



KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

p.n.

„Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”

Nr działki: 1395

Miejscowość: Bukowiec

Gmina: Koszęcin

Województwo: śląskie

Opracował:

mgr inż. Łukasz GAŁKA

.....

Tarnowskie Góry, 02 listopad 2020r.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „**PV_Bukowiec_7/2020**”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

Wykonana zgodnie z art. 62a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018r., poz. 2081 zpoźn.zm.)

Spis treści:

1. Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia	5
2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystania i pokrycie nieruchomości szatą roślinną	8
3. Rodzaj technologii	9
3.1. Stan obecny.....	10
3.2. Stan projektowany	10
4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia	12
4.1. Wariant I „tzw. wariant zerowy”	12
4.2. Wariant II: „tzw. wariant realizacyjny”	12
5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii	13
6. Rozwiązania chroniące środowisko	14
7. Analiza ryzyka klimatycznego	16
8. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko w tym:	18
9. Opisu rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania wynikającego z:	18
10. Przewidywane rodzaje i ilości emisji, wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia	20
11. Możliwe transgraniczne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko	22
12. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody znajdujące się w sąsiedztwie planowanej inwestycji.....	22
13. Wpływ planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi transeuropejskiej sieci drogowej.	26
14. Przedsięwzięcia realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. planowanej inwestycji.	26
15. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.	27
16. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko.	27
17. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko	28
18. Usytuowanie przedsięwzięcia względem zlewni i jednolitych części wód, wskazanie oddziaływania na cele środowiskowe dla wód	29
18.1 Jednolite części wód powierzchniowych (JCWP)	29
18.2 Jednolite części wód podziemnych (JCWPd)	30
19. Analiza kosztów i korzyści, o której mowa w art. 10a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018r. poz. 755)	31
20. Wnioski:	32

Załączniki:

1. Mapa ewidencyjna, Jednostka ewidencyjna Strzebiń, gmina Koszęcin, województwo śląskie, w skali 1: 2000,
2. Panel fotowoltaiczny – karty katalogowe
3. Falowniki – karty katalogowe
4. Stacja transformatorowa – rysunki poglądowe,
5. Konstrukcja wsporcza – wbijana w grunt,
6. Konstrukcja wsporcza – mocowana do płyt betonowych,
7. Wypis z rejestru gruntów.

1. Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Firma Land Investment Sp. z o.o., 42 – 600 Tarnowskie Góry, ul. Nakielska 12/1, planuje inwestycję polegającą na budowie elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, na terenie części działki położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, województwo śląskie.

Planowana inwestycja przewidziana jest na części działki o numerze ewidencyjnym: nr **1395** jednostka ewidencyjna: 240706_2.0006, położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie. Polegać ona będzie na wykonaniu infrastruktury elektroenergetycznej – wraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami. Inwestycja, która jest przedmiotem niniejszego opracowania tworzyć będą następujące elementy:

- ogniwa fotowoltaiczne,
- tymczasowe drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne do sieci.
- transformator,
- konwertery;(falowniki),
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych.

Celem niniejszego opracowania jest umożliwienie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia. Uzyskanie przedmiotowej decyzji warunkuje przystąpienie do prac projektowych, wystąpienie o pozwolenie na budowę i w efekcie realizację zamierzonego przedsięwzięcia.

Głównym zadaniem niniejszej karty jest określenie skutków, jakie inwestycja może spowodować w środowisku oraz zaproponowanie działań mających na celu zapobieganie, zmniejszenie lub kompensowanie szkodliwych oddziaływań na środowisko.

Lokalizację przedsięwzięcia obrazuje mapa ewidencyjna w skali 1:2000 – stanowiąca **Załączniki nr 1** do niniejszego opracowania.

Współrzędne geograficzne:

Szerokość geograficzna: 50°36'39,00''N

Długość geograficzna: 18°55'58,00''E

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 1395 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku (Dz. U. 2019 poz. 1839) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko – przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna z uwagi na zajmowaną powierzchnię terenu zalicza się do inwestycji mogącej potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i dla której sporządzenie raportu może być wymagane.

Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska uwzględniające:

- *Obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz ujścia rzek*

Wody powierzchniowe

Analizowany obszar planowanego przedsięwzięcia nie przecina zbiorników wodnych, ani cieków. Obszar planowanego przedsięwzięcia znajduje się w odległości ok. 1,70 km od miejsca największego ciek na tym terenie (rz. Leśnica), która płynie w kierunku zachodnim.

Inwestor zakłada ułożenie rzędów paneli fotowoltaicznych pomiędzy istniejącym rowem melioracyjnym. Nie planowana jest jakakolwiek zmiana struktury istniejącego rowu melioracyjnego. Inwestor zakłada ułożenie paneli fotowoltaicznych w taki sposób aby pozostawić pas szerokości ok. 3 m z każdej strony. Przejazd przez rów odbywał się będzie dzięki projektowanemu przejazdowi.

- **Obszary wybrzeży.**

Planowane zadanie leży poza obszarami wybrzeży.

- **Obszary górskie i leśne.**

Planowane zadanie leży poza obszarami górkimi i leśnymi.

- **Obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych**

Teren, na którym planowana jest inwestycja zlokalizowany jest na terenie występowania Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) nr 327 " Zbiornik Lubliniec - Myszków".

ID: 4702

NR_GZWP: 327

NAZWA: Zbiornik Lubliniec - Myszków

RANGA_ZWP: główny

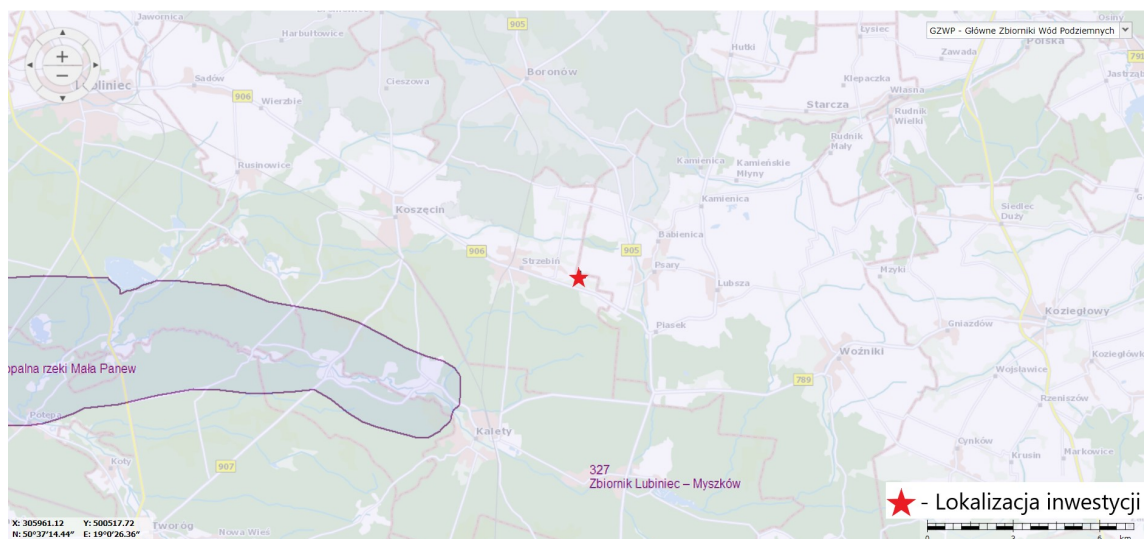
POW_KM2:2111.4

STAN_UDOKUMENTOWANIA: udokumentowany

ROK_UDOKUMENTOWANIA: 1999

TYTUŁ_DOKUMENTACJI: Dokumentacja hydrogeologiczna zasobów dyspozycyjnych wód podziemnych z utworów serii węglanowej triasu w rejonie Lubliniec-Myszków wg. projektu: Określenie zasad eksploatacji zasobów wód podziemnych z utworów triasu w północnej części Górnego Śląska

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „**PV_Bukowiec_7/2020**”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV



Rys. 1 – Lokalizacja inwestycji na tle GZWP

<http://epsh.pgi.gov.pl/>

Sama inwestycja nie będzie oddziaływać na te obszary ze względu na niewielką skalę oddziaływania.

Obszar inwestycyjny nie znajduje się poza zasięgiem ujęć ochronnych wód. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na wody płynące, zlokalizowane w okolicy planowanego przedsięwzięcia.

- **Obszary przylegające do jezior,**

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary przylegające do jezior. Najbliżej położone jezioro to jezioro Chechło-Nakło zlokalizowane w odległości ok. 16 km na północ od terenu inwestycji oraz jezioro Świerkianiec, zlokalizowane w odległości ok. 18 km na północny wschód od terenu inwestycji. Planowana budowa elektrowni fotowoltaicznej „**PV_Bukowiec_7/2020**”, na terenie działki położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, województwo śląskie, nie będzie oddziaływać na przedmiotowe jeziora, nie przewiduje się ani ingerencji w jego obszar ani też odprowadzenia wód opadowych w obręb ich zlewni.

Uwarunkowania planistyczne

Planowana przez Land Investment Sp. z o.o., budowa elektrowni fotowoltaicznej „**PV_Bukowiec_7/2020**”, na części działki o numerze ewidencyjnym: nr **1395** jednostka ewidencyjna: 240706_2.0006, położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie, znajduje się poza obszarem objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren jest obecnie wykorzystywany rolniczo.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystania i pokrycie nieruchomości szatą roślinną

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1,0MW, części działki o numerze ewidencyjnym: nr **1395** jednostka ewidencyjna: 240706_2.0006, położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie, która nie charakteryzuje się szczególnymi walorami krajobrazowymi lub przyrodniczymi. W szczególności teren ten, nie koliduje z zabudową wiejską oraz istniejącą infrastrukturą drogową

Pod wpływem wykorzystywania energii słonecznej i zachodzących reakcji chemicznych w półprzewodnikowych płytkach z krzemu następuje produkcja energii elektrycznej.

Elektrownia fotowoltaiczna planowana na części działki o nr **1395**, podłączona będzie do najbliższej linii średniego napięcia. Istniejący słup średniego napięcia, do którego Inwestor planuje podłączyć znajduje się na działce o nr ewid. 85/25 lub 1786 oddalonej od planowanej inwestycji ok. 100 - 250m. Inwestor nie wyklucza zmiany miejsca przyłączenia w przypadku braku uzyskana zgody na przeprowadzenie kabla przez w/w działka.

Dojazd do planowanej elektrowni zapewniony będzie dzięki drodze gruntowej: Dz. nr 1, Dz. nr 1359, Dz. nr 1335/2, która ma połączenie z drogą publiczną (Dz. nr 1335/1, ul. 1 Maja).

Działka, na części której znajdować się będzie inwestycja stanowią tereny oznaczone są jako:

Nr działki ewidencyjnej	Symbol klasoużytku	Powierzchnia	
		użytku [ha]	działki [ha]
1395	RIIb	1,0950	5,3676
	RIVa	1,1284	
	RIVb	0,8282	
	ŁIV	2,3160	

Grunty przeznaczone pod planowaną inwestycję stanowią tereny oznaczone są jako:

- RIVa ~ 0,1600 [ha]
 - RIVb ~ 0,0400 [ha]
 - ŁIV ~ 1,8000 [ha]
- ~ 2,00 [ha]

Omawiana część działki, na której będzie planowana inwestycja, będą ogrodzona oraz wyposażona w system czujników i kamer chroniących przed dewastacją bądź kradzieżą.

3. Rodzaj technologii

Elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana w miejscowości Bukowiec, zostanie wyposażona w najnowocześniejsze urządzenia służące do produkcji energii elektrycznej. Panele fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na aluminiowych konstrukcjach wsporczych wbijanych na głębokość min., 1,5m. w zależności od warunków glebowych lub na konstrukcjach mocowanych do płyt drogowych posadowionych bezpośrednio na ziemi. Elektrownia składać się będzie z rzędów paneli fotowoltaicznych. Są to urządzenia elektroniczne, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zamiany światła na prąd elektryczny. W trakcie budowy oraz eksploatacji zachowane będą niezbędne rozwiązania w celu minimalizowania wpływu na środowisko i na ludzi.

Etap realizacji:

W trakcie realizacji przedsięwzięcia uciążliwość skoncentruje się głównie na:

- Hałas – wytwarzany przez maszyny budowlane oraz przez transport ciężki maksymalnie do 105 dBA. Prace budowlano-montażowe przeprowadzone w porze dziennej, aby zminimalizować uciążliwość hałasu.
- Zanieczyszczenie atmosfery przez środki transportu i używany sprzęt będzie posiadać aktualne badania techniczne.
- Drgania. Ze względu na odległość placu budowy od zabudowań nie będzie zagrożeń wibracjami dla najbliższych budynków i ludzi w nich przebywających.
- Promieniowanie elektromagnetyczne nie wystąpi na etapie budowy.
- Wpływ na wody podziemne, powierzchniowe. Zabezpieczone przez urządzenia techniczne tak, aby uniemożliwić wyciek substancji ropopochodnych.
- Wpływ na glebę. Realizacja przedsięwzięcia spowoduje nieznaczne, krótkotrwałe oddziaływanie na środowisko. Dotyczy to pracy maszyn budowlanych (samochody, koparki itp.) w okresie realizacji. Chwilowej degradacji może ulec powierzchnia ziemi z powodu niewielkich robót ziemnych. Po zakończeniu robót będą przeprowadzone prace rekultywacyjne.
- Wytwarzane odpady inne niż niebezpieczne składowane będą w wyznaczonych i zabezpieczonych miejscach, a odpady niebezpieczne (ropopochodne) przechowywane będą w szczelnych zamykanych pojemnikach. Odpady z budowy zagospodarowane zostaną zgodnie z zasadami gospodarowania odpadami i wymogami ochrony środowiska na dzień realizacji przedsięwzięcia, a transport odpadów z miejsc ich tymczasowego składowania ma zapewniony własnymi środkami transportu.

Powyższe zjawiska mają charakter okresowy i będą rozłożone w czasie.

Etap eksploatacji:

- klimat akustyczny otoczenia – instalacja paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych norm poziomu hałasu 55 dBA w ciągu dnia i 45 dBA w nocy dla najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.
- promieniowanie elektroenergetyczne - na terenie farmy fotowoltaicznej dopuszczone jest czasowe przebywanie ludzi.
- drgania – nie wystąpią,
- wpływ na wody podziemne i powierzchniowe – na farmie nie wystąpią powierzchnie zbierające wody deszczowe, nie powstają również ścieki bytowe. Brak oddziaływania ze względu na brak źródeł zanieczyszczeń,
- wpływ na glebę – na etapie eksploatacji brak jest negatywnego oddziaływania projektowanej inwestycji na glebę
- gospodarka odpadami – w trakcie eksploatacji będą powstawały niewielkie ilości odpadów. Związane to może być z wymianą poszczególnych sekcji ogniw. Taka wymianą powinien przeprowadzić wyspecjalizowany zespół serwisowy, który zabezpieczy transport i utylizację;

Etap likwidacji:

Aktualnie nie przewiduje się likwidacji projektowanych urządzeń. Gdyby w przyszłości powstał taki zamiar, postępowanie będzie przebiegać według następujących zasad:

- ustalenie docelowego przeznaczenia terenu,
- zdemontowanie urządzeń i towarzyszących im instalacji oraz przeprowadzenie segregacji wytworzonych odpadów z uwzględnieniem ich rodzajów oraz pod kątem ich ponownego wykorzystania,
- zapewnienie właściwego unieszkodliwiania lub utylizacji odpadów,
- zabezpieczenie wszelkich otworów instalacji podziemnych przed przedostaniem się do nich zanieczyszczeń z powierzchni ziemi.

3.1. Stan obecny

- Teren rolny, użytkowany rolniczo,

3.2. Stan projektowany

W skład projektowanej inwestycji wejdą następujące obiekty:

- 1) do 3000szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy znamionowej - **do 1,0MW.**
- 2) Powierzchnia łączna terenu, na którym zamontowane zostaną ogniwa fotowoltaiczne: ok 20 000m²

- 3) Powierzchnia łączna samych ogniw fotowoltaicznych do 5 000 m²
- 4) Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego – od 400W do 800W każdy. Przykładowe panele przedstawione zostały w **Załączniku Nr 2a, 2b**. Nie wyklucza się zastosowania pojedynczego ogniw fotowoltaicznego o innych mocach (większych lub mniejszych) niż wyżej niż wymienione, przy zachowaniu parametrów opisanych w pkt.1. (moc całej elektrowni do 1,0MW).
- Powierzchnia pojedynczego panelu: ok. 1,5 – 5m²
- 5) Falowniki (inwertery) - to urządzenie, którego zadaniem jest zmiana prądu przemiennego o danej częstotliwości na prąd stały o regulowanej częstotliwości. Ilość falowników doprecyzowana zostanie na etapie sporządzenia dokumentacji projektowej. W zależności od przyjętej koncepcji na etapie projektu budowlanego szacuje się od 1 szt. (w przypadku inwertera centralnego) do 10 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych), - **(Załącznik Nr 3a, 3b)**.
- 6) Transformator:
- urządzenie elektryczne umożliwiające zmianę niskiego napięcia na napięcie średnie. Powierzchnia transformatora: do 15 m² **(Załącznik Nr 4)**.
- 7) Konstrukcje wolnostojące.
- Konstrukcja wykonana z profili aluminiowych wbijanych bezpośrednio do gruntu na głębokość ok. 1,5 m (precyzyjną głębokość posadowienia konstrukcji wsporczych określą badania gruntowe) **(Załącznik Nr 5)**.
lub
 - Konstrukcja mocowana do płyt betonowych układanych bezpośrednio na ziemi. **(Załącznik Nr 6)**.
- Wybór najkorzystniejszego rozwiązania zależeć będzie od terminów dostaw oraz cen. Nie podjęto jeszcze ostatecznej decyzji odnośnie wyboru dostawcy. Inwestor nie wyklucza, w przypadku uzyskania lepszego terminu dostawy i/lub korzystniejszej ceny, instalacji konstrukcji wsporczych innego producenta.
- 8) Trackery to ruchome elementy systemu fotowoltaicznego, dzięki którym instalacja ustawia się w optymalnej pozycji w stosunku do słońca – **nie przewiduje się**.
- 9) Kable teletechniczne wraz z kablami energetycznymi doziemnymi lub napowietrznymi
- przebieg kabla zasilającego na podstawie warunków określonych przez:
Tauron Dystrybucja S.A.
Oddział w Częstochowie
Al. Armii Krajowej 5
42 – 200 Częstochowa
Kabel zasilający przeprowadzony będzie na głębokości ok. 0,8 – 1,2m p.p.t.

Miejsce przyłączenia do sieci średniego napięcia zależy będzie od uzyskanych zgód i pozwoleń. Nie zostały jeszcze podjęte ostateczne decyzje co do wyboru miejsca przyłączenia. Inwestor zakłada, że miejscem przyłączenia będzie najbliższy słup średniego napięcia znajdujący się na działce o nr ewid. nr 85/25 lub 1786.

10) System monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery),

11) Ogrodzenie.

12) Droga dojazdowa:

- Dojazd do planowanej elektrowni zapewniony będzie dzięki drodze gruntowej (dz. nr 1, dz. nr 1359), mająca połączenie z drogą publiczną (dz. nr 1335/2, ul. 1 Maja)
- Na terenie inwestycji o ile zajdzie taka potrzeba wynikająca z przepisów odrębnych, planowana jest droga techniczna umożliwiająca dojazd do każdego miejsca na terenie inwestycji.
- Nie planuje się stałych placów oraz zatok wewnętrznych.

13) Łączna powierzchnia zajęta przez obiekty budowlane (panele fotowoltaiczne, stacja transformatorowa) wynosić będzie maksymalnie do: **5500m²**.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

4.1. Wariant I „tzw. wariant zerowy”.

W przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia nie nastąpi bezpośrednie pogorszenie jakości środowiska. Wariant ten byłby najkorzystniejszy dla środowiska terenu lokalizacji i jego otoczenia, ale zarazem byłby niekorzystny w aspekcie globalnej emisji zanieczyszczeń energetycznych do atmosfery i przeciwdziałania zmianom klimatu (zamiast źródła tzw. czystej energii w innym miejscu będzie musiało powstać źródło konwencjonalne). Opcja ta spowoduje niewykorzystanie w pełni potencjalnych możliwości terenu, gdzie istnieją odpowiednie warunki do rozwoju energetyki fotowoltaicznej. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna przyczyni się do zwolnienia tempa zużycia zasobów naturalnych kraju, ponieważ będzie alternatywnym źródłem energii w stosunku do pozyskiwania z zasobów konwencjonalnych np. węgla kamiennego lub brunatnego. W przypadku nie podjęcia przedsięwzięcia przewiduje się, że nadal będzie to niewykorzystany i nieuporządkowany teren. Brak możliwości rozwoju firmy a także brak możliwości utworzenia nowych miejsc pracy.

4.2. Wariant II: „tzw. wariant realizacyjny”

Wariant ten jest propozycją Inwestora. Zaproponował On zamontowanie do 3000sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej maksymalnej mocy do 1,0MW. Wariantowość może polegać na zastosowaniu paneli fotowoltaicznych o różnej mocy (różnych typów), przy zachowaniu maksymalnej mocy elektrowni fotowoltaicznej – **do 1,0MW**.

Wariant ten jest wariantem proponowanym przez wnioskodawcę i jednocześnie wybranym do realizacji.

Wariant realizacyjny jest najkorzystniejszy dla środowiska naturalnego oraz zdrowia ludzi, ponieważ nie wywiera negatywnego wpływu na:

- ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze,
- powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi, klimat i krajobraz,
- dobra materialne,
- wzajemne oddziaływanie między poszczególnymi elementami.

Z powstaniem projektowanej elektrowni fotowoltaicznej nie jest związane ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Realizacja proponowanej elektrowni fotowoltaicznej na terenie gminy Koszęcin, wpłynie pozytywnie na środowisko poprzez zwiększenie udziału energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Polsce.

5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

• Etap budowy

Największe zużycie materiałów konstrukcyjnych pojawia się w fazie budowy. Podczas budowy przedsięwzięcia zostaną wykorzystane urządzenia i elementy prefabrykowane, złożone z ogólnie dostępnych materiałów i zasobów naturalnych. Szacunkowo przedstawia się to następująco:

- beton (lub prefabrykowane płyty betonowe) : 10m³
- kruszywo (różne frakcje i rodzaje) : 150 m³
- woda: 5-6 m³
- stal i inne metale: 25 Mg
- olej napędowy (maszyny budowlane, samochody dostawcze) : 1,2 Mg,
- ścieki socjalno – bytowe gromadzone tymczasowo na terenie inwestycji na czas budowy/rozbiórki (np. toaleta typu TOI TOI): 1 - 2m³

Zapotrzebowanie na materiały konstrukcyjne do budowy zostanie szczegółowo oszacowane na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę.

W trakcie budowy nie dojdzie do przemieszania mas ziemnych. Ziemia z płytkich wykopów pod linie kablowe i prefabrykowany fundamenty budynków/budynku zostanie wykorzystana na terenie budowy.

• Etap eksploatacji

Elektrownie fotowoltaiczne to urządzenia bezobsługowe nie wymagające zasilania w wodę. W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych np. uszkodzone sekcje paneli. W takim przypadku wymiana zostanie zlecona wyspecjalizowanej jednostce.

Na etapie eksploatacji szacuje się, że będą wykorzystywane następujące surowce i materiały (rocznie):

- woda demineralizowana : 4 – 5m³

- paliwo (pojazdy serwisantów, maszyny rolnicze): 1,5 Mg
- części maszyn i urządzeń (wymiana zużytych elementów): 0,6 Mg

Elektrownie fotowoltaiczne z uwagi na jej charakter pracy nie wymaga dostarczania wody oraz innych surowców i materiałów do prawidłowego działania. Wymaga jedynie dostarczenia energii elektrycznej dla zaspokojenia prawidłowego działania urządzeń (np. falowniki, urządzenia sterujące)

w tym: szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi:

- elektryczną**0,6**.....MW,
- ciepłą:**nie dotyczy** kW/MW,
- gazową:**nie dotyczy** m³/h.

- **Etap likwidacji**

Nie przewiduje się wystąpienia specjalnego zużycia wody, surowców, materiałów, paliw i energii na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia. Możliwe zużycie wody wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Ponadto, jak w przypadku wszystkich działań związanych z pracą maszyn (dźwigów, samochodów, etc.), występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do ich napędu.

Zużycie wody zależeć będzie od ilości pracowników pracujących podczas budowy. Natomiast rodzaj i ilości paliwa uzależniona będzie od ilości oraz rodzaju maszyn pracujących podczas budowy/rozbiórki.

Przewidywana ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii na etapie likwidacji będzie podobna jak w etapie budowy.

6. Rozwiązania chroniące środowisko

Na etapie budowy i eksploatacji przewiduje się wdrożenie szeregu rozwiązań mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko:

- Inwestycja zlokalizowana będzie na części działki niezabudowanej,
- Prace budowlane wykonane będą w porze dziennej (między 6.00 – 22.00) i w sposób ograniczający wszelkie uciążliwości do minimum,
- Maszyny i urządzenia techniczne wykorzystane na etapie budowy będą spełniały wszelkie wymagania odnośnie emisji zanieczyszczeń oraz hałasu,
- W trakcie budowy wszelkie zanieczyszczenia zostaną poddane segregacji i utylizacji,
- Właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska poprzez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych,
- Podczas prac budowlanych związanych z ułożeniem kabli łączących poszczególne rzędy paneli fotowoltaicznych istnieje możliwość uwięzienia płazów i gadów w wykopach. W przypadku gdy prace związane z inwestycją odbywały by się w okresie ich aktywności, wykopy należy sprawdzać regularnie i zwierzęta tam uwięzione ratować, przenosząc je w miejsca poza inwestycją.

- Alternatywnie, przewiduje się zabezpieczenie wykopów za pomocą specjalnych płotków z tworzywa sztucznego, co uniemożliwi wpadanie do nich mniejszych zwierząt, szczególnie płazów.
- Wszystkie elementy wchodzące w skład elektrowni fotowoltaicznej posiadać będą wszystkie niezbędne certyfikaty i atesty zgodne z obowiązującymi normami co z punktu widzenia ochrony środowiska będzie instalacją bezpieczną i umożliwiającą przestrzeganie wszystkich obowiązujących norm prawnych,
 - W trakcie jej funkcjonowania nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia,
 - W trakcie użytkowania konieczne będzie wykaszanie. Trawa oraz inna roślinność zielna i łąkowa rośnie pod panelami i na wszystkich innych powierzchniach farmy. Wykaszanie terenu farmy należy dokonywać, w zależności od intensywności wegetacji 1-2 razy w ciągu roku, przy wykorzystaniu dostawki do ciągnika rolniczego ze specjalnym wysięgnikiem umożliwiającym koszenie pod stelażem paneli. Alternatywnie możliwy jest wypas na terenie farmy zwierząt hodowlanych głównie owiec lub alpak, co jest szeroko praktykowane np. w Niemczech.
 - Ogniwa fotowoltaiczne nie oddziałują negatywnie na ludzi i zwierzęta, nie emitują hałasu, wysokość urządzeń jest optymalna i są praktycznie niewidoczne,
 - W kontenerze stacji transformatorowej ma być zastosowany transformator żywiczny (suchy). W przypadku zastosowania transformatora olejowego, transformator będzie posiadał dodatkowo misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 - Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań,
 - Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 - Wykonane zostanie ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 20 cm przerwy między ogrodzeniem a gruntem w celu swobodnej migracji płazów, gadów i małych ssaków.
 - Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie źródłem hałasu i zanieczyszczeń emitowanych do środowiska,
 - Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz w od 1 listopada do 15 lutego tj. poza okresem lęgowym ptaków i poza okresami migracji płazów.
 - Realizację przedsięwzięcia rozpocząć w terminie od marca do końca sierpnia, tj. poza okresem lęgowym ptaków. Aby całkowicie wykluczyć negatywne oddziaływanie inwestycji na przedmiotowe organizmy, które mogą prowadzić na przedmiotowej powierzchni lęg, Inwestor rozpocznie wykopy dopiero po otrzymaniu pisemnej opinii kwalifikowanego ornitologa, który na podstawie przeprowadzonej wizji terenowej jednoznacznie wykluczy, że na powierzchni nie ma już lęgowych ptaków.

- Oszczędność zasobów. Zastosowanie paneli solarnych, które pozyskując energię słoneczną, przekształcają ją w energię elektryczną w znacznym stopniu wpłyną na poprawę jakości powietrza przyczyniając się tym samym do zmniejszenia emisji: dwutlenku węgla, tlenku węgla, tlenków azotu
- Planowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, jak również infrastruktury wodno-kanalizacyjnej
- Mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie 1-2 razy w roku przy użyciu wody demineralizowanej, bez użycia środków chemicznych. Zużycie wody szacuje się na poziomie ok. 4-5m³ / 1 MW zainstalowanej mocy elektrycznej farmy.
- Istnieje niewątpliwie ryzyko zniszczenia w trakcie prac ziemnych pojedynczych gniazd trzmieli czy małych gryzoni, jest to działanie jednorazowe, a zatem o marginalnym wpływie na populację na badanym terenie. Działania zapobiegawcze przeciwdziałaniu niszczeniu gniazd są trudne do przeprowadzenia (gniazda są trudne do wykrycia) i mało zasadne.
- Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub wodno-błotnych, obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.
- Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażony w system odbioru i odprowadzenia ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

7. Analiza ryzyka klimatycznego

- **Ocena ryzyka związanego ze zmianą klimatu (tj. łagodzenie i adaptacja do zmian klimatu na etapie realizacji i eksploatacji) uwzględniając: bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych, powódzie, pożary, susze, fale upałów, nawalne deszcze i burze, silne wiatry, fale mrozu, osuwiska, katastrofalne opady śniegu itp.**

Instalacja została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia ekstremalnych zjawisk klimatycznych towarzyszących zmianom klimatu takich jak:

- **Fale upałów.** Planowana instalacja wykonana została z materiałów wykazujących wysoką odporność na wysokie temperatury takie jak: stal, aluminium, szkło, beton. Żadne z użytych materiałów nie będą powodowały emisji Lotnych Związków Organicznych (LZO) pod wpływem wysokich temperatur. Instalacje do chłodzenia urządzeń elektroenergetycznych zostały zaprojektowane z uwzględnieniem możliwości wystąpienia ekstremalnie wysokich temperatur.

Zamontowane urządzenia posiadają stosowne certyfikaty umożliwiające prace urządzeń w zakresie temperatur $-40/+85^{\circ}\text{C}$,

- **Susze spowodowane długoterminowymi zmianami w strukturze opadów.** Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie jest związana z jakimkolwiek zapotrzebowaniem na wodę, w związku z powyższym nie jest w żaden sposób wrażliwe na długie okresy suszy. Dodatkowo częściowe zacienienie powierzchni gruntu przez panele fotowoltaiczne ogranicza powierzchniowe parowanie wody i stanowi częściową ochronę roślinności przed skutkami długotrwałej suszy,

- **Ekstremalne opady, zalewanie przez rzeki i gwałtowne powodzie.** Planowane przedsięwzięcie jest odporne na wystąpienie ulewnych deszczy. Brak całkowitego uszczelnienia powierzchni gruntu (jedynie drogi i plac manewrowy wykonany jest z w sposób częściowo ograniczający przepuszczalność gruntu) oraz pokrycie powierzchni terenu naturalną roślinnością, nie ogranicza możliwości absorpcji wody przez grunt oraz nie powoduje konieczności budowy zorganizowanego systemu odprowadzania wód opadowych. Przedsięwzięcie nie jest także zlokalizowane w obniżeniu terenu ani na obszarze zalewowym, nie jest więc zlokalizowane w miejscu, w którym mogą wystąpić powodzie. Budowa przedsięwzięcia nie będzie także powodowała zalewania terenów sąsiednich,

- **Burze i wiatry.** Planowane przedsięwzięcie jest zaprojektowane w sposób gwarantujący odporność na gwałtowne porywy wiatru towarzyszące burzom lub huraganom. (konstrukcja wbijana w ziemię na głębokość 1,5 – 2,0m) Instalacja zlokalizowana jest poza strefą upadku wysokich obiektów (drzew, słupów itp.). Ogrodzenie farmy PV znajduje się ponad 200m od zwartej linii najbliższych rosnących drzew. Odległość taka gwarantuje zabezpieczenie instalacji przed możliwością uszkodzenia przez wiatrolomy i wiatrowały, gdyż jest ponad pięciokrotnie większa od wysokości najstarszych drzew (30m). Dodatkowo lokalizacja planowanej instalacji zapewni możliwość zapewnienia dostawy energii elektrycznej w przypadku zerwania linii energetycznej (efekt niezależnej wyspy energetycznej),

- **Wyładowania atmosferyczne.** Towarzyszące wyładowaniom atmosferycznym (burzom) pioruny powstają naturalnie. Stanowią one zagrożenia mogące powodować pożary, awarie sieci przesyłowych, sieci trakcyjnych. Impulsy elektryczne mogą powodować uszkodzenia urządzeń elektrycznych. Konstrukcje wsporcze na których montowanie będą panele fotowoltaiczne oraz budynek, w którym zlokalizowany będzie transformator wyposażone będą w instalacje odgromowe zapewniające bezpieczeństwo w przypadku uderzenia pioruna.

- **Osuwiska.** Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami, na których mogą wystąpić osuwiska,

- **Podnoszący się poziom mórz.** Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem na który wpływ może mieć podnoszący się poziom mórz,

- **Fale chłodu i śniegu.** Planowane przedsięwzięcie zaprojektowane jest z uwzględnieniem możliwości wystąpienia okresów bardzo niskich temperatur. Wystąpienie oblodzenia nie będzie miało wpływu na prace instalacji. Instalacja została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości

wystąpienia intensywnych opadów śniegu oraz gradu ($V=23\text{m/s}$, $\Phi=25\text{mm}$). Zamontowane urządzenia posiadają stosowne certyfikaty umożliwiające prace urządzeń w zakresie temperatur $-40/+85^{\circ}\text{C}$,

- **Szkody wywołane zamarzaniem odmarzaniem.** Instalacja uwzględnia możliwość występowania częstego zamarzania i odmarzania. Nie wykorzystano materiałów nasiąkliwych oraz wyeliminowano z konstrukcji występowanie wąskich przestrzeni, w których zamarzająca woda mogła by powodować rozsadzanie i w efekcie erozję,

Podsumowując, instalacja została zaprojektowana z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach, a także na możliwość wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych.

8. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko w tym:

a) ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno - bytowych:

Elektrownia fotowoltaiczna „PV_Bukowiec_7/2020”, będzie obiektem bezobsługowym. Wymaga jedynie okresowego dozoru. Nie stanowi zagrożenia dla zasobów wodnych od strony ilościowej jak i jakościowej wyrażonej poborem wody oraz odprowadzeniem ścieków. Zarówno działania związane z budową jak i eksploatacją nie będą wymagać podłączenia do instalacji wodno-kanalizacyjnej i stałego zaopatrzenia w wodę

b) ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych:

.....nie dotyczy.....

c) rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami:

Wszystkie odpady mogące powstać w wyniku przeprowadzonych remontów elektrowni fotowoltaicznej lub w przypadku jej demontażu elementów przekazywane będą do istniejących sieci punktów skupu.

d) rodzaj dotychczas zainstalowanych urządzeń oraz planowanych w związku z realizacją nowej inwestycji:

.....nie dotyczy.....

9. Opisu rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania wynikającego z:

- zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Planowane przedsięwzięcie jest całkowicie neutralne dla ludzi. Żadne z zidentyfikowanych oddziaływań planowanej farmy fotowoltaicznej nie jest istotne dla środowiska ani nie wpływa ujemnie na zdrowie, czy komfort życia ludzi. Wręcz przeciwnie, jest to instalacja, która przyczynia się do zmniejszenia emisji pochodzących z konwencjonalnych źródeł energii, wpływa więc pozytywnie na stan środowiska, a pośrednio również na zdrowie ludzi.

- **charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,**

Planowana inwestycja przewidziana na części działki o numerze ewidencyjnym: nr **1395** jednostka ewidencyjna: 240706_2.0006, położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie, nie wymaga budowy infrastruktury gazowej, infrastruktury wodociągowej czy komunalnej.

Inwestor przewiduje podłączenie elektrowni fotowoltaicznej do istniejącej sieci elektro – energetycznej 15kV znajdującej się w odległości ok. 200 - 250m.

Rozpoczęcie oddziaływania rozpocznie się z dniem rozpoczęcia prac budowlanych i zakończy się z dniem oddania elektrowni do eksploatacji.

Ponadto przewiduje się obciążenie istniejącej infrastruktury drogowej w fazie budowy i w fazie rozbiórki. Aby zapobiec uszkodzeniom infrastruktury drogowej prace związane z dostarczeniem elementów farmy fotowoltaicznej (paneli, urządzeń, maszyn) na teren działki nr 1395 odbywać się będą w porze suchej.

Takie działanie ma w maksymalny sposób zminimalizować zniszczenia w drodze gminnej (drodze gruntowej: Dz. nr 1, Dz. nr 1359, Dz. nr 1335/2). Po zakończonych pracach (Etap budowy / rozbiórki) widoczne uszkodzenia i ubytki w infrastrukturze drogowej zostaną odremontowane do stanu przedrealizacyjnego.

- **czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania – podać przewidywany czas eksploatacji,**

Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 1 MW trwa ok. 2 miesiące. W tym okresie na części działki nr 1395, przewiduje się wzmożoną pracę urządzeń budowlanych oraz ludzi obsługujących teren budowy. Oddziaływanie na etapie realizacji będzie miało charakter punktowy oraz krótkotrwały. Po tym okresie czyli w czasie eksploatacji to jednostkowe w skali roku prace związane z wykasaniem przestrzeni pomiędzy rzędami paneli oraz prace związane z myciem powierzchni modułów fotowoltaicznych. Przewidywany czas eksploatacji to okres ok. 25 – 30lat.

- **możliwości ograniczenia oddziaływania.**

- ✓ Zastosowanie przez inwestora komponentów składowych elektrowni wiodących producentów,
- ✓ Wszystkie elementy składowe będą nowe i będą spełniać wszystkie normy wg obowiązującego prawa,
- ✓ Lokalizacja poza terenami zurbanizowanymi,
- ✓ W czasie eksploatacji barak emisji substancji szkodliwych,
- ✓ Oddziaływanie inwestycji w obrębie działki.

10. Przewidywane rodzaje i ilości emisji, wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia

W trakcie realizacji inwestycji będą prowadzone prace budowlane polegające głównie na:

- Wbijaniu profili konstrukcyjnych z opcjonalnym kotwieniem,
- Otwieraniu wykopów pod kable, drogi oraz płyty fundamentowe
- Ustawieniu na płytach fundamentowych obiektów inwertera, transformatora i sterowni
- Wykonaniu drogi technologicznej i placu manewrowego
- Montażu ogrodzenia
- Ręcznym skręceniu i montażu szkieletu konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych
- Ułożeniu i kabli w wykopach i wykonaniu wszystkich instalacji elektrycznych,
- Zasypaniu wykopów

W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.).

Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego:

- samochodów ciężarowych – do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów,
- koparek i ładowarek – do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy,

➤ Emisja do powietrza

Etap budowy

Emisja zanieczyszczeń może mieć miejsce podczas transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn.

W trakcie montażu instalacji będzie miała zachodziła emisja nieorganizowana.

Ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczenia w powietrzu atmosferycznym emisję będącą pochodną spalania paliw w maszynach pracujących na otwartym terenie, można określić jako ulegające szybkiemu rozproszeniu.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego.

W wyniku zakończenia prac budowlanych, zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego.

Etap eksploatacji

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ilości zanieczyszczeń związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Etap likwidacji

Transport odpadów z paneli fotowoltaicznych oraz infrastruktury towarzyszącej będzie niekorzystnie wpływać na środowisko poprzez emisję substancji do powietrza, szczególnie w procesie spalania paliw przez samochody ciężarowe służące do wywozu odpadów oraz urządzenia i maszyny służące do demontażu elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

➤ Emisja hałasu

Etap budowy

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy farmy fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 50 m. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą w bliskości zabudowań jednakże wyłącznie w porze dziennej.

W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac budowlanych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miała charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej.

Etap eksploatacji

Jedynymi obiektami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej i mogącymi powodować emisję hałasu są pomieszczenia inwertera i transformatora. Jak podają producenci tych urządzeń i jak wynika

z ich obliczeń, maksymalny poziom natężenia hałasu przy skrajnie niekorzystnej sytuacji, czyli pracujących z pełną wydajnością urządzeniach chłodzących osiąga poziom znacznie poniżej tła i będzie niesłyszalny w okolicznych budynkach mieszkalnych.

Etap likwidacji

Emisja hałasu związana z etapem likwidacji planowanej inwestycji nie będzie znacząco różnić się od emisji hałasu podczas fazy budowy. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas rozbiórki elementów wchodzących w skład przedsięwzięcia, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A), jednak będzie to zjawisko krótkotrwałe. Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 50 m. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą w bliskości istniejących zabudowań.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miała charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z usuwaniem elementów farmy fotowoltaicznej.

Zagrożenia dla zdrowia ludzi

Jak wykazano zagrożenie dla ludzi, na każdym ze etapów inwestycji wynikające z emisji substancji szkodliwych do środowiska ma znaczenie punktowe i krótkotrwałe. Ponadto wybór przez inwestora terenu pod planowaną inwestycję został dobrany w taki sposób aby w jak najmniejszym stopniu miała ona wpływ na istniejącą w najbliższym sąsiedztwie zabudowę. Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenach niezamieszkałych. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości ok. 350 - 400m. w kierunku wschodnim i w kierunku północno-zachodnim.

11. Możliwe transgraniczne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko

Planowana inwestycja realizowana jest w miejscowości Bukowiec i ma charakter lokalny stąd nie ma obowiązku przeprowadzania procedury postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

12. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody znajdujące się w sąsiedztwie planowanej inwestycji

Na terenie przeznaczonym pod projektowaną inwestycję nie stwierdzono występowania roślin chronionych, a w obszarze potencjalnego oddziaływania obiektu nie występują obszary chronione na podstawie rozporządzenia o ochronie gatunkowej zwierząt tereny stałego przebywania i gniazdowania rzadkich gatunków zwierząt, a także rezerваты i parki krajobrazowe.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

Do najbliższej położonej specjalnych obszarów ochrony siedlisk (SOO) Natura 2000 należy zaliczyć:

REZERWATY	
Nazwa	[km]
Góra Grojec	2.80
Rajchowa Góra	7.51
Jeleniak Mikuliny	8.93
Cisy nad Liswarta	19.85

PARKI KRAJOBRAZOWE	
Nazwa	[km]
Park Krajobrazowy Lasy nad Górną Liswarta - otulina	0.70
Park Krajobrazowy Lasy nad Górną Liswarta	2.53
Orlich Gniazd - otulina	20.57
Orlich Gniazd	23.65

PARKI NARODOWE
Brak obszarów

OBSZARY CHRONIONEGO KRAJOBRAZU	
Nazwa	[km]
Lasy Stobrowsko - Turawskie	22.86

ZESPÓŁY PRZYRODNICZO-KRAJOBRAZOWE	
Nazwa	[km]
Pasieki	11.49
Park w Reptach i dolina rzeki Dramy	21.26
Doły Piekarskie	21.51
Suchogórski Labirynt Skalny	22.51
Miechowska Ostoja Leśna	26.86

NATURA 2000 OBSZARY SPECJALNEJ OCHRONY
Brak obszarów

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

NATURA 2000 SPECJALNE OBSZARY OCHRONY

Nazwa	[km]
Bagno w Korzonku PLH240029	9.92
Bagno Bruch koło Pyrzowic PLH240035	12.44
Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003	16.61

STANOWISKA DOKUMENTACYJNE

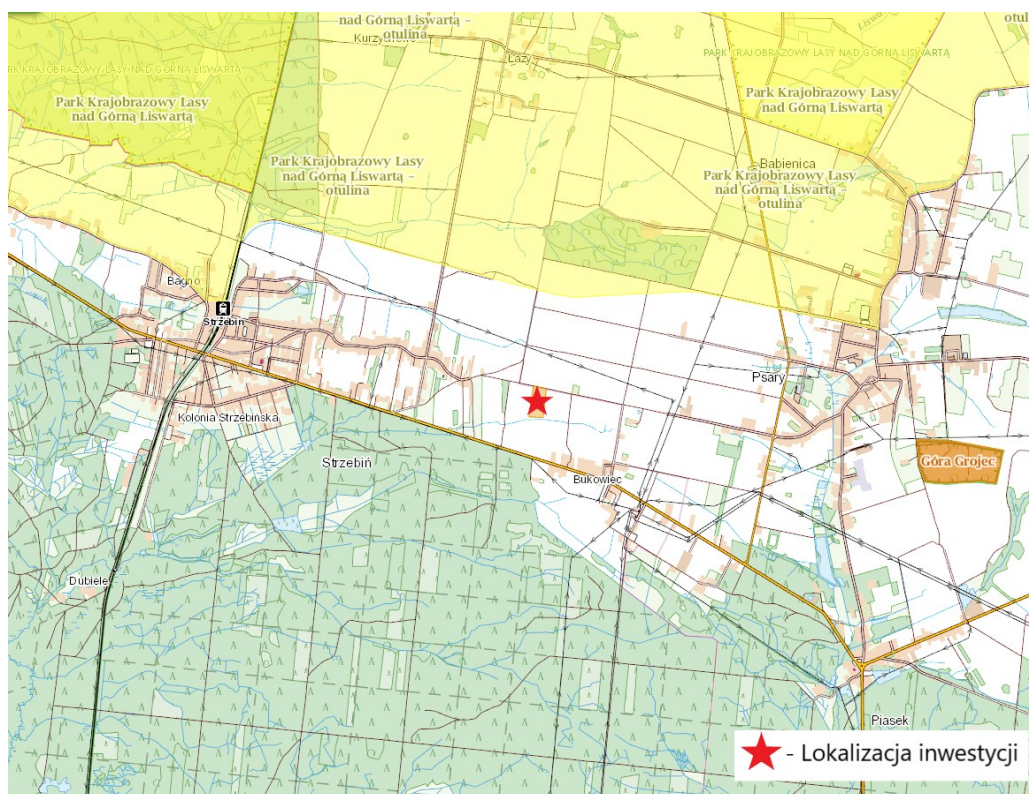
Nazwa	[km]
Błachówka	23.30

UŻYTEK EKOLOGICZNY

Nazwa	[km]
Łąka Trzcionka	2.82
Torfowisko w Strzebiniu	3.20
Torfowisko Dubiele	3.46
Łąka trzęślicowa w Kaletach	5.66

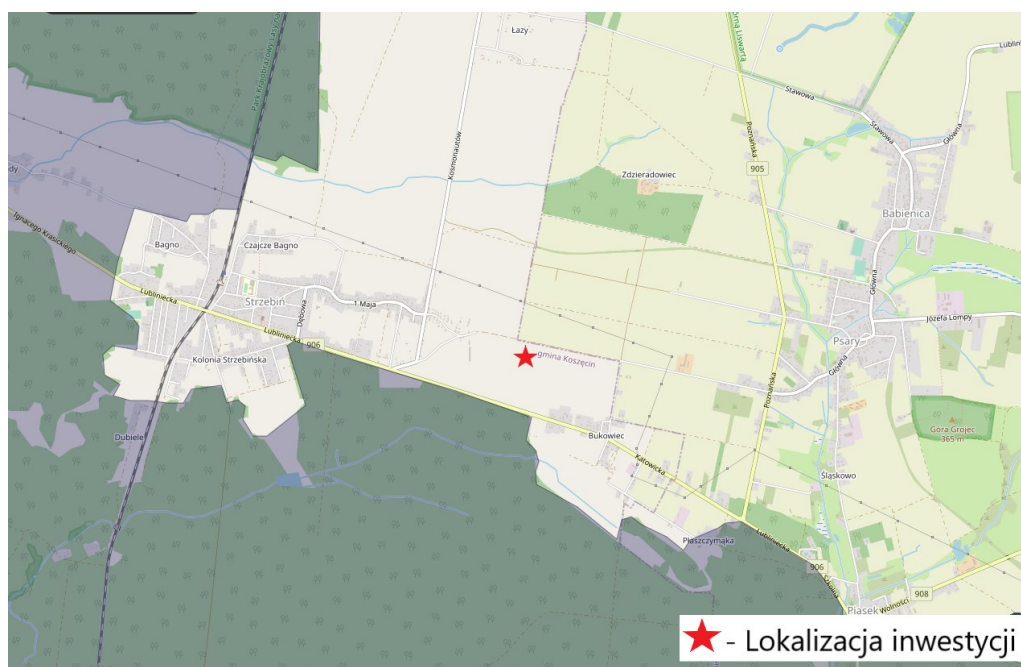
Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

Na poniższym rysunku przedstawiono położenie projektowanej elektrowni fotowoltaicznej w stosunku do obszarów prawnie chronionych tj. obszary Natura 2000, obszary chronionego krajobrazu, etc.



Rys. 2 Lokalizacja „PV_Bukowiec_7/2020” na tle obszarów chronionych. (<http://mapy.geoportal.gov.pl>)

Planowana lokalizacja inwestycji nie będzie znajdować się w obszarze korytarzu ekologicznego.



Rys. 3 Lokalizacja „PV_Bukowiec_7/2020” na tle korytarzy ekologicznych. (<http://mapa.korytarze.pl/>).

13. Wpływ planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi transeuropejskiej sieci drogowej.

.....nie dotyczy.....

14. Przedsięwzięcia realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. planowanej inwestycji.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego będą układy wytwarzania, przesyłania i rozdziału energii elektrycznej, a także jej odbiorniki. Wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej zastosowania w planowanej elektrowni fotowoltaicznej będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia częstotliwości 50 Hz. nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe. Należy zauważyć iż na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć (do 0,4 kV). W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15kV) i będzie to jedyne urządzenie na terenie farmy (oprócz sterowni – miejsca przyłączenia), które będzie operowało na takim napięciu. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów niskiego napięcia prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych występujące na terenie farmy fotowoltaicznej jest pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi oraz pracę urządzeń (np. RTV) znajdujących się w domach.

W okolicy części działki nr **1395** w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, województwo śląskie, na których planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, nie znajdują się istniejące, inne tego typu inwestycje, których zasięg oddziaływania powodowałby wystąpienie zjawiska tzw. super pozycji (zjawisko kumulowania się pól elektromagnetycznych).

15. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Z powstaniem projektowanej elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, na terenie części działki położonej w miejscowości Bukowiec, gmina Koszęcin, województwo śląskie, nie jest związane ryzyko wystąpienia poważnej awarii, katastrofy naturalnej oraz budowlanej. Wszelkie możliwe awarie mogą mieć jedynie charakter usterki technicznej, które nie stanowią zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farmy.

Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych towarzyszącym obserwowanym obecnie i przewidywanym w przyszłości zmianom klimatu. Jednakże nawet w przypadku wystąpienia nieprzewidywalnej obecnie destrukcji struktury farmy fotowoltaicznej, jedyną substancją mogącą stanowić zagrożenie dla środowiska, jest olej stosowany w transformatorze. Jednakże również w tym przypadku przewidziano środki zabezpieczające – dno komory transformatora wykonane jest jako szczelne mogące pomieścić całość oleju znajdującego się w transformatorze.

16. Przewidziane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko.

Zestawienie potencjalnych odpadów mogących powstać podczas realizacji, eksploatacji lub likwidacji przedstawiono w poniższych tabelach.

- **Etap budowy:**

I.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Spodziewana masa odpadów [Mg]
1	15 01 03	Opakowania z drewna	0,25
2	15 02 02* odpad niebezpieczny	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty ochronne zanieczyszczone substancjami PCB).	0,001
3	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	100
4	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,25
5	17 04 10* odpad niebezpieczny	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne*	0,08
6	17 04 07	Mieszanki metali	0,01
7	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	2
8	17 04 05	Żelazo i stal	1

Tab. 1 Przewidywana ilość odpadów – Etap budowy

- **Etap eksploatacji**

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych w ilości nie przekraczającej 0,1 Mg (popularnie – ton). Odpady te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego gospodarowania firmą posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami. Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów.

- **Etap likwidacji**

l.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Spodziewana masa odpadów [Mg]
1	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	190
2	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	10
3	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy (1) inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	8
4	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	100
5	17 04 02	Aluminium	0,3
6	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	10
7	17 04 05	Żelazo i stal	25

Tab. 2 Przewidywana ilość odpadów – Etap likwidacji

Przewiduje się że całkowita wymiana urządzeń może nastąpić po upływie ok. 25-30lat.

17. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko

W przypadku demontażu elektrownia fotowoltaiczna “PV_Bukowiec_7/2020”, wszystkie elementy składowe, przekazywane będą do punktów zajmujących się odzyskiwaniem materiałów, które mogą zostać ponownie wykorzystane. W wyniku takich działań minimalizuje się obciążenie dla środowiska.

18. Usytuowanie przedsięwzięcia względem zlewni i jednolitych części wód, wskazanie oddziaływania na cele środowiskowe dla wód

Planowane do realizacji przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w granicach następujących jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz jednolitych części wód podziemnych (JCWPd), określonych zgodnie z Planem Gospodarowania Wodami na obszarze dorzecza Odry:

18.1 Jednolite części wód powierzchniowych (JCWP)

Jednolite Części Wód Powierzchniowych Rzecznych

Nazwa jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych: **Leśnica**

Dorzecze: **obszar dorzecza Odry**

Region wodny: **region wodny środkowej Odry**

Zlewnia: **Mała Panew**

S. P. EKO.: **BARDZO DOBRY**

DETER. S. P. STAN CHEM.: **PSD**

DETER. SCH Akt. Stan: **Zły**

CEL ST. EKO.: **bardzo dobry stan ekologiczny**

CEL CHEM.: **dobry stan chemiczny**

Użytkowana: **rolno-leśna**

Ryzyko: **niezagrożona**

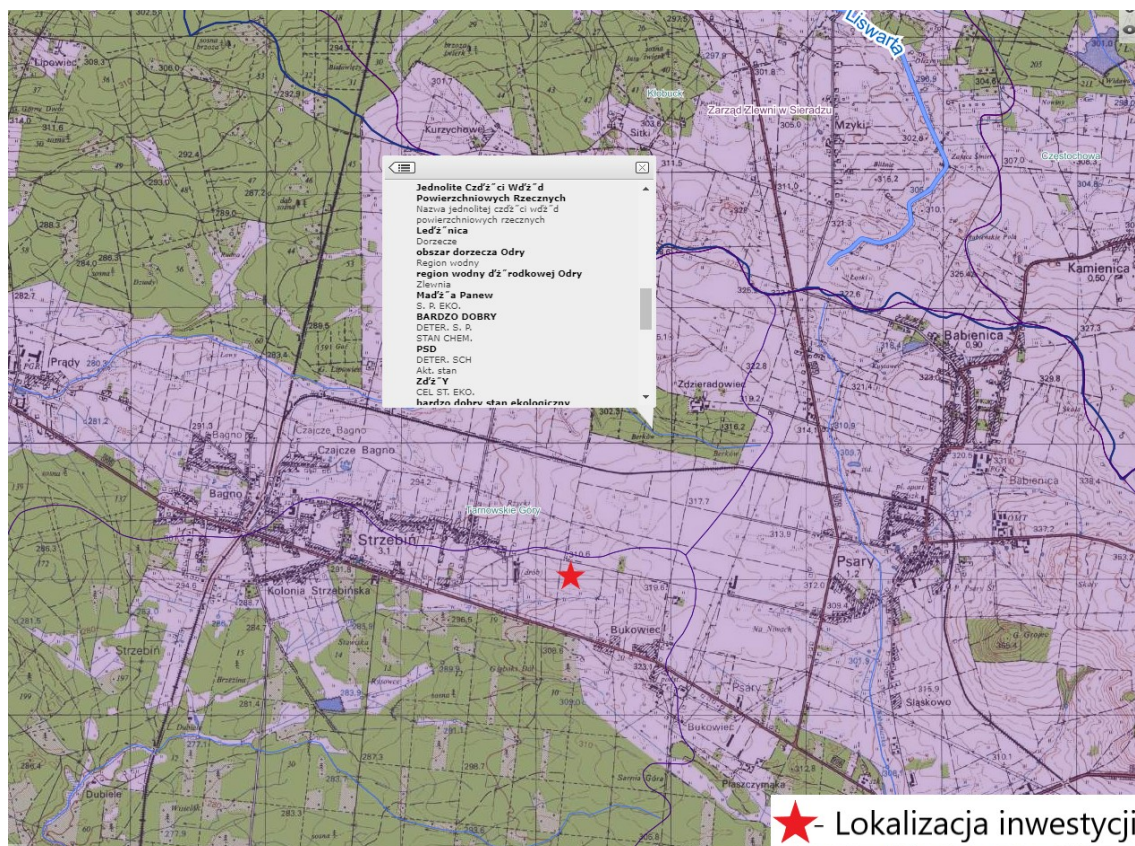
Krajowy kod Jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych: **RW600017118149**

Długość jednolitej części wód [km]: **40.90**

Powierzchnia [km²]: **88.67**

RZGW: **WR**

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV



Rys. 4 – Lokalizacja planowanego przedsięwzięcia w obszarze PL RW600017118149

<https://www.kzgw.gov.pl/index.php/pl/materialy-informacyjne/dane-mapowe/>

18.2 Jednolite części wód podziemnych (JCWPd)

Warstwa: **Zlewnie JCWP**

Siedziba Nadzoru Wodnego: **Zarząd Zlewni w Opolu**

Zarząd Zlewni: **GL**

Nazwa RZGW: **Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach**

Kod RZGW: **GL**

Warstwa: **Jednolite Części Wód Podziemnych**

KOD UE: **PLGW6000110**

Dorzecze: **Odra**

Region wodny: **środkowej Odry**

STAN CHEM.: **dobry**

STAN IL.: **dobry**

OCENA ST.: **dobry**

CEL ST. CH.: **dobry stan chemiczny**

CEL ST. IL.: **dobry stan ilościowy**

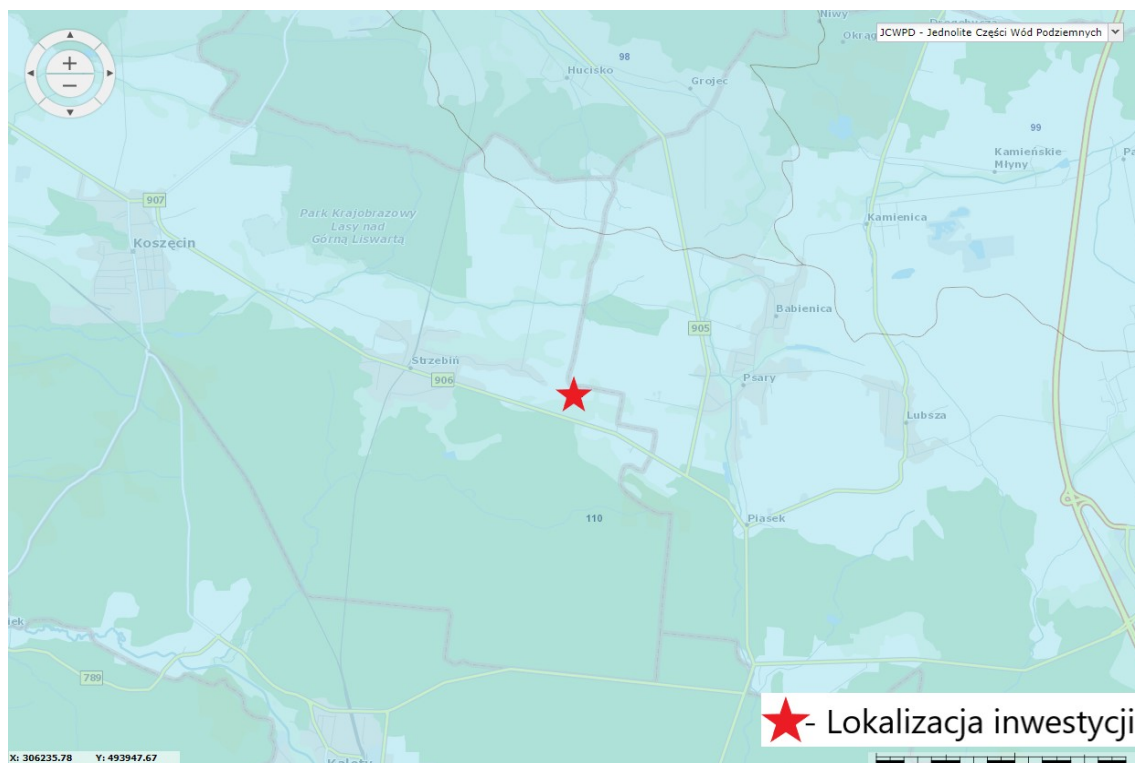
Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

Użytk. rolniczo-leśny

Ryzyko: niezagrożona

Powierzchnia jednolitej części wód podziemnych [km2]: **2113.40**

RZGW: **RZGW we Wrocławiu**



Rys. 5 – Lokalizacja planowanego przedsięwzięcia w obszarze PLGW600110

(<http://epsh.pgi.gov.pl/epsh>)

Biorąc pod uwagę powierzchnię jaka zostanie przekształcona wskutek budowy elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, bliżej opisana w pkt. 2 niniejszego opracowania, jak również odległość od pobliskich cieków wodnych (**rz. Leśnica**) należy stwierdzić, że realizacja i eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie miała znaczącego negatywnego wpływu na stan jednolitych części wód powierzchniowych, na stan jakościowy i ilościowy jednolitych części wód podziemnych oraz nie spowoduje pogorszenia stanu jednolitych części wód, na których zlokalizowane jest przedsięwzięcie.

19. Analiza kosztów i korzyści, o której mowa w art. 10a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018r. poz. 755)

Analizę kosztów i korzyści sporządza się dla jednostki wytwórczej o mocy nominalnej powyżej 20MW.

Sporządza się z uwzględnieniem:

- 1) zainstalowanej mocy elektrycznej lub zainstalowanej mocy cieplnej - do **1,0MW**.

- 2) rodzaju paliwa zużywanego do wytwarzania energii elektrycznej ~~lub ciepła~~ – **panele fotowoltaiczne**
- 3) planowanej liczby godzin pracy jednostki wytwórczej ~~lub sieci ciepłowniczej, lub sieci chłodniczej~~ w ciągu roku – **1300÷1900**
- 4) lokalizacji jednostki wytwórczej ~~lub sieci ciepłowniczej, lub chłodniczej~~ – **dz. nr 1395, jednostka ewidencyjna: 240706_2.0006, Bukowiec, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie**

Współrzędne geograficzne:

Szerokość geograficzna: 50°36'39,00"N

Długość geograficzna: 18°55'58,00"E

- 5) zapotrzebowania na energię elektryczną ~~lub ciepło, lub chłód~~ - **600 kW/rok** (Etap eksploatacji)

20. Wnioski:

Przedmiotowa inwestycja jest na wstępnym etapie prac projektowych przed uzyskaniem decyzji o warunkach zabudowy i pozwolenia na budowę. Obecnie nie został wybrany jeszcze producent i dostawca poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Z uwagi na mnogość producentów wyposażenia farm fotowoltaicznych oraz dostępnych rozwiązań technicznych, wszystkie wyżej opisane rozwiązania mają charakter ogólny i przykładowy. Parametry techniczne instalacji zostały opisane w sposób ogólny – przedstawiają założenia, którymi będą posługiwali się projektanci w określaniu rozwiązań docelowych. Dopuszcza się możliwość nieznacznej zmiany prezentowanych rozwiązań technicznych, jednakże zmiany te nie będą miały charakteru zasadniczego i nie zdezaktualizują informacji i analiz prezentowanych w niniejszym opracowaniu. W opisie przedstawiono wariant maksymalny z punktu widzenia możliwego oddziaływania na środowisko – istnieje możliwość rezygnacji z niektórych elementów prezentowanego systemu i zastąpienia ich rozwiązaniami bardziej nowoczesnymi i modułowymi – np. zamiast centralnego inwertera lub inwerterów rozproszonych – niewielkie układy elektroniczne zintegrowane bezpośrednio z panelem fotowoltaicznym.

Realizacja przedsięwzięcia poddanego analizie nie wpłynie degradująco na stan elementów przyrodniczych i walory krajobrazowe rejonu lokalizacji przedsięwzięcia. W związku z tym nie zachodzi konieczność podejmowania działań dla ochrony elementów przyrodniczych i krajobrazowych terenu lokalizacji projektowanego przedsięwzięcia.

Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna, która będzie zajmowała powierzchnię do 20 000m² nie będzie stwarzała zagrożenia dla fauny omawianego terenu.

Elektrownia tego typu to jedna z najczystszych form pozyskiwania energii elektrycznej, nie zanieczyszczająca środowisko w żadnym stopniu.

Reasumując, można stwierdzić, że na części działki o nr ew. 1395 w miejscowości Bukowiec, w gminie Koszęcin, może być zlokalizowane zamierzenie inwestycyjne polegające

Budowa elektrowni fotowoltaicznej „**PV_Bukowiec_7/2020**”, o łącznej mocy do 1,0MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV

na budowie elektrowni fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 1,0MW pod warunkiem wykonania zabezpieczeń wyszczególnionych w niniejszej „Karcie informacyjnej...”.

Załączniki