

DECYZJA

Działając na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2023r., poz. 775, ze zm.) w związku z art. 71 ust.2 pkt 2, art. 75 ust.1 pkt 4 i art. 85 ust. 1 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), oraz § 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. 2019r., poz. 1839). po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Gigawat Wytwarzanie XVIII Sp. z o.o., Ul. Jana Dekerta 1; 30-703 Kraków.

Ustalam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej Zwałka, gmina Baranów Sandomierski – etap I” w wariantcie inwestorskim oznaczonym jako „A”.

Określam:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej, o łącznej mocy do 150 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na terenie działek o nr ewid.:

- **obręb Dąbrowica:** 3981, 3982, 3983, 3984, 3994, 3997,3998, 3999, 4012, 4014, 4016, 4020, 4022, 4024, 4025, 4026/1,4026/2,, 4027/1, 4027/2, 4028, 4030, 4032, 4033, 4047, 4048, 4082,
- **obręb Siedleszczany:** 784, 785,
- **obręb Skopanie:** 1940, 1947, 1948, 1950,1951,
- **obręb Suchorzów:** 2048, 2049, 2050, 2062, 2065, 2066,2067, 2068, 2074, 2076, 2079, 2080, 2084.

Łączna powierzchnia przedsięwzięcia w ogrodzeniu będzie wynosiła ok.123 ha.

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Inwestycja zlokalizowana będzie wyłącznie na terenach oznaczonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego jako 1.ES-5.ES, zgodnie z przeznaczeniem miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.
2. Zakazuje się likwidacji i zasypywania rowów melioracyjnych, z możliwością ich przebudowy.

3. Przedsięwzięcie nie będzie wiązało się z przekształcaniem istniejących terenów wód powierzchniowych. Zakazuje się zabudowy i grodzenia terenu w odległości mniejszej niż 6 m od terenów wód powierzchniowych.
4. Zakazuje się zabudowy, realizacji ogrodzeń oraz naziemnych obiektów infrastruktury technicznej w obrębie strefy migracji zwierząt.
5. Instalacja nie będzie przekraczać 6 m wysokości.
6. Magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji, konserwacji sprzętu odbywać się będzie poza terenem inwestycji, na terenie utwardzonym, wyposażonym w sorbenty.
7. Na terenie inwestycji nie będą wykonywana naprawa sprzętu i pojazdów.
8. Prace ziemne związane z budową farmy fotowoltaicznej, należy wykonać poza okresem wzmożonej aktywności fauny, w tym poza głównym okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem: 1 marca — 31 sierpnia. W przypadku konieczności wykonywania ww. prac ziemnych w ww. okresie, prace te powinny być poprzedzone kontrolą przyrodnika pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt w okresie 1-3 dni przed planowanym terminem prac. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków, prace należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
9. Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne zostanie podzielone na mniejsze osobno wygrodzone obszary, celem zabezpieczenia funkcji pełnionych przez korytarz ekologiczny GKPd-7B Puszcza Sandomierska-Dolina Wisły.
10. Z zagospodarowania zostaną wyłączone tereny najcenniejsze przyrodniczo skupiające najwięcej rzadkich gatunków roślin i zwierząt, w tym stanowiska czerwończyka nieparka (*Lycaena dispar*), derkacza (*Crex crex*) oraz storczyków: kukułki krwistej (*Dactylorhiza incarnata*) i kukułki szerokolistnej (*Dactylorhiza majalls*). Wyłączone zostaną również zbiorniki wodne i obszary mogące stanowić miejsca migracji zwierząt (w tym tereny istniejących zadrzewień).
11. Budowa wnioskowanej instalacji fotowoltaicznej (wraz z ogrodzeniem terenu) wykonana zostanie z zachowaniem:
 - buforu o szerokości min. 5 m od skraju istniejących zadrzewień,
 - min. 15 m od zbiornika wodnego,
 - min. 5 m od rowu melioracyjnego
 - szerokości korytarzy migracyjnych zgodnych z przedstawionym załącznikiem graficznym (rys.1) dołączonym do uzupełnienia raportu.
12. Na potrzeby realizacji nie będzie prowadzona wycinka drzew i krzewów.
13. Jeżeli zaistnieje zagrożenie uszkodzenia drzew i krzewów, zostaną one odpowiednio zabezpieczone przed uszkodzeniem mechanicznym m. in. poprzez:
 - wydzielenie drzewa/ krzewu polegające na całkowitym ogrodzeniu zwartym płótem powierzchni, na których rosną drzewa wraz z powierzchniami zajmowanymi przez korzenie, w obrębie rzutu koron;
 - zabezpieczenie pnia drzewa w celu ochrony kory przed otarciami czy ubytkami - oszalowanie pnia lub owinięcie go matami np. ze słomy; przy zastosowaniu oszalowania z desek należy zwrócić uwagę aby deski szczelnie przylegały na całej powierzchni pnia do wysokości około 2 m (jeśli jest to możliwe), dolna część deski powinna

być wkopana, a jeśli jest to nie możliwe to obsypana ziemią lub dodatkowo zabezpieczona drutem;

- zabezpieczenie systemu korzeniowego w wykopach, w obrębie korony drzewa wykop należy wykonywać ręcznie;

- zabezpieczenie konarów drzew poprzez np. podwiązanie najniższych czy też nisko ułożonych gałęzi, konarów do nadległych lub podparcie podporą tak, aby nie uszkodzić ich kory.

14. Zaplecza budowy, bazy techniczne, bazy materiałowe, place postojowe maszyn budowlanych i środków transportu, miejsca składowania odpadów, zlokalizowane będą poza terenami zadrzewionymi, zbiorowiskami łąkowymi, dolinami cieków wodnych, miejscami podmokłymi i miejscami, na których w okresie wiosennym stagnują wody roztopowe. Teren, na którym zlokalizowane będą zaplecza budowy, miejsca składowania odpadów, materiałów budowlanych itp. należy uszczelnić tak, aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo wodnego.
15. W czasie prowadzenia prac ziemnych zdjęty humus zostanie gromadzony osobno i na czas prowadzenia prac zostanie zabezpieczony przed zanieczyszczeniami oraz wykorzystany do zagospodarowania terenów zielonych.
16. Wszelkie wykopy niezasypane w danym dniu roboczym należy odpowiednio zabezpieczać (np. szczelnym przykryciem lub tymczasowym ogrodzeniem utrzymywanym w szczelności z gruntem i w miejscach połączeń), po każdym zakończonym dniu pracy, codziennie rano przed rozpoczęciem robót, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów należy sprawdzić, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy je natychmiast wydostać i przenieść poza teren robót w odpowiednie siedlisko.
17. Linie kablowe energetyczne/światłowodowe należy wykonać jako linie podziemne.
18. Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną. Zastosowana zostanie matowa rama.
19. Ogrodzenie wykonane będzie jako siatkowe lub panelowe z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki), dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom. Dolną krawędź ogrodzenia należy wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt — na dole ogrodzenia zastosować pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami. Zabrania się stosowania podmurówki, która ograniczałaby migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji.
20. Dopuszcza się możliwość oświetlenia farmy wyłącznie w sytuacji, gdy będzie ono aktywowane czujnikami ruchu. Lamy oraz sterujące nimi czujniki ruchu będą skierowane do wewnątrz, a wzbudzenie jednej lampy nie będzie miało wpływu na pozostałe. Oświetlenie powinno być jak najmniej intensywne, o ciepłej barwie i skierowane wyłącznie w kierunku elementu, który ma oświetlać (nie powodując efektu łuny i rozproszenia).
21. Zabiegi związane z utrzymaniem terenu inwestycji w czasie eksploatacji (wykaszenie roślinności) prowadzić poza okresem 1 kwietnia — 31 lipca (m.in. ze względu na okres lęgowy derkacza). Wykaszenie należy prowadzić od centrum farmy ku jej krańcom. Nie używać kosiarek rozdrabniających. Pokos pozostawić przez kilka dni, do wyschnięcia i osypania się nasion, następnie pozyskaną biomasę usunąć z powierzchni farmy fotowoltaicznej. Przestrzeń między panelami obsiać mieszanką roślin zielnych, w tym dwuliściennych i miododajnych.
22. Na terenie farmy nie będą stosowane herbicydy, pestycydy i jakiegokolwiek inne środki chemiczne (np. ograniczających wzrost roślin) oprócz ewentualnie środków myjących biodegradowalnych bezpiecznych dla środowiska, przeznaczonych do mycia paneli.

23. Nie należy odladzać i odśnieżać paneli fotowoltaicznych przy użyciu środków chemicznych.
24. Prace budowlano - montażowe odbywać się będą wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00.
25. W przypadku wyboru do zamontowania transformatora olejowego, zostanie on umieszczony w zamkniętej stacji transformatorowej, a pod nim zostanie zamontowana szczelna taca, zdolna wychwycić całość wycieku oleju w przypadku ewentualnego rozszczelnienia.
26. Podczas eksploatacji i likwidacji farmy fotowoltaicznej, zużyte lub uszkodzone panele nie będą magazynowane na terenie zamierzenia, będą bezpośrednio przekazywane specjalistycznej firmie, celem poddania ich recyklingowi.
27. Prace w obrębie cieków niewyróżnionych — rowów, należy prowadzić z zachowaniem szczególnej ostrożności celem niedopuszczenia do zanieczyszczenia ich wód.
28. Usytuowanie elementów/obiektów wchodzących w skład przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, należy rozplanować z uwzględnieniem pozostawienia technicznego pasa ochronnego (5,0 m) wzdłuż ww. rowów.
29. Ewentualne przypadkowe uszkodzenia gruntu w obrębie rowów, powstałe w wyniku prowadzonych prac, zostaną naprawione na koszt Inwestora, a miejsce/a zostaną przywrócone do stanu wyjściowego.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

1. Należy uwzględnić zalecenia wynikające z punktu 1 i 11 niniejszej decyzji.

IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia:

1. Ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uzasadnienie

Na wniosek Inwestora – Gigawat Wytwarzanie XVIII Sp. z o.o., Ul. Jana Dekerta 1; 30-703 Kraków, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa farmy fotowoltaicznej Zwąłka, gmina Baranów Sandomierski – etap I”. Do wniosku o wydanie przedmiotowej decyzji została dołączona karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca informacje określone w art. 62a 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), poświadczona przez właściwy organ mapa ewidencyjna oraz mapa zapewniająca czytelność danych oraz informacja o planie zagospodarowania przestrzennego.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art.74 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), stąd do doręczeń korespondencji zastosowano art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz.U.2023r., poz. 775, ze zm.).

Obwieszczeniem z dnia 09.02.2022r. zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie oraz o fakcie, iż w oparciu o art. 64 ust.1 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.) Burmistrz Miasta i Gminy Baranów Sandomierski, jako organ prowadzący postępowanie w sprawie i właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, zwrócił się równocześnie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie (pismo znak RIG.IV.6220.5.2021.2022 z dnia 09.02.2022r.) oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tarnobrzegu (pismo znak RIG.IV.6220.5.2021.2022 z dnia 09.02.2022r.) i do Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Rzeszowie (pismo znak RIG.IV.6220.5.2021.2022 z dnia 09.02.2022r.) o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określenie zakresu ewentualnego raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanej inwestycji.

Pismem znak PSNZ.465.5.2022 z dnia 08.03.2022r. (data wpływu 11.03.2022r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tarnobrzegu wyraził opinię, że w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych przedsięwzięcie pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej Zwałka, gmina Baranów Sandomierski - etap I”, nie wymaga potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i konieczności sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem znak RZ.ZZŚ.4.435.64.2022.MZ z dnia 4.03.2022r. (data wpływu 02.05.2022r.) stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane jeżeli zostaną spełnione następujące warunki:

1. Prace w obrębie cieków niewyróżnionych — rowów, należy prowadzić z zachowaniem szczególnej ostrożności celem niedopuszczenia do zanieczyszczenia ich wód.
2. Usytuowanie elementów/obiektów wchodzących w skład przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, należy rozplanować z uwzględnieniem pozostawienia technicznego pasa ochronnego (5,0 m) wzdłuż ww. rowów.
3. Ewentualne przypadkowe uszkodzenia gruntu w obrębie rowów, powstałe w wyniku prowadzonych prac, zostaną naprawione na koszt Inwestora, a miejsce/a zostaną przywrócone do stanu wyjściowego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak: WOOŚ.4240.22.4.2022.AT.8 z dnia 25.03.2022r. (data wpływu 25.03.2022r.) postanowił uzgodnić potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000, tj. oceny wymaganej art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, w tym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej Zwałka, gmina Baranów Sandomierski - etap I”.

W dniu 01.06.2022r Burmistrz Miasta i Gminy Baranów Sandomierski wydał Postanowienie znak RIGIV.6220.5.1.2021.2022 o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz Postanowienie znak RIGIV.6220.5.2.2021.2022 o zawieszeniu postępowania do czasu złożenia przez Inwestora wymaganego raportu.

Organ prowadzący postępowanie powiadomił strony o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o zakresie raportu. Strony nie wniosły zażalenie na postanowienie Burmistrza Miasta i Gminy Baranów Sandomierski o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Raport z przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko Inwestor przedłożył w dniu 11.08.2022r., w związku z tym Burmistrz Miasta i Gminy Baranów Sandomierski wznowił postępowania w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego

w Tarnobrzegu oraz do Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie uzgodnień warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem znak WOOS.4221.22.1.2022.AD.6 z dnia 13.12.2022r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwał Inwestora do uzupełnienia przedłożonego raportu. Przedmiotowe uzupełnienie wpłynęło do tutejszego urzędu w dniu 23.02.2023r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tarnobrzegu oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie po otrzymaniu raportu podtrzymali swoje dotychczasowe opinie wydane w przedmiotowej sprawie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie Postanowieniem znak WOOS.4221.22.1.2022.AT.11 z dnia 04.05.2023r. uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Postępowanie w sprawie wydania przedmiotowej decyzji było przeprowadzone z udziałem społeczeństwa, które było informowane o przebiegu czynności w toku postępowania. Burmistrz Miasta i Gminy Baranów Sandomierski podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia

Stosownie do dyspozycji art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2023r., poz. 775) zawiadomiono strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji. Żadna ze stron postępowania w wyznaczonym terminie, nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów należy stwierdzić, iż omawiane zamierzenie należy zaliczyć do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019r., poz. 1839). Tym samym przedmiotowe przedsięwzięcie zakwalifikowano do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w art. 59 ust. 1 pkt 2 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane jeżeli obowiązek taki został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 w/w ustawy.

W dniu 24.05.2023r. Inwestor złożył do tut. Urzędu informację, iż w toku trwającego postępowania nastąpił podział dwóch działek w obrębie Dąbrowica:

- 1) dz. 4026 została podzielona na dz. 4026/1 oraz 4026/2,
- 2) dz. 4027 została podzielona na dz. 4027/1 oraz 4027/2.

Inwestor poinformował również, iż wprowadzony podział ww. działek nie wpłynął na zmianę powierzchni planowanej inwestycji i ani na obszar oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 4 i pkt 5 przywołanej na wstępie ustawy przeanalizowano opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia, wariant preferowany - wariant Inwestorski „A” oraz wariant alternatywny „B”.

Opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia

Wariant który zakłada odstąpienie od realizacji planowanego przedsięwzięcia umożliwiłby pozostawienie obecnego sposobu zagospodarowania terenu który zostanie przeznaczony pod inwestycję w stanie niezmienionym. Należy podkreślić, iż zaniechanie realizacji przedsięwzięcia jest rozwiązaniem korzystnym dla środowiska, gdyż każde działanie, w mniejszym lub większym stopniu, może wpłynąć negatywnie na poszczególne komponenty środowiska.

Przy czym należy dodać, iż brak realizacji przedmiotowej inwestycji wykluczyłby możliwość pozyskiwania energii słonecznej a co za tym idzie ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii elektrycznej.

Wariant alternatywny „B”

Inwestor jako wariant alternatywny dla przedmiotowej inwestycji wskazał możliwość zabudowy całego analizowanego terenu, bez zaproponowanych przez zespół przyrodniczy wyłączeń. Jednakże taki wariant realizacji inwestycji spowodowałby dużo większą ingerencję w środowisko przyrodnicze.

Wariant inwestorski „A”

Do realizacji wybrano wariant proponowany przez Inwestora, polegający na budowie farmy fotowoltaicznej terenie następujących działek ewidencyjnych:

- obręb Dąbrowica: 3981, 3982, 3983, 3984, 3994, 3997, 3998, 3999, 4012, 4014, 4016, 4020, 4022, 4024, 4025, 4026/1, 4026/2, 4027/1, 4027/2, 4028, 4030, 4032, 4033, 4047, 4048, 4082,-
- obręb Siedleszczany: 784, 785,
- obręb Skopanie: 1940, 1947, 1948, 1950, 1951,
- obręb Suchorzów: 2048, 2049, 2050, 2062, 2065, 2066, 2067, 2068, 2074, 2076, 2079, 2080, 2084.

Zgodnie z zapisami złożonej dokumentacji powierzchnia farmy w granicach ogrodzenia będzie wynosić ok. 123 ha.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji Inwestor przewiduje możliwość zastosowania magazynu energii o łącznej mocy 150 MW, wykonanego w technologii kontenerowej i zlokalizowanego z pobliżu projektowanego głównego punktu odbioru energii. Teren inwestycji zostanie objęty monitoringiem przemysłowym, ogrodzony (inwestycja podzielona będzie na mniejsze obszary, które zostaną osobno wygradzone) oraz oświetlony (przewiduje się możliwość zainstalowania oświetlenia terenu opartego na diodach LED, które zainstalowane będzie na słupach o wysokości do ok. 5 m). Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły, planowane jest zastosowanie tzw. czujników ruchu.

Obszar planowanej inwestycji obejmuje teren zwałowiska zewnętrznego dawnej Kopalni Siarki „Machów”, które zostało zrehabilitowane w kierunku rolno-leśnym. Zwałowisko znajduje się na gruntach wsi Dąbrowica, Suchorzów, Siedleszczany i Skopanie, należących do gminy Baranów Sandomierski oraz na gruntach wsi Chmielów, należącej do gminy Nowa Dęba. Zwałowisko osiąga wysokość ok. 215 m n.p.m., zajmuje powierzchnię 880 ha, na której złożono ok. 188 mln m³ nadkładu. Deponowanie mas ziemnych na składowisku zewnętrznym miało miejsce w latach 1964 - 1988. Prace rekultywacyjne rozpoczęto już w 1977 r., realizując rolno-leśny kierunek rekultywacji. W ramach tych działań na terenie zwałowiska wybudowano 24,6 km dróg oraz celowo pozostawiono lokalne obniżenia terenu wypełnione wodą opadową. W ten sposób na czaszy zwałowiska powstało 7 jeziorzek położonych na różnych wysokościach. W efekcie uzyskano 364 ha użytków leśnych oraz 496 ha użytków rolnych ze starannie uregulowanymi stosunkami wodnymi i dojazdami do każdego fragmentu zwałowiska. W 1998 r. zakończono rekultywację zwałowiska.

Planowana w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia elektrownia zlokalizowana będzie na szczycie oraz na stokach zwałowiska zewnętrznego. Teren planowanej inwestycji położony jest na gruntach oznaczonych w ewidencji gruntów jako użytek: PsVI, RV i ŁV. Planowany jest również montaż magazynów energii o mocy do 150 MW.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją teren przedmiotowej inwestycji znajduje się na obszarze, na którym obowiązuje Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego przyjęty Uchwałą nr XXX/241/21 Rady Miejskiej w Baranowie Sandomierskim z dnia 25 lutego 2021 r. w sprawie

miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu położonego w miejscowościach Dąbrowica, Siedleszczany, Skopanie i Suchorzów w Gminie Baranów Sandomierski.

Przedmiotowa inwestycja będzie zgodna z ww. miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Jak wynika z jego ustaleń, zakazuje się zabudowy, realizacji ogrodzeń oraz naziemnych obiektów infrastruktury technicznej dla strefy migracji zwierząt. Ponadto, zgodnie z planem konstrukcja paneli fotowoltaicznych nie może przekraczać 6 m wysokości.

Jak wynika z przedłożonego raportu oddziaływania na środowisko, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie obejmowało powierzchni najcenniejszych przyrodniczo, tj. działek o następujących numerach ewidencyjnych:

a) wyłączenia całych działek ewidencyjnych:

- obręb Suchorzów: 2044, 2063, 2072, 2070, 2075, 2078, 2081, 2082,
- obręb Skopanie: 1922, 1925, 1926, 1927, 1928/1, 1928/2, 1929, 1930, 1931, 1939,
- obręb Dąbrowica: 4011, 4021, 4023,

b) wyłączenia części powierzchni działek ewidencyjnych:

- obręb Suchorzów: 2076, 2084, 2079,
- obręb Dąbrowica: 4016, 4081, 4028, 4022,
- obręb Skopanie: 1940.

Planowana inwestycja będzie zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, tj. zlokalizowana będzie wyłącznie na terenach oznaczonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego jako tereny 1.ES-5.ES, czyli tereny przeznaczone na budowę elektrowni słonecznych.

Zgodnie z ww. miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego ustalony został m.in.

- zakaz zabudowy, realizacji ogrodzeń oraz naziemnych obiektów infrastruktury technicznej dla strefy migracji zwierząt zgodnie z wyrysem z ww. planem,
- zakaz likwidacji i zasypywania rowów melioracyjnych, z możliwością ich przebudowy,
- nakaz utrzymywania istniejących terenów wód powierzchniowych,
- zakaz zabudowy oraz grodzenia terenu w odległości 6 m od terenów wód powierzchniowych.

W związku z powyższym nałożono odpowiednie warunki realizacji inwestycji. Jak wynika z przedłożonego Raportu najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) to tereny zabudowy jednorodzinnej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 40 dB(A) w porze nocy, zlokalizowane w odległości ok. 130 m od planowanej inwestycji.

Emisja hałasu podczas prowadzenia prac budowlano-montażowych, która będzie spowodowana pracą maszyn budowlanych i pojazdów transportujących wykorzystywane na placu budowy materiały i planowane do zainstalowania urządzenia, nie może zostać wyeliminowana, będzie miała charakter okresowy. Celem ograniczenia emisji hałasu, prace budowlane będą prowadzone sprawnymi maszynami i środkami transportu, wyłącznie w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 — 22.00). Wyłączane będą silniki pojazdów w trakcie postoju bądź załadunku.

Zgodnie z przedłożoną analizą akustyczną jako źródła hałasu uwzględniono m.in.: stacje transformatorowe o mocy akustycznej 91 dB oraz inwertery o mocy akustycznej 78 dB. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji zasięgi dopuszczalnych poziomów hałasu (odpowiednio 40 i 50 dB(A)) nie będą wchodzić swoimi zasięgami na najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym. Dlatego należy uznać, iż zgodnie ze wskazaniem przedstawionymi w przedmiotowej dokumentacji, przewiduje się, iż przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomu hałasu dla pory dnia (50 dB(A)) i pory nocy (40 dB(A)) na terenach prawnie chronionych

pod względem akustycznym i tym samym inwestycja spełniać będzie wymagania ww. rozporządzenia w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Na etapie planowanych prac budowlanych może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku, m.in.: spalania paliw w silnikach maszyn budowlanych oraz pojazdów transportujących elementy instalacji oraz prowadzenia prac budowlanych i montażowych. Celem ograniczenia tego etapu przedsięwzięcia na jakość powietrza, do prac realizacyjnych zastosowane będą maszyny i urządzenia w dobrym stanie technicznym. Uciążliwości związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i ustaną wraz z chwilą zakończenia etapu realizacji. Na etapie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza.

Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady gospodarowania odpadami wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699, ze zm.). Powstające podczas fazy realizacji odpady, magazynowane będą selektywnie z zabezpieczeniem przed przedostaniem się z nich zanieczyszczeń do środowiska, a następnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom zewnętrznym prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Podczas eksploatacji i likwidacji farmy fotowoltaicznej, zużyte lub uszkodzone panele nie będą magazynowane na terenie inwestycji, będą bezpośrednio przekazywane specjalistycznej firmie, celem poddania ich recyklingowi.

Powstałe masy ziemne zostaną wykorzystane w granicach przedsięwzięcia.

Podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia wykorzystywany będzie tylko sprawny technicznie sprzęt, co ograniczy możliwość wycieków płynów eksploatacyjnych (np. substancji ropopochodnych) do gruntu. Ponadto zaplecze budowy oraz miejsca postoju maszyn budowlanych wyposażone będą w środki zabezpieczające przed przenikaniem szkodliwych substancji do ziemi lub do wód (np. sorbenty, maty absorbujące). Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się tankowania, napraw samochodów. Jednakże w razie takiej konieczności, miejsca te wyposażone będą w maty absorbujące ewentualne wycieki. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach, skąd ścieki bytowe będą odbierane przez zewnętrzną firmę.

Podczas eksploatacji, elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wymagała obsługi. Z tego względu nie planuje się organizacji zaplecza socjalnego oraz doprowadzenia wody. Na terenie farmy nie będą powstawać ścieki.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się zastosowanie transformatora suchego w izolacji żywiczej lub transformatora w izolacji olejowej. W przypadku zamontowania transformatora olejowego, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, zamontowana zostanie pod nim misa/taca olejowa, zdolna przyjąć całość ewentualnego wycieku oleju z transformatora.

Przewiduje się, iż podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej zanieczyszczenia na powierzchni paneli fotowoltaicznych będą usuwane głównie przez opady atmosferyczne oraz wiatr, jednak dopuszcza się możliwość ich okresowego oczyszczania. Mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się wodą. Wody opadowe lub roztopowe z paneli fotowoltaicznych i pozostałych elementów wchodzących w skład przedsięwzięcia będą naturalnie infiltrowały do gruntu na terenie działek, na których zrealizowane zostanie zamierzenie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U z 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 — w odległości ok. 1,2 km jest specjalny obszar ochrony siedlisk Tarnobrzaska Dolina Wisły PLH180049, zaś w odległości ok. 4,8 km położony jest obszar specjalnej

ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach od planowanego przedsięwzięcia.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w granicach jednego z głównych korytarzy ekologicznych GKPd-7B Puszcza Sandomierska-Dolina Wisły, wyznaczonych w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilo M. 2005), który został zaktualizowany w latach 2010-2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży, celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej. Jest to część korytarza zapewniająca kontakt między województwem podkarpackim, a świętokrzyskim w poprzek doliny Wisły. W tej części składa się on z dwóch dróg: jednej na południe od Tarnobrzegu, której funkcjonalność pomniejszyło Jezioro Tarnobrzesckie o areale ok. 460 ha oraz drugiej, na wschód od Baranowa Sandomierskiego, obejmującej cały obszar „Zwałki”. Inwestycja z uwagi na planowane działania minimalizujące, m.in. poprzez podzielenie jej na płyty i osobne ich wygrodenie, wyłączając tym samym najcenniejsze przyrodniczo obszary oraz miejsca o odpowiedniej drożności stanowiące potencjalne szlaki migracji zwierząt, nie będzie powodowała upośledzenia funkcjonowania lokalnych, regionalnych lub ponadregionalnych korytarzy ekologicznych.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych to ok. 157,4 ha, a powierzchnia przeznaczona pod farmę fotowoltaiczną (tj. powierzchnia ogrodzona) wyniesie do ok. 123 ha. Obszar ten, jak wspomniano wyżej, stanowi rozległe, wielotarasowe sztuczne wyniesienie zewnętrznego zwałowiska pokopalnianego. Naturalizacja terenu zdegradowanego postępowała stopniowo i powoli, a proces rekultywacji trwał łącznie 21 lat. W wyniku prowadzonych metod rekultywacji otrzymano stosunkowo bogate ekosystemy, reprezentowane przez lasy, zadrzewienia i zakrzewienia, łąki i pola uprawne oraz nieużytki. Teren ubogacają zbiorniki wodne, które znajdują się zarówno na zwałowisku jak i u jego podnóża. Najbliższa zabudowa oddalona jest o ok. 130 m w kierunku wschodnim. Planowane zamierzenie zrealizowane zostanie na powierzchniach wypłaszczonej, stanowiących tereny rolne, w tym pola orne, łąki oraz nieużytki, które to otoczone są przez tereny zadrzewione (jak przedstawia Inwestor tereny zadrzewione pozostaną poza zakresem inwestycji). W sąsiedztwie planowanej farmy występują także ciek i zbiorniki wodne, od których to zgodne z przedstawioną dokumentacją ogrodzenie wnioskowanego zamierzenia zostanie odsunięte, zapewniając swobodę migracyjną zwierząt.

Przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą terenu przeznaczonego pod lokalizację planowanej inwestycji i jej otoczenia w okresie od października 2020 do lipca 2021 roku. Opracowanie to zostało oparte o stosowane w nauce metodyki. Wykorzystano dostępne materiały kartograficzne i opracowania obejmujące teren lokalizacji przedsięwzięcia, jak również przepisy prawne odnoszące się do elementów przyrodniczych.

W chwili obecnej na terenie planowanej inwestycji duży udział zajmują pola orne (uprawy herbicydowane), którym towarzyszą rośliny takie jak np. maruna bezwonna (*Matricaria perforata*), mak polny (*Papaver rhoeas*), ostrożeń lancetowaty (*Cirsium vulgare*), włośnica zielona (*Setaria viridis*). Poza intensywnie użytkowanymi terenami rolnymi, prowadzone w ramach rekultywacji użytki zielone, nawiązują swoją strukturą i składem gatunkowym do łąk. Siedliska te uległy naturalizacji i wykazują pewne różnicowanie. Występują tu gatunki takie jak: wiechlina łąkowa (*Poa pratensis*), kostrzewa łąkowa (*Festuca pratensis*), kępówka pospolita (*Dactylis glomerata*), rajgras wyniosły (*Arrhenatherum elatius*), stokłosa (*Bromus sp.*), mietlice (*Agrostis sp.*), skrzyp polny (*Equisetum arvense*), lucerna nerkowata (*Medicago lupulin*) a oraz koniczyna biała (*Trifolium repens*). Miejscami zaznacza się tu także duży udział trzciny pospolitej (*Phragmites australis*) i trzcinnika piaskowego (*Calamagrostis epigeios*), żywokostu lekarskiego (*Symphytum officinale*), podbiała

pospolitego (*Tusillago farfara*) i komonicy zwyczajnej (*Lotus corniculatus*). Na przedmiotowym terenie odnotowano dużą populację storczyków: kukułki krwistej (*Dactylorhiza incarnata*) oraz kukułki szerokolistnej (*Dactylorhiza majalis*).

Natomiast występujące na przedmiotowym terenie zadrzewienia pochodzą w większości z nasadzeń i spotyka się tu najczęściej różne mieszańce topól (*Populus L.*), robinie akacjową (*Robinia pseudoacacia*), olszę czarną (*Alnus glutinosa*), jesion wyniosłego, (*Fraxinus excelsior*) wiązu szypułkowego (*Ulmus laevis*), brzozę brodawkowatą (*Betula pendula*), klona jawora (*Acer pseudoplatanus*), dębu czerwonego (*Quercus rubra*) i dębu szypułkowego (*Quercus robur*), topoli osiki (*Populus tremula*), klony, w tym jesionolistnego (*Acer negundo*), wierzbę białą (*Salix alba*) i kruchą (*Salix fragilis*); krzewy reprezentują: rokitnik zwyczajny (*Hippophae rhamnoides*), jarzębina (*Sorbus aucuparia*), karagana syberyjska (*Caragana arborescens* Lam.), czeremcha amerykańska (*Prunus serotina*) i inne.

Na przedmiotowym terenie występuje również znacząca grupa ptaków, w tym krajobrazu rolniczego, zadrzewień i zakrzewień oraz lasów. Ptaki lęgowe na polach reprezentuje głównie skowronek (*Alauda arvensis*), któremu w części południowo-zachodniej towarzyszyły pojedyncze świergotki łąkowe (*Anthus pratensis*).

Podczas przeprowadzonej inwentaryzacji w jednym miejscu, gdzie okresowo stagnowała woda miała stanowisko czajka (*Vanellus vanellus*). W kilku miejscach stanowiska miał także gąsiorek (*Lanius collurio*). W trzcinowiskach zinwentaryzowano natomiast stanowiska ptaków szuwarowych: trzcinia (Acrocephalus arundinaceus), rokitniczka (Acrocephalus schoenobaenus) i potrzos (Emberiza schoeniclus). Odnotowano również jedno stanowisko derkacza (Crex crex). W skupieniach krzewów obecny jest również słowik szary (Luscinia luscinia), cierniówka (Sylvia communis), trznadel (Emberiza citrinella), piegża (Sylvia curruca) i mazurek (Passer montanus). Z przedstawicieli ptaków szponiastych stwierdzono występowanie myszółwa (*Buteo buteo*). Występują tu również inne ptaki np.: cierniówka (*Sylvia communis*), szczygieł *Carduelis carduelis* i makolągwa *Carduelis canabina*, raniuszek *Agithalos caudatus*, pliszki siwe (*Motacilla alba*) i żółte (*Motacilla flava*). Natomiast z przedstawicieli teriofauny regularnie spotykane były sarny oraz nielicznie dziki i jelenie.

Na przedmiotowym terenie stwierdzono co najmniej 50 gatunków chronionych zwierząt, w większości ptaków. Stosunkowo liczne okazały się gatunki lęgowe ptaków z Załącznika I Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa, tzw. Dyrektywy Ptasiej: najliczniejszy jest gąsiorek (*Lanius collurio*) oraz lerka (*Lullula arborea*), pojedyncze stanowiska miały zaś błotniak stawowy (*Circus aeruginosus*), derkacz (*Crex crex*) i ortolan (*Emberiza hortulana*).

Na wskazanym terenie stwierdzono również występowanie licznej grupy bezkręgowców, spośród których szczególnie liczne okazały się motyle, reprezentowane przez różne gatunki, w tym: czerwończyk żarek (*Lycaena phalaena*), czerwończyk nieparek (*Lycaena dispar*), czerwończyk dukacik (*Lycaena virgaurae*), modraszek argus (*Plebejus argus*), paź królowej (*Papilio machaon*), modraszek wieszczek (*Celastrina argiolus*) i mieniak tęczowiec (*Apatura iris*). Stwierdzono także obecność gatunków np. piononogi zwykłe (*Platycnemis pennipes*), kwietnik (*Missumena vatia*) oraz chrząszcza opylaka długonosego (*Larinus sturnus*), który umieszczony jest na czerwonej liście (kategoria VU).

Jak wynika z przedłożonej, analizy możliwego wpływu planowanej inwestycji na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego, w tym na gatunki chronione, krajobraz oraz korytarze ekologiczne, przedmiotowa inwestycja, z uwagi na swój rodzaj, skalę i usytuowanie oraz zaproponowane środki ograniczające ewentualne negatywne oddziaływania z nim związane, nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Zajęcie przedmiotowego terenu pod farmę fotowoltaiczną nie spowoduje ubytku cennych siedlisk przyrodniczych, jak również

nie spowoduje istotnego negatywnego wpływu na lokalne populacje zwierząt. W odniesieniu do najpospolitszych gatunków terenów otwartych (np. skowronka, czajki) nastąpi potencjalny ubytek siedlisk, natomiast w odniesieniu do większych gatunków ssaków (sarna, dzik) nastąpi ubytek arealów żerowiskowych oraz zmiana wzorca wykorzystania przestrzeni, co nie powinno się istotnie odznaczyć na lokalnych populacjach.

W złożonej dokumentacji Inwestor przedstawił działania minimalizujące negatywne oddziaływania na środowisko przyrodnicze, z których najistotniejsze było wykluczenie z projektu obszarów, skupiających najwięcej rzadkich gatunków roślin i zwierząt, w tym storczyki, czerwończyka nieparka i derkacza. Z zabudowy wyłączone zostaną również zbiorniki wodne i obszary zadrzewione, od których to zachowany zostanie minimum 5 metrowy pas buforowy. Inwestor wskazał również na zapewnienie ciągłości korytarzy migracyjnych poprzez podział instalacji na osobno ogrodzone części z zapewnieniem pomiędzy nimi wolnej przestrzeni. szerokość pasów migracyjnych między obszarami ogrodzonymi wyniesie ok. 20 m w najwęższym odcinku (obszar rowu melioracyjnego), natomiast w pozostałych przypadkach szerokość korytarzy pomiędzy ogrodzeniami farmy będzie większa niż 100 m.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, a także przedstawione w złożonej dokumentacji rozwiązania technologiczne, konstrukcyjne i organizacyjne, należy uznać, iż przedmiotowa inwestycja nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na przedmioty i cele ochrony obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia należy stwierdzić, iż nie wpłynie istotnie na zmianę klimatu. ograniczy się do spalania paliw w silnikach pojazdów na etapie realizacji przedsięwzięcia. Podczas eksploatacji, przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat. Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Instalacja jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest niemal bezgłośnie, bezawaryjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Sam sposób pozyskania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego przyjmuje się, że jest najmniej uciążliwy w zakresie oddziaływania na zmiany klimatu.

Mając na uwadze lokalny krajobraz oraz istniejące otoczenie farmy przez wysoką, zwartą roślinność należy uznać, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie w sposób istotnie negatywnie oddziaływać na lokalny krajobraz.

W oparciu o złożoną dokumentację należy uznać, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze jego oddziaływania.

Biorąc pod uwagę odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska. Wobec powyższego nie określono uwarunkowań w tym zakresie.

Przedsięwzięcie dzięki zastosowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnych awarii oraz nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

Analizując charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia oraz dołączone przez Inwestora dane na temat przedmiotowej inwestycji i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania inwestycji na środowisko, zawarte w zebranej dokumentacji pozwalają stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania na środowisko oraz wymienione działania minimalizujące, przy spełnieniu wskazanych uwarunkowań, można przyjąć, że analizowana inwestycja spełni wymogi zarówno dotyczące ochrony środowiska jak i zdrowia i życia ludzi.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Baranów Sandomierski w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 72 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 (Dz.U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1. oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.



BURMISTRZ
Marek Mazur

Załączniki:

Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Strony postępowania w drodze obwieszczenia.
2. Inwestor – Gigawat Wytwarzanie XVIII Sp. z o.o., Ul. Jana Dekerta 1; 30-703 Kraków Pełnomocnik.
3. Pełnomocnik
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tarnobrzegu.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Zarząd Zlewni w Stalowej Woli.

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 82 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 (Dz.U. z 2023r., poz.1094 ze zm.),

Przedsięwzięcie pod nazwą: „**Budowa farmy fotowoltaicznej Zwałka, gmina Baranów Sandomierski – etap I**”.

Inwestor: **Gigawat Wytwarzanie XVIII Sp. z o.o., Ul. Jana Dekerta 1; 30-703 Kraków.**

Opis planowanego przedsięwzięcia

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej, o łącznej mocy do 150 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na terenie działek o nr ewid.:

- **obręb Dąbrowica:** 3981, 3982, 3983, 3984, 3994, 3997, 3998, 3999, 4012, 4014, 4016, 4020, 4022, 4024, 4025, 4026/1, 4026/2,, 4027/1, 4027/2, 4028, 4030, 4032, 4033, 4047, 4048, 4082,
- **obręb Siedleszczany:** 784, 785,
- **obręb Skopanie:** 1940, 1947, 1948, 1950, 1951,
- **obręb Suchorzów:** 2048, 2049, 2050, 2062, 2065, 2066, 2067, 2068, 2074, 2076, 2079, 2080, 2084.

Łączna powierzchnia przedsięwzięcia w ogrodzeniu będzie wynosiła ok.123 ha

Eksplotacja elektrowni fotowoltaicznej planowana jest na okres ok. 25-30 lat.

Moduły fotowoltaiczne to urządzenia, w których następuje przemiana energii promieniowania słonecznego (światła) w energię elektryczną. Uzyskiwana w ten sposób energia elektryczna zostaje przekazywana do Zakładu Energetycznego. Moduły fotowoltaiczne, zwane też inaczej bateriami słonecznymi, to służące do produkcji energii elektrycznej cienkie półprzewodnikowe płytki z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną.

Planowane elektrownie będą bezobsługowe, niewymagające budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. W trakcie ich funkcjonowania nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia. Elektrownie fotowoltaiczne nie będą źródłami hałasu i zanieczyszczeń emitowanych do środowiska. Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań. Moduły fotowoltaiczne nie oddziałują negatywnie na ludzi i zwierzęta, nie emitują hałasu, a wysokość urządzeń jest niewielka i są one praktycznie niewidoczne.

Rodzaj technologii

Każdy moduł jest zbudowany z pojedynczych ogniw fotowoltaicznych połączonych w sposób równoległy i służy do produkcji energii elektrycznej w wyniku zjawiska fotowoltaicznego. Ogniwo fotowoltaiczne to element półprzewodnikowy, w którym następuje konwersja energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego, dzięki wykorzystaniu półprzewodnikowego złącza typu p-n, w którym pod wpływem fotonów o energii większej niż szerokość przerwy energetycznej półprzewodnika. Elektrony przemieszczają się do obszaru n, a nośniki ładunku do obszaru p. Takie zjawisko elektryczne powoduje pojawienie się różnicy potencjałów - napięcia elektrycznego. Moduły mogą być łączone szeregowo oraz równoległe w celu uzyskania projektowanego napięcia i mocy wyjściowej systemu.

Moduły fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkielecie metalowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach metalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy. Moduły fotowoltaiczne pogrupowane zostaną w powtarzalne sekcje oraz ustawione w równomiernie rozmieszczonych rzędach. Panele połączone będą z inwerterem za pomocą przewodów dedykowanych do instalacji fotowoltaicznej. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych (prowadzenie kabli wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych w ziemi).

Elektrownię fotowoltaiczną będą cechować następujące parametry:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 150 MW,
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) pod kątem nachylenia 15°-35° orientacji południowej usytuowanej na gruncie,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, podłączone do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe SN/nn,
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe,
- ogrodzenie,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- magazyny energii,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Na potrzeby analizy przedstawionej w złożonej dokumentacji przyjęto wartości maksymalne, których parametry nie zostaną przekroczone podczas wyboru właściwego modelu paneli. Pozwoli to na ocenienie maksymalnego oddziaływania, jakie może powodować przedsięwzięcie na środowisko przyrodnicze i człowieka.

Planowane parametry projektowanej instalacji:

- Moc pojedynczego panelu – od 300 do 1000 Wp,
- powierzchnia całkowita działek inwestycyjnych – 157,4 ha,
- powierzchnia przeznaczona pod farmę fotowoltaiczną (tj. powierzchnia zabudowy, powierzchnia ogrodzona) – do 123 ha,
- maksymalna moc elektrowni do 150 MW,
- kontenerowe stacje transformatorowe SN/nn o powierzchni zabudowy około 50 m² - do maksymalnie 2 stacji na każdy MWp mocy zainstalowanej. nowych w ziemi).

Poszczególne elementy instalacji, takie jak moduły fotowoltaiczne, elementy infrastruktury energetycznej (linie kablowe energetyczno-światłowodowe czy dodatkowy osprzęt), będą wytwarzane w warunkach przemysłowych i zostaną dostarczone na teren inwestycji w formie gotowych elementów. Linie kablowe będą projektowane i budowane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie aktami prawnymi i powszechnie uznanymi zasadami wiedzy technicznej, a zbudowane urządzenia będą posiadać wymagane prawem certyfikaty zgodności czy też deklarację zgodności producenta.

Podłoże pod panelami zostanie rozplantowane, zawałowane i obsiane mieszanką traw. Teren nie będzie podlegać niwelacji. Moduły fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkielecie metalowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach metalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy.

Przewody elektryczne wewnątrz elektrowni zostaną zakopane w wiązkach bezpośrednio w wykopach sięgających głębokość do 1,5 m. Rozpatrywana jest możliwość poprowadzenia kabli bezpośrednio pod konstrukcją.

Na terenie planowanej inwestycji projektuje się ponadto inwertery, stacje transformatorowe i elektroenergetyczne oraz instalację oświetlenia terenu i obwodowego systemu dozoru opartego o barierę podczerwieni. Teren inwestycji zostanie ogrodzony na całym obwodzie ogrodzeniem z metalowej siatki na słupkach z bramą.

Planowana elektrownia będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi, będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Elementy i urządzenia infrastruktury technicznej zamontowane na terenie elektrowni są nieruchome i nie emitują dźwięków wynikających z ruchu.

Budynki/kontenery techniczne do montażu inwerterów (wyłącznie w przypadku zastosowania inwerterów centralnych) i stacji transformatorowych oraz elektroenergetycznej zostaną złożone z prefabrykowanych elementów lub dostarczone na teren inwestycji w całości, a na terenie elektrowni ustawione, w razie potrzeby, na prefabrykowanej płycie fundamentowej.

Opis elementów elektrowni fotowoltaicznych

Planowana do realizacji inwestycja będzie polegała na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, o mocy całkowitej do 150 MW.

Przedmiotowa inwestycja będzie polegała na wytwarzaniu energii elektrycznej przy wykorzystaniu promieni słonecznych. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna wytwarza energię elektryczną z modułów fotowoltaicznych w postaci prądu stałego, a następnie, poprzez inwertery, przekształca na prąd przemienny.

Panele fotowoltaiczne

Inwestor w ramach przedmiotowej inwestycji zakłada montaż panele polikrystalicznych lub monokrystalicznych (jednostronne lub dwustronne typu bifacial) o długiej żywotności, wytrzymałe na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw. Ochroną przed niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi jest umieszczenie ogniw między dwoma taflami szkła hartowanego z powłoką antyrefleksyjną. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym. Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Panele zostaną umieszczone na tzw. „stołach” - dedykowanej konstrukcji metalowej posadowionej na pograżanych bezpośrednio w gruncie stojakach/słupkach. Panele będą montowane w równomiernie rozmieszczonych rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje i zamocowane na wolno stojących stołach montażowych.

Stoły fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pomocą inwertera. To urządzenie umożliwiające przetwarzanie energii elektrycznej DC (napięcie stałe) wytworzonej przez moduły fotowoltaiczne na energię elektryczną AC (napięcie zmienne), przy pomocy przewodów dedykowanych do instalacji fotowoltaicznej. Kable, które łączą poszczególne

moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych. Kable zostaną prowadzone wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych w ziemi.

Energia elektryczna produkowana przez instalację będzie dostarczana do sieci energetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego. Kable ułożone będą na podsypce z około dziesięciocentymetrowej warstwy piasku i zasypane podobną warstwą piasku. Na tak przygotowane warstwy zostanie ułożona niebieska folia ostrzegawcza z tworzywa sztucznego w kolorze czerwonym, a następnie całość zakopana na głębokość do 1,5 m.

Zastosowane panele posiadają powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniwa. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody. Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw polikrystalicznych.

Inwertery

Inwertery/falowniki wyposażone będą we własną automatykę zabezpieczeń w zakresie regulacji mocy przyłączonej po stronie DC, posiadają również zabezpieczenia przeciwzwarceniowe i przeciążeniowe. Cała instalacja zabezpieczona będzie poprzez wyłącznik w polu wyłącznikowym sterowany zabezpieczeniem cyfrowym, które realizować będzie funkcje zabezpieczające wymagane przez operatora systemu.

Ochronę przed przepięciami spowodowanymi wyładowaniami atmosferycznymi stanowią będą modułowe ograniczniki przepięć. Każdy Inwerter zostanie zabezpieczony jednym ochronnikiem przepięciowym. Dodatkowo falowniki wyposażone będą fabrycznie w ograniczniki przepięć.

Energia elektryczna produkowana przez instalację będzie wyprowadzona do sieci energetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego. Dopuszcza się więcej niż jedno wyprowadzenie mocy, jeżeli będzie to uzasadnione z punktu widzenia przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Stacje transformatorowe SN/nn

Na potrzeby inwestycji projektowane są stacje transformatorowe SN/nn. Stacje transformatorowe będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej lub aluminiowej. Kontenerowe stacje transformatorowe są przystosowane do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia.

Planuje się montaż stacji transformatorowych o następujących parametrach:

- szerokość zewnętrzna do 5 m,
- długość zewnętrzna do 10 m,
- wysokość pomieszczenia urządzeń elektrycznych do 4,0 m,
- wysokość po posadowieniu (od poziomu gruntu) do 5,0 m,
- powierzchnia zabudowy do 50,0 m²,
- kubatura do 250 m³.

Kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe będą obiektami bezobsługowymi. Pojedyncza stacja zaprojektowana zostanie jako obiekt parterowy z piwnicą kablową, na planie prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Piwnica jako monolit w połączeniu z odpowiednim wykończeniem powierzchni oraz techniką przepustów kablowych zapewnia całkowitą wodo- olejo- i gazoszczelność w obu kierunkach. Fundament stacji stanowi

będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym.

W stacjach przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 100% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu. Planowany jest montaż stacji w ilości do 24 szt..

Kontenerowe magazyny energii

Przemysłowy system magazynowania energii (ESS) bazuje na zintegrowanych rozwiązaniach magazynowania energii z wykorzystaniem najnowocześniejszej technologii konwersji energii odnawialnej i wiodącej w branży magazynowania technologii akumulatorów.

Głównymi elementami tych systemów są PCS, baterie i system zarządzania energią.

Przewiduje się możliwość zastosowania magazynu energii o łącznej mocy do 150 MW. Magazyn może zostać wykonany w technologii kontenerowej i być wyposażony w kompletne układy falowników i automatyki pozwalającej na płynną pracę w układzie źródło energii - magazyn. Wymiary planowanego magazynu o pojemności 5 MWh to ok. 8 x 5 x 3,5 m (do 24 sekcji).

Inwestor dopuszcza również sytuację, w której magazyn zostanie dowieziony do działającej elektrowni PV w późniejszym czasie np. po roku pracy instalacji. Planowana jest lokalizacja urządzeń w pobliżu głównego punktu odbioru energii.

System PCS do przechowywania energii wykorzystuje zaawansowaną technologię sterowania cyfrowego w celu zoptymalizowania funkcji sterowania i zwiększenia niezawodności systemu. System ma zastosowanie w różnych sytuacjach ładowania i rozładowywania akumulatorów.

Infrastruktura towarzysząca

Ze względów bezpieczeństwa mienia planuje się ogrodzenie terenu elektrowni oraz system monitoringu przemysłowego. Planowane jest ogrodzenie terenu płotem z siatki stalowej ocynkowanej o wysokości do ok. 2,5 m rozpiętej na słupkach stalowych oraz wyposażenie w bramę wjazdową.

Przewiduje się możliwość zainstalowania oświetlenia terenu opartego na diodach LED, które zainstalowane będzie na słupach o wysokości do ok. 5 m. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły, planowane jest zastosowanie tzw. czujników ruchu. Dodatkowo planuje się zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej. Zasilanie w/w elementów realizowane będzie z projektowanej stacji transformatorowej. Przed stacją transformatorową i elektroenergetyczną projektuje się plac postojowy z wydzielonymi kilkoma miejscami parkingowymi.

Transport i montaż

W trakcie budowy będzie wykorzystywany sprzęt w postaci wiertni/palownic, maszyn do zagęszczania, takich jak płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne, wózki widłowe/HDS oraz dźwigi do 3,5 t. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu. Dzięki temu zostanie zminimalizowany hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa będzie wykonana z wcześniej

przygotowanych, częściowo złożonych elementów, które nie wymagają cięcia. Nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje wsporcze.

Poszczególne elementy będą dostarczane do granicy działki samochodami ciężarowymi, do czego zostanie wykorzystana istniejąca infrastruktura drogowa. W obrębie działki poszczególne komponenty będą rozwożone po nieutwardzonym terenie samochodami o masie poniżej 3,5 t. Montaż poszczególnych modułów na konstrukcjach montażowych oraz połączenia poszczególnych paneli z inwerterami zostaną wykonane przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne. W razie potrzeby tankowania sprzętu użytkowanego na terenie budowy wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (olejów, płynów eksploatacyjnych) do podłoża.

Maksymalna moc elektryczna elektrowni została określona na 150 MW.


BURMISTRZ
Marek Maci