosów Lacki i na stronie biuletynu informacji publicznej Urzędu Miasta i Gminy Kosów Lacki

<https://bip.kosowlacki.pl>

3.a/a

Charakterystyka przedsięwzięcia

polegającego na: „ budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 60MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii na terenach pokopalnianych obrębu Kutyski i Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie”

1. OPIS I WARUNKI TECHNICZNE

1.1. RODZAJ, CECHY, SKALA I USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej 60 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą i magazynami energii. Celem inwestycji jest wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną.

Zamierzeniem inwestycyjnym objęty jest obszar o łącznej powierzchni ok. 69,4 ha.

Poniższa tabela wskazuje numery działek ewidencyjnych przeznaczonych pod lokalizację planowanej farmy fotowoltaicznej, w tym działki towarzyszące, których wykorzystanie ma na celu ułożenie kabla elektroenergetycznego łączącego komponenty elektrowni fotowoltaicznej.

Działki ewidencyjne przeznaczone pod lokalizację planowanej farmy fotowoltaicznej o mocy docelowej do 60 MW	
obręb 0018 Kutyski, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie.	obręb 0026 Telaki, gmina Kosów Lacki, powiat sokołowski, województwo mazowieckie.
<i>zabudowa modułami fotowoltaicznymi:</i> 385/1 392/3 396/1 399 406/1 407 409/1 395 394 393/1 443/1 340/1 397 398 410/2 410/3 411 421 422	<i>zabudowa modułami fotowoltaicznymi:</i> 80 81 82 83 84 85 143/1 144/1 145/1 146/1

423/1
425
426
427/1
430
431
432
435
437/1
438/1
439/1
440/1
441/1
545/3
547/1
547/2
548/1
549/2
549/3
550/1
550/2
551
552
553
554
555
712
713
714
715
716
717
444/1
445/1
446/1
447/1
448/2
543
451/2
380/1
381
382
383
402
404/1
560/2
562/2
564/2
566
773

782/1 546	
<i>działki towarzyszące:</i> 359/1 359/2 442 1347 415/3 415/2 130	

Wskazany w powyższej tabeli obszar inwestycji obejmuje swym zakresem działki ewidencyjne terenów górniczych:

- KUTYSKI I – działki: 385/1, 392/3, 393/1, 394, 395, 396/1, 397, 398, 399, 402, 404/1, 406/1, 407, 409/1, 410/2, 410/3, 411 obr. Kutyski, 85 obr. Telaki;
- KUTYSKI II – działki o nr: 421, 422, 423/1, 425, 426, 427/1, 430, 431, 432, 340/1, 435, 437/1, 438/1, 439/1, 440/1, 441/1, 442, 443/1, 444/1, 359/1, 415/2, 415/3 obr. Kutyski;
- KUTYSKI III – 545/3, 546, 547/1, 547/2, 548/1, 549/3, 549/2, 550/1, 550/2, 551, 552, 553, 554, 555, 130, 712, 713, 714, 715, 716, 717 obr. Kutyski;
- KUTYSKI IV – Pole A-działki: 560/2, 562/2, 564/2, 566, 543 obr. Kutyski;
- KUTYSKI V – dz.: 782/1, 773 obr. Kutyski;
- TELAKI VII – Pole B-80, 81, 82, 83, 84 obr. Telaki;
- TELAKI VI – działki: 143/1, 144/1, 145/1, 146/1 obr. Telaki;
- TELAKI GÓRY – działka 84 obr. Telaki.

Powyższe tereny górnicze częściowo zostały już zrekultywowane.

Koncepcją Inwestora jest aby zrekultywowane tereny pokopalniane, dzięki wykorzystaniu ich pod lokalizację instalacji fotowoltaicznej, działały w celu wytwarzania energii elektrycznej. Wytwarzana energia wprowadzana będzie do publicznej sieci elektroenergetycznej na warunkach przyłączenia wydanych przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

Instalacja zostanie przyłączona do sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia określonymi przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

Instalacja fotowoltaiczna zajmować będzie powierzchnię do ok. 69,4 ha.

Wokół terenu przeznaczonego pod lokalizację przedsięwzięcia znajdują się:

- od północy – tereny gruntów rolnych oraz lasy,
- od wschodu – grunty rolne,
- od południa – droga, a za nią tereny gruntów rolnych oraz tereny zabudowane miejscowości Kutyski,
- od zachodu – grunty leśne oraz grunty rolne.

Poniższa tabela przedstawia najbliższe względem granic przedsięwzięcia zabudowania mieszkalne:

Nr działki	Rodzaj terenu objętego ochroną akustyczną ¹⁾²⁾	Oddalenie budynku mieszkalnego od granicy terenu przeznaczonego pod lokalizację planowanej inwestycji [m]	Lokalizacja względem terenu przeznaczonego pod inwestycję
53 Telaki	Teren zabudowy zagrodowej	60	północny zachód
72/1 Telaki	Teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	150	północ
77/4 Telaki 79/1 Telaki	Teren zabudowy zagrodowej	70 30	północ
137 Telaki	Teren zabudowy zagrodowej	110	północny-wschód
140 Telaki	Teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	120	północny-wschód
932/3 Kutyski	Teren zabudowy zagrodowej	280	południowy wschód
934 Kutyski	Teren zabudowy zagrodowej	290	południowy wschód
720/2 Kutyski 794 Kutyski	Teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	40 – 240	południowy wschód
719 Kutyski 721 Kutyski 556 Kutyski 781/2 Kutyski 792 Kutyski 797 Kutyski 799/2 Kutyski 850/2 Kutyski 1343 Kutyski 806 Kutyski 790/3 Kutyski 808/3 Kutyski	Teren zabudowy zagrodowej		

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na:

- obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek,
- obszarach wybrzeży i środowiska morskiego,

- obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych,
- obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000, oraz pozostałych formach ochrony przyrody,
- obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- obszarach o dużej gęstości zaludnienia,
- obszarach przylegających do jezior,
- uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

1.2. RODZAJ TECHNOLOGII

Instalacja fotowoltaiczna ma na celu wykorzystanie ogniw fotowoltaicznych do produkcji energii elektrycznej poprzez bezpośrednią konwersję energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytwarzana energia wprowadzana będzie do publicznej sieci elektroenergetycznej na warunkach przyłączenia wydanych przez Operatora systemu dystrybucyjnego (OSD).

Powierzchnia planowanego przedsięwzięcia po obrysie zewnętrznym wyniesie do ok. 69,4 ha.

W skład planowanej instalacji fotowoltaicznej wchodzić będą:

- moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 60 MW; ostateczna liczba modułów uzależniona będzie od ich jednostkowej mocy wytwórczej niemniej na tym etapie zakłada się, że maksymalna liczba modułów nie będzie przekraczać 200 000 sztuk; w ramach przedmiotowej inwestycji dopuszcza się montaż modułów z uwzględnieniem technologii bi-facial; panele zostaną ułożone w kierunku południowym lub innym optymalnym - dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości min. 0,5 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 6 metrów (w zależności od konfiguracji stołu);
- konstrukcja nośna do instalacji modułów posadowiona na gruncie (minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią gruntu wynosić będzie 0,5 m) z dopuszczeniem zastosowania systemów nadążnych (tzw. trackerów);
- falowniki rozproszone w liczbie do 240 sztuk lub falowniki centralne w liczbie do 30 sztuk przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- stacje transformatorowo-rozdzielcze SN/nN z transformatorami olejowymi lub suchym SN/nN - do 30 sztuk w przypadku falowników centralnych lub do 20 szt. w przypadku falowników rozproszonych, przy każdej stacji do 2 miejsc postojowych;
- ogrodzenie: siatka, ogrodzenie panelowe o wysokości do ok. 2,5 m z zastosowaniem wolnej przestrzeni od gruntu na wysokości min. 15 cm wraz z furtkami i bramami wjazdowymi;
- GPO - Główny Punkt Odbioru (stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN) wraz z budynkiem (budynkami) do obsługi oraz utrzymania parku solarnego, zawierającym

m.in.: magazyn, pomieszczenie nastawni, pomieszczenie rozdzielni SN, pomieszczenie kontroli oraz zaplecze socjalne (wyposażone m.in. w szambo bądź przyłącze kanalizacyjne oraz szczelny zbiornik na wodę bądź przyłącze wody) oraz pozostałe niezbędne elementy infrastruktury związane z powyższą instalacją; wyżej wymienione pomieszczenia mogą znajdować się w jednym większym budynku bądź w kilku mniejszych budynkach/kontenerach;

- magazyny energii w liczbie do 60 szt.;
- linie kablowe DC oraz AC;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do budowy i funkcjonowania przedmiotowej inwestycji w tym. min.: infrastruktura elektroenergetyczna wewnętrzna inwestycji tzn. doziemne linie kablowe nN i SN; system monitoringu, instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych służąca do sterowania farmą fotowoltaiczną, instalacja oświetleniowa i odgromowa;
- zjazdy z dróg publicznych, komunikacja wewnątrz farmy oraz place manewrowe;
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- opcjonalnie do 5 stacji rozdzielczych SN (w przypadku braku GPO);
- opcjonalnie budynek do utrzymania i obsługi parku solarnego wraz z magazynem i zapleczem socjalnym (w przypadku braku GPO).

Moc farmy fotowoltaicznej projektowana jest docelowo na 60 MW. Niemniej jednak ostateczna wielkość mocy instalacji zostanie określona po uzyskaniu decyzji o warunkach przyłączenia do sieci OSD.

Moduły fotowoltaiczne

Planuje się rozmieszczenie modułów fotowoltaicznych w rzędach. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, metodą wbijania pojedynczych podpór bezpośrednio do gruntu.

Niemniej jednak w sytuacji, gdyby badania geologiczne wymusiły częściowe zastosowanie betonowych fundamentów pod konstrukcje wsporcze, tj. na gruncie mało stabilnym, Wnioskodawca dopuszcza również możliwość zastosowania betonu w połączeniu z palami lub w formie płyt betonowych.

Każdy moduł fotowoltaiczny zbudowany jest z ogniw fotowoltaicznych łączonych szeregowo, przy czym pojedyncze ogniwa w postaci wafla wytwarzane są z mono lub polikrystalicznego krzemu. Zasada działania ogniwa fotowoltaicznego opiera się na absorpcji promieniowania świetlnego docierającego do odpowiednio ukształtowanej struktury z krzemu, która stanowi w zasadzie diodę półprzewodnikową, czyli jedno złącze P-N.

Krzemowe ogniwo fotowoltaiczne zbudowane jest ze złącza typu P (krzem z domieszkami boru), na którym powstaje dodatni ładunek elektryczny oraz złącza typu N (krzem z powierzchnią nasyconą fosforem), na którym powstaje ujemny ładunek elektryczny. Taka budowa krzemowego ogniwa fotowoltaicznego pozwala na pojawienie się w nim różnicy potencjałów elektrycznych (tzw. efektu fotowoltaicznego), wytworzenie stałego napięcia elektrycznego i przepływ prądu elektrycznego (po podłączeniu odpowiedniego obciążenia).

Generowana energia elektryczna będzie przekazywana za pomocą kabli DC do inwertera przetwarzającego prąd stały na prąd przemienny o parametrach zgodnych z siecią energetyczną, do której wytworzona energia będzie przesyłana.

Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o niskim napięciu nN przesyłana będzie do stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nN, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości dystrybucyjnej tak, aby była możliwa współpraca z siecią dystrybucyjną/przesyłową. Ze stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nN energia będzie przesyłana do Głównego Punktu Odbioru (stacji transformatorowo-rozdzielczej WN/SN), który skieruje ją do przyłącza elektroenergetycznego.

W przypadku braku GPO energia będzie przesyłana do punktu przyłączenia za pośrednictwem opcjonalnych stacji rozdzielczych SN (do 5 szt.). W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia planowane jest magazynowanie energii w magazynach energii. Magazyn energii będzie dobierać energię elektryczną w przypadku rozładowania akumulatorów i przesyłać ją do odbiorcy lub w przypadku w pełni naładowanych baterii wysyłać nadwyżki do sieci publicznej (sprzedaż).

Moc projektowanej farmy fotowoltaicznej docelowo wyniesie do 60 MW, i szacowana średnioroczna produkcja energii elektrycznej w instalacji wynosić będzie do 60 GWh/rok.

Przewidziana do zastosowania ilość paneli to maksymalnie **200 000 sztuk** modułów fotowoltaicznych. Ze względu na postępujący rozwój technologii i dostępność paneli o coraz większej mocy, liczba ta może ulec zmianie.

Panele zamontowane zostaną na konstrukcji wsporczej o wysokości do 6 m, która pozwoli ułożyć je pod odpowiednim kątem do kierunku słońca. Nieruchome ustawienie paneli pod kątem będzie również powodowało samooczyszczenie się paneli przy opadach mżawki lub deszczu. Oczyszczanie paneli może być konieczne tylko w przypadku spadku mocy modułów fotowoltaicznych poprzez np. silne zabrudzenie. Wykonywane będzie wówczas czyszczenie ich powierzchni wodą bez detergentów za pomocą myjek teleskopowych, które będzie przeprowadzane sprzętem niewymagającym dostępu do wody bieżącej (myjki ciśnieniowe).

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.

Infrastrukturę towarzyszącą stanowiąc będą:

- **inwertery**

Falowniki umożliwią będą przetworzenie wytworzonego przez panele słoneczne prądu o stałym napięciu, na prąd przemienny.

Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie inwerterów stringowych lub inwerterów centralnych. W przypadku inwerterów stringowych planuje się zastosowanie do **240 szt.**, natomiast w przypadku zastosowania inwerterów centralnych maksymalna liczba to **30 szt.** Liczba inwerterów, która uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego, określona zostanie na dalszym etapie projektowania.

- **Stacje transformatorowo-rozdzielcze SN/nN**

Stacje transformatorowo-rozdzielcze będą podwyższać napięcie z poziomu napięcia niskiego (nN), jaki generować będą falowniki, na poziom średniego napięcia (SN).

Docelowo, dla instalacji o mocy do 60 MW, projektowanych jest **do 30 szt.** stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nN (w przypadku zastosowania falowników centralnych)

lub do **20 szt.** (w przypadku zastosowania falowników rozproszonych, każda wyposażona w rozdzielnice oraz transformatory umieszczone w betonowym lub stalowym kontenerze. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem.

- **Główny Punkt Odbioru – stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN.**

Główny Punkt Odbioru (GPO) ma za zadanie zbierać przesyłaną energię elektryczną ze stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nN i dostosować ją do poziomu napięcia określonego w warunkach technicznych przyłączenia, aby docelowo wprowadzić ją do sieci publicznej.

Główny Punkt Odbioru (GPO) wyposażony będzie m.in. w:

1. rozdzielnię napowietrzną WN i SN,
2. rozdzielnię i nastawnię wraz z magazynem i zapleczem socjalnym umiejscowionymi w jednym większym budynku bądź w kilku mniejszych budynkach/kontenerach,
3. stanowisko transformatora mocy WN/SN,
4. inne urządzenia i obiekty związane ze stacją (w tym instalacja telekomunikacyjna i inne),
5. wprowadzenia liniowe SN,
6. wiata przeciwpożarowa, ogrodzenie GPO,
7. stacja zasilania potrzeb własnych,
8. stanowiska kompensacji mocy biernej,
9. miejsca postojowe,
10. komunikacja w postaci dróg z kostki brukowej lub asfaltowe.

W GPO planuje się zastosowanie transformatora olejowego, wyposażonego w szczelną misę olejową zlokalizowaną bezpośrednio pod transformatorem, mogącą pomieścić 100% oleju z wycieku transformatora.,

Planuje się budowę **jednej stacji WN/SN**. Szczegółowe parametry techniczne GPO będą wynikać z uzyskanej w przyszłości decyzji o możliwości przyłączenia instalacji do sieci elektroenergetycznej.

- **Magazyny energii**

Magazyn energii to kontener lub zespół kontenerów składający się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń.

Jest to urządzenie, które pozwala przechować energię elektryczną. Skupując i magazynując energię w okresach nadprodukcji, wykorzystuje się ją w późniejszym czasie w szczycie zapotrzebowania – w momencie, gdy popyt na energię jest wyższy, niż produkcja. Magazyny nie tylko przechowują nadwyżki, ale również w kontrolowany sposób odbierają prąd z sieci energetycznej. Takie rozwiązanie pozwala zwiększyć wydajność instalacji fotowoltaicznej. Regulują one moc przy niestabilnej pracy źródeł OZE, likwidują zakłócenia, ograniczają skutki przeciążeń sieci i pokrywają zapotrzebowanie na prąd w szczytowych momentach.

Aktualnie magazyny projektuje się w rozważanej technologii LFP (litowo-żelazowo-fosforanowa), która łączy w sobie zalety wysokiej wydajności prądowej, długiego czasu eksploatacji, dużej gęstości energetycznej oraz bezpieczeństwa. Technologia uwzględnia możliwość wykorzystania magazynów we współpracy z inwerterami hybrydowymi trójfazowymi przeznaczonymi na wysokie napięcia, które są efektywniejsze i można pozyskać

z nich większą moc. Zakłada się wykorzystanie przedmiotowych baterii. Niemniej jednak w przypadku rozwoju technologicznego zakłada się wykorzystanie również innych baterii, bardziej wydajnych.

W ramach planowanego przedsięwzięcia docelowo dla instalacji o mocy docelowej do 60 MW planuje się zastosowanie **maksymalnie do 60 szt.** magazynów energii.

- **Okablowanie AC**

Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacjami transformatorowo-rozdzielczymi SN/nN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

- **Okablowanie DC**

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Zestawienie informacji technicznych o planowanej instalacji fotowoltaicznej przedstawiono w poniższej tabeli:

Moc instalacji PV	do 60 MW
Panele fotowoltaiczne	do 200 000 szt.
Inwertery stringowe lub inwertery centralne	do 240 szt. do 30 szt.
Stacje transformatorowo-rozdzielcze SN/nN	do 30 szt.
GPO (Stacja transformatorowo-rozdzielcza SN/nN) wraz z wyposażeniem	1 szt.
Magazyny energii	do 60 szt.
Całkowita powierzchnia farmy PV	do ok. 69,4 ha
Opcjonalnastacja rozdzielcza SN (przy braku GPO)	do 5 szt.
Opcjonalnie budynek/budynki do utrzymania i obsługi parku solarnego wraz z magazynem i zapleczem socjalnym (w przypadku braku GPO),	do 3 szt.

Planowana farma fotowoltaiczna będzie posiadała zaplecze socjalne, które będzie usytuowane w budynku stacyjnym, ewentualnie w opcjonalnym budynku do utrzymania i obsługi parku solarnego.

Teren inwestycji będzie ogrodzony, nie będzie oświetlony na stałe (dopuszcza się zastosowanie czujników ruchu) i będzie dozorowany zdalnie przez system monitorujący.

System fotowoltaiczny posiadać będzie odpowiednią ochronę przeciwprzepięciową, przeciwporażeniową, przetężeniową i zwarciovą, odgromową i przeciwpożarową.

Wszelka obsługa komunikacyjna związana np. z ewentualnym serwisowaniem odbywać się będzie z drogi dojazdowej.

Zapotrzebowanie na wodę

Woda na cele socjalne będzie pochodziła z wodociągu gminnego lub z opcjonalnego zbiornika na wodę pitną, uzupełnianego okresowo.

Ustawienie paneli pod odpowiednim kątem pozwoli na usuwanie drobnych zabrudzeń i lekkiego kurzu z ich powierzchni wraz z deszczem. Dopuszcza się również czyszczenie modułów np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej (w przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne). Mycie paneli zostanie wykonane przez specjalistyczną firmę, która dostarczy wodę na teren inwestycji w przystosowanych do tego zbiornikach.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej pokrywane będzie z sieci elektroenergetycznej lub z projektowanych paneli fotowoltaicznych.

Zapotrzebowanie na energię cieplną

Energia cieplna nie będzie wykorzystywana.

Planowane zatrudnienie

Generalnie planowana inwestycja wymaga raczej okresowego dozoru technicznego. Niemniej jednak, Wnioskodawca rozważa zatrudnienie ok. dwóch stałych pracowników dozoru.

Czas pracy instalacji

Projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie pracować 7 dni w tygodniu, 365 dni w roku. Warunkiem funkcjonowania instalacji jest obecność promieniowania słonecznego.

BURMISTRZ
Jan Stomiat
Jan Stomiat