

Pracownia Projektowa Architektury Krajobrazu i Rewaloryzacji Środowiska

80-280 Gdańsk ul. B. Leśmiana 3 lok. 33

**Prognoza oddziaływania na środowisko
projektu miejscowego planu zagospodarowania
przestrzennego Gminy Białogard
w obrębie Kościernica
dla terenów elektrowni słonecznych**

Opracował:

mgr Bogusław Grechuta – biegły Wojewody Pomorskiego

nr 042 w zakresie sporządzania ocen oddziaływania na środowisko

Gdańsk, 17 stycznia 2025 roku

Spis treści

Streszczenie w języku niespecjalistycznym	4
1. Wprowadzenie	26
1.1. Przedmiot i cel prognozy	27
1.2. Metody zastosowane przy sporządzaniu prognozy	30
2. Uwarunkowania wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard, innych dokumentów planistycznych, inwentaryzacyjnych i studiów dotyczących środowiska	34
2.1. Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard	34
2.2. Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard	35
2.3. Program ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywą do roku 2026	37
3. Prognoza dalszych zmian w środowisku przy dotychczasowym użytkowaniu terenu objętego projektem planu	38
4. Wytyczne do projektu planu wynikające z uwarunkowań określonych w opracowaniu ekofizjograficznym podstawowym	38
5. Informacje o zawartości i celach sporządzenia projektu planu	39
5.1. Ustalenia obowiązującego planu miejscowego oraz planów na terenach przyległych	39
5.2. Cele sporządzenia projektu planu	42
5.3. Wydzielone strefy (tereny) funkcjonalne	42
5.4. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i drogowej	46
5.4.1. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej	46
5.4.1. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury drogowej i wskaźniki parkingowe	48
6. Przewidywane znaczące oddziaływania (bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótkoterminowe, średnioterminowe i długoterminowe, stałe i chwilowe, okresowe, pozytywne i negatywne) na środowisko, w tym na obszary Natura 2000	49
6.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na obszary i obiekty podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000	49
6.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na faunę, florę oraz różnorodność biologiczną	54
6.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na życie i zdrowie ludzi	60
6.3.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na stan aerosanitarny	60
6.3.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na warunki klimatu akustycznego	62
6.3.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na warunki klimatu lokalnego	64
6.3.4. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na wody powierzchniowe i podziemne	65
6.3.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na powierzchnię ziemi	73

6.3.6. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej	78
6.3.6.1. Skutki realizacji ustaleń projektu planu na ryzyko powstania poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska	78
6.3.6.1. Skutki realizacji ustaleń projektu planu na ryzyko powstania poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska	79
6.3.7. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na poziomy pól elektromagnetycznych	79
6.3.8. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na powstanie zagrożenia powodzią	83
6.4. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ochronę zasobów naturalnych	85
6.4.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ochronę obszarów występowania kopalin	85
6.4.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na gleby i rolniczą przestrzeń produkcyjną	86
6.4.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na leśną przestrzeń produkcyjną	88
6.4.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na walory krajobrazowe	89
6.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na zabytki, chronione dobra kulturowe i wartości materialne	90
6.6. Oddziaływania skumulowane skutków realizacji ustaleń projektu planu	91
6.7. Informacje o lokalizacji przedsięwzięciach zawsze znacząco oddziałujących na środowisko	92
6.8. Informacja o możliwym transgranicznym oddziaływaniu na środowisko realizacji ustaleń projektu planu	93
6.9. Przewidywane metody analizy skutków realizacji ustaleń projektu planu oraz częstotliwość jej przeprowadzenia	93
Podsumowanie i wnioski	94
Załączniki:	
1. Załącznik graficzny do prognozy	111
2. Kopie uzgodnień zakresu i stopnia szczegółowości prognozy	113

Oświadczenie

Ja niżej podpisany oświadczam, że posiadam wymagane wykształcenie i doświadczenie, o których mowa w art. 74a ust 2 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 (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112) do sporządzania prognoz oddziaływania na środowisko projektów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, projektów studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gmin, projektów zintegrowanych planów inwestycyjnych oraz projektów ogólnych planów zagospodarowania przestrzennego miast i gmin.

Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.



Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Niniejszą prognozę oddziaływania na środowisko sporządzono dla potrzeb projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica dla terenów elektrowni słonecznych.

Tereny objęte analizowanym projektem planu miejscowego, o łącznej powierzchni 207,02 ha, położone są w centralnej części gminy Białogard, w południowej części obrębu wiejskiego Kościernica, bezpośrednio na północny wschód od granicy z miastem Białogard, w sąsiedztwie drogi od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą.

Dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko i zgodnie z rysunkiem projektu planu tereny włączone w jego granice oznaczone zostały:

- **obszar zachodni o powierzchni 5,68 ha położony jest zachód od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą, na wschód od terenów zwartej zabudowy wsi Pękanino w sąsiedztwie wież Farmy wiatrowej Dargikowo;**
- **obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha położony bezpośrednio na północny wschód od granicy miasta Białogard i bezpośrednio na południowy wschód od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą.**

W granice obszaru wschodniego włączono oprócz terenów nadal intensywnie użytkowanych rolniczo jako pola uprawne i trwałe użytki zielone, rozległe tereny gruntów organicznych stale bądź okresowo podmokłe z rozbudowaną miejscami słabo zauważalną (brak konserwacji) siecią rowów melioracyjnych z licznymi płacami i smugami zadrzewień i zakrzewień wierzbowo-olszowych. Obszar położony w bezpośrednim sąsiedztwie od wschodu od zespołu elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Prognoza oddziaływania na środowisko z samej swojej istoty zawiera, więc oceny hipotetyczne, oparte bardziej na prawdopodobieństwie i zasadach logicznego wnioskowania niż konkretnych wyliczeniach dla realizowanych w przyszłości zamierzeń.

Prognoza, analizując skutki najsilniej obciążające środowisko (także sytuacje awaryjne), pełni rolę informacyjną i ostrzegawczą w stosunku do późniejszych etapów projektowania inwestycji wskazując, jakie problemy z zakresu ochrony środowiska muszą być w ich trakcie brane pod uwagę i rozwiązywane, a także, czym może grozić brak odpowiednich rozwiązań. Na etapie projektu planu miejscowego sygnalizuje się możliwość wystąpienia zagrożeń w przyszłości, ale mogą one nie wystąpić lub mieć inny (łagodniejszy) charakter, o ile podejmie się odpowiednie działania zapobiegawcze na dalszych etapach projektowania planowanych przedsięwzięć.

Zakres i stopień szczegółowości niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko został uzgodniony z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie i z Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białogardzie.

Po ogłoszeniu przez Wójta gminy Białogard informacji o przystąpieniu do sporządzenia projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica dla terenów elektrowni słonecznych oraz o przystąpieniu do przeprowadzenia postępowania w sprawie

strategicznej oceny oddziaływania na środowisko tego dokumentu, nie wniesiono uwag ani wniosków do sporządzanej prognozy oddziaływania na środowisko projektu planu.

Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard zatwierdzone zostało Uchwałą Rady Gminy Białogard Nr IX/48/2015 z dnia 29 maja 2015 r., a za główne cele polityki przestrzennej uznano:

1. Ochrona zasobów środowiska przyrodniczego stanowiącego największe bogactwo gminy i udostępnianie go dla potrzeb społeczeństwa w sposób racjonalny, zapewniający:

- zachowanie wartości lokalnych;
- poprawę stanu wszystkich elementów środowiska;
- wzbogacenie ekosystemu;
- stymulowanie procesu samoodtwarzania.

2. Celem społecznym jest zapewnienie mieszkańcom gminy właściwych warunków bytowania - tworzenie sprzyjającego środowiska zamieszkania, pracy i wypoczynku z uwzględnieniem potrzeb osób niepełnosprawnych poprzez:

- sukcesywne ograniczanie i likwidowanie istniejących zagrożeń dla środowiska przyrodniczego i ludzi;
- tworzenie warunków i zachęt do realizacji budownictwa mieszkalnego - w tym modernizacji zabudowy z podnoszeniem standardu wyposażenia;
- rozwój wszystkich elementów infrastruktury technicznej - szczególnie w miejscowościach o większej liczbie gospodarstw domowych;
- tworzenie warunków do rozwoju usług;
- tworzenie warunków do powstawania nowych miejsc pracy;
- realizację obiektów i terenów rekreacyjnych, sportowych;
- zachowanie ładu przestrzennego;
- ochronę dziedzictwa kulturowego.

3. Celem gospodarczym jest:

- restrukturyzacja, odbudowa i rozwój potencjału produkcyjnego rolnictwa;
- rozwój przemysłu rolno - spożywczego i drzewnego;
- promocja i tworzenie sprzyjających warunków dla rozwoju turystyki (agroturystyki);
- tworzenie korzystnych warunków dla powstawania małych i średnich przedsiębiorstw;
- rozwój energetyki wiatrowej - uzyskiwania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych
- w trosce o środowisko naturalne.

Na rysunku Studium Uwarunkowania rozwoju – kierunki zagospodarowania obszar objęty analizowanym projektem planu to tereny o przewadze żyznych gleb przeznaczone dla upraw z dopuszczeniem zabudowy gospodarczo-mieszkalne związane z produkcją rolną znajdujące się w granicach obszaru lokalizacji elektrowni wiatrowych wraz ze strefa oddziaływania. Południowo wschodnia część obszaru wschodniego wskazana została jako rejon zagrożony powodzią (okresowo zalewany

Na terenach położonych bezpośrednio na południowego zachodu od granicy obszaru wschodniego objętego projektem planu, na terenie miasta Białogard obowiązuje zmiana Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard, zatwierdzona Uchwałą

nr XLVIII/384/2022 Rady Miejskiej Białogardu z dnia 6 lipca 2022 r., w której tereny bezpośrednio przyległe włączone zostały do strefy E – strefa wschodnia i północno wschodnia z następującymi zasadami ogólnymi zagospodarowania polegającymi na:

- utrzymaniu i uzupełnieniu istniejących struktur mieszkaniowych,
- zagospodarowaniu byłych terenów specjalnych wolnych od zainwestowania z przeznaczeniem głównie na cele zabudowy mieszkaniowej,
- wprowadzeniu rezerw terenowych pod rozwój funkcji produkcyjno-usługowych w pasie przylegającym do drogi głównej (wojewódzkiej) – Szosa Połczyńska,
- utrzymaniu układu ekologicznego, którego osiami są rzeka Liśnica wraz z systemem cieków wodnych jako obszaru bezinwestycyjnego,
- utrzymanie i wzmocnienie systemu ochrony przeciwpowodziowej w postaci rozbudowy obwałowań rzeki Liśnicy,
- utrzymaniu przestrzeni publicznych sportu i rekreacji z możliwością ich rozwoju przy założeniu nadrzędności celów przyrodniczych w przyszłym zagospodarowaniu,
- wprowadzeniu odciążającego układu komunikacyjnego, wiążącego adaptowane i projektowane struktury z częścią centralną miasta,
- utrzymaniu i uporządkowaniu struktur zabudowy produkcyjno-usługowej,
- intensyfikacji zabudowy mieszkaniowej w północnej części strefy (w rejonie ulicy Wazów),
- wzmocnieniu układu przyrodniczego poprzez system dolesień,
- pełnym wyposażeniu w infrastrukturę techniczną za wyjątkiem siedlisk położonych w peryferyjnych częściach strefy, gdzie dopuszcza się indywidualne systemy gospodarki ściekowej.
- modernizacji infrastruktury technicznej i jej rozbudowie związanej z rozwojem zagospodarowaniem nowych terenów. (z późniejszymi zmianami), w którym tereny przyległe wskazane zostały do zachowania funkcji leśnej.

Teren bezpośrednio przyległy od południowego zachodu do granic obszaru wschodniego objętego projektem planu zaliczony został do podstrefy E7 z następującymi kierunkami zagospodarowania i użytkowania:

- podstrefa zachowania ekosystemów łąkowych (nieudokumentowane torfowiska) w części północnej;
- w części południowej dopuszcza się możliwość realizacji zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej;
- udział terenów biologicznie czynnych - min. 40%;
- intensywność zabudowy do 1,0;
- z uwagi na występowanie chronionych gatunków, należy na etapie sporządzania zmiany planu miejscowego, przeprowadzić szczegółową inwentaryzację przyrodniczą terenów a jej wyniki uwzględnić w planowanym zagospodarowaniu.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli planowana lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń określonych dla podstrefy E7 kierunków zagospodarowania i użytkowania.

Jednocześnie określone kierunki zagospodarowania i użytkowania terenów bezpośrednio przyległych do obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu położonych w mieście Białogard nie będą w żaden sposób ograniczały możliwości realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych.

Na podstawie omówionej w opracowaniu ekofizjograficznym podstawowym oceny stanu ochrony i użytkowania zasobów przyrodniczych, ze szczególnym uwzględnieniem odporności na degradację jego poszczególnych komponentów oraz kierunków zagospodarowania przestrzennego dla analizowanych fragmentów gminy określonych w Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Białogard oraz wyników Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard przyjęto następujące kierunki kształtowania i ochrony środowiska dla terenu objętego projektem planu:

- kompleksowe wyłączenie z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych południowych fragmentów obszaru wschodniego obejmujące tereny gruntów organicznych będące siedliskiem wielu gatunków fauny i flory – w proponowanych granicach obszaru OC1,
- lokalizowanie zespołów elektrowni słonecznych w formie rozdrobnionej i powierzchni jednego zespołu nie większej niż 2 ha,
- obowiązuje 15 m pas zakazu lokalizacji obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych od granicy obszaru zadrzewionego oraz 7 m pas terenu od rowu melioracyjnego i tereny stale lub okresowo podmokłego,
- w przypadku kolizji planowanej inwestycji z istniejącym systemem melioracyjnym należy go przebudować zgodnie z przepisami odrębnymi,
- na obszarze znajdują się nieidentyfikowane układy drenażowe wód gruntowych dopuszcza się możliwość ich przebudowy pod warunkiem zachowania kierunku przepływu wód,
- na obszarze obowiązuje zakaz tworzenia nowych oczek wodnych, stawów oraz innych zbiorników wodnych, poza niezbędnymi urządzeniami melioracyjnymi dla potrzeb rolnictwa, zbiornikami przeciwpożarowymi lub zbiornikami retencyjnymi wód opadowych i roztopowych.
- zmontowanie na ogrodzeniu krótkich, poziomych żerdzi, ułatwiających ptakom zasiadkę,
- nakaz realizacji przejść ekologicznych umożliwiających migrację drobnej zwierzyny w formie prześwitu między ogrodzeniem zespołu urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, a powierzchnią gruntu, o wysokości co najmniej 10 cm, umożliwiającego migrację drobnych zwierząt,
- wprowadzenie wzdłuż ogrodzeń pasów zieleni i zmiennej wysokości z gatunków zgodnych z warunkami siedliskowymi,
- zebranie wierzchniej warstwy gruntu w celu jego późniejszego wykorzystania do prac pielęgnacyjno-porządkowych,
- zachowanie nawierzchni przepuszczalnych lub półprzepuszczalnych dróg wewnętrznych,
- lokalizowanie obiektów budowlanych towarzyszących, w tym magazynów energii, elektrolizerów /generatorów/ wodoru, stacji meteorologicznej, kontenerów pomiarowych, budynków technicznych, budynków gospodarczych, budynków socjalnych, masztów odgromowych i innych technologicznych obiektów budowlanych w sąsiedztwie istniejących dróg,
- lokalizowanie w miarę możliwości niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym transformatorów, stacji transformatorowych, inwerterów, GPO, szaf elektroenergetycznych w sąsiedztwie już istniejących dróg,
- stosowanie kolorów pastelowych dla elewacji obiektów towarzyszących elektrownią słonecznym.

Na obszarach wschodnim i zachodnim objętych analizowanym projektem planu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard, zatwierdzony Uchwałą nr IV/24/11 Rady Gminy Białogard z dnia 28 stycznia 2011 r.

W obowiązującym planie miejscowy tereny objęte analizowanym projektem zostały przeznaczone:

obszar zachodni:

tereny oznaczone symbolami 19RW/R, 21RW/R i 22 RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW;

1) poza obszarem lokalizacji wieży użytkowanie rolnicze;

zasady zagospodarowania terenu:

a) maksymalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej - 200 m,

b) nieprzekraczalna linia zabudowy dla fundamentów wież elektrowni wiatrowych - według rysunku planu,

c) w celu spełnienia warunków wynikających z norm dopuszczalnego poziomu hałasu, lokalizację wież dopuszcza się w odległości minimum 400 m od zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi,

d) minimalna odległość między wieżami - 300 m,

e) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,

f) zakaz umieszczania na elektrowniach wiatrowych reklam za wyjątkiem oznaczenia nazwy i symbolu producenta i/lub właściciela na gondolach wiatrowych,

g) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego: nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

h) dopuszcza się instalacje urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru,

i) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę placów i dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji,

j) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych oraz sieci, obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej;

tereny oznaczone symbolem KDW - teren istniejącej drogi gminnej w klasie drogi wewnętrznej ogólnodostępnej.

obszar wschodni:

teren oznaczony symbolem R - teren upraw polowych;

1) zakaz lokalizacji zabudowy kubaturowej;

2) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych oraz sieci infrastruktury technicznej;

3) dopuszcza się instalacje masztów i urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru;

4) dopuszcza się możliwość podziałów geodezyjnych użytków rolnych zgodnie z przepisami odrębnymi;

5) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji elektrowni wiatrowych;

6) przez teren przebiega napowietrzna linia elektroenergetyczna 400 kV, relacji Krajnik - Dunowo wraz z pasem technologicznym, na terenie, którego obowiązują ograniczenia jego użytkowania i zagospodarowania,

7) przez teren przebiegają istniejące kopalniane gazociągi wysokiego ciśnienia, na terenie którego obowiązują ograniczenia jego użytkowania i zagospodarowania zgodnie z przepisami odrębnymi;

8) fragment terenu objęty granicami obszaru i terenu górniczego „Białogard” (załącznik 1A), na terenie zlokalizowane są urządzenia techniczne związane z eksploatacją złoża gazu ziemnego Białogard m.in. odwierty czynne gazowe, odwierty obserwacyjne czynne oraz odwierty zlikwidowane, które wraz ze strefami ochronnymi stanowią ograniczenia w zabudowie - obowiązują przepisy odrębne;

teren oznaczony symbolem 27RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW;

poza obszarem lokalizacji wieży użytkowanie rolnicze;

zasady zagospodarowania terenu:

a) maksymalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej - 200 m,

b) nieprzekraczalna linia zabudowy dla fundamentów wież elektrowni wiatrowych - według rysunku planu,

c) w celu spełnienia warunków wynikających z norm dopuszczalnego poziomu hałasu, lokalizację wież dopuszcza się w odległości minimum 400 m od zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi,

d) minimalna odległość między wieżami - 300 m,

e) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,

f) zakaz umieszczania na elektrowniach wiatrowych reklam za wyjątkiem oznaczenia nazwy i symbolu producenta i/lub właściciela na gondolach wiatrowych,

g) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego: nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

h) dopuszcza się instalacje urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru,

i) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę placów i dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji,

j) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych oraz sieci, obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej.

Celem sporządzenia analizowanego projektu planu miejscowego było określenie przeznaczenia terenów włączonych w jego granice pod lokalizację elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i komunikacyjną.

Analizowany projekt planu o łącznej powierzchni 207,02 ha dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko został podzielony na dwa obszary: obszar zachodni i obszar wschodni.

Obszar zachodni o powierzchni 3,55 ha podzielony został na 8 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 1PEF, 2PEF i 3PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związaną z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;

tereny oznaczone symbolami 1RN i 2RN i 3RN teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego;

Obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha podzielony został na 17 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 4PEF, 5PEF i 6PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związaną z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;

tereny oznaczone symbolami 4RN, 5RN i 6RN - teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego.

Fragmety wsi Kościernica objęte analizowanym projektem planu nie zostały włączone do układu korytarzy ekologicznych gminy Białogard wyznaczonego w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, nie zostały włączone do regionalnego układu obszarów cennych przyrodniczo wyznaczonych w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego oraz do krajowego układu korytarzy ekologicznych wyznaczonego przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego.

Plan zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego został przyjęty Uchwałą Nr XVII/214/20 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 24 czerwca 2020 r. W aktualizacji Opracowania ekofizjograficznego do zmiany Planu zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego wyznaczono ośnowę geoekologiczną obszaru województwa o podstawowym znaczeniu dla funkcjonowania środowiska przyrodniczego.

Obszary objęte projektem planu położone są około 1,8 km i 3,3 km na północ od regionalnego korytarza ekologicznego Parsęty i około 0,3 km i 0,8 km na wschód od subregionalnego korytarza ekologicznego Kanału Pękanińskiego wyznaczonych w Planie zagospodarowania Przestrzennego Województwa Zachodniopomorskiego.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożenia dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej wyznaczonego układu płatów i korytarzy ekologicznych wyznaczonego w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

Zgodnie z Programem Ochrony Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) obszary objęte projektem planu nie zostały włączone w granice Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) i położone są około 3,1 km i 4,8 km do korytarza ekologicznego Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B oraz około 3,7 km i 4,2 km od korytarza ekologicznego Pobrzeża Zachodniopomorskie KPn-21B.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożeń dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza

Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeża Zachodniopomorskie KPN-21B, będących niezmiernie ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w ich granicach.

Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w odległości:

- około 6,2 km i 8,3 km od granicy rezerwatu przyrody „Dolina rzeki Leśnicy”,
- około 11,7 km i 12,6 km od granicy rezerwatu przyrody „Warnie Bagno”,
- około 22,5 km i 28,9 km od granicy otulina Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,1 km i 30,2 km od granicy Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,7 km i 31,2 od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie,
- około 9,2 km i 11,2 km od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Radwi (Mostowo-Zegrze),
- około 2,7 km i 3,4 km od granicy obszar Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007,
- około 4,5 km i 5,6 km od granicy obszaru Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022,
- około 23,6 km i 28,7 km od granicy obszar Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019,
- około 26,2 km i 26,8 km od granicy obszar Natura 2000 Zatoka Pomorska PLB990003.

Analizując położenie poszczególnych obszarów włączonych do Sieci Natura 2000, lokalizację innych ustanowionych form ochrony przyrody oraz zapisy ustaleń projektu planu można prognozować, że realizacja tych ustaleń, nie spowoduje pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych, nie wpłynie na ich integralność oraz na chronione gatunki roślin i zwierząt. W szczególności nie będzie oddziaływać na gatunki, dla których ochrony zostały ustanowione obszary Sieci Natura 2000.

W czasie prac terenowych przeprowadzonych w październiku 2024 roku na obszarze objętym projektem planu nie stwierdzono obecności siedlisk oraz gatunków rośliny oraz dziko występujących grzybów objętych ochroną gatunkową na podstawie:

- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U z 2014, poz. 1409),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014, poz. 1408)

oraz gatunków znajdujących się na listach programu Sieci Natura 2000.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem *Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard* (2020) i pracach terenowych można stwierdzić, że na terenach objętych analizowanym projektem planu oraz na terenach bezpośrednio do niego przyległych nie występują cenne siedliska przyrodnicze oraz stanowiska roślin chronionych.

Między innymi i na tej podstawie można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu plany czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie źródłem oddziaływań na cenne siedliska przyrodnicze i stanowiska roślin chronionych.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu wpłynie znacząco na wzrost bioróżnorodności na obszarach włączonych w jego granice, a przeznaczonych pod lokalizację elektrowni słonecznych, poprzez sukcesję spontanicznych zbiorowisk roślinnych. Znacznie bogatsza niż obecnie roślinność bardzo korzystnie wpłynie na wzrost różnorodności owadów,

w tym zwłaszcza szczególnie atrakcyjnych pokarmowo większych chrząszczy zwiększy dostępność pokarmu.

Nie prognozuje się zmian i przekształceń w pokrywie roślinnej na terenach przyległych, na których zostanie zachowany dotychczasowy rolniczy i leśny sposób użytkowania.

Zmiany i prognozowane przekształcenia w szacie roślinnej na terenie objętym projektem planu nie będą w istotny sposób oddziaływać na tereny przyległe nadal w znacznej części intensywnie użytkowane rolniczo, na tereny zabudowane wsi Kościernica i Pękanino, w tym przede wszystkim na ekosystemy korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu skutkować będzie znaczącymi, ale tylko miejscowymi i odwracalnymi zmianami w szacie roślinnej na obszarach przeznaczonych pod lokalizację instalacji i urządzeń elektrowni słonecznych, które spowodowane będą likwidacją zbiorowisk segetalnych i ruderalnych porastających te tereny, a przeznaczone pod lokalizację podpór ogniw fotowoltaicznych, pod słupy ogrodzenia, podziemnych elementów zespołu czy lokalizację Głównego Punktu Odbioru (GPO) wraz z drogami dojazdowymi. Na pozostałych fragmentach obszarów objętych projektem planu rośliny użytkowe zostaną zastąpione nawierzchniami zadarnionymi, a w przypadku realizacji zespołu ogniw agrofotowoltaicznych rośliny użytkowe, uprawne lub powierzchnie do wypasu zwierząt.

Prognozowane zmiany, wynikające wprost z zaprzestania intensywnego rolniczego wykorzystania terenów włączonych w granice projektu planu, powinny w krótkim czasie doprowadzić do znaczącego wzrostu różnorodności dziko żyjących, rodzimych roślin, które obecnie ograniczone są do niewielkich enklaw śródpolnych i obrzeży dróg i rowów melioracyjnych. W ślad za tym należy się spodziewać silnego wzrostu biomasy i różnorodności owadów oraz innych bezkręgowców. Będzie to z kolei służyło drobnym kręgowcom naziemnym, zwłaszcza płazom czy ssakom owadożernym.

Prace inwentaryzacyjne nad fauną występującą w granicach obszaru objętego analizowanym projektem planu poprzedzono analizą dostępnych materiałów archiwalno-dokumentacyjnych, w tym obu dostępnych waloryzacji przyrodniczych gminy i województwa.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem *Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard (2020)* na terenach objętych analizowanym projektem planu w rejonie obszaru wschodniego w granicach proponowanego obszaru cennego przyrodniczo OC-1 zarejestrowano szereg gatunków ptaków.

Według *Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard (2020)* obszar cenny przyrodniczo OC-1 to kompleks łąk na torfowisku niskim. Występowanie gatunków łąkowych z klasy Molinio- Arrenatheretea, np. groszek łąkowy *Lathyrus pratensis*, wyka ptasia *Vicia cracca*, jaskier ostry *Ranunculus acris*, koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*, babka lancetowata *Plantago lanceolata*, wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis*, kłosówka wełnista *Holcus lanatus* i inne. Obszar występowania populacji jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i jaszczurki żyworodnej *Zootoca vivipara*. Wykorzystywane również przez sarnę europejską *Capreolus capreolus* i jako żerowisko karlika malutkiego *Pipistrellus pipistrellus*.

Obszar o dużym znaczeniu dla awifauny, sukcesywnie tracący swe walory wskutek silnego odwodnienia. Lęgowe są tu m. in.: derkacz *Crex crex*, żuraw *Grus grus*, orlik krzykliwy *Clanga pomarina*, błotniak

stawowy Circus aeruginosus, zimorodek Alcedo atthis, gąsiorek Lanius collurio, lerka Lullula arborea, jarzębatka Sylvia nisoria. Gatunki nielegowe, to m. in.: siewka złota Pluvialis apricaria, łączak Tringa glareola, bocian biały Ciconia ciconia, czapla biała Ardea alba, błotniak zbożowy Circus cyaneus, błotniak łąkowy Circus pygargus, bielik Haliaeetus albicilla, kania ruda Milvus milvus.

Występuje tu minóg strumieniowy Lampetra planeri, głowacz białopłetwy Cottus gobio i śliz Barbatula barbatula.

Korzystnym dla zachowania wysokich walorów przyrodniczych południowej części obszaru wschodniego objętego projektem planu byłoby zaproponowane w opracowaniu ekofizjograficznym odsunięcie stelaży ogniw fotowoltaicznych na odległość co najmniej 15 m od granicy terenu podmokłego, cennego przyrodniczo.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie wpłynie znacząco na ilości osobników oraz gatunków zwierząt występujących w jego granicach oraz na terenach przyległych.

Prognozuje się, że część występujących w granicach obszaru objętego projektem planu gatunków zwierząt powinna wręcz skorzystać na planowanej zmianie użytkowania terenu w jego granicach. Ptaki wymagają do życia odpowiednich, wystających ponad łany grzęd, na których spędzają większość czasu. Na wielkopowierzchniowych polach intensywnie uprawianych brak takich miejsc stanowi czynnik limitujący populacje niektórych ptaków, na terenie lokalizacji urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł (ogniwa fotowoltaiczne) rolę tę mogą natomiast pełnić zarówno ogrodzenia, instalacje monitoringu, jak i same panele. Ptaki dobrze adaptują się do porośniętych roślinnością terenów „przemysłowych” i wydaje się, że można oczekiwać wzrostu ich liczebności. Paradoksalnie poprawić się może nawet sytuacja ptaków, które zyskują na wzroście różnorodności owadów, których można się spodziewać po zaprzestaniu orki, nawożenia i prognozowanej spontanicznej sukcesji roślinnej na zajętych przez instalacje i urządzenia gruntach.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, ze względu na planowaną lokalizację urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł – ogniw fotowoltaicznych w jego granicach nie będzie źródłem zagrożenia dla przelotów ptaków tych krótko dystansowych (lokalnych) oraz sezonowych migracji.

Odległość obszarów, na których będą prowadzone roboty budowlane związane z realizacją planowanych elektrowni słonecznych, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, od najbliższej położonej pojedynczej zabudowy zagrodowej we wsi Dargikowo to około 0,8 km od granic obszaru wschodniego i 0,5 km od zabudowy zagrodowej wsi Pękanino - w przypadku obszaru zachodniego objętego projektem planu. **Skutkować będzie tym, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem uciążliwości odczuwalnym przez mieszkańców tej zabudowy.**

Jednocześnie prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, nie będzie źródłem zmian w jakości powietrza i powstania uciążliwości dla terenów bezpośrednio przyległych nadal intensywnie użytkowanych rolniczo.

Również prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływać na warunki aerosanitarne, a tym samym na zachowanie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

W okresie funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych nie będą one źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Generalnie warunki akustyczne w rejonie obszarów objętych projektem planu można uznać za bardzo korzystne dla długookresowego pobytu ludzi oraz dla lokalizacji wszelkich funkcji akustycznie chronionych. W okresie realizacji planowanego zespołów ogniw fotowoltaicznych wystąpią liczne źródła emisji hałasu do środowiska, takie jak: praca maszyn i urządzeń do posadawiania poszczególnych stelaży ogniw, montażu ogniw, montowania ogrodzenia, monitoringu wizyjnego oraz Głównego Punktu Odbioru (GPO). W tym okresie wystąpi emisja hałasu do środowiska z maszyn budowlanych, takich jak np. koparki, spycharki, ładowarki, dźwigi, podnośniki, wiertnie i inne. Nie będą to źródła dużej mocy emisyjnej, ale mogą być krótkookresowo odczuwalne na zachodnich fragmentach terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej wsi Dargikowo i wschodnich fragmentach wsi Pękanino, ze względu na bardzo niskie tło akustyczne w ich rejonie. Wówczas to pojawienie się jakiegokolwiek źródła emisji hałasu do środowiska będzie automatycznie odczuwalne.

Emisja hałasu do środowiska powstająca na etapie budowy planowanych przedsięwzięć będzie zmienna w czasie, okresowa, krótkotrwała i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania emisji hałasu związanej z robotami budowlanymi uzależnione będą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. **Zasięg uciążliwości akustycznych realizacji planowanych elektrowni słonecznych nie będzie niekorzystnie oddziaływać na najbliższej położoną pojedynczą zabudowę zagrodową we wsi Dargikowo znajdującą się około 0,8 km od granic obszaru wschodniego i 0,5 km od granic obszaru zachodniego - zabudowy zagrodowej wsi Pękanino.**

Zasięg ten będzie ulegał stopniowym zmianą w miarę postępu prac budowlanych i oddalaniem się miejsc prowadzenia robót budowlano-montażowych od istniejącej zabudowy.

Pomimo, że etap budowy charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy podkreślić, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji planowanych przedsięwzięć ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac budowlanych warunki klimatu akustycznego wrócą do stanu przed ich rozpoczęciem.

Istotnym źródłem uciążliwości akustycznych dla mieszkańców wsi Pękanino i Kościernica w okresie prowadzenie robót budowlanych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu będzie transport urządzeń i materiałów z i na plac budowy planowanych elektrowni słonecznych, odbywający się po drogach publicznych przebiegających przez te miejscowości. Emisja hałasu komunikacyjnego do środowiska występować będzie przez cały czas budowy elektrowni słonecznych.

Powstałe uciążliwości akustyczne dotyczyć będą wyłącznie godzin dziennych, czyli w okresie prowadzenia robót budowlanych i będą powodowały występowania przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej

i zabudowy zagrodowej w Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 15 października 2013 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W rejonie obszaru zachodniego objętego projektem planu zostały zlokalizowane wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej „Dargikowo”, które są również odczuwalnym źródłem emisji hałasu do środowiska, jednak emitowany hałas nie będzie kumulował się z emisjami hałasu pochodzącymi z placu budowy, gdyż będą to źródła o różnej częstotliwości dźwięku.

Funkcjonowanie farmy wiatrowej „Dargikowo” wieże której zlokalizowane są w sąsiedztwie obszaru objętego analizowanym projektem planu jest odczuwalne nie tylko w jego granicach. W czasie prac terenowych w okresie występowania dość silnych wiatrów odczuwalne było akustyczne oddziaływania funkcjonowania farmy wiatrowej poza obszarem zachodnie, w szczególności w północnej części obszaru wschodniego objętego projektem planu. Odczucie uciążliwości funkcjonowania farmy wiatrowej wynika przede wszystkim z bardzo niskiego tła akustycznego w tym rejonie wsi.

Prognozuje się, że miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na warunki klimatu akustycznego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Równocześnie prognozowane miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe w czasie realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu, nie będzie w żadnym przypadku źródłem niekorzystnych oddziaływań na warunki klimatu akustycznego na terenie wsi Pękanino i Kościernica oraz w północno wschodniej części miasta Białogard w rejonie ulic Nalepy i Niemena. Funkcjonujące zespoły ogniw fotowoltaicznych (elektrownie słoneczne) nie będą źródłem emisji hałasu do środowiska.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł - ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą skutkować będzie tylko niewielkimi miejscowymi, mało odczuwalnymi zmianami warunków klimatu lokalnego.

Lokalizacja paneli fotowoltaicznych skutkować będzie powstaniem powierzchni nienasłonecznionych, które stanowią kontrast termiczny do fragmentów bezpośrednio wyeksponowanych na promieniowanie słoneczne, skutkiem tego będzie powstanie zjawiska turbulencyjnej wymiany powietrza. Wpływać to będzie na minimalne i maksymalne temperatury powietrza (wzrost średniej temperatury powietrza o 1-2⁰C), wilgotności względnej (obniżenie w ciągu pory dziennej) oraz na okresowe zmniejszenie prawdopodobieństwa długookresowego zalegania chłodnego i wilgotnego powietrza w warstwie przyziemnej.

Prognozowane miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie

oddziaływać na przyległe tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Pękanino i Kościernica.

Prognozowane miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na przyległe tereny, nie będą nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na nich intensywnej gospodarki rolnej.

Prognozuje się, że miejscowe, okresowe niewielkie, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na zmianę warunków klimatu lokalnego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Elementy hydrograficzne w granicach obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu reprezentowane są przez odcinek Kanału Pękanińskiego, odcinek Odprowadzalnika 2 oraz miejscami mało widoczny, nie konserwowany, zarośnięty układ rowów melioracyjnych wraz z obszarami stale bądź okresowo podmokłymi. Inne elementy hydrograficzne na tym obszarze nie są reprezentowane. Natomiast w granicach obszaru zachodniego objętego projektem planu elementy hydrograficzne nie występują.

Nie można wykluczyć, że na terenach objętych projektem planu znajduje się nieidentyfikowany układ drenażowy.

Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w zlewni Kanału Pękanińskiego będącego lewostronnym dopływem Radwi, a dokładniej w jego zlewniach elementarnych:

obszar zachodni

część południowo- wschodnia i wschodnia w zlewni Kanału Pomianowskiego (Kościernicy)

część zachodnia i północna w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,

obszar wschodni

część zachodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,

część wschodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego do Doprowadzalnika 2.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla wód powierzchniowych znajdujących się w jego granicach oraz na terenach przyległych.

W podziale obszaru Polski na jednolite części wód powierzchniowych (JCWP) obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP PLRW600010448989 Kanał Pękaniński.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych JCWP wód powierzchniowych rzecznych PLRW600010448989 Kanał Pękaniński określonych w Planie gospodarowania wodami w obszarze dorzecza Odry (2022).

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany w układzie wód powierzchniowych na terenach przeznaczonych pod objekty

planowanej elektrowni słonecznej wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi. Dlatego prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, w tym przede wszystkim na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie prognozuje się, że realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych, na terenach przeznaczonych pod obiekty planowanych elektrowni słonecznych wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi, poza południowym fragmentem obszaru wschodniego proponowanego do kompleksowego wyłączenia z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń oraz infrastruktury technicznej i drogowej planowanych elektrowni słonecznych.

Można prognozować, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych i nie będzie wymagane nawet miejscowe uregulowanie stosunków wód gruntowych poprzez odwadnianie wykopów. Dlatego prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie również w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Analizowane obszary objęte projektem planu nie są położone w granicach systemu głównych zbiorników wód podziemnych

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie będzie w żadnym stopniu źródłem zagrożeń dla chronionych warstw wodonośnych ujmowanych, między innymi, na gminnych ujęciach wód podziemnych, które są podstawowymi źródłami zaopatrzenia w wodę mieszkańców miasta i gminy Białogard.

Jednocześnie analizowany obszar wschodni objęty projektem planu, podobnie jak południowe fragmenty obszaru zachodniego zaliczone zostały do obszarów silnie zagrożonych suszą, natomiast północne fragmenty obszaru zachodniego zaliczono do umiarkowanie zagrożonych suszą.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł wraz z obiektami towarzyszącymi korzystnie wpłynąć będzie na zachowanie obecnego stanu zagrożenia suszą.

Generalnie obszar zachodni objęty projektem planu nachylony w kierunku południowo zachodnim, natomiast obszar wschodni nachylony jest generalnie w kierunku południowym.

Budowa wszystkich urządzeń i obiektów wchodzących w skład planowanych elektrowni słonecznych będzie wiązała się z nieznaczными tylko miejscowymi ingerencjami w powierzchnię ziemi i jej strukturę poprzez usunięcie wierzchniej warstwy gleby w miejscach prowadzenia wykopów pod rowy kablowe i odwiertów pod stelaże. Na pozostałych fragmentach rzeźba terenu nie zostanie naruszona.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu będzie skutkować tylko niewielkimi czy miejscowymi nieodwracalnymi zmianami w rzeźbie terenu, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych elektrowni słonecznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi. W czasie prowadzenia prac ziemnych nastąpi jedynie niewielkie miejscowe wyrównanie rzeźby i powstaną powierzchnie o niewielkich spadkach.

Można prognozować, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe zmiany w rzeźbie na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie prognozuje się, że realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na rzeźbę, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na rzeźbę terenów, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu na terenach przeznaczonych pod lokalizację planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych skutkować tylko niewielkimi nieodwracalnymi, miejscowymi zmianami w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z ich realizacją wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej. Zmiany te mogą w fazie realizacji poszczególnych planowanych urządzeń i obiektów prowadzić do miejscowego uruchomienia procesów erozyjnych (erozja wietrzna), jednak niewykraczających poza obręb poszczególnych placów budów i nie będą, w żaden sposób, zagrażać przyległym terenom.

Nie prognozuje się żadnych niekorzystnych oddziaływań w wyniku powstania niewielkich nieodwracalnych, miejscowych zmian w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanych pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej na pozostałe tereny wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie prognozuje się, że realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nie będzie w żadnym przypadku wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Obecnie na obszarze województwa zachodniopomorskiego zakładów kwalifikowanych na koniec 2023 roku było w sumie 23, z czego 15 to zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR) oraz 8 - zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

Na terenie gminy Białogard i w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie zostały lokalizowane zakłady zaliczone do zakładów dużego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR) oraz zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR) zlokalizowane są w znacznej odległości od granic obszaru objętego projektem planu – np. ZDR Kronospan Chemical Szczecinek Sp. z o. o. około 57 km na południowy wschód

Zgodnie z ustaleniami analizowanego projektu planu funkcje możliwe do lokalizacji w jego granicach całkowicie wykluczają możliwość realizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz lokalizacji zakładów mogących być źródłem awarii przemysłowej, czyli zaliczanych do zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) lub do zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR), ale umożliwiają możliwość lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych na powierzchni powyżej 1 ha, które zgodnie z przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaliczane są do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (§ 3.1.54b).

Bezpośrednio przyległa od zachodu droga powiatowa nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zasap Mała nie została zaliczona do dróg, po których przewożone są substancje niebezpieczne.

Prognozuje się, że realizacji ustaleń projektu planu nie będzie źródłem powstania ryzyka poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na analizowanym terenie objętym projektem planu w czasie prac terenowych, w październiku 2024 roku, nie stwierdzono występowania aktywnych osuwisk oraz terenów o spadkach powyżej 12% zaliczanych do zagrożonych masowymi ruchami ziemi. Jedynie na kilku odcinakach droga powiatowa nr 1172Z

z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą przebiega w wykopie, którego krawędzie wahają się od 1 m do 3,5 m

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi nie będzie źródłem uruchomienia procesów erozyjnych prowadzących do powstania ruchów masowych ziemi, tak na terenach włączonych w jego granice, jak i na terenach przyległych.

Na terenie objętym analizowanym projektem planu nie występują obiekty bądź urządzenia mogące być istotnym źródłem emisji pól elektromagnetycznych i elektrycznego.

W czasie realizacji poszczególnych obiektów planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będą wykorzystywane maszyny i urządzenia będące źródłami promieniowania elektromagnetycznego. Funkcjonowanie zespołów ogniw fotowoltaicznych 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 planowane do zastosowania w zespole ogniw fotowoltaicznych będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, będą jednak niewielkie i pomijalnie małe.

Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe.

Należy zauważyć, iż na terenie lokalizacji planowanego zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł (ogniw fotowoltaicznych) będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć (do 1,5 kV). W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15 kV). Na terenach planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie wpłynie na zmianę aktualnych poziomów pól elektromagnetycznych w jego granicach oraz na terenach przyległych, w tym w szczególności na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Prognozuje się, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu dotrzymane będą dopuszczalne poziomy pole elektromagnetycznych w środowisku, określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku dla miejsc dostępnych dla ludności.

W granicach obszaru objętego projektem planu nie zostały zlokalizowane stacje bazowe telefonii komórkowej.

Prognozuje się, że w przypadku lokalizacji obiektu stacji bazowej telefonii komórkowej nie nastąpi zmiana obecnie korzystnego poziomu pól elektromagnetycznych, gdyż występowanie pól elektromagnetycznych

o parametrach wyższych od dopuszczalnych ma miejsce w niedostępnej dla ludzi przestrzeni, nie jest uciążliwością w rozumieniu przepisów ochrony środowiska. Potwierdzają to systematyczne badania prowadzone przez wojewódzkie inspektoraty ochrony środowiska prowadzone zgodnie z przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na terenie gminy Białogard pomiary natężenia pola elektromagnetycznego są wykonywane we wsi Pustkowo. W 2022 roku wynik 0,5 godz. pomiaru wynosił 0,50 V/m, przy średniej dla powiatu białogardzkiego 0,62 m/V.

Operatorzy poszczególnych anten telefonii komórkowej wykonują pomiary emisji pól elektromagnetycznych w ich otoczeniu. Na najbliższej położonych stacjach bazowych telefonii komórkowej w Białogardzie i we wsi Żeleźno emisja pola elektromagnetycznego nie przekroczyła 7 V/m. Zmierzony poziom pól elektromagnetycznych w rejonie tej stacji bazowych w Białogardzie wahał się od 0,93 V/m do 2,03 V/m. W rejonie stacji bazowej we wsi Żeleźno pomiary nie były wykonywane.

Na podstawie opracowania IMGW Oddział w Szczecinie pod tytułem „Wstępna ocena ryzyka powodziowego – mapa obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi w woj. zachodniopomorskim” analizowane obszary objęte projektem planu nie zostały zaliczone do obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi, do obszarów o prawdopodobnych powodziach historycznych oraz do obszarów zagrożonych powodzią w wyniku całkowitego zniszczenia budowli piętrzących.

Obszary w granicach projektu planu zostały objęte opracowanymi przez Prezesa Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej, mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego (arkusz N-33-69-D-d-4), które zostały opublikowane 22 października 2020 roku i zaktualizowanych we wrześniu 2022 roku.

Nie zostały one zaliczone do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią raz na 10 i raz na 100 lat oraz do obszarów zagrożenia powodziowego raz na 500 lat.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów elektrowni słonecznych wraz z towarzyszącymi obiektami nie będzie źródłem powstania zagrożenia powodzią, tak na obszarach włączonych w jego granice, jak również na terenach przyległych. Równocześnie prognozuje się, że realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na obszarach bezpośrednio przyległych, a tym samym nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia intensywnej gospodarki rolnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Na terenach objętych analizowanym projektem planu nie stwierdzono występowania udokumentowanych złóż kopalin, które mogą być wydobywane metoda odkrywkową bądź głębinowego wypłukiwania, dlatego realizacja jego ustaleń nie będzie w żaden sposób ograniczała możliwości wydobywania kopalin.

Można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości eksploatacji udokumentowanych kopalni, a ponadto funkcjonowanie zakładów górniczych nie będzie oddziaływało w żaden sposób na teren objęty projektem planu i nie będzie ograniczało jego planowanego zagospodarowanie.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości kompleksowej ochrony i późniejszej eksploatacji prognostycznych i perspektywicznych złóż kopalni ujawnionych w jego rejonie, a ewentualne ich wydobywanie nie będzie w żadnym przypadku wpływało na funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych.

Wartość przyrodnicza, a przede wszystkim rolnicza gleb występujących w granicach obszarów objętych projektem planu jest nadal stosunkowo wysoka.

Przewiduje się na podstawie już istniejących podobnych elektrowni słonecznych, że obszar trwale, ale okresowo wyłączony z produkcji rolnej stanowić będzie poniżej 5% całkowitej powierzchni elektrowni słonecznej i związany będzie wyłącznie z terenem zajęty pod Główny Punkt Odbioru, kontenerowe stacje transformatorowe, pod tereny magazynów energii, drogi i pod podpory do mocowania stelaży ogniw fotowoltaicznych. Pozostałe grunty rolne zostaną zachowane, choć nie będą użytkowane rolniczo.

Zachowane zostaną w dotychczasowym użytkowaniu wszystkie grunty rolne klas RIIa i RIIIb. Prognozuje się, że zacienienie wpłynie korzystnie wpływając na polepszenie warunków wegetacyjnych dla niektórych roślin oraz sprzyjać zatrzymywaniu wilgoci w gruncie, co w dłuższej perspektywie można uznać za zjawisko korzystne również dla sukcesji zbiorowisk roślinnych - trawiastej. Sukcesja roślinności trawiastej korzystnie wpłynie także na jakość gleby.

W związku z powyższym nie można prognozować, aby wartości przyrodnicze gleb oraz ich jakość i przydatność rolnicza uległy znaczącemu pogorszeniu w czasie funkcjonowania elektrowni słonecznych. Po ich likwidacji grunty te będzie można bez przeszkód wykorzystywać ponownie do produkcji rolnej. Funkcjonowanie planowanych elektrowni słonecznych nie będzie miało również wpływu na wartości produkcyjne oraz możliwość gospodarowania przyległymi gruntami nadal intensywnie użytkowymi rolniczo i leśnie.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu skutkować będzie tylko miejscową, całkowitą, ale odwracalną utratą pokrywy glebowej na terenach przeznaczonych pod planowane zespoły urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury technicznej i drogowej.

Można prognozować, że przeważająca część pokrywy glebowej zostanie zachowana w formie powierzchni biologicznie czynnej, pod i pomiędzy stelażami ogniw fotowoltaicznych.

Jedynie niewielka część pokrywy glebowej dzisiejszych gruntów ornych zaliczonych w przeważającej części do RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, ŁV i ŁVI klas bonitacyjnych gleb objętych analizowanym projektem planu, zostanie miejscowo przekształcona i zmieniona.

Można prognozować, że zmiany i przekształcenia pokrywy glebowej będą miały miejsce w czasie lokalizacji stelaży pod ogniwa, układania podziemnej infrastruktury technicznej, wykonywania ogrodzenia i monitoringu oraz na terenie lokalizacji Głównego Punktu Odbioru (GPO).

Prognozuje się, że długookresowe wyłączenie z produkcji rolniczej gruntów przeznaczonych w analizowanym projekcie planu na funkcje nierolnicze nie będzie źródłem oddziaływań czy ograniczeń dla dalszego intensywnego użytkowania przyległych gruntów rolnych.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla warunków glebowo-rolniczych na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Grunty leśne nie występują w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla gruntów leśnych znajdujących się na terenach przyległych oraz tereny leśne nie będą ograniczały prawidłowego funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu stopniowo, w miarę zabudowy i zagospodarowania terenów włączonych w jego granice, odwracalnie zmieniać będzie walory krajobrazowe, gdzie w miejsce krajobrazu otwartego pól uprawnych, pojawi się uporządkowana zabudowa planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury towarzyszącej.

Prognozowane zmiany i przekształcenia walorów krajobrazowych na obszarach objętych analizowanym projektem planu nie będą, w żadnym przypadku negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe terenów przyległych, w tym wsi Pękanino.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla walorów krajobrazowych korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN.

Na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie znajduje się zabudowa o wartościach historycznych i kulturowych wpisana do Rejestru Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Szczecinie oraz do Gminnej Ewidencji Zabytków.

Obszary te nie są położone w strefie ochrony ekspozycji lub w strefie ochrony otoczenia historycznego zespołu urbanistycznego i krajobrazu kulturowego.

Natomiast na fragmencie terenu 4PEF (obszar wschodni) znajduje się strefa częściowej ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego WII. Strefa WII obejmuje stanowisko ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków Jej granice oznaczono na rysunku projektu planu.

W strefie WII wprowadzono odpowiednie nakazy i ograniczenia.

Jednocześnie na fragmentach terenów 1PEF, 2PEF, 4PEF, 1RN, 2RN, 4RN, 6RN i 1KR znajdują się strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych WIII. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków, a ich granice oznaczono na rysunku projektu planu. W strefach WIII wprowadzono odpowiednie nakazy.

W analizowanym przypadku realizacja ustaleń analizowanego projektu planu miejscowego w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra kultury lub inne wartości materialne.

Jednocześnie w granicach projektu planu nie znajdują się obiekty budowlane o walorach historyczno-kulturowych, proponowane do objęcia ochroną planistyczną, których wartości byłyby zagrożone w wyniku realizacji jego ustaleń. W tym przypadku **prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra historyczne i kulturowe lub inne wartości materialne.**

Prognozuje się, że w czasie realizacji ustaleń analizowanego projektu planu konieczna będzie rozbudowa i budowa urządzeń oraz obiektów infrastruktury technicznej, sieci elektroenergetycznej średniego i niskiego napięcia wraz z układem dróg wewnętrznych (serwisowych) dla obsługi planowanej zabudowy i zagospodarowania zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych. Przedsięwzięcia te wpłyną również bardzo korzystnie na stan lokalnej infrastruktury technicznej wsi Kościernica i Pękanino, co zdecydowanie korzystnie również wpłynie na warunki życia w nich mieszkańców.

Realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem jakichkolwiek oddziaływań na inne dobra materialne, na tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Prognozuje się, że realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będzie oddziaływać na ekosystem korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, które wprowadzają w jego granice lokalizację planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem oddziaływań skumulowanych.

Nie prognozuje się, aby jednocześnie w granicach obszaru zachodniego i obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu realizowane były urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych. Można prognozować, że dla obu obszarów zostanie wybudowany jeden Główny Punkt Odbioru, a sieci elektroenergetyczne połączone zostaną w jeden spójny układ z istniejącą siecią obsługującą wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Odległość pomiędzy granicami obszarów, na których mogą zostać zlokalizowane urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych wynosi około 450 m, czyli nie będą one tworzyły w odbiorze jednolitej powierzchni. Jednocześnie od strony drogi powiatowej Białogardu do wsi Zaspą Małą oraz pozostałych dróg zostaną wprowadzone pasy zieleni izolacyjno-krajobrazowej Ponadto, można prognozować, że nie na wszystkich powierzchniach przeznaczonych w analizowanym projekcie planu pod lokalizację urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych, takie przedsięwzięcia zostaną zlokalizowane.

Jednocześnie odległość pomiędzy obszarami planowanych lokalizacji elektrowni słonecznych nie będzie znacząco ograniczała swobodnej migracji zwierząt, gdyż w sąsiedztwie tych obszarów brak jest istotnych przeszkód naturalnych lub antropogenicznych, które utrudniałyby przemieszczanie się zwierzęcy.

Natomiast można prognozować, że lokalizacja obiektów i urządzeń planowanych elektrowni słonecznych korzystnie wpłynąć będzie w szczególności na ilość gatunków oraz osobników ptaków w rejonie ich lokalizacji, które uzyskają nowe znaczne bogate i różnorodne powierzchnie do żerowania, a nawet lęgu.

W sąsiedztwie obszarów objętych analizowanym projektem planu znajdują się wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo, możliwy prognozowany wzrost ilości ptaków w ich rejonie, może stanowić zagrożenie dla części z nich, w szczególności tych których pułap lotów odbywa się w obszarze pracujących śmigieł elektrowni.

W obszarze oddziaływań skutków realizacji planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych nie będą występowały podobne przedsięwzięcia, których realizacja mogłaby być wykonywana równolegle i prowadzić do skumulowania oddziaływań na zdrowie mieszkańców wsi Kościernica czy Pękanino.

W analizowanym projekcie planu jego ustalenia nie umożliwiają realizację przedsięwzięć mogących znacząco oddziałujących na środowisko oraz zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) i zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

W granicach obszarów objętych projektem planu możliwa będzie realizacja przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które wymagać będą przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w celu uzyskania decyzji środowiskowej wymaganych przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska oraz przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane lokalizacje obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu, zaliczane będą do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - § 3.1.54:

Analizowany fragment gminy Białogard oraz ich najbliższe otoczenie nie sąsiaduje bezpośrednio z terytoriami państw ościennych, a odległości jego granic do granicy państwa jest znaczna.

Wpływ realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie mieć oddziaływania transgranicznego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. 2024 poz. 54).

W niniejszej prognozie nie określa się terminów i elementów środowisko, które należałoby monitorować w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu.

1. Wprowadzenie

Zgodnie z art. 17 pkt. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 r. (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1138) projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego sporządza się wraz z prognozą oddziaływania na środowisko. Jest to wykonanie obowiązku, jaki nakłada art. 46 pkt. 1 Ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112).

Podstawowym celem prognozy było określenie, analiza i ocena skutków, które mogą wynikać z projektowanego przeznaczenia terenu dla wszystkich komponentów środowiska i zdrowia ludzi oraz przedstawienie rozwiązań eliminujących lub ograniczających jego (ewentualnie) negatywny wpływ na środowisko.

Realizacja zapisów uchwalonego analizowanego projektu planu zagospodarowania przestrzennego odbywać się będzie częściowo (np. w kolejności, w jakiej poszczególne właściciele terenu podzielą, sprzedadzą swoje nieruchomości), w długim okresie czasu przez wiele niezależnych od siebie podmiotów (fizycznych i prawnych władających tym terenem), co utrudnia kontrolę osiąganych efektów. Wiele planów zagospodarowania przestrzennego nie zostało zrealizowanych w pełni, a określenie odpowiednich zapisów ustaleń planu nie jest równoznaczne z posiadaniem środków na ich realizację (realizacja wodociągu, zbiorczej sieci kanalizacji sanitarnej czy budowa drogi dojazdowej). Plan zagospodarowania przestrzennego nie przesądza o ostatecznym zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu – jest to jedynie ogólne i ramowe ustalenie możliwego wykorzystania terenu objętego jego granicami. Ponieważ realizacja jego ustaleń uwarunkowana jest przez wyżej wspomniane okoliczności niepozostające w gestii planowania przestrzennego, może się ona odbywać w sposób mniej lub bardziej korzystny dla środowiska. Zatem realizacja miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego jest warunkiem koniecznym, lecz niedostatecznym dla zapewnienia ochrony i właściwego wykorzystania środowiska, a osiągnięcie tego celu będzie skuteczne jedynie przy pełnej koordynacji wysiłku wszystkich uczestników kolejnych procesów decyzyjnych. Ze wskazanej wyżej funkcji planu zagospodarowania przestrzennego i sposobu jego realizacji wynika, że ocena jego wpływu i zmian środowiska spowodowanych realizacją jego ustaleń jest zadaniem obciążonym wysokim stopniem niepewności, a zakres zmian może nie być zależny bezpośrednio od propozycji ustaleń planu. Ciągłe nie są także rozpoznane do końca konsekwencje działalności człowieka w środowisku

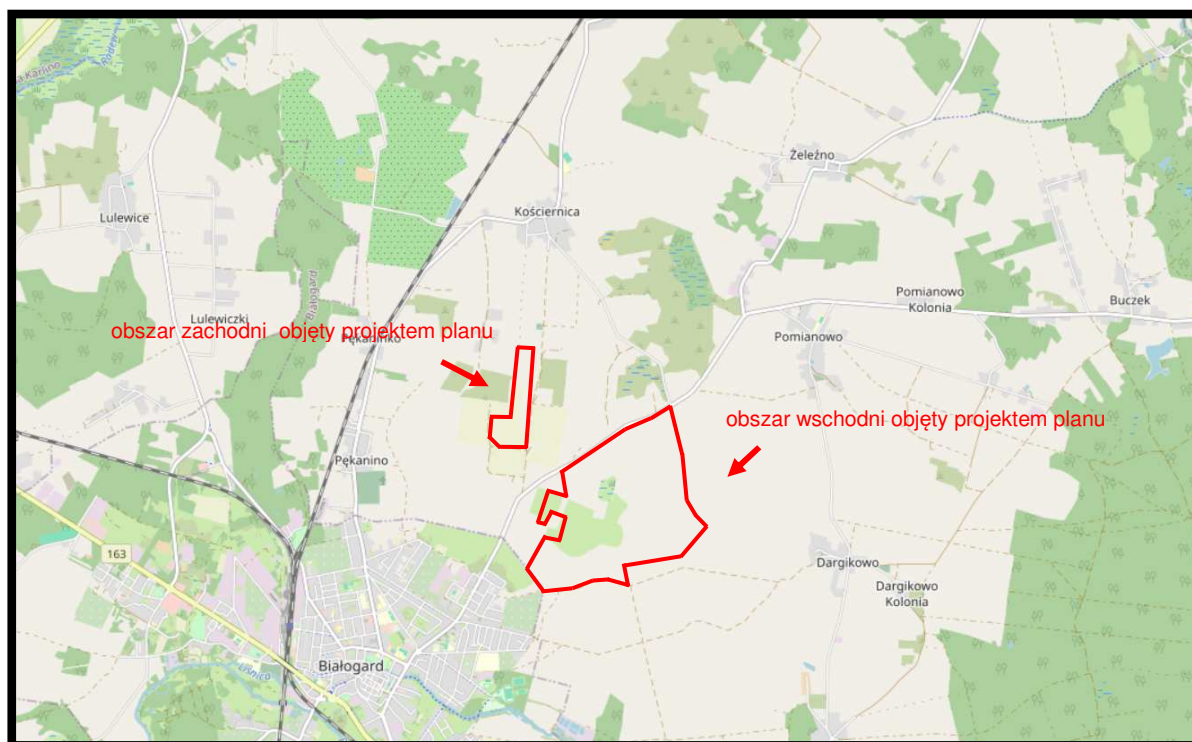
Prognoza oddziaływania na środowisko z samej swojej istoty zawiera, więc oceny hipotetyczne, oparte bardziej na prawdopodobieństwie i zasadach logicznego wnioskowania niż konkretnych wyliczeniach dla realizowanych w przyszłości zamierzeń.

Prognoza, analizując skutki najsilniej obciążające środowisko (także sytuacje awaryjne), pełni rolę informacyjną i ostrzegawczą w stosunku do późniejszych etapów projektowania inwestycji wskazując, jakie problemy z zakresu ochrony środowiska muszą być w ich trakcie brane pod uwagę i rozwiązywane, a także, czym może grozić brak odpowiednich rozwiązań. Na etapie projektu planu miejscowego sygnalizuje się możliwość wystąpienia zagrożeń w przyszłości, ale mogą one nie wystąpić lub mieć inny (łagodniejszy) charakter, o ile podejmie się odpowiednie działania zapobiegawcze na dalszych etapach projektowania planowanych przedsięwzięć.

Prognoza wskazuje preferowane z punktu widzenia ochrony środowiska sposoby realizacji ustaleń projektu planu oraz działania, których nie można zawrzeć w ustaleniach planu ze względu na jego specyfikę prawną.

1.1. Przedmiot i cel prognozy

Tereny objęte analizowanym projektem planu miejscowego, o łącznej powierzchni 207,02 ha, położone są w centralnej części gminy Białogard, w południowej części obrębu wiejskiego Kościernica, bezpośrednio na północny wschód od granicy z miastem Białogard, w sąsiedztwie drogi od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą - rys. 1.



Zródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOS

Rys. 1. Położenie terenów objętych analizowanym projektem planu miejscowego – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko i zgodnie z rysunkiem projektu planu tereny włączone w jego granice oznaczone zostały:

- obszar zachodni o powierzchni 5,68 ha położony jest zachód od drogi powiatowej nr 1107Z z Nosówka do Białogardu, na wschód od terenów zwartej zabudowy wsi Pękanino w sąsiedztwie wież Farmy wiatrowej Dargikowo;
- obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha położony bezpośrednio na północny wschód od granicy miasta Białogard i bezpośrednio na południowy wschód od drogi powiatowej nr 1107Z z Nosówka do Białogardu.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoportal gov.pl

Rys. 2. Obszar zachodni włączony w granice analizowanego projektu planu miejscowego- granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoportal gov.pl

Rys. 3. Obszar wschodni włączony w granice analizowanego projektu planu miejscowego- granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

W granice obszaru zachodniego objętego analizowanym projektem planu włączone zostały tereny nadal intensywnie użytkowane rolniczo jako pola uprawne, położone w bezpośrednim sąsiedztwie zespołu wież elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo oraz tereny nieużytkowane rolniczo, stale bądź okresowo podmokłe – rys. 2.

W granice obszaru wschodniego włączono oprócz terenów nadal intensywnie użytkowanych rolniczo jako pola uprawne i trwałe użytki zielone, rozległe tereny gruntów organicznych stale bądź okresowo podmokłe z rozbudowaną miejscami słabo zauważalną (brak konserwacji) siecią rowów melioracyjnych z licznymi płatami i smugami zadrzewień i zakrzewień wierzbowo-olszowych. Obszar położony w bezpośrednim sąsiedztwie od wschodu od zespołu elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Niniejszą prognozę oddziaływania na środowisko sporządzono dla potrzeb projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica dla terenów elektrowni słonecznych.

Podstawowym celem niniejszej prognozy było wskazanie możliwości rozwiązań planistycznych najbardziej korzystnych dla środowiska i zdrowia ludzi poprzez:

- kompleksową identyfikację i ocenę najbardziej prawdopodobnych skutków wpływu na poszczególne komponenty środowiska obszaru objętego projektem planu, jakie może wywołać realizacja dyspozycji przestrzennych zawartych w jego ustaleniach,
- dyskusję i współpracę autora prognozy z autorem projektu planu celem maksymalnego wyeliminowania rozwiązań i ustaleń niemożliwych do przyjęcia ze względu na ewentualne negatywne skutki dla środowiska i zagrożenia dla zdrowia ludzi,
- pełne poinformowanie podmiotów projektu planu, tj. wnioskodawców, społeczność lokalną i organa samorządu o skutkach wpływu jego ustaleń na środowisko przyrodnicze i zdrowie ludzi.

Opracowanie składa się z:

- a) części opisowej,
- b) części graficznej.

Część opisowa prognozy zawiera charakterystykę struktury i ocenę stanu poszczególnych komponentów środowiska, przedstawienie istotnych z punktu widzenia środowiska i zdrowia ludzi ustaleń projektu planu oraz potencjalne skutki oddziaływania na środowisko realizacji jego zapisów.

Prognoza zakończona jest podsumowaniem określającym potencjalne skutki środowiskowe realizacji ustaleń projektu planu oraz zawiera zapisy (stanowiące oraz zalecane) wprowadzone do ustaleń projektu planu mające na celu ograniczenie ewentualnych niekorzystnych oddziaływań jego realizacji. Podsumowanie zakończone zostało wnioskami.

W prognozie oddziaływania na środowisko projektu planu uwzględniono:

- uwarunkowania przyrodnicze wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard,
- uwarunkowania przyrodnicze wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard,
- wyniki inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard,
- ocenę zgodności dotychczasowego użytkowania i zagospodarowania obszaru objętego projektem planu i terenów przyległych,
- ocenę charakteru i intensywności zmian zachodzących w środowisku obszaru włączonego w granice projektu planu oraz terenów bezpośrednio przyległych,
- ocenę odporności środowiska na degradację oraz zdolność do jego regeneracji,
- ocenę zachowania walorów krajobrazowych,

- prognozę dalszych zmian w środowisku przy aktualnym jego użytkowaniu
- uwarunkowania ekofizjograficzne i szczegółowe wytyczne do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego,
- oddziaływanie realizacji ustaleń projektu planu na obszar planu i tereny sąsiednie,
- wpływ realizacji ustaleń projektu planu na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego i kulturowego,
- potencjalne skutki oddziaływania realizacji ustaleń projektu planu na standardy jakości środowiska i warunki życia mieszkańców oraz na zachowanie wartości kulturowych analizowanego obszaru.

Na część graficzną prognozy składa się mapa pod tytułem „Prognoza oddziaływania na środowisko skutków realizacji projektu planu”, która stanowi integralną część opracowania.

1.2. Metody zastosowane przy sporządzaniu prognozy

Metodologia strategicznych ocen oddziaływania na środowisko oraz przepisy dyrektywy 2001/42/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 27 czerwca 2001 r. w sprawie oceny wpływu niektórych planów i programów na środowisko, ustawy Prawo ochrony środowiska oraz o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, nie preferują konkretnych metod sporządzania prognoz projektów dokumentów strategicznych.

Zakres prognozy jest pochodną rodzaju i zakresu dokumentu podstawowego jakim był w obrębie Kościernica pod teren elektrowni słonecznych.

Zakres i stopień niniejszej prognozy został uzgodniony z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białogardzie.

Podejście do metody strategicznej oceny projektów dokumentów wynika z roli tej oceny, rozumianej jako instrument zapewniający włączenie aspektów środowiskowych oraz rozwoju zrównoważonego do podstawowego nurtu procesów decyzyjnych na poziomie Unii Europejskiej oraz państw beneficjentów.

W niniejszej prognozie wykorzystano metodę porównawczą polegającą na analizie podobnych uwarunkowań, zjawisk, technologii, urządzeń oraz wartości. Jako podstawę merytoryczną ocen wartości środowiskowych przyjęto metodę polegającą na porównaniu z wartościami normatywnymi lub dopuszczalnymi, w nawiązaniu do klasycznych metod stosowanych w opracowaniu strategicznych ocen oddziaływania na środowisko.

Prace nad określeniem skutków dla środowiska przyrodniczego, zdrowia ludzi oraz zabytki i inne dobra kultury materialnej poprzedzone zostały analizą uwarunkowań środowiskowych i przestrzennych, jakie zostały przeanalizowane określone w czasie prac terenowych.

Po przeprowadzonej analizie porównawczej i ustaleń projektu planu dla wybranych fragmentu analizowanego terenu przeprowadzono ponownie wizję w terenie.

Celem ponownych prac terenowych była ocena zaproponowanych rozwiązań planistycznych oraz określenie i wskazanie możliwych do zastosowania środków łagodzących przewidywalnych na obecnym etapie skutków środowiskowych ich realizacji.

Następnie przeprowadzono konsultacje z projektantem projektu planu miejscowego oraz zapoznano się z wnioskami między innymi dotyczącymi ochrony środowiska, które napłynęły po ukazaniu się zawiadomienia o przystąpieniu do prac nad projektem planu miejscowego.

Analizy przeprowadzone w niniejszej prognozie oceniające skutki realizacji ustaleń projektu planu przeprowadzone zostały na podstawie stanu środowiska przyrodniczego i zagospodarowania terenu, które określone zostały w Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Białogard (2011 z późniejszymi zmianami) i planowanymi działaniami związanymi z realizacją systemów infrastruktury technicznej na tym terenie.

Ocenę prognozowanych przekształceń i zmian poszczególnych komponentów środowiska przeprowadzono w oparciu o analizę ich funkcjonowania w istniejącej strukturze przestrzennej. Kolejnym krokiem była analiza przyszłego funkcjonowania środowiska pod wpływem zmian, jakie będą miały miejsce wskutek realizacji ustaleń projektu planu.

Etapem końcowym była ocena skutków, czyli ocena wynikowego stanu poszczególnych komponentów środowiska, powstałego na skutek przekształceń w jego funkcjonowaniu, spowodowanych realizacją ustaleń projektu planu oraz sformułowanie propozycji wprowadzenia środków łagodzących.

Niniejsza prognoza została sporządzona w oparciu o następujące materiały wyjściowe:

- Projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica pod teren elektrowni słonecznych.
- Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard, tekst ujednoczony zatwierdzone Uchwałą Rady Gminy Białogard Nr IX/48/2015 z dnia 29 maja 2015 r.
- Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard, zatwierdzone Uchwałą Nr XLVIII/384/2022 Rady Miejskiej Białogardu z dnia 6 lipca 2022 r.
- Kartowanie terenowe przeprowadzone w październiku 2024 roku, obejmujące rozpoznanie struktury i antropizacji środowiska przyrodniczego;
- Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza Gminy Białogard, ECO-EXPERT Sebastian Guentzel i Łukasz Ławicki Sp.j., Szczecin sierpień 2020 r.
- Program ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywą do roku 2026, Białogard 2018 r.
- Waloryzacja przyrodnicza województwa zachodniopomorskiego, Biuro Konserwacji Przyrody w Szczecinie, Szczecin 2010 r.
- Materiały publikowane dotyczące środowiska przyrodniczego obszaru gminy Białogard.
- Strategiczne mapy akustyczne istniejącego stanu klimatu akustycznego obszarów położonych w otoczeniu dróg wojewódzkich województwa zachodniopomorskiego, Lemitor Ochrona Środowiska, Wrocław, grudzień 2021 r.
- Ocena stanu akustycznego na terenie województwa zachodniopomorskiego w 2022 roku, Główny Inspektorat Ochrony Środowiska, Regionalny Wydział Monitoringu w Szczecinie, Szczecin, 2023 r.
- Ocena roczna jakości powietrza w województwie zachodniopomorskim za rok 2023, Główny Inspektorat Ochrony Środowiska, Regionalny Wydział Monitoringu w Szczecinie, Szczecin, 2024 r.
- Program ochrony powietrza oraz planu działań krótkoterminowych dla strefy zachodniopomorskiej, Uchwała nr XVI/206/20 Sejmiku Województwa zachodniopomorskiego z dnia 4 czerwca 2020 r.
- Aktualizacja Programu ochrony powietrza dla strefy zachodniopomorskiej, Uchwała Nr XLV/540/23 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 14 września 2023 r.
- Stan środowiska województwa zachodniopomorskiego. Raport 2020, Główny Inspektorat Ochrony Środowiska, Regionalny Wydział Monitoringu w Szczecinie, Szczecin, 2020 r.

- Ocena poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w roku 2023 w województwie zachodniopomorskim. Opracowana na podstawie pomiarów wykonanych przez Inspekcje Ochrony Środowisk, Główny Inspektorat Ochrony Środowiska. Departament Monitoringu Środowiska. Regionalny Wydział Monitoringu Środowiska w Gdańsku, Gdańsk 2024r.
- Monitoring pól elektromagnetycznych - stała sieć monitoringu w roku 2023.
- Plan Gospodarki Odpadami dla Województwa Zachodniopomorskiego na lata 2020-2026 z uwzględnieniem perspektywy na lata 2027-2032, Załącznik do uchwały Nr XX/240/20 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 22 października 2020 roku
- Rejestracja i inwentaryzacja naturalnych zagrożeń geologicznych (ze szczególnym uwzględnieniem osuwisk oraz innych zjawisk geodynamicznych) na terenie całego kraju, Akademia Górniczo Hutnicza w Krakowie, Kraków 2005 r.
- SOPO System Osłony Przeciwosuwiskowej, PIG PIB
- Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża (mapa: www.korytarze.pl).
- Mapa zasobów obszarów głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) w Polsce wymagających szczególnej ochrony. 1:500.000, praca zbior. pod red. A.S. Kleczkowskiego, IH i GI AG-H, Kraków, 1990 r.
- Mapy zagrożenia powodziowego i mapy ryzyka powodziowego, ISOK KZGW Warszawa 2020 (aktualizacja wrzesień 2022) r.
- Objaśnienia do szczegółowej mapy geologicznej Polski, arkusz Rąbino (119) PIG PIB, Warszawa, 2013 r.
- Objaśnienia do mapy geośrodowiskowej Polski, arkusz Rąbino (119) PIG, Warszawa, 2009 r.
- Objaśnienia do mapy hydrogeologicznej Polski arkusz Rąbino (119) PIG, Warszawa.
- Uchwała nr XXXII/375/09 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 15 września 2009r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu - tekst jednolity.

Prace terenowe nad określeniem aktualnego stanu środowiska przyrodniczego, które zostały przeprowadzone w październiku 2024 roku, poprzedzono szczegółową analizą dostępnych materiałów archiwalno-dokumentacyjnych odnoszących się do przedmiotowego terenu oraz terenów bezpośrednio przyległych. Zapoznano się z zapisami dotychczas obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard, który został zatwierdzony Uchwałą Nr IV/24/11 Rady Gminy Białogard z dnia 28 stycznia 2011 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. - Pom. z 2011 r. Nr 27, poz. 433), z przeznaczeniem w nim analizowanych terenów oraz uwarunkowaniami przyrodniczymi, które decydowały o przeznaczeniu poszczególnych jego fragmentów.

Na podstawie zebranych informacji określono podstawowe obszary problemowe, które powinny zostać szczegółowo zweryfikowane w czasie prac terenowych. Ponadto przeprowadzono szczegółową inwentaryzację w terenie objętym projektem planu miejscowego, obejmującą wszystkie elementy środowiska przyrodniczego. Przeprowadzono także konsultacje z projektantem projektu planu.

W opracowaniu niniejszej prognozy uwzględniono wnioski dotyczące ochrony środowiska, które napłynęły po ukazaniu się zawiadomienia o przystąpieniu do prac nad projektem planu miejscowego.

Zakres i stopień szczegółowości niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko został uzgodniony z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie i z Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białogardzie – załączniki.

Po ogłoszeniu przez Wójta gminy Białogard informacji o przystąpieniu do sporządzenia projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica pod teren elektrowni słonecznych oraz o przystąpieniu do przeprowadzenia postępowania w sprawie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko tego dokumentu, nie wniesiono uwag ani wniosków do sporządzanej prognozy oddziaływania na środowisko projektu planu.

Ponadto przy sporządzaniu niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko wykorzystano następujące pozycje literatury przedmiotu:

- Kassenberg. Prognozy oddziaływania na środowisko dokumentów jako efektywny instrument wdrażania polityki ekologicznej i włączania społeczeństwa w proces planistyczny. (w:) Partnerstwo dla efektywności ekologicznej. Instytut na rzecz Ekorozwoju przy współpracy European Environmental Bureau. Warszawa czerwiec 2006 r.
- M. Kistowski, Metody sporządzania strategicznych ocen oddziaływania na środowisko przyrodnicze (na przykładzie prognoz wpływu na środowisko projektów programu rozwoju i planu zagospodarowania przestrzennego województwa pomorskiego), w: Problemy ocen środowiskowych 2 (21), 2003, s.21-32.
- Racinowski R., Wprowadzenie do fizjografii osadnictwa, PWN, Warszawa 1987 r.
- Dutkowski M., Konflikty w gospodarowaniu dobrami środowiskowymi, Wydawnictwo Uniwersytetu Gdańskiego, Gdańsk 1995 r.
- Richling R., Kompleksowa geografia fizyczna, Wydawnictwo Naukowe PWN, Warszawa 1992 r.
- Przewoźniak M., Podstawy geografii fizycznej kompleksowej, Wydawnictwo Uniwersytetu Gdańskiego, Gdańsk 1987 r.
- Przewoźniak M., Studia przyrodniczo-krajobrazowe w ocenach oddziaływania na środowisko, w: Studia krajobrazowe, jako podstawa racjonalnej gospodarki przestrzennej, Uniwersytet Wrocławski, Wrocław. 1995 r.
- Przewoźniak M., Teoria i praktyka w prognozowaniu zmian środowiska przyrodniczego dla potrzeb planowania przestrzennego, w: Materiały szkoleniowe do konferencji nt. „Prognoza skutków wpływu ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na środowisko przyrodnicze, jako istotne narzędzie przeciwdziałania powstawaniu zagrożeń ekologicznych”, TUP, Katowice. 1997 r.
- Przewoźniak M., Ochrona przyrody w planowaniu przestrzennym. Teoria, prawo i realia, Przegląd Przyrodniczy t. XVI, z. 1-2. 2005 r.
- Przewoźniak M., Czochański J., Przyrodnicze podstawy gospodarki przestrzennej. Ujęcie proekologiczne, Gdańsk-Poznań, 2021 r.

2. Uwarunkowania wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Miasto Darłowo oraz powiązania projektu planu z innymi dokumentami

2.1. Uwarunkowania wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard

Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard zatwierdzone zostało Uchwałą Rady Gminy Białogard Nr IX/48/2015 z dnia 29 maja 2015 r., a za główne cele polityki przestrzennej uznano:

1. Ochrona zasobów środowiska przyrodniczego stanowiącego największe bogactwo gminy i udostępnianie go dla potrzeb społeczeństwa w sposób racjonalny, zapewniający:

- zachowanie wartości lokalnych;
- poprawę stanu wszystkich elementów środowiska;
- wzbogacenie ekosystemu;
- stymulowanie procesu samoodtwarzania.

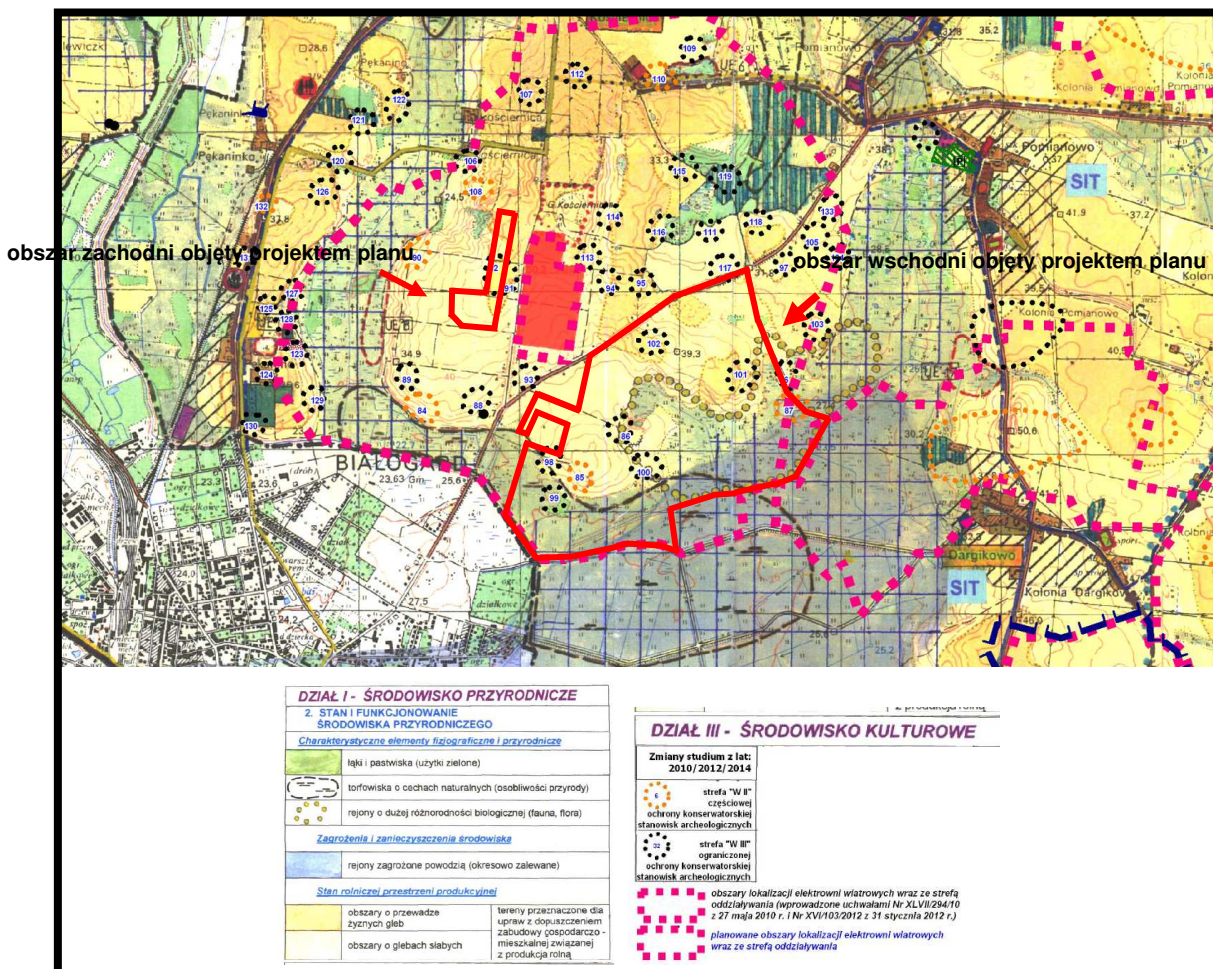
2. Celem społecznym jest zapewnienie mieszkańcom gminy właściwych warunków bytowania - tworzenie sprzyjającego środowiska zamieszkania, pracy i wypoczynku z uwzględnieniem potrzeb osób niepełnosprawnych poprzez:

- sukcesywne ograniczanie i likwidowanie istniejących zagrożeń dla środowiska przyrodniczego i ludzi;
- tworzenie warunków i zachęt do realizacji budownictwa mieszkalnego - w tym modernizacji zabudowy z podnoszeniem standardu wyposażenia;
- rozwój wszystkich elementów infrastruktury technicznej - szczególnie w miejscowościach o większej liczbie gospodarstw domowych;
- tworzenie warunków do rozwoju usług;
- tworzenie warunków do powstawania nowych miejsc pracy;
- realizację obiektów i terenów rekreacyjnych, sportowych;
- zachowanie ładu przestrzennego;
- ochronę dziedzictwa kulturowego.

3. Celem gospodarczym jest:

- restrukturyzacja, odbudowa i rozwój potencjału produkcyjnego rolnictwa;
- rozwój przemysłu rolno - spożywczego i drzewnego;
- promocja i tworzenie sprzyjających warunków dla rozwoju turystyki (agroturystyki);
- tworzenie korzystnych warunków dla powstawania małych i średnich przedsiębiorstw;
- **rozwój energetyki wiatrowej - uzyskiwania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w trosce o środowisko naturalne.**

Na rysunku Studium *Uwarunkowania rozwoju – kierunki zagospodarowania* obszar objęty analizowanym projektem planu to *tereny o przewadze żyznych gleb przeznaczone dla upraw z dopuszczeniem zabudowy gospodarczo-mieszkalne związane z produkcją rolną znajdujące się w granicach obszaru lokalizacji elektrowni wiatrowych wraz ze strefa oddziaływania* – rys. 4. Południowo wschodnia część obszaru wschodniego wskazana została jako rejon zagrożony powodzią (okresowo zalewany).



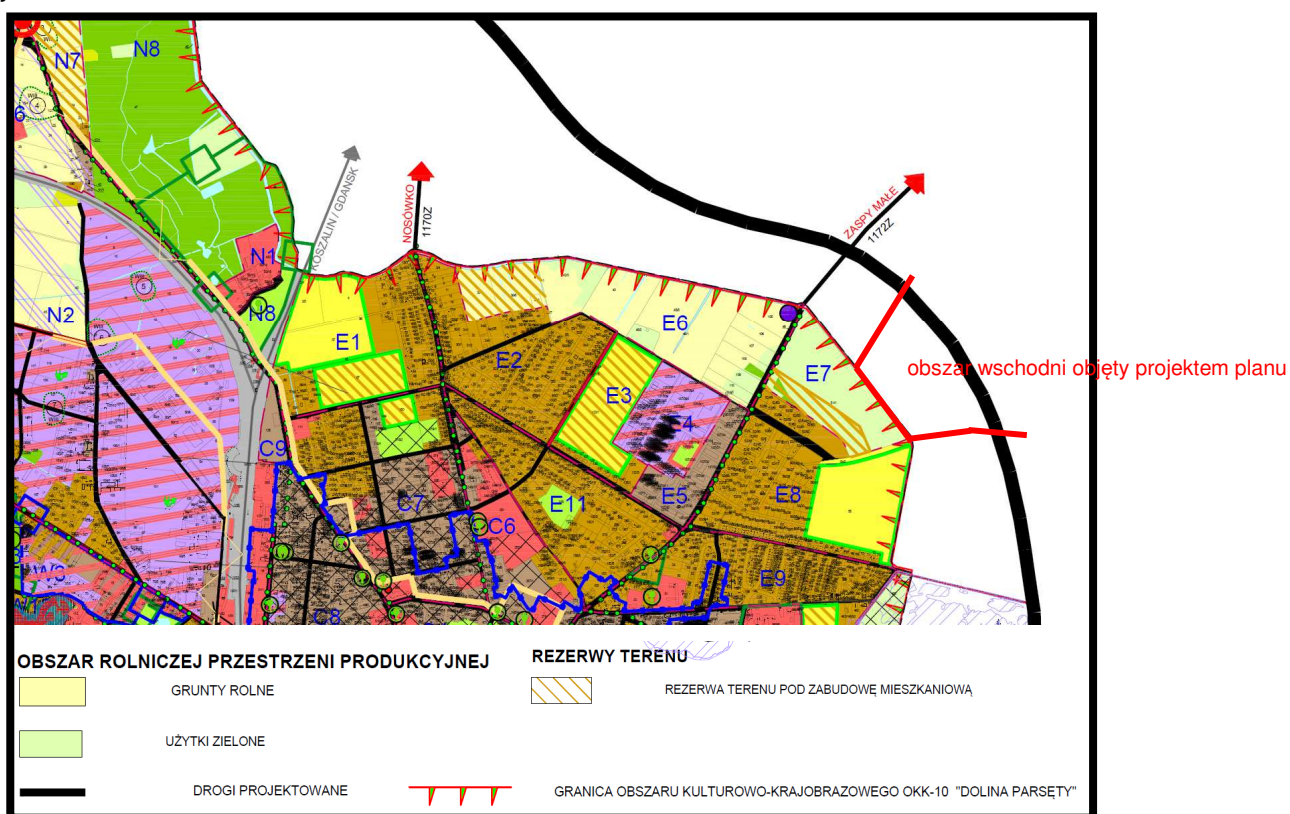
Rys. 4. Fragment rysunku obowiązującego Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard (2015) obejmujący tereny włączone w granice analizowanego projektu planu - granice projektu planu oznaczono kolorem czerwonym

2.2. Uwarunkowania wynikające ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard

Na terenach położonych bezpośrednio na południowego zachodu od granicy obszaru wschodniego objętego projektem planu, na terenie miasta Białogard obowiązuje zmiana Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard, zatwierdzona Uchwałą nr XLVIII/384/2022 Rady Miejskiej Białogardu z dnia 6 lipca 2022 r., w której tereny bezpośrednio przyległe włączone zostały do strefy E – strefa wschodnia i północno wschodnia z następującymi zasadami ogólnymi zagospodarowania polegającymi na:

- *utrzymaniu i uzupełnieniu istniejących struktur mieszkaniowych,*
- *zagospodarowaniu byłych terenów specjalnych wolnych od zainwestowania z przeznaczeniem głównie na cele zabudowy mieszkaniowej,*
- *wprowadzeniu rezerw terenowych pod rozwój funkcji produkcyjno-usługowych w pasie przylegającym do drogi głównej (wojewódzkiej) – Szosa Połczyńska,*
- *utrzymaniu układu ekologicznego, którego osiami są rzeka Liśnica wraz z systemem cieków wodnych jako obszaru bezinwestycyjnego,*

- utrzymanie i wzmocnienie systemu ochrony przeciwpowodziowej w postaci rozbudowy obwałowań rzeki Liśnicy,
- utrzymaniu przestrzeni publicznych sportu i rekreacji z możliwością ich rozwoju przy założeniu nadrzędności celów przyrodniczych w przyszłym zagospodarowaniu,
- wprowadzeniu odciążającego układu komunikacyjnego, wiążącego adaptowane i projektowane struktury z częścią centralną miasta,
- utrzymaniu i uporządkowaniu struktur zabudowy produkcyjno-usługowej,
- intensyfikacji zabudowy mieszkaniowej w północnej części strefy (w rejonie ulicy Wazów),
- wzmocnieniu układu przyrodniczego poprzez system doleśń,
- pełnym wyposażeniu w infrastrukturę techniczną za wyjątkiem siedlisk położonych w peryferyjnych częściach strefy, gdzie dopuszcza się indywidualne systemy gospodarki ściekowej.
- modernizacji infrastruktury technicznej i jej rozbudowie związanej z rozwojem zagospodarowaniem nowych terenów.



Rys. 5. Wycinek z rysunku *Kierunki zagospodarowania przestrzennego obowiązującego Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard (2022)* przylegające bezpośrednio do granicy obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu - granice projektu planu oznaczono kolorem czerwonym

Teren bezpośrednio przyległy od południowego zachodu do granic obszaru wschodniego objętego projektem planu zaliczony został do podstrefy E7 (rys. 5.) z następującymi kierunkami zagospodarowania i użytkowania:

- *podstrefa zachowania ekosystemów łąkowych (nieudokumentowane torfowiska) w części północnej;*

- w części południowej dopuszcza się możliwość realizacji zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej;
- udział terenów biologicznie czynnych - min. 40%;
- intensywność zabudowy do 1,0;
- z uwagi na występowanie chronionych gatunków, należy na etapie sporządzania zmiany planu miejscowego, przeprowadzić szczegółową inwentaryzację przyrodniczą terenów a jej wyniki uwzględnić w planowanym zagospodarowaniu.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli planowana lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń określonych dla podstrefy E7 kierunków zagospodarowania i użytkowania.

Jednocześnie określone kierunki zagospodarowania i użytkowania terenów bezpośrednio przyległych do obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu położonych w mieście Białogard nie będą w żaden sposób ograniczały możliwości realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych.

2.3. Program ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywą do roku 2026

Program ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywą do roku 2026 został przyjęty przez Radę Gminy Białogard w 2018 roku, a którym określono jego nadrzędny cel w sposób następujący:

Poprawa stanu środowiska gminy Białogard w tym walorów przyrodniczych przyczyniająca się do zrównoważonego rozwoju społeczno-gospodarczego gminy.

W Programie... wyodrębniono obszary interwencji, dla których wskazano kierunki interwencji oraz wyznaczono cele i zadania do realizacji tabela nr 1.

Tabela nr 1

Kierunki interwencji dla poszczególnych obszarów interwencji wskazanych w Programie ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywą do roku 2026

Obszar interwencji	Kierunki interwencji
Ochrona klimatu i jakości powietrza	Ograniczanie zanieczyszczeń pochodzących ze źródeł niskiej emisji Modernizacja energetyczna budynków Edukacja ekologiczna
Zagrożenia hałasem	Ograniczenie natężenia hałasu wzdłuż ciągów komunikacyjnych Poprawa stanu technicznego infrastruktury drogowej
Pola elektromagnetyczne	Ograniczanie zagrożenia polami elektromagnetycznymi
Gospodarowanie wodami	Poprawa jakości wód powierzchniowych i podziemnych. Ochrona i zrównoważone
Gospodarka wodno-ściekowa	Rozbudowa infrastruktury wodno-kanalizacyjnej Poprawa jakości wód powierzchniowych i podziemnych
Zasoby geologiczne	Zabezpieczenie przestrzenne obszarów pod kątem ochrony zasobów powierzchni ziemi
Gleby	Ochrona powierzchni ziemi i gleb przed degradacją rolniczą
Gospodarka odpadami i zapobieganie	Ograniczenie ilości odpadów trafiających bezpośrednio

powstawaniu odpadów	na składowisko oraz zmniejszenie uciążliwości odpadów. Promowanie wśród mieszkańców gminy segregacji odpadów
Zasoby przyrodnicze	Promocja i utrzymanie walorów przyrodniczych
Zagrożenia poważnymi awariami	Minimalizacja możliwości wystąpienia poważnych awarii Zwiększenie wsparcia dla jednostek straży pożarnych

Źródło: opracowanie własne na podstawie *Programu ochrony środowiska dla gminy Białogard...*

Zapisy ustaleń analizowanego projektu planu dla fragmentu obrębu Kościernica w gminie Białogard w sposób pośredni i bezpośredni realizować będą określone w obszarach interwencji kierunki interwencji wskazane w Programie ochrony środowiska dla gminy Białogard na lata 2019-2022 z perspektywa do roku 2026.

3. Prognoza dalszych zmian w środowisku przy dotychczasowym użytkowaniu terenu objętego projektem planu

W granice obszaru objętego analizowanym projektem planu włączone zostały tereny niezabudowane nadal intensywnie użytkowane rolniczo, tereny częściowo użytkowanych gruntów organicznych stale bądź okresowo podmokłych porożcinanych słabo widocznym układem rowów melioracyjnych z licznymi smugami i płatami zadrzewień i zakrzewień.

Zachowanie obecnego sposobu zagospodarowania i użytkowania terenów włączonych w granice projektu planu skutkować będzie:

- zachowaniem w jego granicach terenów o wysokim potencjale przyrodniczym i bioróżnorodności,
- zachowaniem miejsc legu, żerowania i odpoczynku dla szeregu gatunków zwierząt,
- zachowanie krajobrazu otwartego,

Jednocześnie położenie obszarów objętych analizowanym projektem planu w obszarze uciążliwości funkcjonowania wież elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo zdecydowanie ogranicza możliwości zmiany jego przeznaczenia na inne cele. Umożliwienie lokalizacji zespołów elektrowni słonecznych na części obszarów objętych projektem planu będzie możliwym jedynym poza intensywnym rolniczym wykorzystaniem jego terenu.

4. Wytyczne do projektu planu wynikające z uwarunkowań określonych w opracowaniu ekofizjograficznym podstawowym

Na podstawie omówionej w opracowaniu ekofizjograficznym podstawowym oceny stanu ochrony i użytkowania zasobów przyrodniczych, ze szczególnym uwzględnieniem odporności na degradację jego poszczególnych komponentów oraz kierunków zagospodarowania przestrzennego dla analizowanych fragmentów gminy określonych w Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Białogard oraz wyników Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard przyjęto następujące kierunki kształtowania i ochrony środowiska dla terenu objętego projektem planu:

- **kompleksowe wyłączenie z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych południowych fragmentów obszaru wschodniego obejmujące tereny gruntów organicznych będące siedliskiem wielu gatunków fauny i flory – w proponowanych granicach obszaru OC1,**

- lokalizowanie zespołów elektrowni słonecznych w formie rozdrobnionej i powierzchni jednego zespołu nie większej niż 2 ha,
- obowiązuje 15 m pas zakazu lokalizacji obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych od granicy obszaru zadrzewionego oraz 7 m pas terenu od rowu melioracyjnego i tereny stale lub okresowo podmokłego,
- w przypadku kolizji planowanej inwestycji z istniejącym systemem melioracyjnym należy go przebudować zgodnie z przepisami odrębnymi,
- na obszarze znajdują się nieidentyfikowane układy drenażowe wód gruntowych dopuszcza się możliwość ich przebudowy pod warunkiem zachowania kierunku przepływu wód,
- na obszarze obowiązuje zakaz tworzenia nowych oczek wodnych, stawów oraz innych zbiorników wodnych, poza niezbędnymi urządzeniami melioracyjnymi dla potrzeb rolnictwa, zbiornikami przeciwpożarowymi lub zbiornikami retencyjnymi wód opadowych i roztopowych.
- zmontowanie na ogrodzeniu krótkich, poziomych żerdzi, ułatwiających ptakom zasiadkę,
- nakaz realizacji przejść ekologicznych umożliwiających migrację drobnej zwierzyny w formie: zastosowanie prześwitu między ogrodzeniem zespołu urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, a powierzchnią gruntu, o wysokości co najmniej 10 cm, umożliwiającego migrację drobnych zwierząt,
- wprowadzenie wzdłuż ogrodzeń pasów zieleni i zmiennej wysokości z gatunków zgodnych z warunkami siedliskowymi,
- zebranie wierzchniej warstwy gruntu w celu jego późniejszego wykorzystania do prac pielęgnacyjno-porządkowych,
- zachowanie nawierzchni przepuszczalnych lub półprzepuszczalnych dróg wewnętrznych,
- lokalizowanie obiektów budowlanych towarzyszących, w tym magazynów energii, elektrolizerów /generatorów/ wodoru, stacji meteorologicznej, kontenerów pomiarowych, budynków technicznych, budynków gospodarczych, budynków socjalnych, masztów odgromowych i innych technologicznych obiektów budowlanych w sąsiedztwie istniejących dróg,
- lokalizowanie w miarę możliwości niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym transformatorów, stacji transformatorowych, inwerterów, GPO, szaf elektroenergetycznych w sąsiedztwie już istniejących dróg,
- stosowanie kolorów pastelowych dla elewacji obiektów towarzyszących elektrownią słonecznym,

5. Informacje o zawartości i celach sporządzenia projektu planu

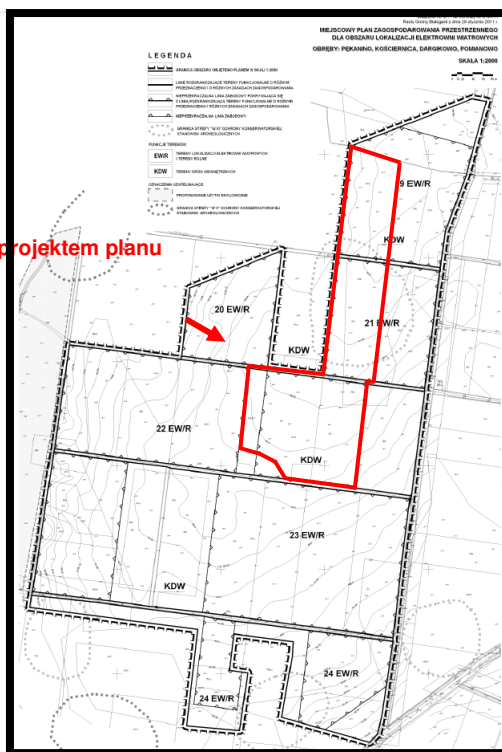
5.1. Ustalenia obowiązującego planu miejscowego oraz planów na terenach przyległych

Na obszarach wschodnim i zachodnim objętych analizowanym projektem planu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard, zatwierdzony Uchwałą nr IV/24/11 Rady Gminy Białogard z dnia 28 stycznia 2011 r.

W obowiązującym planie miejscowy tereny objęte analizowanym projektem zostały przeznaczone:

obszar zachodni – rys. 6:

obszar zachodni objęty projektem planu



Źródło: opracowanie własne na podstawie Dz. Urz. woj. zach-pom z 2011 roku, nr 27, poz 433

Rys. 6. Fragment rysunku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard (2011) obejmujący obszar zachodni - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

tereny oznaczone symbolami 19RW/R, 21RW/R i 22 RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW;

1) poza obszarem lokalizacji wieży użytkowanie rolnicze;

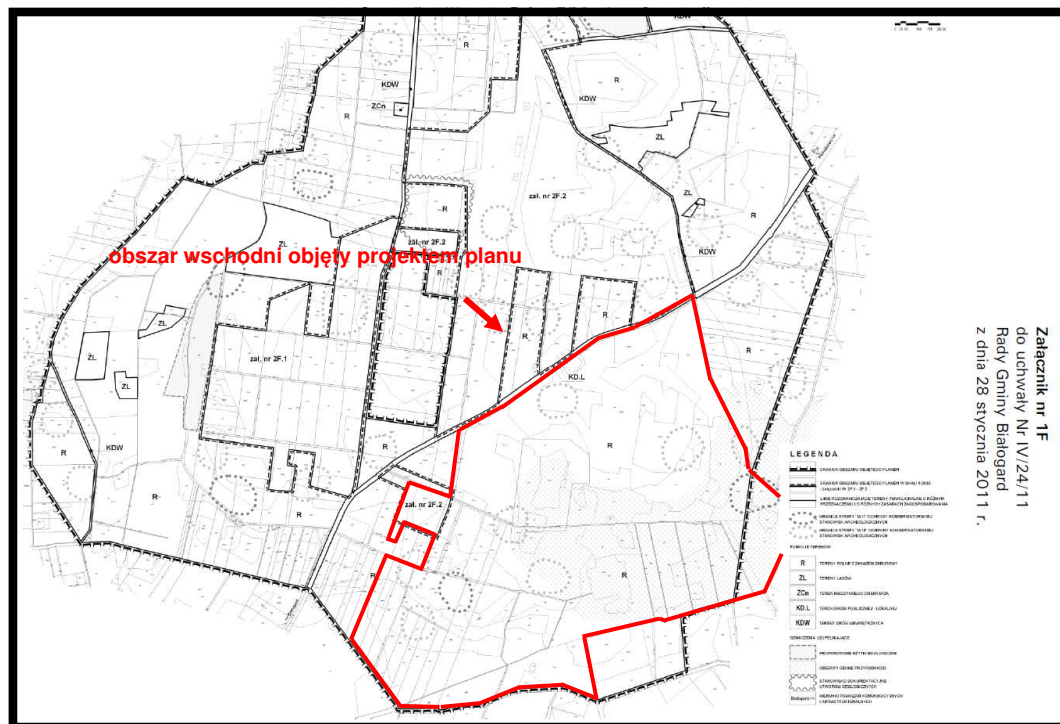
zasady zagospodarowania terenu:

- a) maksymalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej - 200 m,
- b) nieprzekraczalna linia zabudowy dla fundamentów wież elektrowni wiatrowych - według rysunku planu,
- c) w celu spełnienia warunków wynikających z norm dopuszczalnego poziomu hałasu, lokalizację wież dopuszcza się w odległości minimum 400 m od zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi,
- d) minimalna odległość między wieżami - 300 m,
- e) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,
- f) zakaz umieszczania na elektrowniach wiatrowych reklam za wyjątkiem oznaczenia nazwy i symbolu producenta i/lub właściciela na gondolach wiatrowych,
- g) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego: nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- h) dopuszcza się instalacje urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru,
- i) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę placów i dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji,

j) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych oraz sieci, obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej;

tereny oznaczone symbolem *KDW* - teren istniejącej drogi gminnej w klasie drogi wewnętrznej ogólnodostępnej.

obszar wschodni – rys. 7.:



Źródło: opracowanie własne na podstawie Dz. Urz. woj. zach-pom z 2011 roku, nr 27, poz 433

Rys. 7. Fragment rysunku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard (2011) obejmujący obszar wschodni - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

teren oznaczony symbolem *R* - teren upraw polowych;

- 1) zakaz lokalizacji zabudowy kubaturowej;
- 2) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych oraz sieci infrastruktury technicznej;
- 3) dopuszcza się instalacje masztów i urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru;
- 4) dopuszcza się możliwość podziałów geodezyjnych użytków rolnych zgodnie z przepisami odrębnymi;
- 5) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji elektrowni wiatrowych;
- 6) przez teren przebiega napowietrzna linia elektroenergetyczna 400 kV, relacji Krajnik - Dunowo wraz z pasem technologicznym, na terenie, którego obowiązują ograniczenia jego użytkowania i zagospodarowania,
- 7) przez teren przebiegają istniejące kopalniane gazociągi wysokiego ciśnienia, na terenie którego obowiązują ograniczenia jego użytkowania i zagospodarowania zgodnie z przepisami odrębnymi;

8) fragment terenu objęty granicami obszaru i terenu górniczego „Białogard” (załącznik 1A), na terenie zlokalizowane są urządzenia techniczne związane z eksploatacją złoża gazu ziemnego Białogard m.in. odwierty czynne gazowe, odwierty obserwacyjne czynne oraz odwierty zlikwidowane, które wraz ze strefami ochronnymi stanowią ograniczenia w zabudowie - obowiązują przepisy odrębne;

teren oznaczony symbolem 27RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW;

poza obszarem lokalizacji wieży użytkowanie rolnicze;

zasady zagospodarowania terenu:

a) maksymalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej - 200 m,

b) nieprzekraczalna linia zabudowy dla fundamentów wież elektrowni wiatrowych - według rysunku planu,

c) w celu spełnienia warunków wynikających z norm dopuszczalnego poziomu hałasu, lokalizację wież dopuszcza się w odległości minimum 400 m od zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi,

d) minimalna odległość między wieżami - 300 m,

e) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,

f) zakaz umieszczania na elektrowniach wiatrowych reklam za wyjątkiem oznaczenia nazwy i symbolu producenta i/lub właściciela na gondolach wiatrowych,

g) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego: nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

h) dopuszcza się instalacje urządzeń do pomiaru prędkości i kierunku wiatru,

i) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę placów i dróg montażowych oraz dróg dla celów serwisowych w okresie eksploatacji,

j) dopuszcza się prowadzenie linii elektroenergetycznych i teletechnicznych, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych oraz sieci, obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej.

5.2. Cele sporządzenia projektu planu

Celem sporządzenia analizowanego projektu planu miejscowego było określenie przeznaczenia terenów włączonych w jego granice pod lokalizację elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i komunikacyjną.

5.3. Wydzielone strefy (tereny) funkcjonalne

Analizowany projekt planu o łącznej powierzchni 207,02 ha dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko został podzielony na dwa obszary: obszar zachodni i obszar wschodni.

Obszar zachodni o powierzchni 3,55 ha podzielony został na 8 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 1PEF, 2PEF i 3PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związanej z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;

- 1) dla elektrowni słonecznej ustala się moc dowolną, w tym przekraczającą 500 kW;
- 2) *ustala się budowę obiektów budowlanych towarzyszących, w tym magazynów energii, elektrolizerów /generatorów/ wodoru, stacji meteorologicznej, kontenerów pomiarowych, budynków technicznych, budynków gospodarczych, budynków socjalnych, masztów odgromowych i innych technologicznych obiektów budowlanych;*
- 4) *ustala się budowę niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym transformatorów, stacji transformatorowych, inwerterów, GPO, szaf elektroenergetycznych, sieci elektroenergetycznej (m.in. podziemnych kabli elektroenergetycznych SN i nn, napowietrznych sieci elektroenergetycznych SN, rozdzielnic średniego napięcia), sieci optoteletechnicznej, oświetlenia terenu i innych infrastrukturalnych obiektów budowlanych;*
- 5) *dopuszcza się budowę dojazdów, dróg przeciwpożarowych, placów manewrowych, miejsc parkingowych, ciągów pieszych itp.;*
- 6) *obowiązują nieprzekraczalne linie zabudowy zgodnie z rysunkiem planu miejscowego;*
- 7) *pomiędzy liniami rozgraniczającymi tereny 1PEF, 2PEF i 3PEF, a nieprzekraczalnymi liniami zabudowy należy nasadzić wielostopniową i zimozieloną zieleń izolacyjno-krajobrazową (oznaczoną na rysunku planu). Przez zieleń izolacyjno-krajobrazową rozumie się pasy wielowarstwowej roślinności, formowanej piętrowo (niskiej, średniej i wysokiej), spełniające funkcję izolacji akustycznej, wiatrochlonnej, przestrzennej i krajobrazowej. Przy kształtowaniu terenów zieleni izolacyjno-krajobrazowej oraz pozostałej zieleni należy stosować gatunki rodzime zgodne z warunkami siedliskowymi. Dopuszcza się realizację przejść, przejazdów i pasów technologicznych, przecinających te pasy. Nakaz nie dotyczy miejsc kolidujących z infrastrukturą techniczną i komunikacyjną, i ich strefami ochronnymi oraz kolidujących z istniejącym zagospodarowaniem terenu;*
- 10) *na fragmentach terenów 1PEF i 2PEF znajdują się strefy ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych WIII. Ich granice oznaczono na rysunku projektu planu miejscowego. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków. W strefach WIII wprowadza się następujące nakazy:*
 - a) *obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków;*
 - b) *obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.*
- 11) *obowiązuje zabudowa w formie wolno stojącej;*
- 12) *obowiązuje udział powierzchni biologicznie czynnej nie mniejszy niż 10%;*
- 13) *obowiązuje udział powierzchni zabudowy nie większy niż 70%;*
- 14) *obowiązuje minimalna nadziemna intensywność zabudowy równa 0, obowiązuje maksymalna nadziemna intensywność zabudowy: nie większa niż 0,7;*
- 15) *obowiązuje wysokość budynków nie większa niż 8,0 m;*

- 16) dla modularnych paneli fotowoltaicznych mocowanych na stelażach obowiązuje wysokość nie większa niż 8,0 m. Dla pozostałych wolno stojących, przybudowanych lub nadbudowanych obiektów budowlanych, nie będących budynkami, obowiązuje wysokość nie większa niż 22,0 m;
- 17) obowiązuje zakaz stosowania na zewnętrznych elewacjach budynków jaskrawych kolorów,
- 18) obowiązują główne dachy płaskie o nachyleniu do 12 stopni, o dowolnej geometrii i dowolnym pokryciu;

tereny oznaczone symbolami 1RN i 2RN i 3RN teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego;

- 1) teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związanej z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;
- 3) na fragmentach terenów 1RN i 2RN znajdują się strefy ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych WIII. Ich granice oznaczono na rysunku planu miejscowego. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków. W strefach WIII wprowadza się następujące nakazy:
 - a) obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków;
 - b) obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.
- 4) obowiązuje wysokość obiektów budowlanych, nie będących budynkami, nie większa niż 22,0 m.

Obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha podzielony został na 17 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 4PEF, 5PEF i 6PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związanej z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;

- 1) dla elektrowni słonecznej ustala się moc dowolną, w tym przekraczającą 500 kW;
- 2) ustala się budowę obiektów budowlanych towarzyszących, w tym magazynów energii, elektrolizerów /generatorów/ wodoru, stacji meteorologicznej, kontenerów pomiarowych, budynków technicznych, budynków gospodarczych, budynków socjalnych, masztów odgromowych i innych technologicznych obiektów budowlanych;
- 3) ustala się budowę niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym transformatorów, stacji transformatorowych, inwerterów, GPO, szaf elektroenergetycznych, sieci elektroenergetycznej (m.in. podziemnych kabli elektroenergetycznych SN i nn, napowietrznych sieci elektroenergetycznych SN, rozdzielnic średniego napięcia), sieci optoteletechnicznej, oświetlenia terenu i innych infrastrukturalnych obiektów budowlanych;
- 4) dopuszcza się budowę dojazdów, dróg przeciwpożarowych, placów manewrowych, miejsc parkingowych, ciągów pieszych itp.;
- 5) obowiązują nieprzekraczalne linie zabudowy zgodnie z rysunkiem projektu planu miejscowego;

- 6) pomiędzy liniami rozgraniczającymi terenem 4PEF, a nieprzekraczalnymi liniami zabudowy należy nasadzić wielostopniową i zimozieloną zielen izolacyjno-krajobrazową (oznaczoną na rysunku planu). Przez zielen izolacyjno-krajobrazową rozumie się pasy wielowarstwowej roślinności, formowanej piętrowo (niskiej, średniej i wysokiej), spełniające funkcję izolacji akustycznej, wiatrochlonnej, przestrzennej i krajobrazowej. Przy kształtowaniu terenów zieleni izolacyjno-krajobrazowej oraz pozostałej zieleni należy stosować gatunki rodzime zgodne z warunkami siedliskowymi. Dopuszcza się realizację przejść, przejazdów i pasów technologicznych, przecinających te pasy. Nakaz nie dotyczy miejsc kolidujących z infrastrukturą techniczną i komunikacyjną, i ich strefami ochronnymi oraz kolidujących z istniejącym zagospodarowaniem terenu;
- 7) na fragmencie terenu 4PEF znajduje się strefa ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego WII. Jej granice oznaczono na rysunku projektu planu miejscowego. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków. W strefach WIII wprowadza się następujące nakazy:
- a) obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków;
 - b) obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.
- 8) obowiązuje zabudowa w formie wolno stojącej;
- 9) obowiązuje udział powierzchni biologicznie czynnej nie mniejszy niż 10%;
- 10) obowiązuje udział powierzchni zabudowy nie większy niż 70%;
- 11) obowiązuje minimalna nadziemna intensywność zabudowy równa 0, obowiązuje maksymalna nadziemna intensywność zabudowy: nie większa niż 0,7;
- 12) obowiązuje wysokość budynków nie większa niż 8,0 m;
- 13) dla modularnych paneli fotowoltaicznych mocowanych na stelażach obowiązuje wysokość nie większa niż 8,0 m. Dla pozostałych wolno stojących, przybudowanych lub nadbudowanych obiektów budowlanych, nie będących budynkami, obowiązuje wysokość nie większa niż 22,0 m;
- 14) obowiązuje zakaz stosowania na zewnętrznych elewacjach budynków jaskrawych kolorów,
- 15) obowiązują główne dachy płaskie o nachyleniu do 12 stopni, o dowolnej geometrii i dowolnym pokryciu;

tereny oznaczone symbolami 4RN, 5RN i 6RN - teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego;

- 1) teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związaną z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;
 - 2) na fragmentach terenów 4RN i 6RN znajdują się strefy ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych WIII. Ich granice oznaczono na rysunku projektu planu miejscowego. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków. W strefach WIII wprowadza się następujące nakazy:
- a) obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków;
 - b) obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami;

3) *obowiązuje wysokość obiektów budowlanych, nie będących budynkami, nie większa niż 22,0 m;*
tereny oznaczone symbolami 1WS, 2WS, 3WS, 4WS i 5WS - teren wód powierzchniowych śródlądowych;
dopuszcza się realizację niezbędnej infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, w tym przejazdów i przepustów.

5.4. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i drogowej

5.4.1. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej

Zaopatrzenie w wodę

Zgodnie z projektem *Zintegrowana gospodarka wodno-ściekowa w dorzeczu Parsęty* jest wykonywana sieć wodno-kanalizacyjna w granicach gmin i miast znajdujących się w zlewni rzeki.

Wieś Kościernica podobnie jak szereg miejscowości gminy zaopatrywana jest w wodę z grupowego systemu wodociągowego opartego o stację wodociągową w Stanominie wraz z ujęciem wód podziemnych w Dębczynie.

Lokalizacja planowanego zespołu ogniw fotowoltaicznych wraz z obiektami i urządzeniami towarzyszącymi nie będzie wymagać stałego podłączenia do sieci wodociągowej, dlatego do ustaleń analizowanego projektu planu wprowadzono następujący zapis:

zaopatrzenie w wodę – z własnych ujęć wody, z sieci wodociągowej lub z beczkowitzu.

Odprowadzenie ścieków

Obszary objęte analizowanym projektem planu nie zostały włączone do aglomeracji Białogard ustanowionej Uchwałą nr XXX/241/2021 Rady Miejskiej Białogardu z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie wyznaczenia obszaru i granic aglomeracji Białogard.

Zagospodarowanie ścieków wytworzonych na terenie gminy oparte będzie na rozwiązaniach *Studium Wykonalności Gospodarki Wodno-Ściekowej dla Gmin Dorzecza Parsęty*.

Zagospodarowanie ścieków powstałych w czasie realizacji i funkcjonowania planowanego zespołu ogniw fotowoltaicznych oparte będzie, zgodnie z zapisem ustaleń analizowanego projektu planu w sposób następujący:

odprowadzenie ścieków bytowych - do przenośnych toalet, sieci kanalizacji sanitarnej, do zbiorników bezodpływowych lub lokalnych oczyszczalni ścieków;

odprowadzenie ścieków przemysłowych – zgodnie z przepisami odrębnymi.

Zagospodarowanie odpadów

Gmina Białogard stworzyła dogodne warunki prawne i organizacyjne w celu zachowania czystości i ładu na terenie miasta i gminy. System zbierania i transportu odpadów komunalnych jest dostępny dla wszystkich mieszkańców gminy poprzez przepisy Uchwały Nr LXXVIII/392/2023 Rady Gminy Białogard z dnia 10 lutego 2023 r. zmieniającej uchwałę nr XXII/156/2020 Rady Gminy Białogard z dnia 2 lipca 2020 r. w sprawie Regulaminu utrzymania czystości i porządku na terenie Gminy Białogard. System obejmuje zarówno odbiór odpadów od ich wytwórców fizycznych i prawnych, jak też ich zbieranie i wywóz z pojemników umieszczanych w miejscach publicznych – na ulicach, placach i parkingach. Zebrane odpady

posegregowane i zmieszane wywożone są do Zakładu Zagospodarowania Odpadów w Mirowie w gminie Rymań.

W ustaleniach analizowanego projektu planu zapisano:

gospodarowanie odpadami - zgodnie z przepisami o odpadach.

Pozwoli to na zdecydowane zwiększenie ilości odpadów skierowanych do ponownego wykorzystania, co w konsekwencji zmniejszy ilość odpadów deponowanych na składowisku odpadów w Mirowie.

Odprowadzenie wód opadowych

Na terenie wsi Kościernica kanalizacja deszczowa została nie została zrealizowana, dlatego w rejonie terenu objętego projektem planu oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie nie znajduje się zorganizowany system kanalizacji deszczowej, dlatego w jego ustaleniach zapisano:

odprowadzanie wód opadowych i roztopowych - ustala się zagospodarowanie wód w miejscu ich powstawania poprzez wprowadzenie do ziemi, jeżeli pozwalają na to warunki gruntowo-wodne lub odprowadzenie do zbiorników retencyjnych. Wody opadowe lub roztopowe, pochodzące z powierzchni zanieczyszczonych wymagają oczyszczenia.

Po przeprowadzonych analizach do ustaleń projektu planu proponuje się wprowadzić następujące zapisy:

- **ustala się nakaz retencionowania wód opadowych granicach działki/terenu inwestycyjnego,**
- **zaleca się przystosowanie terenów zieleni do funkcji małej retencji wód opadowych i roztopowych poprzez: obniżenie terenów zieleni w stosunku do poziomu powierzchni utwardzonych, wykształcenie niecek infiltracyjnych, urządzenia rozsączające, drenaże, itp.**

Zaopatrzenie w ciepło

Na terenie wsi Kościernica, a tym samym na terenie objętym projektem planu oraz w jego bezpośrednim sąsiedztwie nie znajduje się zorganizowany zbiorczy system zaopatrzenia w ciepło, dlatego w jego ustaleniach znajduje się następujący zapis określający sposób zaopatrzenia w ciepło:

zaopatrzenie w ciepło - indywidualne, niskoemisyjne lub nieemisyjne sposoby zaopatrzenia w ciepło, wykorzystujące technologie grzewcze o wysokiej sprawności, w tym ogrzewanie elektryczne lub z odnawialnych źródeł energii.

Rozwiązania takie korzystnie wpłynę na zachowanie obecnego bardzo dobrego stanu aerosanitarnego na terenie wsi Kościernica, jak również pozwolą na kompleksową realizację przepisów Uchwały nr XXXV/540/18 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26 września 2018 roku w sprawie wprowadzenia na obszarze województwa zachodniopomorskiego ograniczeń i zakazów w zakresie eksploatacji instalacji, w których następuje spalanie paliw.

Zaopatrzenie w gaz

Na terenie gminy znajduje się dobrze rozbudowana sieć gazowa średniego i niskiego ciśnienia, dlatego dla obszarów objętych analizowanym projektem planu ustalono następujący sposób zagospodarowania w gaz:

zaopatrzenie w gaz - bezprzewodowo lub z sieci gazowej.

Zaopatrzenie w energię elektryczną

Teren gminy Białogard posiada dobre powiązania z sieciami elektroenergetycznymi, a do ustaleń projektu planu wprowadzono następujący zapisy:

zaopatrzenie w energię elektryczną - z sieci elektroenergetycznej. Dopuszcza się pozyskiwanie prądu z alternatywnych, odnawialnych źródeł energii.

Ponadto do ustaleń analizowanego projektu planu zostały wprowadzone następujące zapisy związane z elementami infrastruktury technicznej:

- ***na terenie mogą występować urządzenia melioracji wodnych w postaci rowów i systematycznej sieci drenarskiej. Urządzenia te podlegają ochronie zgodnie z przepisami odrębnymi. W przypadku kolizji planowanej inwestycji z powyższymi urządzeniami należy je przebudować;***
- ***dopuszcza się realizację zbiorników przeciwpożarowych i retencyjnych;***
- ***dopuszcza się budowę nowych sieci uzbrojenia terenu, urządzeń melioracyjnych i dojazdów. Dopuszcza się remont, przebudowę, rozbudowę, nadbudowę lub likwidację istniejących sieci uzbrojenia terenu, urządzeń melioracyjnych i dojazdów. Dopuszcza się realizację sieci niskonapięciowych dla telekomunikacji, telewizji kablowej, ochrony obiektów i innych. Dopuszcza się realizację innych obiektów budowlanych i urządzeń infrastruktury technicznej, wynikających z technicznych warunków realizacji inwestycji.***

5.4.1. Zasady obsługi w zakresie infrastruktury drogowej i wskaźniki parkingowe

Obsługa drogowa obszarów objętych projektem planu oraz ich *powiązania zewnętrzne odbywać się będą poprzez drogi publiczne, wewnętrzne lub dojazdowe, znajdujące się poza ich granicami*, a w szczególności poprzez istniejący zjazd z drogi powiatowej nr 1107Z z Nosówka do Białogardu. Równocześnie w granicach obszarów objętych projektem planu *dopuszczono wydzielenie dojazdów do działek budowlanych o szerokości nie mniejszej niż 5,0 m, a jeżeli zostaną one wytyczone jako ślepe, wówczas na ich zakończeniu winny znaleźć się place do nawracania o wymiarach zgodnych z przepisami dla dróg pożarowych. Wydzielone dojazdy winny stanowić jednocześnie pasy technologiczne dla infrastruktury technicznej.*

Układ ten w pełni zabezpieczy kompleksową obsługę transportową obszarów objętych projektem planu oraz zapewni odpowiednie powiązanie ich z lokalnym i regionalnym układem drogowym.

W analizowanym projekcie planu miejscowego nakazano lokalizowanie miejsc dla parkowania w granicach wydzielonych działek w ich następującej ilości:

obowiązuje zabezpieczenie miejsc postojowych w ilości wynikającej z programu inwestycji w obrębie działek budowlanych, tj. dla terenu elektrowni słonecznej należy przyjąć nie mniej niż 1 miejsce. Jednocześnie należy przyjąć nie mniej niż 1 miejsce przeznaczone na parkowanie pojazdów zaopatrzonych w kartę parkingową, jeśli liczba miejsc wynosi 6-15, 2 miejsca, jeśli liczba miejsc wynosi 16-40, 3 miejsca, jeśli liczba miejsc wynosi 41-100, 4% ogólnej liczby miejsc, jeśli ogólna liczba miejsc wynosi więcej niż 100.

6. Przewidywane znaczące oddziaływania (bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótkoterminowe, średnioterminowe i długoterminowe, stałe i chwilowe, pozytywne i negatywne) na środowisko, w tym na obszary Natura 2000

Celem sporządzenia analizowanego projektu planu miejscowego było określenie przeznaczenia terenów włączonych w jego granice pod lokalizację elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i komunikacyjną.

6.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na obszary i obiekty podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na obszary Sieci Natura 2000

Fragmety wsi Kościernica objęte analizowanym projektem planu nie zostały włączone do układu korytarzy ekologicznych gminy Białogard wyznaczonego w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, nie zostały włączone do regionalnego układu obszarów cennych przyrodniczo wyznaczonych w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego oraz do krajowego układu korytarzy ekologicznych wyznaczonego przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego.

Plan zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego został przyjęty Uchwałą Nr XVII/214/20 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 24 czerwca 2020 r. W aktualizacji Opracowania ekofizjograficznego do zmiany Planu zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego wyznaczono *osnowę geoekologiczną* obszaru województwa o podstawowym znaczeniu dla funkcjonowania środowiska przyrodniczego, którą tworzą:

- korytarze lądowe,
- korytarze wodne,
- korytarze powietrzne.

W Opracowaniu ekofizjograficznym.... wydzielono – rys. 8.:

- 1) Ponadregionalne korytarze o charakterze zarówno międzynarodowym, jak i krajowym, obejmujące:
 - szlak sezonowych migracji ptaków – obejmujący regularne i pewne nieregularne wędrówki olbrzymiej ilości gatunków, głównie ze strefy umiarkowanej i arktycznej,
 - korytarz ekologiczny Odry, Zalewu Szczecińskiego wraz z Dziwną, Zalewem Kamieńskim i Świną,
 - strumień rumowiska brzegowego w strefie przybrzeżnej Bałtyku.
- 2) Regionalne korytarze ekologiczne obejmujące pas nadmorski i główne doliny rzeczne, w tym m.in.:
 - korytarz ekologiczny rzeki Tywy,
 - korytarz ekologiczny rzeki Płoni,
 - korytarz ekologiczny rzeki Iny,
 - korytarz ekologiczny Regi i Drawy,
 - korytarz ekologiczny rzeki Parsęty,
 - korytarz ekologiczny rzeki Radwi, Chotli i Chocieli,
 - korytarz ekologiczny rzeki Wieprzy.

3) Płaty ekologiczne tworzące ciągi kompleksów leśnych i ekosystemów hydrogenicznych (korytarze płatowe) – korytarze migracji dużych ssaków.

4) Subregionalne korytarze ekologiczne dolinne stanowiące uzupełnienie sieci regionalnej (M. Przewoźniak 2014).

Obszary objęte projektem planu położone są około 1,8 km i 3,3, km na północ od regionalnego korytarza ekologicznego Parsęty i około 0,3 km i 0,8 km na wschód od subregionalnego korytarza ekologicznego Kanału Pęcianińskiego wyznaczonych w Planie zagospodarowania Przestrzennego Województwa Zachodniopomorskiego.



Zródło: opracowanie własne na podstawie Planu zagospodarowania przestrzennego woj. zach-pom.

Rys. 8. Położenie obszarów objętych projektem planu w układzie płatów i korytarzy ekologicznych województwa zachodniopomorskiego – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożenia dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej wyznaczonego układu płatów i korytarzy ekologicznych wyznaczonego w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

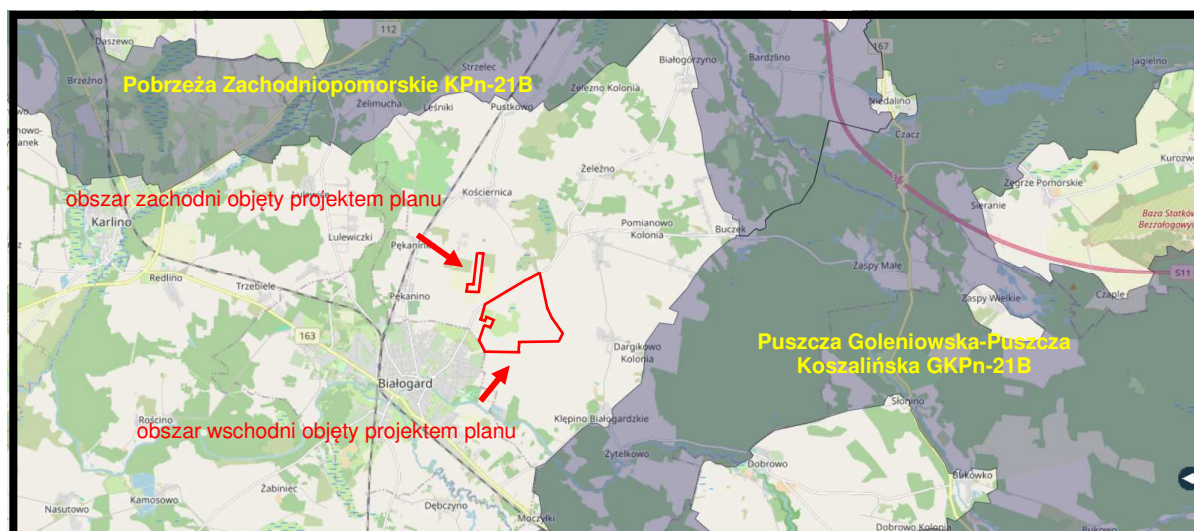
W oparciu o „Projekt korytarzy ekologicznych łączących sieć Natura 2000 w Polsce”, wykonany pod kierownictwem prof. W. Jędrzejewskiego (Instytut Biologii Ssaków PAN) podjęte zostały prace w celu weryfikacji granic i dostosowania korytarzy do uwarunkowań regionalnych. Rozpatrywano korytarze ekologiczne postrzegane łącznie jako lądowe, wodne i powietrzne. Wskazano obszary węzłowe jako

najcenniejsze tereny pod względem przyrodniczym, w tym o wysokiej różnorodności biologicznej, obejmujące duże kompleksy leśne oraz duże akwenty wraz z przyległymi obszarami podmokłymi. Obszary węzłowe powiązane zarówno przestrzennie jak i funkcjonalnie korytarzami łącznikowymi cechującymi się urozmaiconą przyrodniczą strukturą wewnętrzną, wskazującą na dogodne warunki dla przemieszczania się zwierząt.

Mapa korytarzy ekologicznych opracowana w 2011 r. uwzględnia korytarze główne (GKP) i uzupełniające (KP). Wyróżniono 7 korytarzy głównych, których rolą jest zapewnienie łączności ekologicznej w skali całego kraju oraz włączenie obszaru Polski w paneuropejską sieć ekologiczną. Korytarze główne to najważniejsze drogi wędrówek i migracji gatunków w Polsce, zapewniające jednocześnie łączność siedlisk i populacji w skali kontynentalnej.

Korytarze uzupełniające łączą obszary siedliskowe położone wewnątrz kraju z korytarzami głównymi oraz zapewniają wariantowość dróg przemieszczania się gatunków o znaczeniu krajowym.

Zgodnie z Programem Ochrony Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) obszary objęte projektem planu nie zostały włączone w granice Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) i położone są około 3,1 km i 4,8 km do korytarza ekologicznego Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B oraz około 3,7 km i 4,2 km od korytarza ekologicznego Pobrzeża Zachodniopomorskie KPn-21B - rys. 9.



Źródło: opracowanie własne na podstawie <https://mapa.korytarze.pl/>

Rys. 9. Położenie obszarów objętych projektem planu w stosunku do granic korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeża Zachodniopomorskie KPn-21B - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

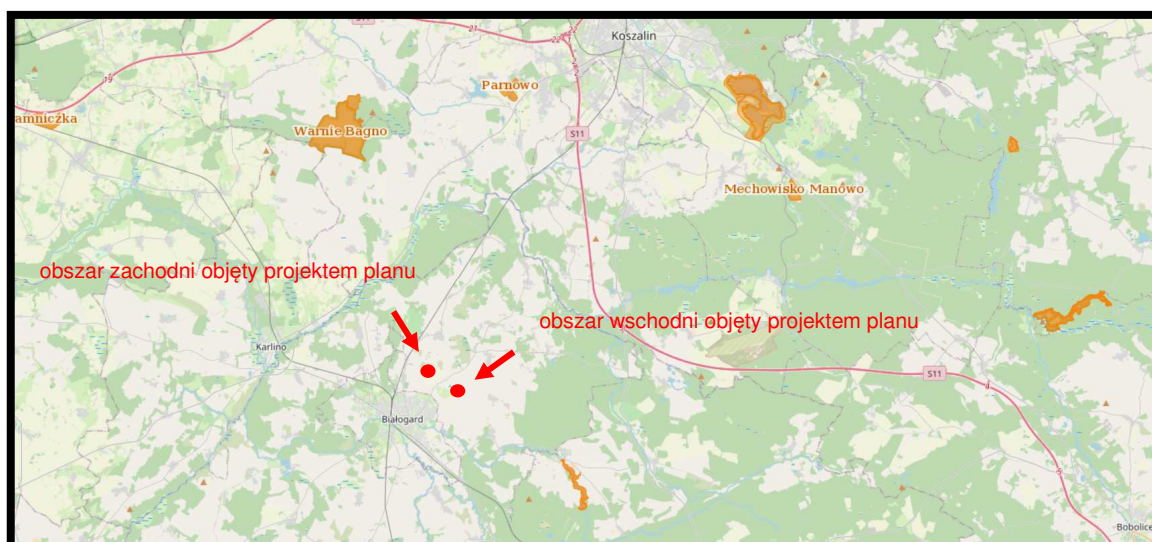
Główne cele wyznaczania i ochrony korytarzy ekologicznych to:

- *przeciwdziałanie izolacji obszaru przyrodniczo cennych i zapewnienie funkcjonalnych połączeń między poszczególnymi regionami kraju,*
- *zapewnienie możliwości funkcjonowania stabilnych populacji gatunków roślin i zwierząt,*
- *ochrona i odbudowa bioróżnorodności w kraju i Europie,*
- *stworzenie spójnej sieci obszarów chronionych, które zapewnią optymalne warunki do życia możliwie dużej liczbie gatunków.*

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożeń dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeża Zachodniopomorskie KPN-21B, będących niezmiernie ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w ich granicach.

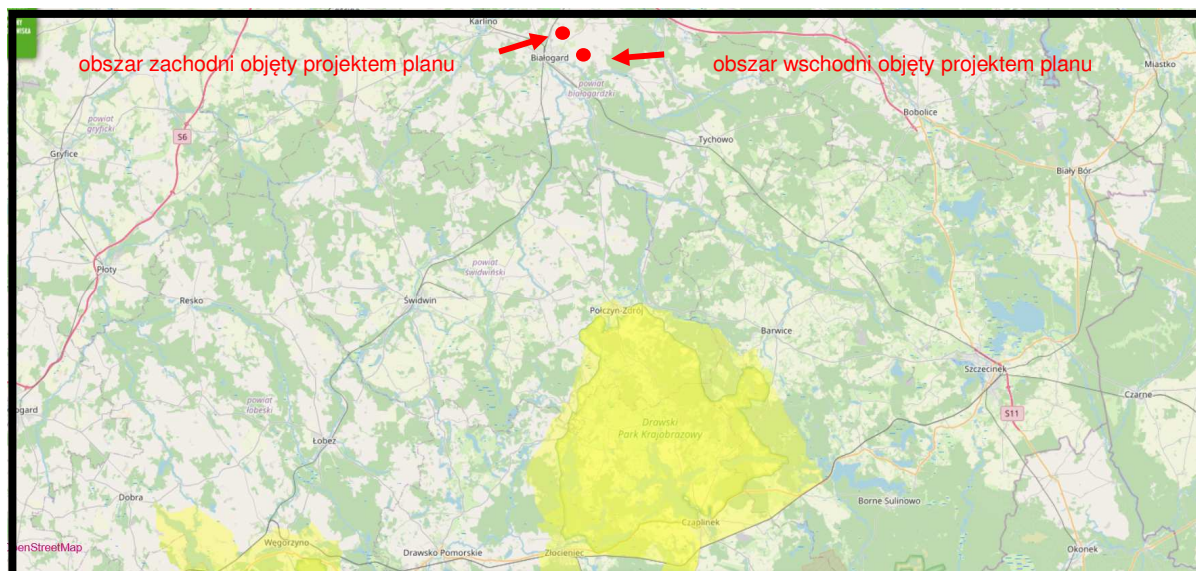
Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w odległości:

- około 6,2 km i 8,3 km od granicy rezerwatu przyrody „Dolina rzeki Leśnicy”,
- około 11,7 km i 12,6 km od granicy rezerwatu przyrody „Warnie Bagno”,
- około 22,5 km i 28,9 km od granicy otulina Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,1 km i 30,2 km od granicy Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,7 km i 31,2 od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie,
- około 9,2 km i 11,2 km od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Radwi (Mostowo-Zegrze),
- około 2,7 km i 3,4 km od granicy obszar Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007,
- około 4,5 km i 5,6 km od granicy obszaru Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022,
- około 23,6 km i 28,7 km od granicy obszar Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019,
- około 26,2 km i 26,8 km od granicy obszar Natura 2000 Zatoka Pomorska PLB990003.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOŚ

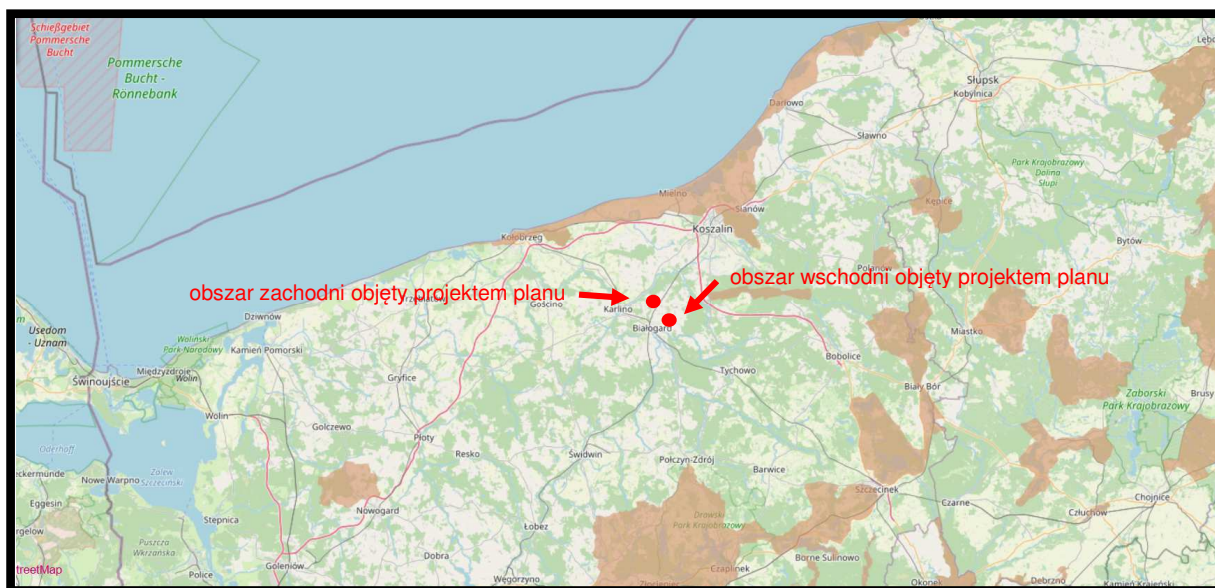
Rys. 10. Położenie obszarów objętych projektem planu w stosunku do granic najbliższych rezerwatów przyrody - lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOŚ

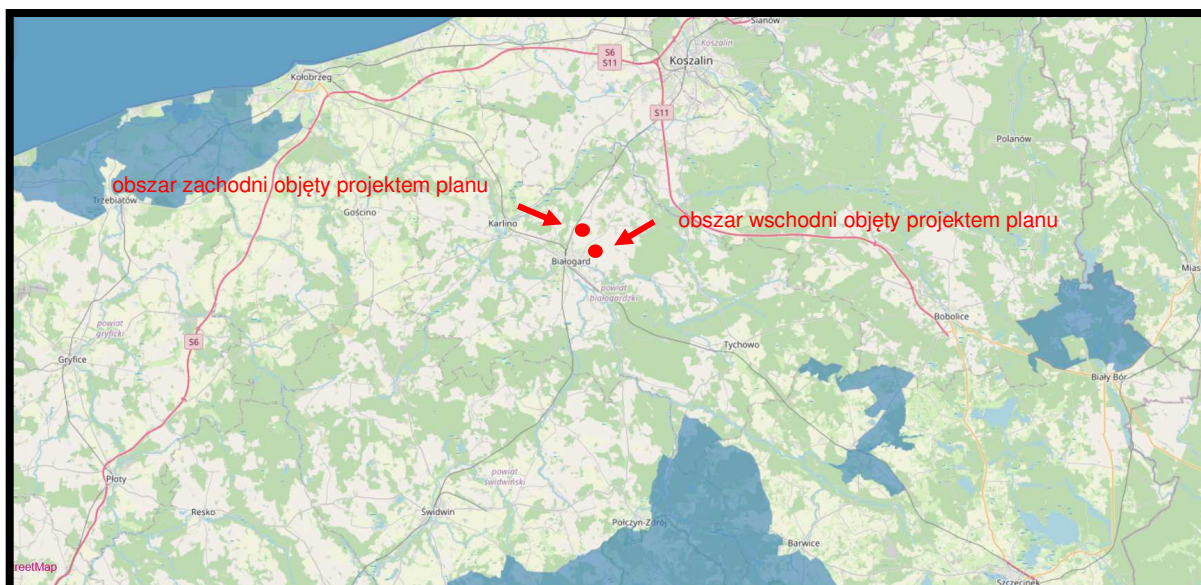
Rys. 11. Położenie obszarów objętych projektem planu w stosunku do granic najbliższych parków krajobrazowych i ich otulin – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Analizując położenie poszczególnych obszarów włączonych do Sieci Natura 2000, lokalizację innych ustanowionych form ochrony przyrody oraz zapisy ustaleń projektu planu można prognozować, że realizacja tych ustaleń, nie spowoduje pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych, nie wpłynie na ich integralność oraz na chronione gatunki roślin i zwierząt. W szczególności nie będzie oddziaływać na gatunki, dla których ochrony zostały ustanowione obszary Sieci Natura 2000.



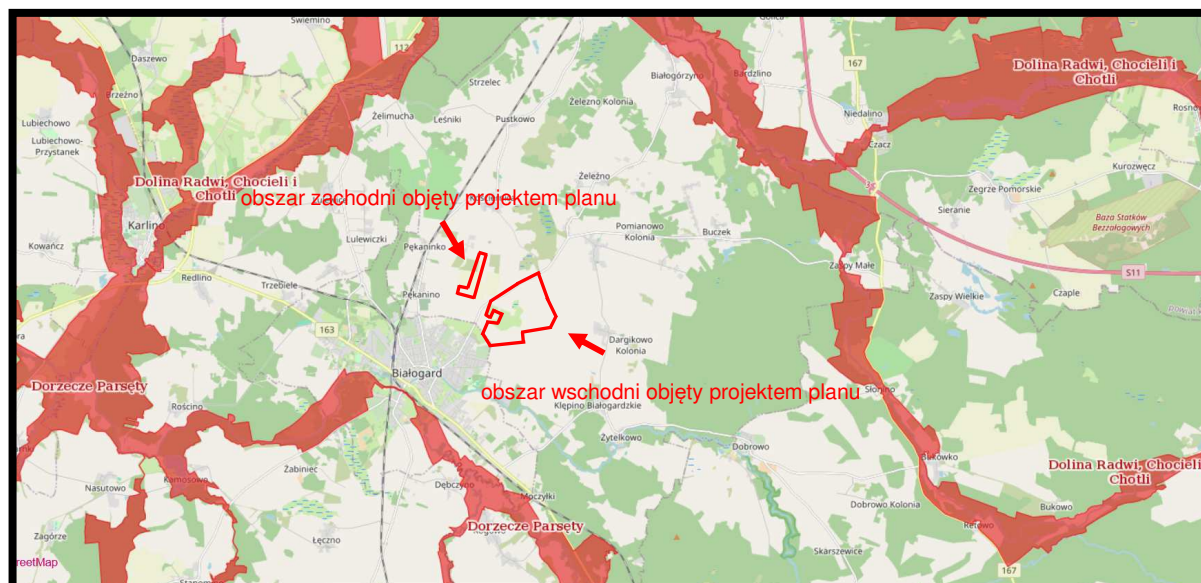
Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOŚ

Rys. 12. Położenie terenów objętych projektem planu w stosunku do granic najbliższych obszarów chronionego krajobrazu – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOŚ

Rys. 13. Położenie obszaru objętego projektem planu w stosunku do granic najbliższych ptasich obszarów Natura 2000 - lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoserwis GDOŚ

Rys. 14. Położenie obszaru objętego projektem planu w stosunku do granic najbliższych siedliskowych obszarów Natura 2000 - lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

6.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na faunę, florę oraz różnorodność biologiczną

Na znacznych fragmentach obszarów objętych analizowanym projektem planu nadal prowadzona jest intensywna gospodarka rolna, gdzie dominują na nich rośliny użytkowe i praktycznie nie występują inne rośliny niż uprawiane. Tzw. chwasty polne w wyniku stosowania herbicydów z powierzchni upraw zostały wyeliminowane. Jedynie na obrzeżach pól uprawnych i przy drogach oraz wzdłuż płątów zadrzewień, odnotowano powszechnie występujące takie pospolite rośliny jak: tasznik pospolity, fiołek polny, tobołki polne, farbownik polny, chaber bławatek, mak polny, maruna bezwonna, przetacznik perski, bodziszek drobny, jasnota purpurowa, ostrożeń polny, gwiazdnica pośrednia, poziwnik polny. Większe facje

chwastów tworzą się w miejscach, które w okresie zasiewów były okresowo zalane wodą. Gatunki te występowały także na innych dostępnych dla nich miejscach, jakimi są niewielkie przestrzenie nieużytków czy pobocza nieutwardzonej drogi prowadzącej do wieży elektrowni wiatrowej (obszar zachodni). Obok wymienionych powyżej rosną tu także inne rośliny ruderalne jak np. jasnota biała, perz, wiechlina roczna, rumianek bezpromieniowy, babka pospolita, pokrzywa zwyczajna, łopian pajęczynowaty, wyka drobna, wiechlina łąkowa, stokłosa bezostna, stokłosa dachowa, rzepik, bylica pospolita, wrotycz pospolity i krwawnik pospolity.

W południowej części obszaru wschodniego objętego projektem planu znajduje się rozległy teren stale bądź okresowo podmokły ze słabo zarysowującym się układem rowów melioracyjnych, na którym dominują zbiorowiska łąkowe i pastwiskowe z klasy Molinio-Arrhenatheretea. W sąsiedztwie rowów melioracyjnych w dość dużych płatach występują cechujące się bogactwem gatunkowym i wysokimi walorami przyrodniczymi łąki świeże ze związku Arrhenatherion elatioris, na których zauważa się takie gatunki jak: sit rozpięchły, ostrożeń warzywny, sitowie leśne, pępawę błotną, kuklika zwisłego, śmiałka darniowego czy wiechlinę zwyczajną. W ich sąsiedztwie dość często spotyka się tojeść pospolitą, wiązówkę błotną, krwawnicę pospolitą oraz kozłka lekarskiego, czyli gatunki występujące na łąkach wilgotnych. i gatunki przechodzące ze związku łąk wilgotnych.

Na nieużytkowanych rolniczo fragmentach południowych obszaru wschodniego zauważa się dość silną sukcesję zbiorowisk szuwarowych Phragmitetea z dominacją szuwaru trzcinowego pospolitego, któremu towarzyszą turzyca błotna, turzyca zaostrowana i mozga trzcinowata.

Na fragmentach obszaru wschodniego objętego projektem planu na terenach łąk i pastwisk, na których zaprzestano koszenia lub wypasu bydła zauważa się wyraźną wtórna sukcesję w kierunku zbiorowisk zaroślowych.

W czasie prac terenowych przeprowadzonych w październiku 2024 roku na obszarze objętym projektem planu nie stwierdzono obecności siedlisk oraz gatunków rośliny oraz dziko występujących grzybów objętych ochroną gatunkową na podstawie:

- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U z 2014, poz. 1409),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014, poz. 1408)

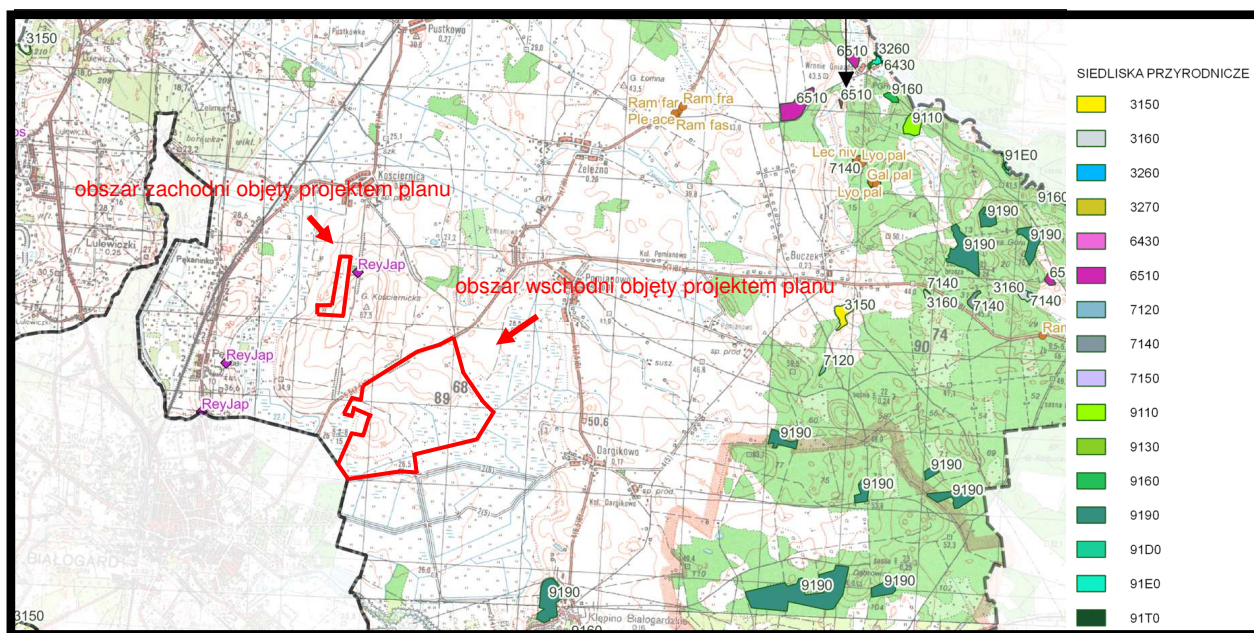
oraz gatunków znajdujących się na listach programu Sieci Natura 2000.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem *Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard (2020)* i pracach terenowych można stwierdzić, że na terenach objętych analizowanym projektem planu oraz na terenach bezpośrednio do niego przyległych nie występują cenne siedliska przyrodnicze oraz stanowiska roślin chronionych – rys. 15.

Między innymi i na tej podstawie można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu plany, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie źródłem oddziaływań na cenne siedliska przyrodnicze i stanowiska roślin chronionych.

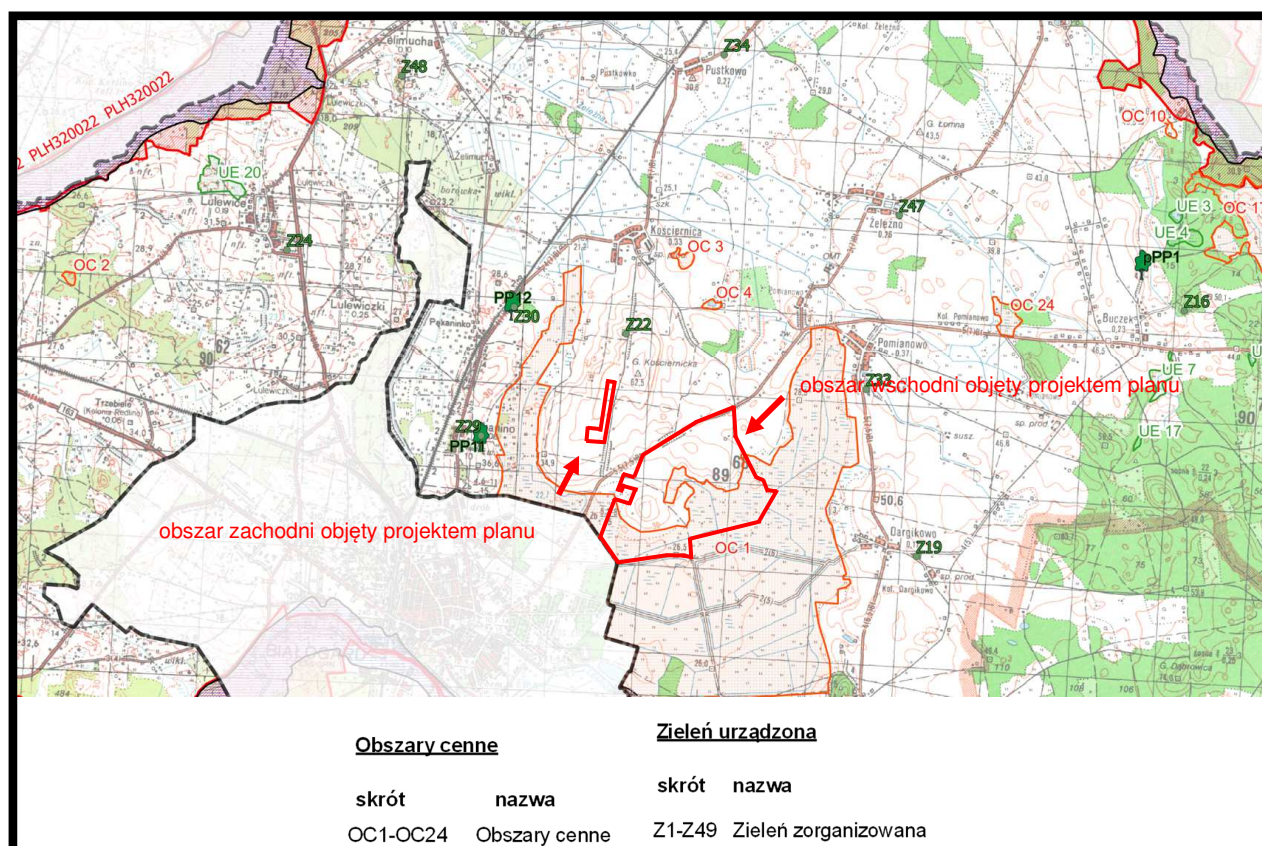
Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu wpłynie znacząco na wzrost bioróżnorodności na obszarach włączonych w jego granice, a przeznaczonych pod lokalizację elektrowni słonecznych, poprzez sukcesję spontanicznych zbiorowisk roślinnych. Znacznie bogatsza niż obecnie roślinność bardzo korzystnie wpłynie na wzrost różnorodności owadów,

w tym zwłaszcza szczególnie atrakcyjnych pokarmowo większych chrząszczy zwiększy dostępność pokarmu.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard

Rys. 15. Cenne siedliska przyrodnicze w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard

Rys. 16. Obszar cenny przyrodniczo OC-1 w granicach obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Nie prognozuje się zmian i przekształceń w pokrywie roślinnej na terenach przyległych, na których zostanie zachowany dotychczasowy rolniczy i leśny sposób użytkowania.

Jednocześnie można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem niekorzystnych oddziaływań na teren cenny przyrodniczo, który zostanie zachowany w dotychczasowym użytkowaniu– rys. 16.

Po przeprowadzonych analizach proponuje się wprowadzenie do ustaleń projektu planu następujących zapisów mających na celu wzrost bioróżnorodności w jego granicach:

- stosowania dla kształtowania terenów zieleni - powierzchni biologicznie czynnych w sąsiedztwie obiektów towarzyszących elektrowni gatunków rodzimych zgodnych z warunkami siedliskowymi z udziałem gatunków zimozielonych wraz z zastosowaniem drzew i krzewów;
- wprowadzenie zieleni izolacyjno-krajobrazowej z wykorzystaniem gatunków zimozielonych wzdłuż granic elektrowni słonecznych;
- zebrania wierzchniej warstwy grunty (gleby) przed realizacją magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, w celu jej późniejszego wykorzystania do prac pielęgnacyjno-porządkowych,
- zastosowanie powierzchni przepuszczalnych i półprzepuszczalnych dla utwardzenia drogi dojazdowej do magazynów energii i kontenerowych stacji transformatorowych i miejsc postojowych w ich sąsiedztwie.

Zmiany i prognozowane przekształcenia w szacie roślinnej na terenie objętym projektem planu nie będą w istotny sposób oddziaływać na tereny przyległe nadal w znacznej części intensywnie użytkowane rolniczo, na tereny zabudowane wsi Kościernica i Pękanino, w tym przede wszystkim na ekosystemy korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu skutkować będzie znaczącymi, ale tylko miejscowymi i odwracalnymi zmianami w szacie roślinnej na obszarach przeznaczonych pod lokalizację instalacji i urządzeń elektrowni słonecznych, które spowodowane będą likwidacją zbiorowisk segetalnych i ruderalnych porastających te tereny, a przeznaczone pod lokalizację podpór ogniw fotowoltaicznych, pod słupy ogrodzenia, podziemnych elementów zespołu czy lokalizację Głównego Punktu Odbioru (GPO) wraz z drogami dojazdowymi. Na pozostałych fragmentach obszarów objętych projektem planu rośliny użytkowe zostaną zastąpione nawierzchniami zadarnionymi, a w przypadku realizacji zespołu ogniw agrofotowoltaicznych rośliny użytkowe, uprawne lub powierzchnie do wypasu zwierząt.

Prognozowane zmiany, wynikające wprost z zaprzestania intensywnego rolniczego wykorzystania terenów włączonych w granice projektu planu, powinny w krótkim czasie doprowadzić do znaczącego wzrostu różnorodności dziko żyjących, rodzimych roślin, które obecnie ograniczone są do niewielkich enklaw śródpolnych i obrzeży dróg i rowów melioracyjnych. W ślad za tym należy się spodziewać silnego wzrostu biomasy i różnorodności owadów oraz innych bezkręgowców. Będzie to z kolei służyło drobnym kręgowcom naziemnym, zwłaszcza płazom czy ssakom owadożernym.

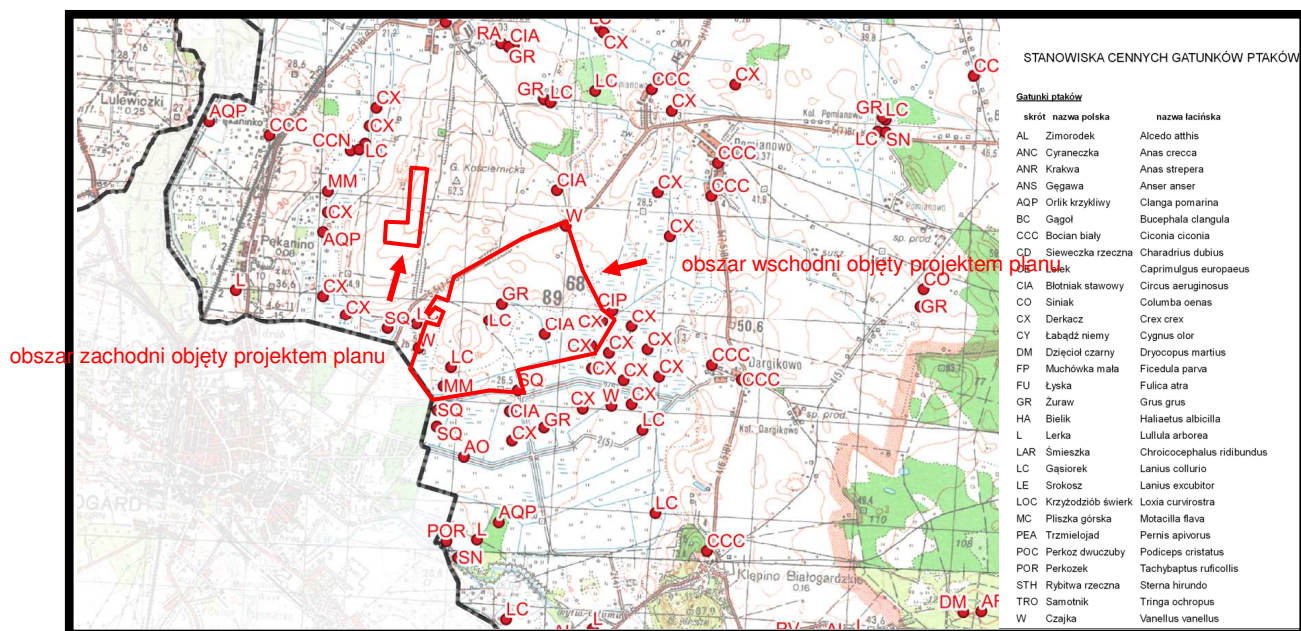
Prace inwentaryzacyjne nad fauną występującą w granicach obszaru objętego analizowanym projektem planu poprzedzono analizą dostępnych materiałów archiwalno-dokumentacyjnych, w tym obu dostępnych waloryzacji przyrodniczych gminy i województwa.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard (2020) na terenach objętych analizowanym projektem planu w rejonie obszaru wschodniego w granicach proponowanego obszaru cennego przyrodniczo zarejestrowano szereg gatunków ptaków – rys. 17.

Według *Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard (2020)* obszar cenny przyrodniczo OC-1 to kompleks łąk na torfowisku niskim. Występowanie gatunków łąkowych z klasy *Molinio- Arrenatheretea*, np. groszek łąkowy *Lathyrus pratensis*, wyka ptasia *Vicia cracca*, jaskier ostry *Ranunculus acris*, koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*, babka lancetowata *Plantag. lanceolata*, wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis*, kłosówka wełnista *Holcus lanatus* i inne. Obszar występowania populacji jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i jaszczurki żyworodnej *Zootoca vivipara*. Wykorzystywane również przez sarnę europejską *Capreolus Carrollu* i jako żerowisko karlika malutkiego *Pipistrellus pipistrellus*.

Obszar o dużym znaczeniu dla awifauny, sukcesywnie tracący swe walory wskutek silnego odwodnienia. Lęgowe są tu m. in.: derkacz *Crex crex*, żuraw *Grus grus*, orlik krzykliwy *Clanga pomarina*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, zimorodek *Alcedo atthis*, gąsiorek *Lanius collurio*, lerka *Lullula arborea*, jarzębatka *Sylvia nisoria*. Gatunki niełęgowe, to m. in.: siewka złota *Pluvialis apricaria*, łączak *Tringa glareola*, bocian biały *Ciconia ciconia*, czapla biała *Ardea alba*, błotniak zbożowy *Circus cyaneus*, błotniak łąkowy *Circus pygargus*, bielik *Haliaeetus albicilla*, kania ruda *Milvus milvus*.

Występuje tu minóg strumieniowy *Lampetra planeri*, głowacz białopłetwy *Cottus gobio* i śliz *Barbatula barbatula*.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard

Rys. 17. Stanowiska ptaków w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Wskazania konserwatorskie:

- *Naprawa i uzupełnienie istniejących urządzeń do regulacji poziomu wody, np. w ramach programów małej retencji i dostosowania do zmian klimatu. Sterowanie poziomem wody naśladując naturalne cykle, tj. zatrzymywanie wody w okresie IX-V i sukcesywne jej oddawanie w okresie wiosny i lata.*
- *Wykluczenie tego terenu z zabudowy.*
- *Zakaz zmiany sposobu użytkowania gruntów. Wskazana jest ekstensywna gospodarka łąkowa lub pastwiskowa z wykorzystaniem udziału w programach rolnośrodowiskowych.*

Korzystnym dla zachowania wysokich walorów przyrodniczych południowej części obszaru wschodniego objętego projektem planu byłoby zaproponowane w opracowaniu ekofizjograficznym odsunięcie stelaży ogniw fotowoltaicznych na odległość co najmniej 15 m od granicy terenu podmokłego, cennego przyrodniczo.

Poza południowym fragmentem obszaru wschodniego granicach pozostałych terenów objętych projektem planu zarejestrowano przeloty ptaków żerujących na wspomnianym terenie podmokłym i ślady żerowania zwierzyny płowej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie wpłynie znacząco na ilości osobników oraz gatunków zwierząt występujących w jego granicach oraz na terenach przyległych.

Prognozuje się, że część występujących w granicach obszaru objętego projektem planu gatunków zwierząt powinna wręcz skorzystać na planowanej zmianie użytkowania terenu w jego granicach. Ptaki wymagają do życia odpowiednich, wystających ponad łąny grzęd, na których spędzają większość czasu. Na wielkopowierzchniowych polach intensywnie uprawianych brak takich miejsc stanowi czynnik limitujący populacje niektórych ptaków, na terenie lokalizacji urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł (ogniwa fotowoltaiczne) rolę tę mogą natomiast pełnić zarówno ogrodzenia, instalacje monitoringu, jak i same panele. Ptaki dobrze adaptują się do porośniętych roślinnością terenów „przemysłowych” i wydaje się, że można oczekiwać wzrostu ich liczebności. Paradoksalnie poprawić się może nawet sytuacja ptaków, które zyskują na wzroście różnorodności owadów, których można się spodziewać po zaprzestaniu orki, nawożenia i prognozowanej spontanicznej sukcesji roślinnej na zajętych przez instalacje i urządzenia gruntach.

Ze względu na funkcjonujące w bezpośrednim sąsiedztwie obszarów objętych projektem planu, wieże Farmy wiatrowej Dargikowo do ustaleń projektu planu miejscowego, proponuje się wprowadzić następujące zapisy:

- na obszarze planu obowiązuje zakaz tworzenia oczek wodnych, stawów oraz innych zbiorników wodnych, poza niezbędnymi urządzeniami melioracyjnymi dla potrzeb rolnictwa, zbiornikami przeciwpożarowymi;
- wyłączenie z możliwości lokalizacji urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych terenów położonych w bezpośrednim sąsiedztwie rowów melioracyjnych w odległości mniejszej niż 7 m od jego brzegów,
- wzdłuż granic terenów planowanej lokalizacji elektrowni słonecznych wprowadzić, co najmniej 10 m pas zadrzewień lub zakrzewień o charakterze izolacyjno-krajobrazowym, z gatunków zgodnych z warunkami siedliskowymi,

- zmontowanie na ogrodzeniu krótkich, poziomych żerdzi, ułatwiających ptakom zsiadkę,
- zastosowanie prześwitu między ogrodzeniem zespołu urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, a powierzchnią gruntu, o wysokości co najmniej 10 cm, umożliwiającego migrację drobnych zwierząt.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, ze względu na planowaną lokalizację urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł – ogniw fotowoltaicznych w jego granicach nie będzie źródłem zagrożenia dla przelotów ptaków tych krótko dystansowych (lokalnych) oraz sezonowych migracji.

6.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na życie i zdrowie ludzi

6.3.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na stan aerosanitarny

O jakości powietrza w centralnej części gminy Białogard, a tym samym w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu decydują źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza zlokalizowane na terenach przyległych, w tym na terenie miasta Białogard.

Ogólnie można stwierdzić, że stan aerosanitarny obszaru objętego projektem planu jest bardzo korzystny dla długookresowego pobytu ludzi i dla roślin. Jest to związane z położeniem analizowanych terenów objętych projektem planu na rozległych terenach otwartych, na których występują jedynie niewielkie płyty zadrzewień ograniczających ich przewietrzanie. Jedynie okresowo w czasie występowania stanów inwersyjnych pogody zanieczyszczenia emitowane z terenów przyległych mogą kumulować się wraz z wilgotnym powietrzem w warstwie przyziemnej w granicach obszarów objętych projektem planu.

O stanie czystości powietrza atmosferycznego na terenie objętym projektem planu można powiedzieć na podstawie wskaźników pośrednich, jakimi są bioindykatory - porosty (mchy). Bioindykatory stanowią wyspecjalizowaną grupę grzybów, symbiotyczne połączenie dwóch organizmów – cudzożywnego grzyba i samożywnego glonu. Wrażliwość porostów na zanieczyszczenia wynika m.in. z małej zdolności przystosowania się do zmieniających się warunków środowiska oraz niskiej tolerancji na zanieczyszczenia. Wszelkie zmiany środowiskowe postrzegane są poprzez wielkości rozwoju plechy.

W Polsce najczęściej używa się 10 – stopniowej skali wg. Hawskeworth'a i Rose'a dostosowanej przez polskich lichenologów do warunków krajowych, między innymi przez Wiesława Fałtynowicza. Metoda opracowana przez W. Fałtynowicza pozwala w sposób jednoznaczny określić stan czystości powietrza na danym terenie w oparciu o stopień rozwoju plechy porostów. Analizując porosty występujące na terenach objętych analizowanym projektem planu i porównując je ze wskaźnikowymi wielkościami, jakie określono przy badaniu czystości powietrza dla terenów miasta Gdańska, Wrocławia czy Starogardu Gdańskiego analizowane fragmenty gminy, jeszcze nie zabudowane i niezagospodarowane zaliczyć można do strefy normalnej wegetacji, zwaną strefą czystą - występują tu nadrzewne gatunki nitkowate i krzaczkowate, o normalnie rozwiniętych plechach, dlatego analizowane tereny objęte projektem planu i obszary bezpośrednio do nich przyległe zaliczyć można do „terenów o czystym lub ze znikomą zawartością zanieczyszczeń – jest to typowa strefa normalnej wegetacji”.

W Rocznej oceny jakości powietrza w województwie zachodniopomorskim. Raport wojewódzki za rok 2022 (2023) stan czystości powietrza w gminie Białogard (część powiatu białogardzkiego) przedstawiał się następująco:

- w ocenie rocznej dotyczącej SO₂ - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej NO₂ - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej CO - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej C₆H₆ - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej O₃ - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej PM₁₀ - ochrona zdrowia ludzi - klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej pyłu zawieszzonego PM_{2,5} - klasa A1;
- w ocenie rocznej dotyczącej ołowiu w pyłe zawieszonym PM₁₀ – ochrona zdrowia ludzi – klasa A;
- w ocenie rocznej dotyczącej benzo(a)pirenu w pyłe zawieszonym PM₁₀ - ochrona zdrowia ludzi;

klasa C.

Klasa A - poziom stężeń zanieczyszczenia nie przekracza poziomu dopuszczalnego/docelowego.

Klasa C - poziom stężeń zanieczyszczenia przekracza poziom dopuszczalny/docelowy.

Zaliczenie strefy do klasy C dla danego zanieczyszczenia nie oznacza złej sytuacji na terenie całej strefy – a jest jedynie sygnałem, że w strefie istnieją obszary wymagające podjęcia i prowadzenia działań na rzecz poprawy jakości powietrza pod kątem rozważanego zanieczyszczenia.

W okresie realizacji planowanej elektrowni słonecznej, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, głównymi źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie praca sprzętu budowlanego, transportu materiałów budowlanych oraz elementów konstrukcyjnych modułów fotowoltaicznych. Ruch pojazdów, prowadzenie wykopów oraz składowanie gleby z urobku i ewentualnie sypkich materiałów budowlanych spowoduje okresową emisję niezorganizowaną pyłów do powietrza, o zasięgu ograniczonym głównie do terenu budowy. Bardzo dobre warunki przewietrzania obszarów objętych projektem planu w ciągu całego roku bardzo korzystnie wpłyną będą na warunki aerosanitarne w rejonie realizacji planowanej elektrowni słonecznej.

Odległość obszarów, na których będą prowadzone roboty budowlane związane z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, od najbliższej położonej pojedynczej zabudowy zagrodowej we wsi Dargikowo to około 0,8 km od obszaru wschodniego i 0,5 km od zabudowy zagrodowej wsi Pękanino - w przypadku obszaru zachodniego objętego projektem planu. Skutkować będzie tym, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem uciążliwości odczuwalnym przez mieszkańców tej zabudowy.

Jednocześnie prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanych elektrowni słonecznych, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, nie będzie źródłem zmian w jakości powietrza i powstania uciążliwości dla terenów bezpośrednio przyległych nadal intensywnie użytkowanych rolniczo.

Również prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływać na warunki aerosanitarne, a tym samym na zachowanie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi

elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

W okresie funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych nie będą one źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza.

6.3.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na warunki klimatu akustycznego

Na analizowanych fragmentach obrębu wiejskiego Kościernica objętych projektem planu decydujące znaczenie dla odczucia uciążliwości akustycznych mają dźwięki, których źródła emisji znajdują się poza jego granicami. Odczucie obecności, funkcjonowania drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu do przez Pomianowo do wsi Zaspy Małe jest zauważalne, ze względu na bardzo niskie tło akustyczne w granicach obszarów objętych projektem planu, gdyż w tym rejonie brak jest innych istotnych źródeł emisji hałasu do środowiska.

W czasie prac terenowych, w październiku 2024 roku, nie zarejestrowano w granicach obszarów objętych projektem planu występowania nawet krótkookresowo podwyższonych odczuwalnych poziomów hałasu w środowisku związanych z ruchem pojazdów silnikowych po przyległej drodze powiatowej nr 1172Z. Jednak w granicach obszaru zachodniego odczuwalna była obecność akustyczna wieży elektrowni wiatrowej, które zostały zlokalizowane w bezpośrednim sąsiedztwie jego granic.

Generalnie warunki akustyczne w rejonie obszarów objętych projektem planu można uznać za korzystne dla długookresowego pobytu ludzi oraz dla lokalizacji funkcji akustycznie chronionych.

W okresie realizacji planowanego zespołów ogniw fotowoltaicznych wystąpią liczne źródła emisji hałasu do środowiska, takie jak: praca maszyn i urządzeń do posadawiania poszczególnych stelaży ogniw, montażu ogniw, montowania ogrodzenia, monitoringu wizyjnego oraz Głównego Punktu Odbioru (GPO). W tym okresie wystąpi emisja hałasu do środowiska z maszyn budowlanych, takich jak np. koparki, spycharki, ładowarki, dźwigi, podnośniki, wiertnie i inne. Nie będą to źródła dużej mocy emisyjnej, ale mogą być krótkookresowo odczuwalne na zachodnich fragmentach terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej wsi Dargikowo i wschodnich fragmentach wsi Pękanino, ze względu na bardzo niskie tło akustyczne w ich rejonie. Wówczas to pojawienie się jakiegokolwiek źródła emisji hałasu do środowiska będzie automatycznie odczuwalne.

Emisja hałasu do środowiska powstająca na etapie budowy inwestycji będzie zmienna w czasie, okresowa, krótkotrwała i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania emisji hałasu związanej z robotami budowlanymi uzależnione będą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 28 maja 2007 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. 2005 nr 263 poz. 2202 ze zm.), poziom mocy akustycznej urządzeń stosowanych w budownictwie podlega ograniczeniom i nie powinien przekraczać:

- spycharki i ładowarki gąsienicowe – 103 dB (A),
- spycharki, koparki i ładowarki kołowe – 101 dB,
- agregaty sprężarkowe – 97 dB,
- agregaty prądotwórcze, spawalnicze – 97 dB,
- kafara hydraulicznego w zależności od modelu około 115 - 118 dB.

Według literatury przedmiotu w czasie pracy maszyny i urządzeń na terenie budowy planowanych elektrowni słonecznych maksymalny zasięg oddziaływania akustycznego o poziomie $L_A = 60\text{dB}$, który może być odbierany jako uciążliwy, wynosić będzie:

- $L_{WA} = 95\text{ dB} - L_A = 60\text{dB} \approx 20\text{ m}$
- $L_{WA} = 100\text{ dB} - L_A = 60\text{dB} \approx 35\text{ m}$,
- $L_{WA} = 105\text{ dB} - L_A = 60\text{dB} \approx 55\text{ m}$,
- $L_{WA} = 110\text{ dB} - L_A = 60\text{dB} \approx 85\text{ m}$.

Zasięg uciążliwości akustycznych realizacji planowanych elektrowni słonecznych nie będzie niekorzystnie oddziaływać na najbliższej położoną pojedynczą zabudowę zagrodową we wsi Dargikowo znajdującą się około 0,8 km od granic obszaru wschodniego i 0,5 km od granic obszaru zachodniego - zabudowy zagrodowej wsi Pękanino.

Zasięg ten będzie ulegał stopniowym zmianą w miarę postępu prac budowlanych i oddalaniem się miejsc prowadzenia robót budowlano-montażowych od istniejącej zabudowy.

Pomimo, że etap budowy charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy podkreślić, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji inwestycji ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac budowlanych warunki klimatu akustycznego wrócą do stanu przed ich rozpoczęciem. Emisja hałasu z powyższych źródeł będzie miała charakter krótkoterminowy i dotyczyć będzie wyłącznie godzin dziennych, a wszelkie uciążliwości akustyczne związane z budowa planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych ustaną wraz z zakończeniem prac.

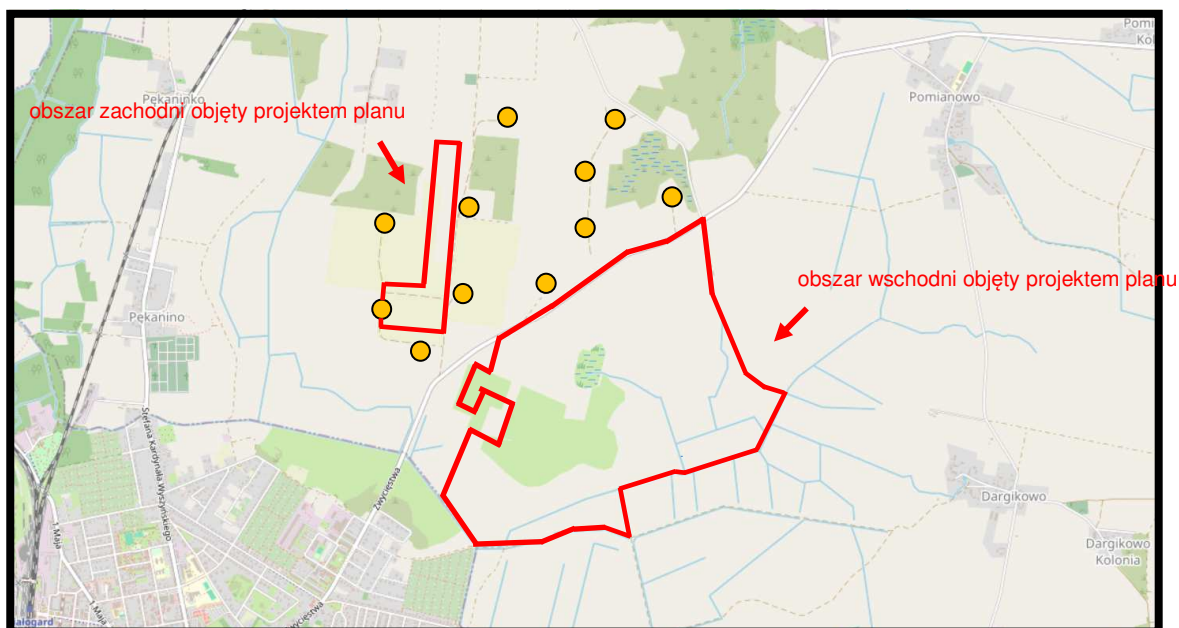
Istotnym źródłem uciążliwości akustycznych dla mieszkańców wsi Pękanino i Kościernica w okresie prowadzenie robót budowlanych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu będzie transport urządzeń i materiałów z i na plac budowy planowanych elektrowni słonecznych, odbywający się po drogach publicznych przebiegających przez tę miejscowość. Emisja hałasu komunikacyjnego do środowiska występować będzie przez cały czas budowy elektrowni słonecznych.

Powstałe uciążliwości akustyczne dotyczyć będą wyłącznie godzin dziennych, czyli w okresie prowadzenia robót budowlanych i będą powodowały występowania przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zabudowy zagrodowej w Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 15 października 2013 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W rejonie obszaru zachodniego objętego projektem planu zostały zlokalizowane wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej „Dargikowo”, które są również odczuwalnym źródłem emisji hałasu do środowiska, jednak emitowany hałas nie będzie kumulował się z emisjami hałasu pochodzącymi z placu budowy, gdyż będą to źródła o różnej częstotliwości dźwięku - rys. 18.

Funkcjonowanie farmy wiatrowej „Dargikowo”, wieże której zlokalizowane są w sąsiedztwie obszaru objętego analizowanym projektem planu jest odczuwalne nie tylko w jego granicach. W czasie prac terenowych w okresie występowania dość silnych wiatrów odczuwalne było akustyczne oddziaływania funkcjonowania farmy wiatrowej poza obszarem zachodnie, w szczególności w północnej części obszaru wschodniego objętego projektem planu. Odczucie

uciążliwości funkcjonowania farmy wiatrowej wynika przede wszystkim z bardzo niskiego tła akustycznego w tym rejonie wsi.



Źródło: opracowanie własne na podstawie www.openstreetmap.org.

Rys. 18. Położenie obszarów objętych analizowanym projektem planu w stosunku do wież elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej „Dargikowo” – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Prognozuje się, że miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na warunki klimatu akustycznego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Równocześnie prognozowane miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe w czasie realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu, nie będzie w żadnym przypadku źródłem niekorzystnych oddziaływań na warunki klimatu akustycznego na terenie wsi Pękanino i Kościernica oraz w północno wschodniej części miasta Białogard w rejonie ulic Nalepy i Niemena. Funkcjonujące zespoły ogniw fotowoltaicznych (elektrownie słoneczne) nie będą źródłem emisji hałasu do środowiska.

6.3.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na warunki klimatu lokalnego

Warunki klimatu lokalnego obszaru objętego analizowanym projektem planu kształtowane są poprzez jego bezpośrednie położenie w sąsiedztwie rozległego kompleksu terenów otwartych, o niewielkim zróżnicowaniu rzeźby i ekspozycji stoków, w części intensywnie użytkowanych rolniczo, a w części o wysokim poziomie wód gruntowych z okresowym lustrem wody. Charakteryzują się one stosunkowo dobrym przewietrzaniem, wysokimi wartościami nasłonecznienia oraz wysokimi wartościami wilgotności

względnej powietrza i stosunkowo wysokim prawdopodobieństwem długookresowego zalegania chłodnego i wilgotnego powietrza w warstwie przyziemnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł - ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą skutkować będzie tylko niewielkimi miejscowymi, mało odczuwalnymi zmianami warunków klimatu lokalnego.

Lokalizacja paneli fotowoltaicznych skutkować będzie powstaniem powierzchni nienasłonecznionych, które stanowią kontrast termiczny do fragmentów bezpośrednio wyeksponowanych na promieniowanie słoneczne, skutkiem tego będzie powstanie zjawiska turbulencyjnej wymiany powietrza. Wpływać to będzie na minimalne i maksymalne temperatury powietrza (wzrost średniej temperatury powietrza o 1-2°C), wilgotności względnej (obniżenie w ciągu pory dziennej) oraz na okresowe zmniejszenie prawdopodobieństwa długookresowego zalegania chłodnego i wilgotnego powietrza w warstwie przyziemnej.

Prognozowane miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na przyległe tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Pękanino i Kościernica.

Prognozowane miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na przyległe tereny, nie będą nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na nich intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Prognozuje się, że miejscowe, okresowe niewielkie, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na zmianę warunków klimatu lokalnego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

6.3.4. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na wody powierzchniowe i podziemne

Elementy hydrograficzne w granicach obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu reprezentowane są przez odcinek *Kanału Pękanińskiego*, odcinek *Odprowadzalnika 2* oraz miejscami mało widoczny, nie konserwowany, zarośnięty układ rowów melioracyjnych wraz z obszarami stale bądź okresowo podmokłymi. Inne elementy hydrograficzne na tym obszarze nie są reprezentowane. Natomiast w granicach obszaru zachodniego objętego projektem planu elementy hydrograficzne nie występują.

Nie można wykluczyć, że na terenach objętych projektem planu znajduje się nieidentyfikowany układ drenażowy.

Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w zlewni Kanału Pękanińskiego będącego lewostronnym dopływem Radwi, a dokładniej w jego zlewniach elementarnych – rys. 19.

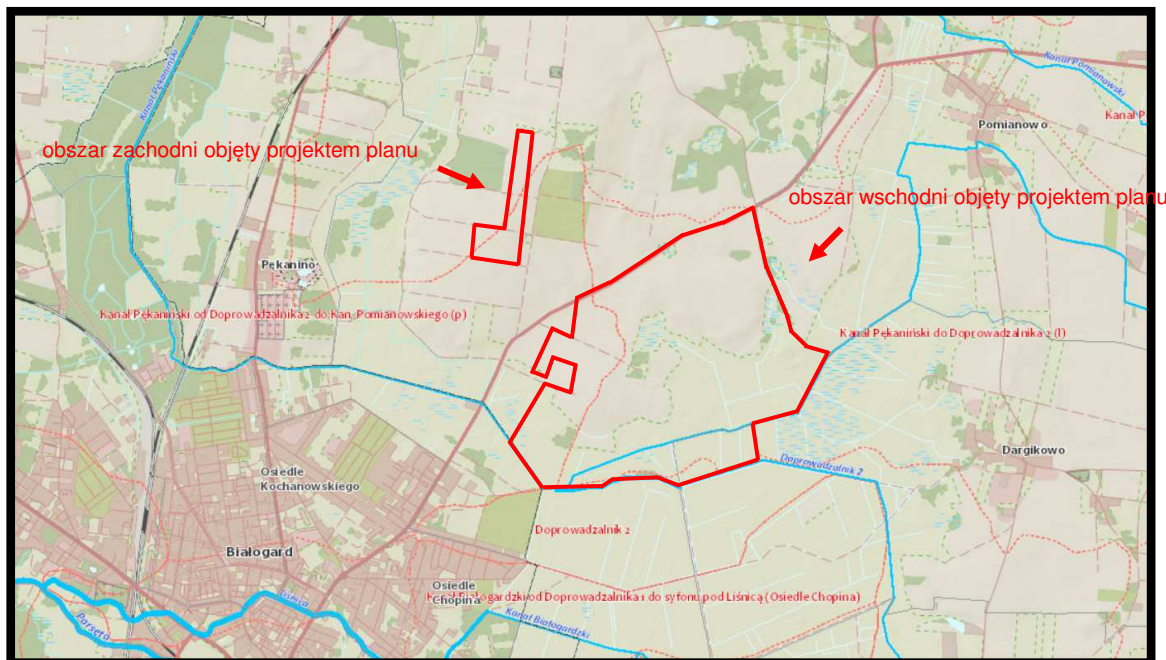
obszar zachodni

część południowo- wschodnia i wschodnia w zlewnia Kanału Pomianowskiego (Kościernicy)

część zachodnia i północna w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,

obszar wschodni

część zachodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,
część wschodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego do Doprowadzalnika 2.



Źródło: opracowanie własne na podstawie hydroportal.gov.pl

Rys. 19. Położenie obszarów objętych projektem planu w zlewni Kanału Pękanińskiego – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Obszar lokalizacji planowanej elektrowni słonecznej nie będzie szczelnie utwardzony, dlatego odwodnienie jego będzie miało charakter powierzchniowy, czyli wody opadowe i roztopowe z paneli będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu, który będzie ich jedynym odbiornikiem. Wody opadowe i roztopowe przy braku kontaktu ze źródłami zanieczyszczeń, kwalifikuje się, jako czyste, niewymagające oczyszczania.

W panelach fotowoltaicznych zastosowane są powłoki, które zapobiegają osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni, tylko w wyjątkowych sytuacjach w razie potrzeby panele myte będą wodą bez dodatku środków chemicznych. Woda ta spłynie po powierzchniach poszczególnych modułów fotowoltaicznych i wsiąknie do ziemi w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla wód powierzchniowych znajdujących się w jego granicach oraz na terenach przyległych.

Do ustaleń projektu planu na podstawie wniosków z opracowania ekofizjograficznego proponuje się wprowadzić następujące zapisy mające na celu kompleksowe zachowanie i ochronę spójności obecnego układu hydrograficznego;

- **całkowicie wyłączyć z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń planowanych elektrowni słonecznych oraz realizacji dróg teren stale bądź okresowo podmokły znajdujący się w południowej części obszaru wschodniego oraz w części środkowej tego obszaru – zaznaczone na załączniku graficznym do prognozy,**

- obowiązuje co najmniej 7 m pas zakazu zabudowy od terenów stale bądź okresowo podmokłych,
- w przypadku kolizji planowanej inwestycji z istniejącym systemem drenażowym należy go przebudować zgodnie z przepisami odrębnymi zachowując kierunek odprowadzania wód,
- na obszarach obowiązuje zakaz tworzenia nowych oczek wodnych, stawów oraz innych zbiorników wodnych, poza niezbędnymi urządzeniami melioracyjnymi dla potrzeb rolnictwa, zbiornikami przeciwpożarowymi lub zbiornikami retencyjnymi wód opadowych i roztopowych.

Do ustaleń analizowanego projektu planu wprowadzono następujące zapisy mające na celu kompleksową ochronę wód powierzchniowych przed dopływem zanieczyszczeń z terenu włączonego w jego granice:

- *odprowadzenie ścieków bytowych - do przenośnych toalet, sieci kanalizacji sanitarnej, do zbiorników bezodpływowych lub lokalnych oczyszczalni ścieków;*
- *odprowadzenie ścieków przemysłowych – zgodnie z przepisami odrębnymi;*
- *odprowadzanie wód opadowych i roztopowych - ustala się zagospodarowanie wód w miejscu ich powstawania poprzez wprowadzenie do ziemi, jeżeli pozwalają na to warunki gruntowo-wodne lub odprowadzenie do zbiorników retencyjnych. Wody opadowe lub roztopowe, pochodzące z powierzchni zanieczyszczonych wymagają oczyszczenia;*
- *gospodarowanie odpadami - zgodnie z przepisami o odpadach.*

W podziale obszaru Polski na jednolite części wód powierzchniowych (JCWP) obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP PLRW600010448989 Kanał Pękaniński - rys. 20.

Jakość wód w granicach JCWP wód rzecznych JCWP PL RW600010448989 Kanał Pękaniński w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu przedstawiała się następująco:

status JCWP	SZCW - silnie zmieniona część wód
-------------	-----------------------------------

ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.)

stan/potencjał ekologiczny	nie można dokonać oceny stanu/potencjału (brak badań biologicznych w JCWP)
----------------------------	--

wskaźniki determinujące stan/ekologiczny	nie dotyczy
--	-------------

stan chemiczny	brak danych
----------------	-------------

wskaźniki determinujące stan chemiczny	nie dotyczy
--	-------------

stan (ogólny)	brak danych
----------------------	--------------------

cel środowiskowy

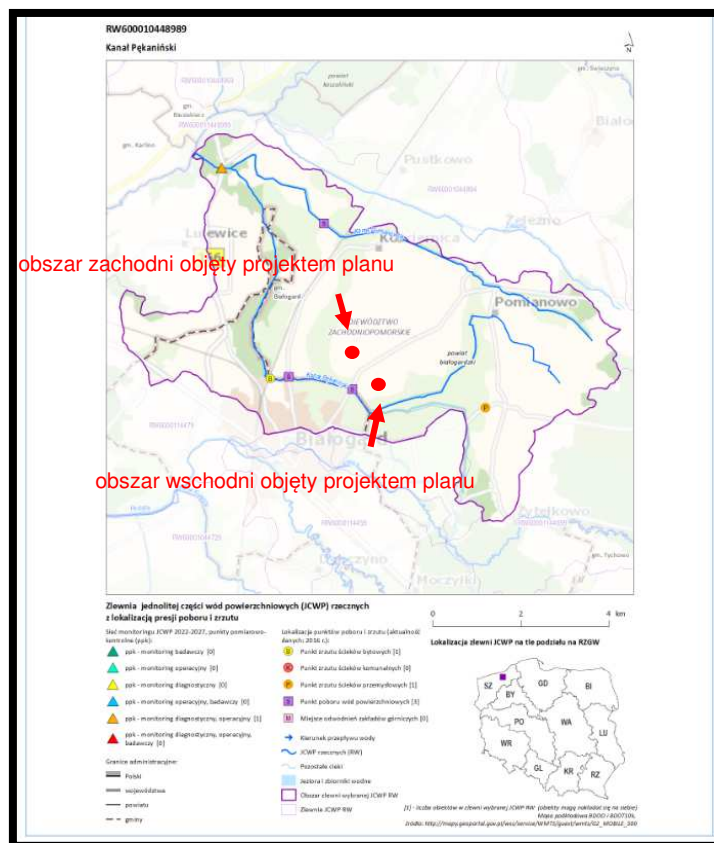
stan/potencjał ekologiczny	dobry stan ekologiczny;
----------------------------	-------------------------

stan chemiczny	dobry stan chemiczny
----------------	----------------------

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych JCWP wód powierzchniowych rzecznych PLRW600010448989 Kanał Pękaniński określonych w Planie gospodarowania wodami w obszarze dorzecza Odry (2022).

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany w układzie wód powierzchniowych na terenach przeznaczonych pod

obiekty planowanej elektrowni słonecznej wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi. Dlatego prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, w tym przede wszystkim na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Karty informacyjnej JCWP PLRW600010448989

Rys. 20. Położenie obszarów objętych projektem planu w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP PLRW600010448989 – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Równocześnie prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

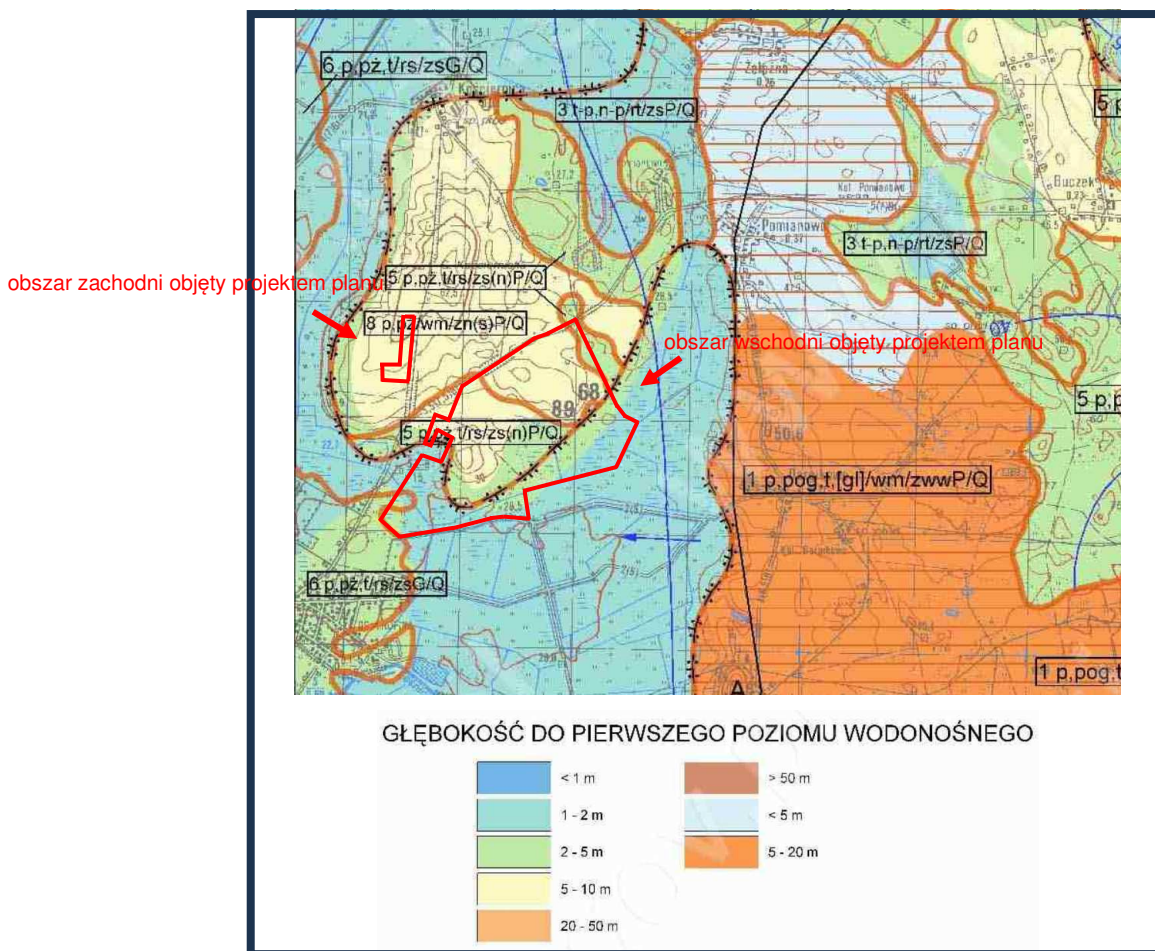
Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Zgodnie z Rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 1 lutego 2017 r. w sprawie wód powierzchniowych i podziemnych wrażliwych na zanieczyszczenie związkami azotu ze źródeł rolniczych oraz obszaru szczególnie narażonego, z którego odpływ azotu ze źródeł rolniczych do tych wód należy ograniczyć w granicach regionów wodnych: Dolnej Odry i Przymorza

Zachodniego oraz region wodny Ucker, na terenie Gminy Białogard znajdują się obszary wrażliwe na zanieczyszczenia związkami pochodzenia rolniczego (obszary OSN). Należą do nich rzeka Młynówka i rzeka Czarna. **Zlewnia Kanału Pękanińskiego i Kanału Pomianowskiego nie zostały zaliczone do obszarów szczególnego zagrożenia zanieczyszczeniami związkami azotu.**

Warunki hydrogeologiczne zawsze związane są bezpośrednio z budową geologiczną oraz rzeźbą danego terenu. Na terenach objętych projektem planu, podobnie jak na wszystkich innych obszarach młodoglacjalnych, wody gruntowe pierwszego poziomu wykazują ścisłą zależność od morfologii terenu i utworów zalegających w podłożu.

W granicach obszaru zachodniego objętego projektem planu wody podziemne pierwszego poziomu występują na głębokościach od 25,0 do 10,0 m p.p.t. oraz często w formie sączeń z utworami słabo przepuszczalnymi przewarstwionymi piaskami lub żwirami. Pierwszy poziom wód podziemnych zaliczany jest do pierwszego poziomu wodonośnego. Natomiast w granicach obszaru wschodniego objętego projektem planu w jego części południowej pierwszy poziom wodonośny występuje już na głębokości poniżej 1 m p.p.t, obniżając się w miarę przemieszczania się w kierunku północny, najpierw do głębokości od 2-5 m p.p.t, a następnie od 5 do 10 m p.p.t. – rys. 21.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Mapy hydrologicznej Polski arkusz 119 Rąbino

Rys. 21. Głębokość zalegania pierwszego poziomu wodonośnego w rejonie obszarów objętych analizowanym projektem planu - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Montaż stelaży nastąpi poprzez wbicie do gruntu części pionowej (przy użyciu kafara), do której zamontowane zostaną podpory oraz poprzeczki umożliwiające szybki oraz sprawny montaż modułów

fotowoltaicznych. Głębokość posadowienia w gruncie nie przekroczy 2 metrów i zależeć będzie od warunków posadawiania, określonych w dokumentacji geologiczno-inżynierskiej.

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych, na terenach przeznaczonych pod obiekty planowanych elektrowni słonecznych wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi, poza południowym fragmentem obszaru wschodniego proponowanego do kompleksowego wyłączenia z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń oraz infrastruktury technicznej i drogowej planowanych elektrowni słonecznych.

Można prognozować, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych i nie będzie wymagane nawet miejscowe uregulowanie stosunków wód gruntowych poprzez odwadnianie wykopów. Dlatego prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie również w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

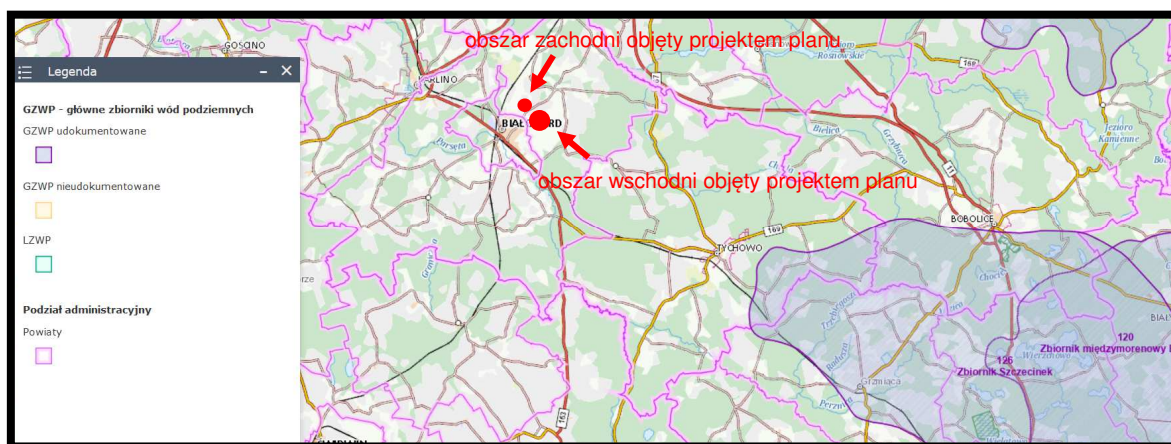
Ponadto na terenach objętych analizowanym projektem planu występuje niezidentyfikowane układy drenażowe, dlatego do jego ustaleń należy wprowadzić następujący zapis:

na obszarze może występować niezewidencjonowany system drenażowy, który warunkuje istniejący poziom wód gruntowych. Należy zachować system odwadniający tereny, dopuszcza się jego wykorzystanie, przebudowę i rozbudowę.

Analizowane obszary objęte projektem planu nie są położone w granicach systemu głównych zbiorników wód podziemnych - rys. 22.

Najbliżej położonymi głównymi zbiornikami wód podziemnych jest zbiornik nr 126 Zbiornik Szczecinek położony około 22,6 km na południowy wschód od granic obszaru wschodniego objętego projektem planu.

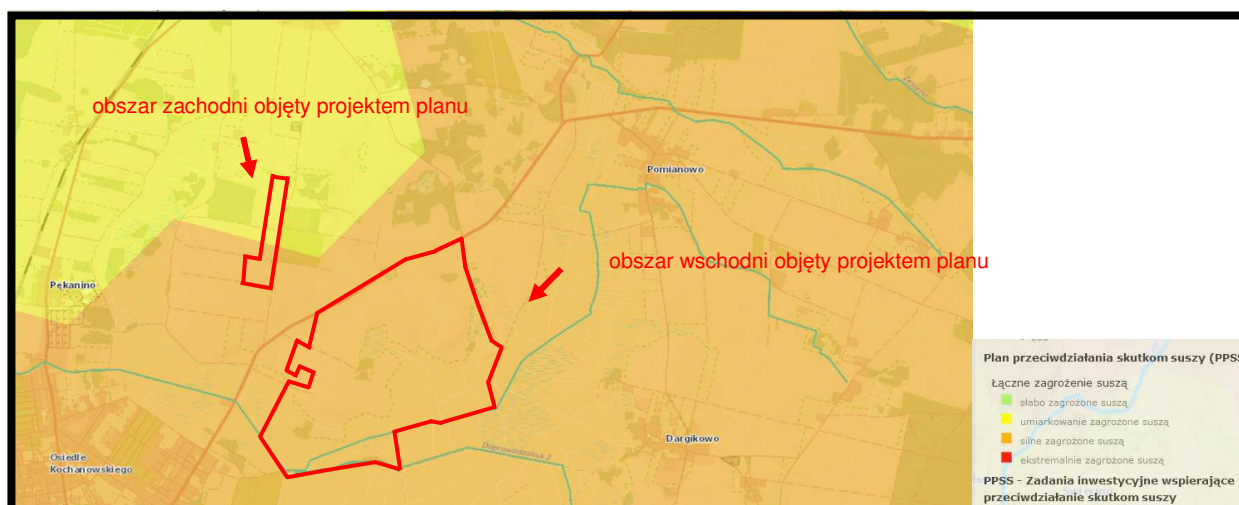
Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie będzie w żadnym stopniu źródłem zagrożeń dla chronionych warstw wodonośnych ujmowanych, między innymi, na gminnych ujęciach wód podziemnych, które są podstawowymi źródłami zaopatrzenia w wodę mieszkańców miasta i gminy Białogard.



Źródło: opracowanie własne na podstawie PIG PIB Warszawa

Rys. 22. Położenie analizowanych obszarów objętych projektem planu w stosunku do granic głównych zbiorników wód podziemnych we wschodniej części województwa zachodniopomorskiego – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Jednocześnie analizowany obszar wschodni objęty projektem planu, podobnie jak południowe fragmenty obszaru zachodniego zaliczone zostały do obszarów silnie zagrożonych suszą, natomiast północne fragmenty obszaru zachodniego zaliczono do umiarkowanie zagrożonych suszą – rys. 23.



Źródło: opracowanie własne na podstawie hydroportal.gov.pl

Rys. 23. Położenie terenów objętych projektem planu w granicach obszarów narażonych na suszę – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

W rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z 15 lipca 2021 r. w sprawie przyjęcia *Planu przeciwdziałania skutkom suszy* wprowadzano działania katalogowe w obrębie poszczególnych jednolitych części wód powierzchniowych, które służyć będą nie tylko przeciwdziałaniu skutkom suszy, ale także w sposób aktywny przyczyni się do poprawy stanu i umożliwi osiągnięcie celów środowiskowych w jednolitych częściach wód. Działania katalogowe, według ściśle dobranych kryteriów, będą wprowadzane na obszarze całego kraju. Dobór adekwatnych działań do aJCWP, tworzy swoiste wytyczne i rekomendacje dla wprowadzenia działań katalogowych na obszary dorzeczy. Odpowiedni dobór działań, zwłaszcza tych związanych z kształtowaniem zasobów

wodnych, budowaniem retencji na różnych obszarach stanowić będzie podstawę dla zwiększania zasobów dyspozycyjnych.

W Planie...określono 10 następujących działań dla jednolitych części wód:

- 1) zwiększenie ilości i czasu retencji wód na gruntach rolnych (działanie nr 1);*
- 2) retencja i zagospodarowanie wód opadowych i roztopowych na terenach zurbanizowanych (działanie nr 3);*
- 3) realizacja przedsięwzięć zmierzających do zwiększania lub odtwarzania naturalnej retencji (działanie nr 4);*
- 4) podpiętrzanie wód jezior dla przeciwdziałania skutkom suszy (działanie nr 5);*
- 5) analiza możliwości zwiększania retencji w zlewniach z zastosowaniem naturalnej i sztucznej retencji (działanie nr 6);*
- 6) budowa oraz przebudowa urządzeń melioracyjnych wodnych dla zwiększania retencji glebowej (działanie nr 8);*
- 7) wykorzystanie wód z systemów drenarskich do nawożenia i nawadniania upraw polowych (działanie nr 9);*
- 8) budowa lub przebudowa ujęć wód podziemnych do poboru na cele nawodnień rolniczych oraz budowa lub przebudowa wodooszczędnych systemów nawadniania wykorzystujących zasoby wód podziemnych (działanie nr 10);*
- 9) przeprowadzenie weryfikacji zasad gospodarowania wodą w zbiornikach retencyjnych (działanie nr 24);*
- 10) przegląd pozwoleń wodnoprawnych i pozwoleń zintegrowanych na obszarach o zasobach dyspozycyjnych o intensywnym i o bardzo intensywnym stopniu wykorzystania (działanie nr 25).*

Działania te stanowić będą przedsięwzięcia techniczne i nietechniczne (w tym działania dotyczące kształtowania naturalnej retencji), celem których będzie wielokierunkowy i nie dotyczyć będzie tylko przeciwdziałaniom skutkom suszy. Działania te przyczynią się także do przeciwdziałania powodzi przez zatrzymywanie nadmiaru wody na obszarach o różnych typach użytkowania, spłaszczanie fali powodziowej, poprawę stanu ekosystemów wodnych i od wód zależnych (również odtwarzanie tych, które w wyniku uwarunkowań lokalnych lub wpływu antropopresji zostały zdegradowane), tworzenie siedlisk i ostoi (w tym również tworzenie wodopojów dla dzikich zwierząt).

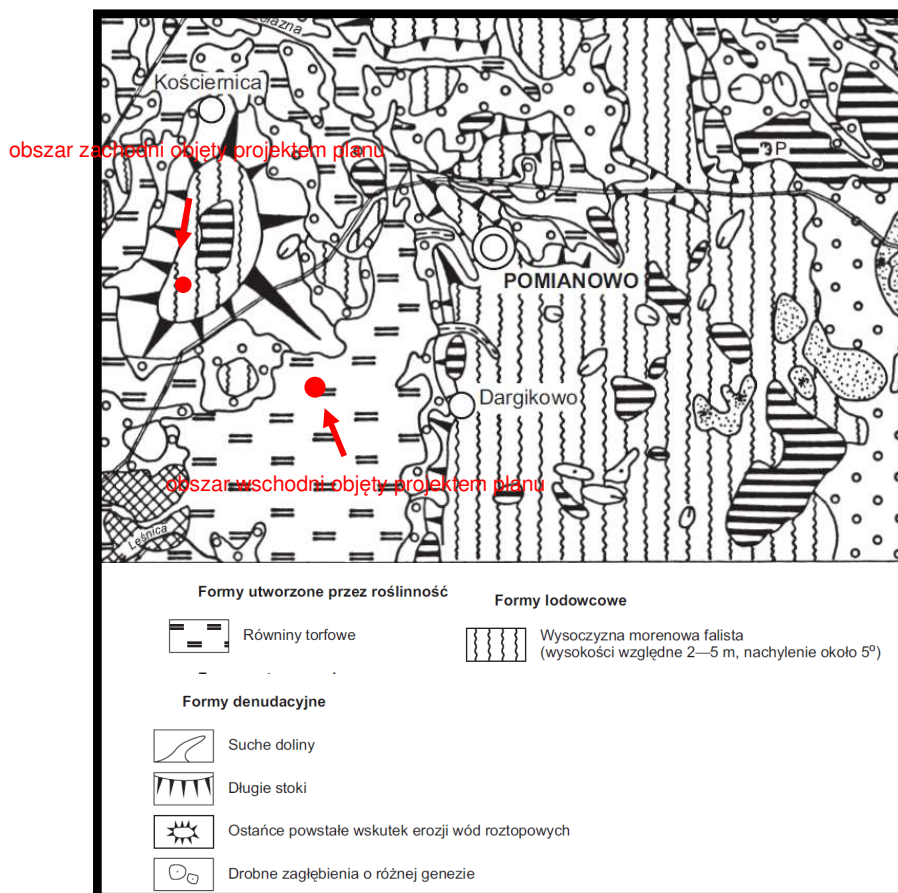
Dla terenu gminy Białogard zarekomendowano następujące działania:

- zwiększenie ilości i czasu retencji wód na gruntach rolnych;*
- realizacja przedsięwzięć zmierzających do zwiększania lub odtwarzania naturalnej retencji;*
- analiza możliwości zwiększania retencji w zlewniach z zastosowaniem naturalnej i sztucznej retencji;*
- budowa oraz przebudowa urządzeń melioracyjnych wodnych dla zwiększania retencji glebowej;*
- budowa lub przebudowa ujęć wód podziemnych do poboru na cele nawodnień rolniczych oraz budowa lub przebudowa wodooszczędnych systemów nawadniania wykorzystujących zasoby wód podziemnych;*
- przeprowadzenie weryfikacji zasad gospodarowania wodą w zbiornikach retencyjnych.*

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł wraz z obiektami towarzyszącymi korzystnie wpłynąć będzie na zachowanie obecnego stanu zagrożenia suszą.

6.3.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na powierzchnię ziemi

Genetycznie obszar zachodni objęty projektem planu to fragment wysoczyzny morenowej falistej, natomiast obszar wschodni to fragment rozległej równiny torfowej – rys. 24.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Objasnień do Szczegółowej mapy geologicznej Polski arkusz 81 Pomianowo

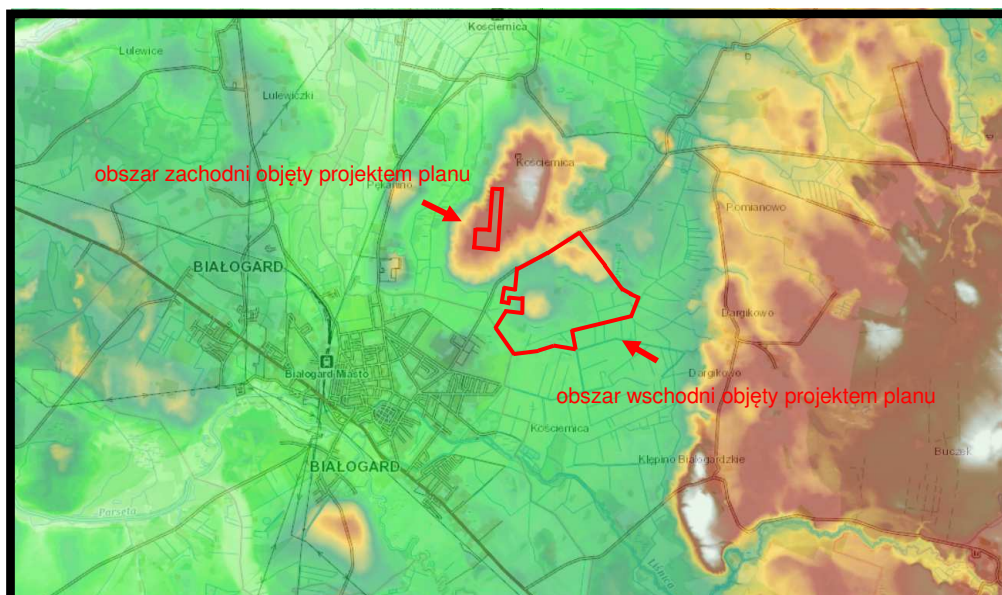
Rys. 24. Szkic geomorfologiczny południowo zachodniej części gminy Białogard – lokalizację projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Generalnie obszar zachodni objęty projektem planu nachylony w kierunku południowo zachodnim, a jego rzędne wahają się – rys. 25.:

- 53,7 m n.p.m w części północnej,
- 52,9 m n.p.m w części wschodniej,
- 46,4 m n.p.m w części południowej,
- 51,5 m n.p.m w części zachodniej,

Natomiast obszar wschodni objęty analizowanym projektem planu nachylony jest generalnie w kierunku południowym, a jego rzędne wahają się – rys. 25.:

- 30,4 m n.p.m w części północnej,
- 26,0 m n.p.m w części północno wschodniej
- 25,4 m n.p.m w części wschodniej,
- 25,7 m n.p.m w części południowo wschodniej,
- 24,4 m n.p.m w części południowej,
- 25,6 m n.p.m w części zachodniej,
- 31,5 m n.p.m w części północno zachodniej.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoportal.gov.pl

Rys. 25. Stosunki wysokościowe w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Budowa wszystkich urządzeń i obiektów wchodzących w skład planowanych elektrowni słonecznych będzie wiązała się z nieznacznymi tylko miejscowymi ingerencjami w powierzchnię ziemi i jej strukturę poprzez usunięcie wierzchniej warstwy gleby w miejscach prowadzenia wykopów pod rowy kablowe i odwiertów pod stelaże. Na pozostałych fragmentach rzeźba terenu nie zostanie naruszona.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu będzie skutkować tylko niewielkimi czy miejscowymi nieodwracalnymi zmianami w rzeźbie terenu, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych elektrowni słonecznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi. W czasie prowadzenia prac ziemnych nastąpi jedynie niewielkie miejscowe wyrównanie rzeźby i powstaną powierzchnie o niewielkich spadkach.

Można prognozować, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe zmiany w rzeźbie na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie prognozuje się, że realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na rzeźbę, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

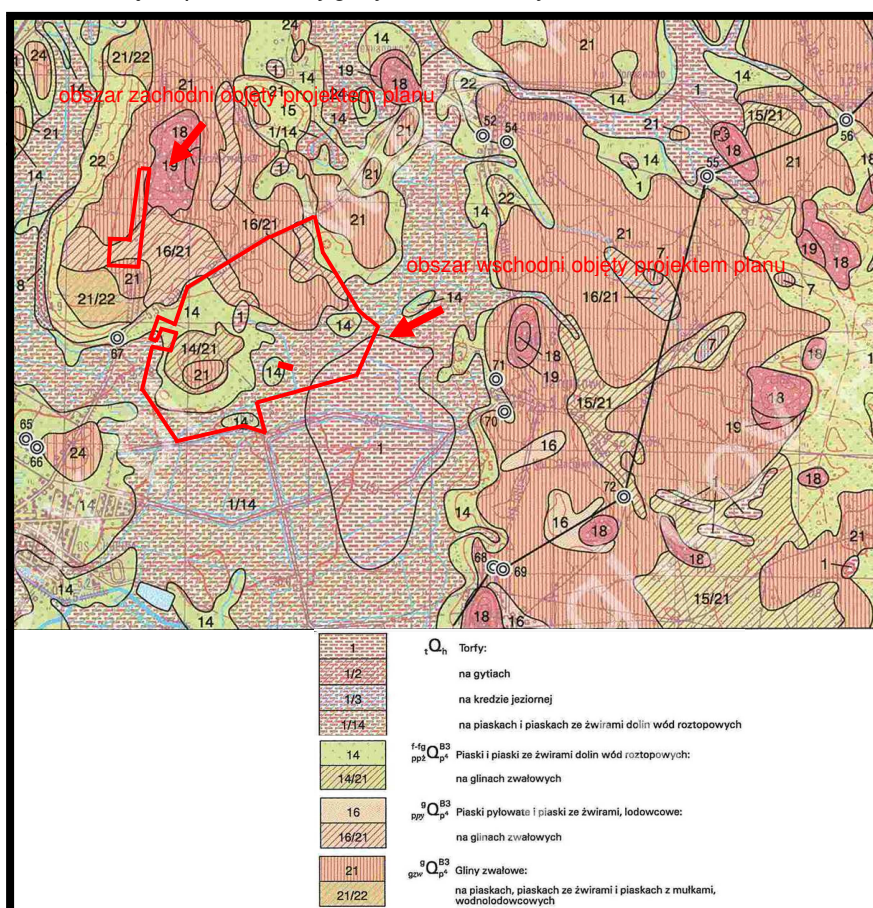
Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na rzeźbę terenów, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

W celu maksymalnej ochrony rzeźby terenu w granicach obszarów objętych projektem planu do jego ustaleń proponuje się wprowadzić następujące nakazy mające na celu racjonalne wykorzystanie powierzchni ziemi i racjonalne gospodarowanie gruntami:

- a) zebrania przed zabudową terenu wierzchniej warstwy gruntu (gleby) w celu jej późniejszego wykorzystania do prac pielęgnacyjno-porządkowych;
- b) ograniczenia wykonywania budowlanych prac ziemnych i prac niwelacyjnych do terenów lokalizacji rowów kablowych, lokalizacji stelaży ogniw fotowoltaicznych oraz magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich.

Obszary objęte projektem planu zostały stosunkowo słabo rozpoznane tak płytkimi jak i głębokimi otworami geologicznymi. Ogólnie o budowie geologicznej obszarów objętych analizowanym projektem planu można powiedzieć na podstawie informacji zawartych na Szczegółowej mapie geologicznej Polski arkusz 81 Pomianowo, w granicach którego obszary te się znajdują.

W budowie geologicznej utworów powierzchniowych granicach obszaru zachodniego w części północnej dominują gliny zwałowe, w części środkowej piaski pyłowe i piaski ze żwirami zalegające na glinach zwałowych, natomiast w części południowej gliny zwałowe – rys. 26.



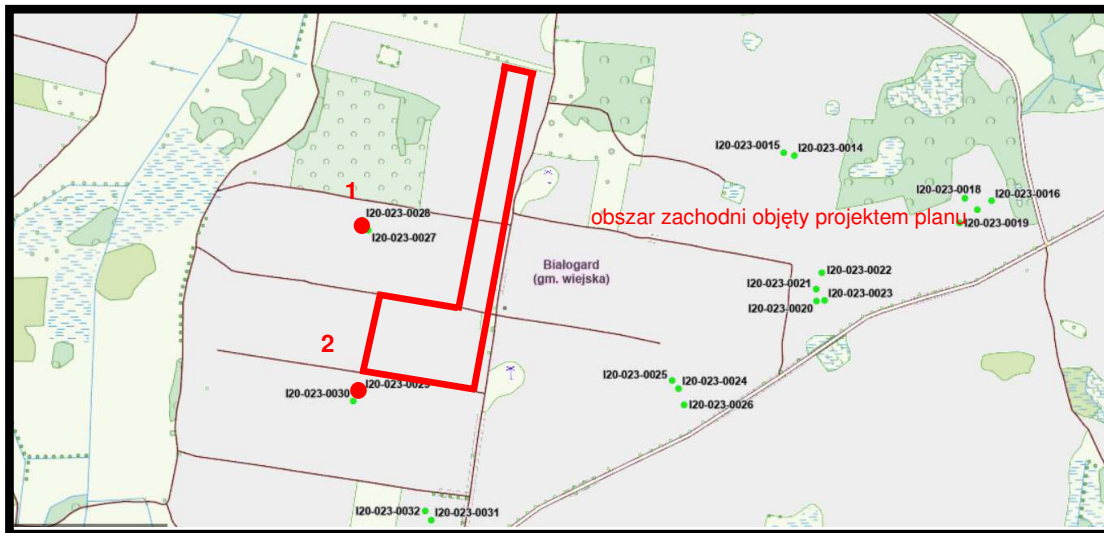
Źródło: opracowanie własne na podstawie Szczegółowej mapy geologicznej Polski arkusz 81 Pomianowo

Rys. 26. Ogólna budowa geologiczna w rejonie obszarów objętych projektem planu wg Szczegółowej mapy geologicznej Polski - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Budowa geologiczna obszaru wschodniego objętego projektem planu jest bardziej zróżnicowana: w części północnej dominują gliny zwałowe oraz piaski pyłowe i piaski ze żwirami na glinach zwałowych; w części południowej i południowo zachodnie – torfy; na pozostałych fragmentach piaski ze żwirami oraz piaski ze

żwirami zalegające na glinach zwałowych oraz pławowo same gliny zwałowe – rys. 26.

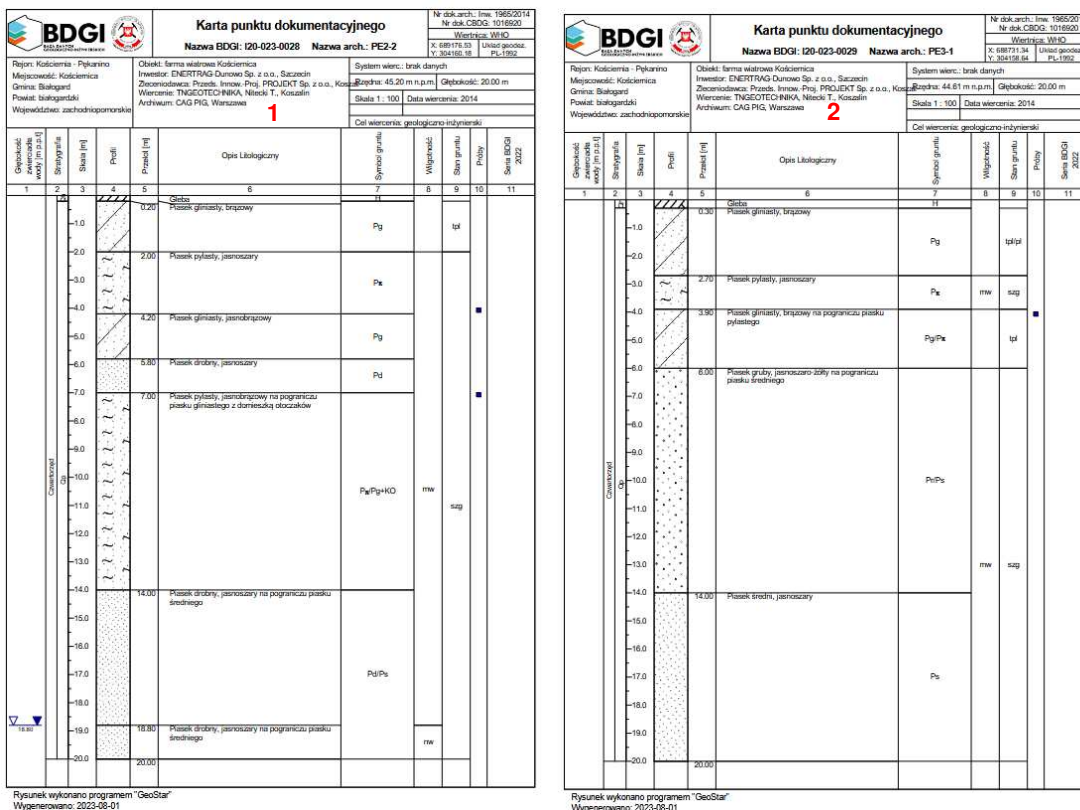
W Centralnej Bazie Danych Geologicznych w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu nie ujawniono geologicznych otworów badawczych, natomiast w miejscach lokalizacji wież elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo w sąsiedztwie obszaru zachodniego wskazano otwory badawcze w których – rys. 27.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Centralnej Bazy Danych Geologicznych

Rys. 27. Lokalizacja odwiertów badawczych w rejonie obszaru zachodniego objętego projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czarnym

W otworach badawczych do głębokości 20 m p.p.t. dominują piaski gliniaste, piaski pylaste oraz piaski o zróżnicowanej granulacji, które położone są naprzemianległe – rys. 28.



Źródło: Centralna Baza Danych Geologicznych

Rys. 28. Odwierty badawcze w sąsiedztwie obszaru zachodniego objętego projektem planu

Montaż paneli planowanych elektrowni słonecznych nie będzie związany z koniecznością wykonania głębokich wykopów. Stelaże ogniwo fotowoltaicznych zamontowane zostaną przez wbicie do gruntu ich pionowej części (przy użyciu kafara) na głębokość max 2 m (przeciętnie około 1 m). Płytkie wykopy, do głębokości 1-2 m wykonane zostaną w okresie układania kabli energetycznych. Ziemia z wykopów pod stelaże paneli i kable energetyczne wykorzystana zostanie w części do ich zasypania i zagospodarowania terenu wokół nich czy mikroniwelacji.

Znaczące miejscowe zmiany i przekształcenia w budowie geologicznej utworów powierzchniowych wystąpią w rejonie realizacji Głównego Punktu Odbioru, lokalizacji magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich.

Możliwości realizacji zabudowy każdorazowo powinny zostać określone na podstawie geotechnicznych warunków ich posadawiania na podstawie Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz. U. z 2012, poz. 463).

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu na terenach przeznaczonych pod lokalizację planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych skutkować tylko niewielkimi nieodwracalnymi, miejscowymi zmianami w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z ich realizacją wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej. Zmiany te mogą w fazie realizacji poszczególnych planowanych urządzeń i obiektów prowadzić do miejscowego uruchomienia procesów erozyjnych (erozja wietrzna), jednak niewykraczających poza obręb poszczególnych placów budów i nie będą, w żaden sposób, zagrażać przyległym terenom.

Nie prognozuje się żadnych niekorzystnych oddziaływań w wyniku powstania niewielkich nieodwracalnych, miejscowych zmian w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanych pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej na pozostałe tereny wsi Kościernica.

Równocześnie prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniwo fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nie będzie w żadnym przypadku wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

6.3.6. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej

6.3.6.1. Skutki realizacji ustaleń projektu planu na ryzyko powstania poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska

Pojęcie poważnej awarii określone zostało w ustawie z 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska, które wdrożyło dyrektywę Rady Unii Europejskiej 96/82/WE z dnia 27 września 1996 roku w sprawie kontroli zagrożeń niebezpieczeństwa poważnych awarii związanych z substancjami niebezpiecznymi, zostało ono określone w sposób następujący:

zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w którym występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem.

Wspomniana ustawa z dnia 21 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska, definiuje również wybrane podmioty, jako zakłady o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zakłady stwarzające zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej kwalifikowane są do pierwszej lub drugiej. kategorii, w zależności od rodzaju, kategorii i ilości substancji niebezpiecznej znajdującej się w zakładzie.

Obecnie na obszarze województwa zachodniopomorskiego zakładów kwalifikowanych na koniec 2023 roku było w sumie 23, z czego 15 to zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR) oraz 8 - zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

Na terenie gminy Białogard i w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie zostały lokalizowane zakłady zaliczone do zakładów dużego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR) oraz zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR) zlokalizowane są w znacznej odległości od granic obszaru objętego projektem planu – np. ZDR Kronospan Chemical Szczecinek Sp. z o. o. około 57 km na południowy wschód

Zgodnie z ustaleniami analizowanego projektu planu funkcje możliwe do lokalizacji w jego granicach całkowicie wykluczają możliwość realizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz lokalizacji zakładów mogących być źródłem awarii przemysłowej, czyli zaliczanych do zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) lub do zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR), ale umożliwiają możliwość lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych na powierzchni powyżej 1 ha, które zgodnie z przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaliczane są do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (§ 3.1.54b).

Bezpośrednio przyległa od zachodu droga powiatowa nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą nie została zaliczona do dróg, po których przewożone są substancje niebezpieczne. Prognozuje się, że realizacji ustaleń projektu planu nie będzie źródłem powstania ryzyka poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

6.3.6.2. Skutki realizacji ustaleń projektu planu na powstanie zagrożenia masowymi ruchami ziemi

Z punktu widzenia bezpieczeństwa planowanych inwestycji ruchy masowe mają bardzo duże znaczenie. Przyczyny powstawania osuwisk można podzielić na dwie grupy:

- czynniki antropogeniczne – podcinanie skarp, niekontrolowane wprowadzanie mas wody na stoki, niszczenie powierzchni zadarnionych, obciążanie zboczy itp.,
- czynniki przyrodnicze – nawałne opady atmosferyczne, intensywne roztopy, podcinanie brzegów przez wody płynące itp.

W przypadku czynników przyrodniczych przeciwdziałanie ograniczone jest do wykonania urządzeń odwadniających, utrzymywanie właściwej szaty roślinnej czy wzmocnianie brzegów. Czynniki antropogeniczne wywołane są nieprzemyślaną gospodarką przestrzenią lub brakiem informacji na temat zagrożeń z nią związanych.

W opracowaniu Akademii Górniczo-Hutniczej z Krakowa pod tytułem „Rejestracja i inwentaryzacja naturalnych zagrożeń geologicznych (ze szczególnym uwzględnieniem osuwisk oraz innych zjawisk geodynamicznych) na terenie całego kraju”, na analizowanych terenach, włączonych w granice analizowanego projektu planu miejscowego, nie wskazano aktywnych osuwisk.

Obecnie Starosta Białogardzki nie posiada jeszcze rejestru osuwisk oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi, o których mówi się w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Na analizowanym terenie objętym projektem planu w czasie prac terenowych, w październiku 2024 roku, nie stwierdzono występowania aktywnych osuwisk oraz terenów o spadkach powyżej 12% zaliczanych do zagrożonych masowymi ruchami ziemi. Jedynie na kilku odcinakach droga powiatowa nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zasap Mała przebiega w wykopie, którego krawędzie wahają się od 1 m do 3,5 m

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi nie będzie źródłem uruchomienia procesów erozyjnych prowadzących do powstania ruchów masowych ziemi, tak na terenach włączonych w jego granice, jak i na terenach przyległych.

6.3.7. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na poziomy pól elektromagnetycznych

Na terenie objętym analizowanym projektem planu nie występują obiekty bądź urządzenia mogące być istotnym źródłem emisji pól elektromagnetycznych i elektrycznego.

W czasie realizacji poszczególnych obiektów planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będą wykorzystywane maszyny i urządzenia będące źródłami promieniowania elektromagnetycznego.

W okresie funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych w granicach obszaru objętego projektem planu zlokalizowane zostaną, przykładowo, następujące źródła promieniowania elektromagnetycznego:

- kontenerowe stacje transformatorowe. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2022 poz. 1225), czyli minimalna odległość stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi będzie wynosić 2,8 m. Dostęp do pomieszczenia stacji transformatorowej będzie możliwy jedynie dla służb

konserwacyjnych i serwisowych, gdyż teren inwestycji zostanie ogrodzony i będzie monitorowane. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych;

- inwertery (falowniki);
- rozdzielnice SN;
- magazyny energii,
- kablowe linie elektroenergetyczne nN i SN. Linie i stacje elektroenergetyczne są źródłami pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Jak wskazano w opracowaniu z 2007 roku „Pola elektromagnetyczne w środowisku – opis źródeł i wyniki badań” sporządzonego przez P. Białaszewskiego dla Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, linie o średnich napięciach (SN) wywarzają pola elektromagnetyczne o pomijalnie małym natężeniu. Pola o większych natężeniach wywarzają linie i stacje elektroenergetyczne o napięciach 110 kV, 220kV i 400 kV. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. W przypadku typowych linii średniego napięcia poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza natomiast 5A/m.

Funkcjonowanie zespołów ogniw fotowoltaicznych 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 planowane do zastosowania w zespole ogniw fotowoltaicznych będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, będą jednak niewielkie i pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe.

Należy zauważyć, iż na terenie lokalizacji planowanego zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł (ogniw fotowoltaicznych) będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć (do 1,5 kV). W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15 kV). Na terenach planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie wpłynie na zmianę aktualnych poziomów pól elektromagnetycznych w jego granicach oraz na terenach przyległych, w tym w szczególności na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

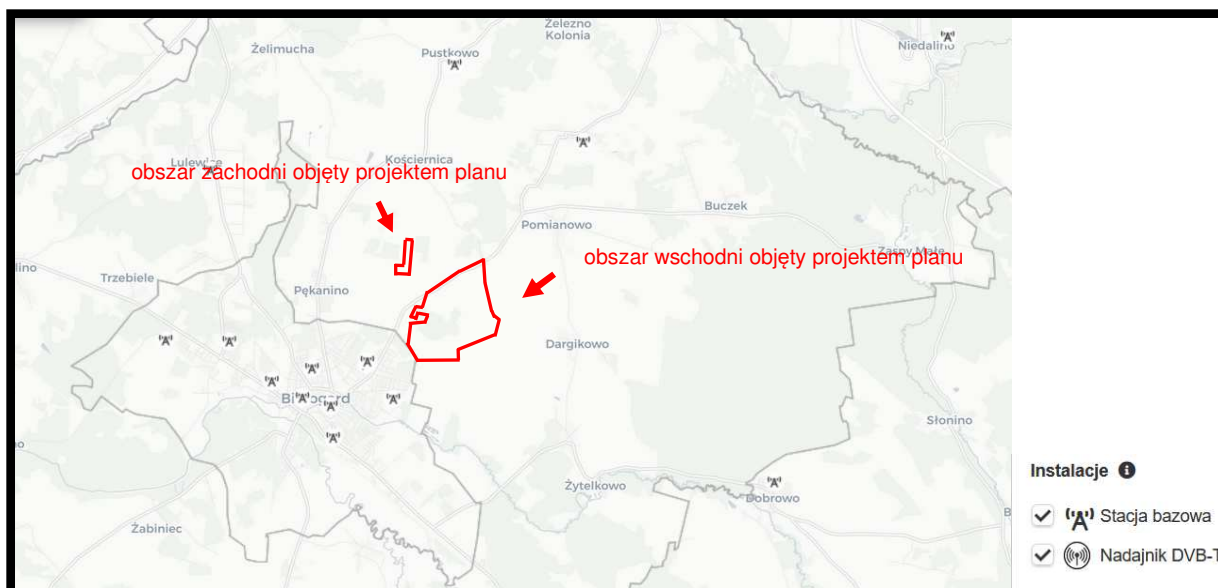
Prognozuje się, że w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu dotrzymane będą dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku, określone w rozporządzenia

Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku dla miejsc dostępnych dla ludności.

W granicach obszaru objętego projektem planu nie zostały zlokalizowane stacje bazowe telefonii komórkowej – rys. 29.

Najbliższej położone anteny operatorów sieci komórkowej w stosunku do granic obszarów objętych projektem planu znajdują się - rys. 29.:

- około 850 m na południowy zachód w Białogardzie przy ulicy Księcia Bogusława X
- około 890 m na południowy zachód w Białogardzie przy ulicy Chopina,
- około 3 km na północny wschód we wsi Żeleźno.



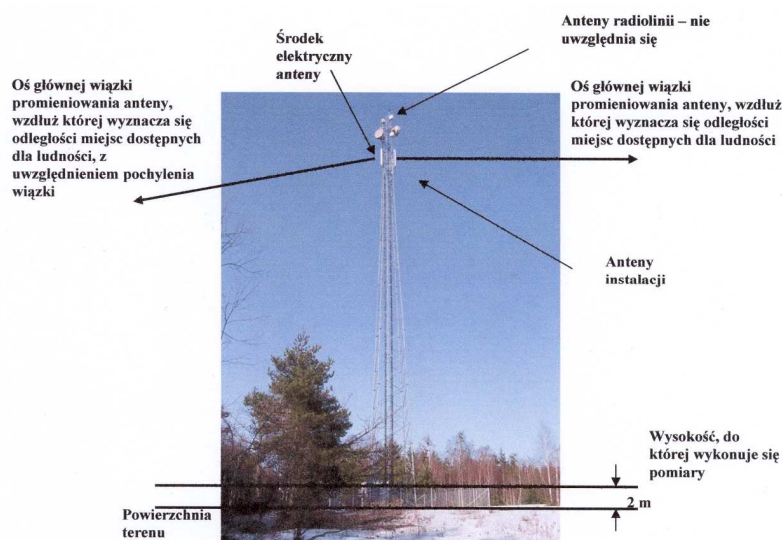
Źródło: opracowanie własne na podstawie <https://si2pem.gov.pl/>

Rys. 29. Stacje bazowe telefonii komórkowej w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Zgodnie z ustaleniami analizowanego obowiązującego planu, w granicach którego wprowadzana jest analizowana zmiana, możliwa będzie lokalizacja stacji bazowych telefonii komórkowej.

Lokalizacja stacji bazowych telefonii komórkowej jako źródła emisji promieniowania niejonizującego, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa ochrony środowiska nie powinna powodować zagrożeń dla ludzi. Prawidłowo funkcjonująca stacja bazowa spełnia wszelkie standardy bezpieczeństwa. Według literatury przedmiotu, typowa stacja bazowa posiada anteny zawieszane na wysokości, co najmniej 20 m nad terenem, a pracująca w sposób ciągły pełną mocą (2 kW ERP) wywołuje na poziomie gruntu natężenie pola elektromagnetycznego, co najwyżej rzędu 0,02 mW/cm². Nadajniki radiowo-telewizyjne przy porównywalnej mocy są znacznie większymi źródłami pola elektromagnetycznego. Ponadto nadajniki stosowane w stacjach bazowych telefonii komórkowej wykorzystują anteny kierunkowe, co powoduje, że sygnał emitowany na kierunku głównym, w stosunku do sygnału emitowanego w kierunku przeciwnym jest około 150 razy większy, zaś w stosunku do kierunku pionowego w dół ponad dziesięć tysięcy razy większy. Obowiązujące od stycznia 2020 r. Rozporządzenie Ministra Zdrowia, w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określa dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz dla miejsc dostępnych dla ludzi.

Prognozuje się, że w przypadku lokalizacji obiektu stacji bazowej telefonii komórkowej nie nastąpi zmiana obecnie korzystnego poziomu pól elektromagnetycznych, gdyż występowanie pól elektromagnetycznych o parametrach wyższych od dopuszczalnych ma miejsce w niedostępnej dla ludzi przestrzeni, nie jest uciążliwością w rozumieniu przepisów ochrony środowiska. Potwierdzają to systematyczne badania prowadzone przez wojewódzkie inspektoraty ochrony środowiska prowadzone zgodnie z przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska.

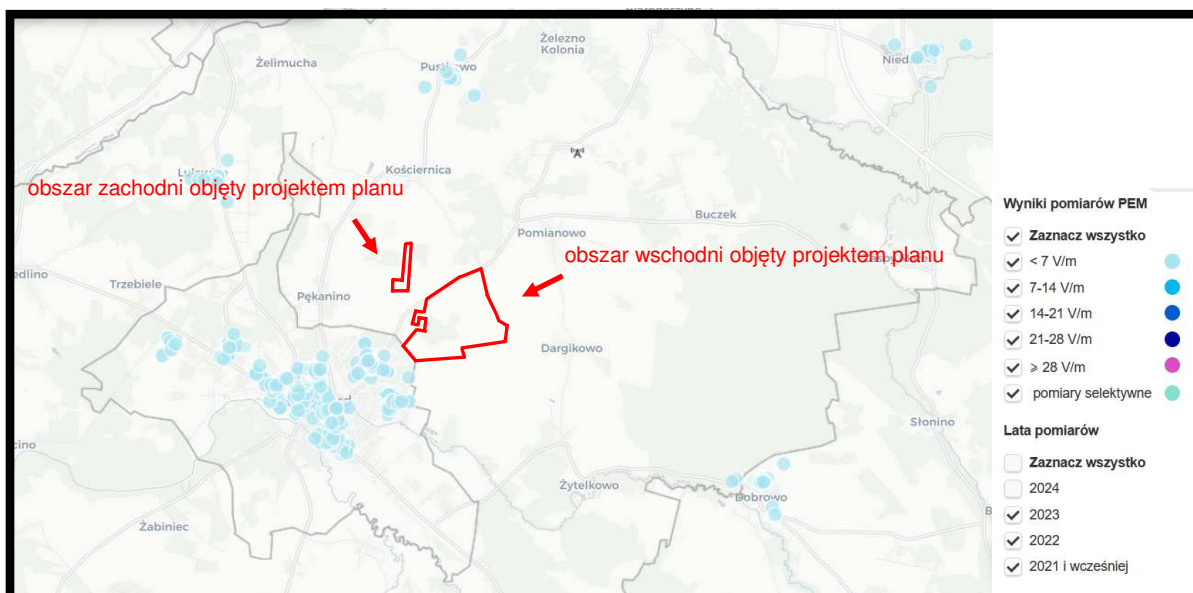


Źródło: materiały informacyjne Ministerstwa Środowiska

Rys. 30. Przykładowa instalacja radiokomunikacyjna wolnostojąca. Miejsca dostępne dla ludzi znajdują się na powierzchni terenu, za wyjątkiem wygradzonej i oznakowanej działki otaczającej instalację. Miejsca dostępne dla ludzi mogą znajdować się także pod osią główną wiązki promieniowania anteny. W każdym województwie Wojewódzkie Inspektoraty Ochrony Środowiska zobowiązane są do wykonania pomiaru w punktach sieci, w skład, której wchodzi 135 punktów pomiarowych na terenie województwa. Na terenie gminy Białogard pomiary natężenia pola elektromagnetycznego są wykonywane we wsi Pustkowo. W 2022 roku wynik 0,5 godz. pomiaru wynosił 0,50 V/m, przy średniej dla powiatu białogardzkiego 0,62 m/V.

Operatorzy poszczególnych anten telefonii komórkowej wykonują pomiary emisji pól elektromagnetycznych w ich otoczeniu. Na najbliższych położonych stacjach bazowych telefonii komórkowej w Białogardzie i we wsi Żeleźno emisja pola elektromagnetycznego nie przekroczyła 7 V/m – rys. 31.

Zmierzony poziom pól elektromagnetycznych w rejonie tej stacji bazowych w Białogardzie wahał się od 0,93 V/m do 2,03 V/m. W rejonie stacji bazowej we wsi Żeleźno pomiary nie były wykonywane.

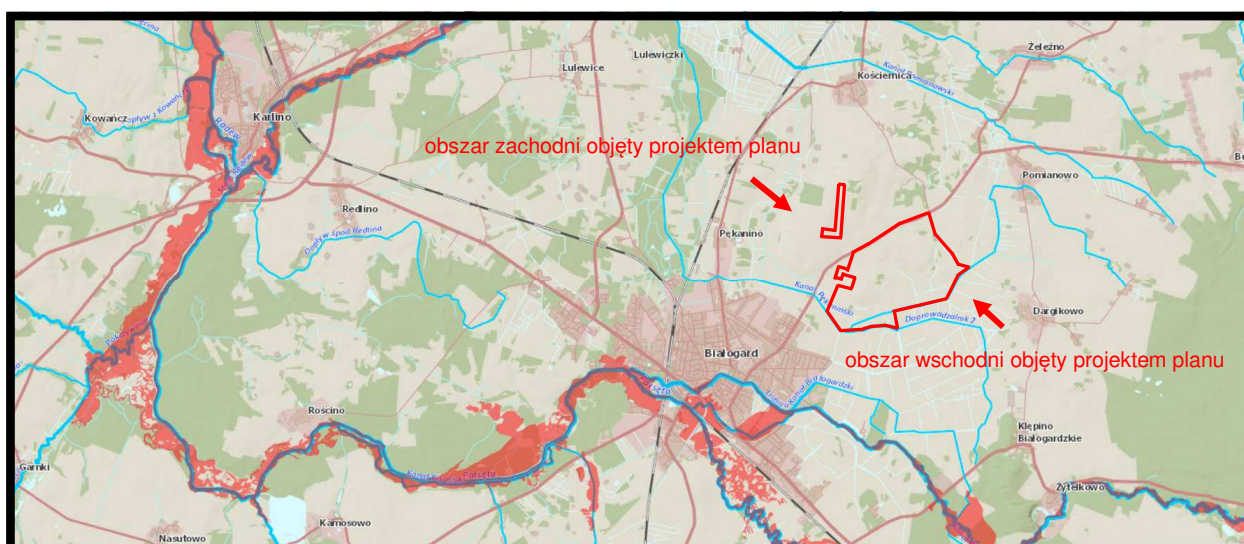


Źródło: opracowanie własne na podstawie <https://m.si2pem.gov.pl>

Rys. 31. Wyniki pomiarów pola elektromagnetycznego w rejonie najbliższej zlokalizowanych stacji bazowych telefonii komórkowej – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

6.3.8. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na powstanie zagrożenia powodzią

Na podstawie opracowania IMGW Oddział w Szczecinie pod tytułem „Wstępna ocena ryzyka powodziowego – mapa obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi w woj. zachodniopomorskim” analizowane obszary objęte projektem planu nie zostały zaliczone do obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi, do obszarów o prawdopodobnych powodziach historycznych oraz do obszarów zagrożonych powodzią w wyniku całkowitego zniszczenia budowli piętrzących – rys. 32



Źródło: opracowanie własne na podstawie hydroportal.gov.pl

Rys. 32. Obszary narażone na niebezpieczeństwo powodzi w rejonie terenów włączonych w granice projektu planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Celem opracowania Wstępnej oceny ryzyka powodziowego... nie było wyznaczenie precyzyjnego zasięgu obszarów zagrożonych powodzią, lecz wstępne ich zidentyfikowanie, dla wyselekcjonowania rzek, które stwarzają zagrożenie powodziowe. Dla rzek wskazanych we wstępnej ocenie ryzyka powodziowego zostały wykonane matematyczne modelowanie hydrauliczne, w wyniku, którego wyznaczone zostały precyzyjne obszary, przedstawione na mapach zagrożenia powodziowego.

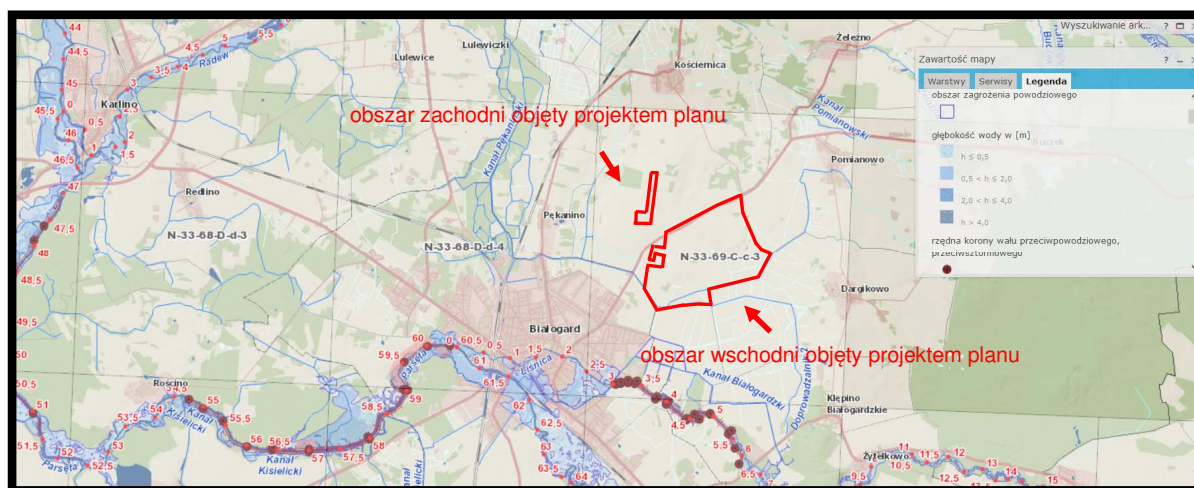
Obszary w granicach projektu planu zostały objęte opracowanymi przez Prezesa Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej, mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego (arkusz N-33-69-D-d-4), które zostały opublikowane 22 października 2020 roku i zaktualizowanych we wrześniu 2022 roku.

Nie zostały one zaliczone do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią raz na 10 i raz na 100 lat (rys. 33.) oraz do obszarów zagrożenia powodziowego raz na 500 lat – rys. 34.



Źródło: opracowanie własne na podstawie hydroportal.gov.pl

Rys. 33. Obszary szczególnego zagrożenia powodzią w rejonie terenów objętych analizowanym projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym



Źródło: opracowanie własne na podstawie hydroportal.gov.pl

Rys. 34. Obszary zagrożenia powodziowego w rejonie terenów objętych analizowanym projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów elektrowni słonecznych wraz z towarzyszącymi obiektami nie będzie źródłem powstania

zagrożenia powodzią, tak na obszarach włączonych w jego granice, jak również na terenach przyległych.

Równocześnie prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na obszarach bezpośrednio przyległych, a tym samym nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

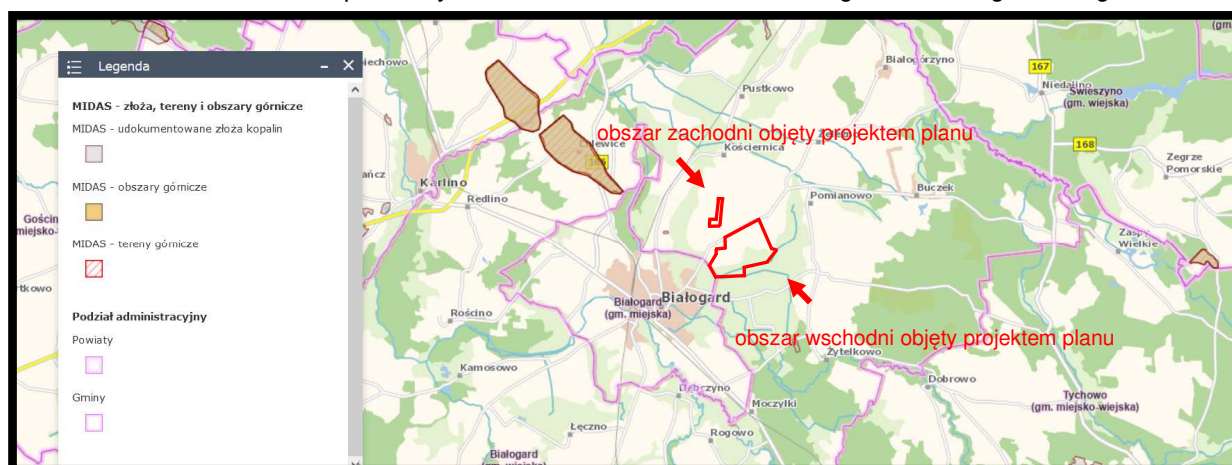
6.4. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ochronę zasobów naturalnych

6.4.1. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na ochronę obszarów występowania kopalin

Na terenach objętych analizowanym projektem planu nie stwierdzono występowania udokumentowanych złóż kopalin (rys. 28.), które mogą być wydobywane metoda odkrywkową bądź głębinowego wyflukiwania, dlatego realizacja jego ustaleń nie będzie w żaden sposób ograniczała możliwości wydobywania kopalin.

Najbliżej położone w stosunku do granic obszarów objętych analizowanym projektem planu udokumentowane złoża znajdują się – rys. 35.:

- około 2,5 km i 4,4 km na południowy wschód złoża piasku i żwiru „Kłębino”,
- około 2,5 km i 3,4 km na północny zachód udokumentowane złoża gazu ziemnego „Białogard”.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Centralnej Bazy Danych Geologicznych PIB

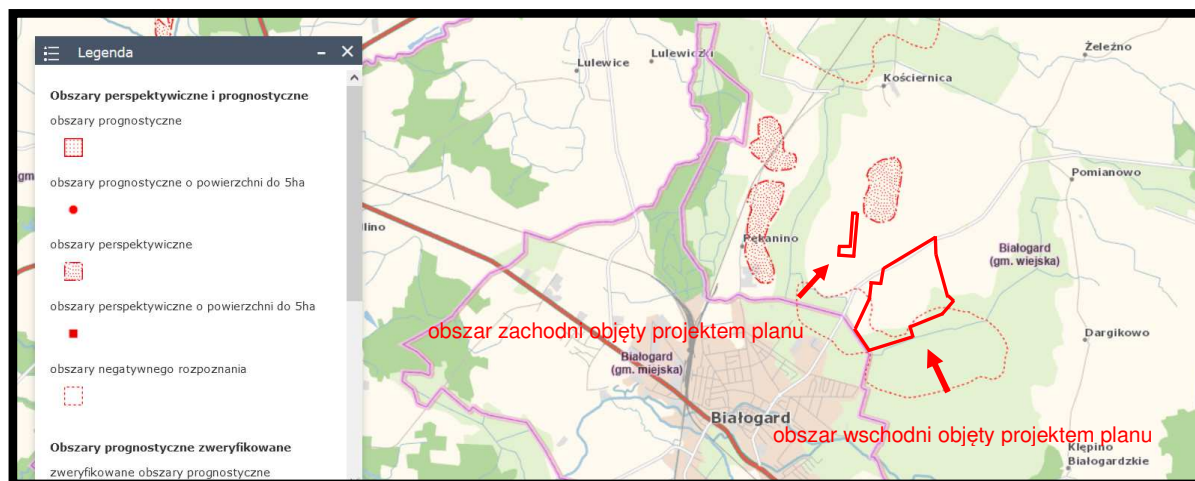
Rys. 35. Położenie udokumentowanych złóż kopalin w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości eksploatacji udokumentowanych kopalin, a ponadto

funkcjonowanie zakładów górniczych nie będzie oddziaływało w żaden sposób na teren objęty projektem planu i nie będzie ograniczało jego planowanego zagospodarowanie.

W rejonie obszarów objętych projektem planu ujawniono perspektywiczne złoża piasku i żwiru – rys. 36.:

- obszar *Pękanino Północ* około 1,1 km i 2,1 km na północny zachód
- obszar *Pękanino Południe* około 1,3 km i 1,9 km na zachód
- obszar *Kościernica* około 600m na północny zachód od obszaru wschodniego i bezpośrednim sąsiedztwie obszaru zachodniego,
- obszar *Kłepino* około 2,8 km i 4,6 km na północ.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Centralnej Bazy Danych Geologicznych PIG PIB

Rys. 36. Położenie obszarów objętych projektem planu w stosunku do granic prognostycznych i perspektywicznych złóż kopalin - granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

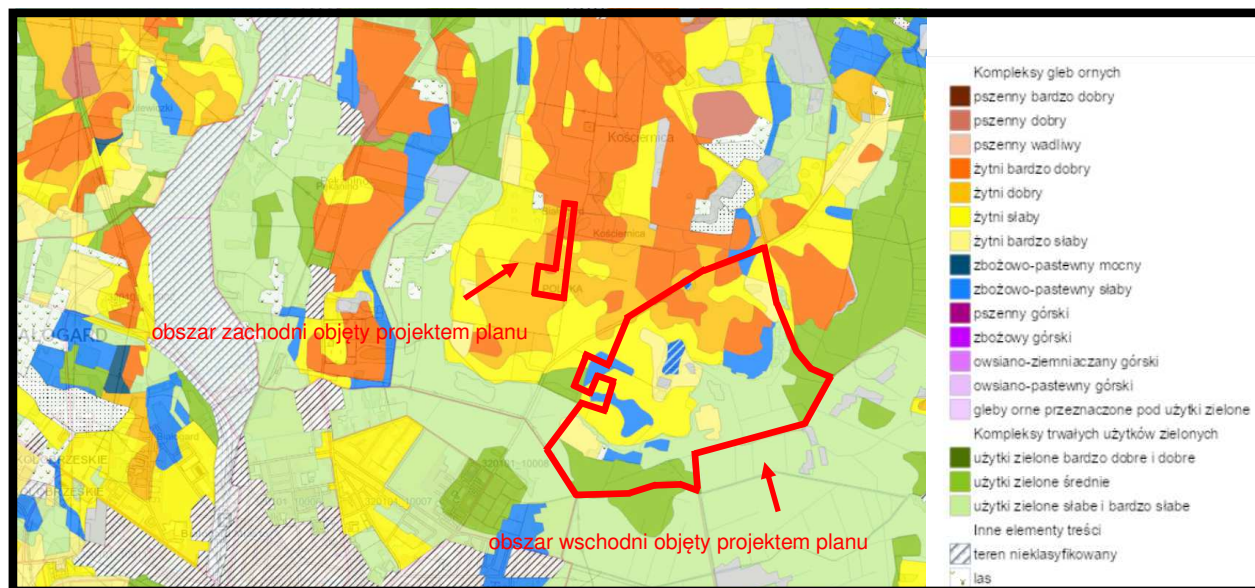
Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości kompleksowej ochrony i późniejszej eksploatacji prognostycznych i perspektywicznych złóż kopalin ujawnionych w jego rejonie, a ewentualne ich wydobywanie nie będzie w żadnym przypadku wpływać na funkcjonowanie planowanych elektrowni słonecznych.

6.4.2. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na gleby i rolniczą przestrzeń produkcyjną

W granice obszarów objętych analizowanym projektem planu włączone zostały tereny niezabudowane nadal w znacznej części intensywnie użytkowane rolniczo jako grunty orne i trwałe użytki zielone.

W granicach obszaru zachodniego objętego projektem planu dominują gleby brunatne wylugowane i kwaśne (Bw), które zostały zaliczone do kompleksu 6 – kompleks żytni słaby i 7 – kompleks żytni bardzo słaby. Natomiast w granicach obszaru zachodniego w części południowej dominują trwałe użytki zielone słabe i bardzo słabe (3z) oraz użytki zielone średnie (2z), zaś na gruntach ornych: 6 – kompleks żytni słaby (6) i kompleks żytni bardzo słaby (7) oraz kompleks zbożowo-pastewny słaby (9) i płatowo kompleks żytni bardzo dobry (4) – rys. 37. W granicach obszaru wschodniego objętego projektem planu oprócz gleb brunatnych wylugowanych i kwaśnych (Bw) występują płatowo czarne ziemie (Dd).

Według klasyfikacji bonitacyjnej gleb w granicach obszaru zachodniego występują gleby klas RIIIB i RIVb, natomiast w granicach obszaru wschodniego gleby klas: RIIIA, RIIIB, RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, ŁV i ŁVI.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Geoportal.gov.pl

Rys. 37. Kompleksy glebowo-rolnicze w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Wartość przyrodnicza, a przede wszystkim rolnicza gleb występujących w granicach obszarów objętych projektem planu jest nadal stosunkowo wysoka.

Przewiduje się na podstawie już istniejących podobnych elektrowni słonecznych, że obszar trwale, ale okresowo wyłączony z produkcji rolnej stanowić będzie poniżej 5% całkowitej powierzchni elektrowni słonecznej i związany będzie wyłącznie z terenem zajęтым pod Główny Punkt Odbioru, kontenerowe stacje transformatorowe, pod tereny magazynów energii, drogi i pod podpory do mocowania stelaży ogniw fotowoltaicznych. Pozostałe grunty rolne zostaną zachowane, choć nie będą użytkowane rolniczo.

Zachowane zostaną w dotychczasowym użytkowaniu wszystkie grunty rolne klas RIIIA i RIIIB.

Grunty rolne na terenie planowanych elektrowni słonecznych w znacznej części będą zacienione przez ogniwa fotowoltaiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane z powierzchni paneli bezpośrednio do gruntu, dlatego grunty pod ogniwami fotowoltaicznymi nie będą zagrożone przesuszeniem i poprawi się ich wilgotność.

Prognozuje się, że zacienienie wpłynie korzystnie wpłynąć na polepszenie warunków wegetacyjnych dla niektórych roślin oraz sprzyjać zatrzymywaniu wilgoci w gruncie, co w dłuższej perspektywie można uznać za zjawisko korzystne również dla sukcesji zbiorowisk roślinnych - trawiastej. Sukcesja roślinności trawiastej korzystnie wpłynie także na jakość gleby. W związku z powyższym nie można prognozować, aby wartości przyrodnicze gleb oraz ich jakość i przydatność rolnicza uległy znaczącemu pogorszeniu w czasie funkcjonowania elektrowni słonecznych. Po ich likwidacji grunty te będzie można bez przeszkód wykorzystywać ponownie do produkcji rolniczej. Funkcjonowanie planowanych elektrowni słonecznych nie będzie miała również

wpływu na wartości produkcyjne oraz możliwość gospodarowania przyległymi gruntami nadal intensywnie użytkowanymi rolniczo i leśnie.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu skutkować będzie tylko miejscową, całkowitą, ale odwracalną utratą pokrywy glebowej na terenach przeznaczonych pod planowane zespoły urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury technicznej i drogowej.

Można prognozować, że przeważająca część pokrywy glebowe zostanie zachowana w formie powierzchni biologicznie czynnej, pod i pomiędzy stelażami ogniw fotowoltaicznych.

Jedynie niewielka część pokrywy glebowej dzisiejszych gruntów ornych zaliczonych w przeważającej części do RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, ŁV i ŁVI klas bonitacyjnych gleb objętych analizowanym projektem planu, zostanie miejscowo przekształcona i zmieniona.

Można prognozować, że zmiany i przekształcenia pokrywy glebowej będą miały miejsce w czasie lokalizacji stelaży pod ogniwa, układania podziemnej infrastruktury technicznej, wykonywania ogrodzenia i monitoringu oraz na terenie lokalizacji Głównego Punktu Odbioru (GPO).

Prognozuje się, że okresowe wyłączenie z produkcji rolniczej gruntów przeznaczonych w analizowanym projekcie planu na funkcje nierolnicze nie będzie źródłem oddziaływań czy ograniczeń dla dalszego intensywnego użytkowania przyległych gruntów rolnych i leśnych.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla warunków glebowo-rolniczych na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

6.4.3. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na leśną przestrzeń produkcyjną

Grunty leśne nie występują w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu – rys.

38.



Źródło: opracowanie własne na podstawie Bazy Danych o Lasach

Rys. 38. Grunty leśne w rejonie obszarów objętych projektem planu – granice projektu planu zaznaczono kolorem czerwonym

Przeszło 11 ha płat boru mieszanego świeżego (BMśw) i boru świeżego (Bśw) znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie granic obszaru zachodniego objętego analizowanym projektem planu. Natomiast w odległości około 0,5 km na północ do granicy obszaru wschodniego znajduje się przeszło 4 ha płat lasu mieszanego świeżego (LMśw) i boru świeżego (Bśw) – rys. 38.

Na terenach bezpośrednio przyległych od zachodu i południowego zachodu znajdują się zadrzewione grunty leśne Skarbu Państwa siedliskowo zaliczone do lasy mieszanego świeżego (LMśw) – rys. 38.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla gruntów leśnych znajdujących się na terenach przyległych oraz tereny leśne nie będą ograniczały prawidłowego funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych.

6.4.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na walory krajobrazowe

Zgodnie z *definicją pojęcia ochrony krajobrazowej oraz walorów krajobrazowych są to wartości przyrodnicze, kulturowe, historyczne, estetyczno-widokowe obszaru oraz związane z nimi rzeźbę terenu, twory i składniki przyrody oraz elementy cywilizacyjne, ukształtowane przez siły przyrody lub działalność człowieka.*

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu stopniowo, w miarę zabudowy i zagospodarowania terenów włączonych w jego granice, odwracalnie zmieniać będzie walory krajobrazowe, gdzie w miejsce krajobrazu otwartego pól uprawnych, pojawi się uporządkowana zabudowa planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury towarzyszącej.

Obiekty możliwe do lokalizacji w granicach planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych będą niewysokie (do 8 m), zaś dla pozostałych wolno stojących, przybudowanych lub nadbudowanych obiektów budowlanych, nie będących budynkami, obowiązuje wysokość nie większa niż 22,0 m i właściwie nie wyróżnialne w krajobrazie już w odległości około 300 m. Przyczynia się do tego fakt, iż panele fotowoltaiczne będą ciemne i montowane na szarym (ocynkowanym) stelażu. Na terenie planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych obiektem wyróżniającym będzie Główny Punkt Odbioru (GPO), o wysokości również około 8 m, poza nim nie prognozuje się lokalizacji innych obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Wszystko to powoduje, iż planowany zespół urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych widziany z poziomu gruntu stanowić będzie jedną ciemną linię i stapiać się krajobrazem.

Zmiany w krajobrazie będą postrzegane od strony zabudowy wsi Pękanino oraz przez podróżujących drogą powiatową nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą, na odcinku przylegającym do obszaru wschodniego objętego projektem planu, dlatego od strony drogi powiatowej na terenie obszaru wschodniego objętego projektem planu wprowadzono pas zieleni izolacyjno-krajobrazowej o szerokości 20 m, zaś na pozostałych fragmentach obu obszarów przylegających do dróg – 6 m pas zieleni izolacyjno-krajobrazowej. Do ustaleń analizowanego projektu planu został wprowadzony następujący zapis:

pomiędzy liniami rozgraniczającymi tereny 1PEF, 2PEF, 3PEF i 4PEF, a nieprzekraczalnymi liniami zabudowy należy nasadzić wielostopniową i zimozieloną zieleni izolacyjno-krajobrazową (oznaczoną na rysunku planu). Przez zieleni izolacyjno-krajobrazową rozumie się pasy wielowarstwowej roślinności, formowanej piętrowo (niskiej, średniej i wysokiej), spełniające funkcję izolacji akustycznej, wiatrochłonnej, przestrzennej i krajobrazowej. Przy kształtowaniu

terenów zieleni izolacyjno-krajobrazowej oraz pozostałej zieleni należy stosować gatunki rodzime zgodne z warunkami siedliskowymi. Dopuszcza się realizację przejść, przejazdów i pasów technologicznych, przecinających te pasy. Nakaz nie dotyczy miejsc kolidujących z infrastrukturą techniczną i komunikacyjną, i ich strefami ochronnymi oraz kolidujących z istniejącym zagospodarowaniem terenu.

Równocześnie w celu ograniczenia postrzegania terenów lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych od strony wsi Pękanino oraz wspomnianej drogi powiatowej do ustaleń projektu planu zostały wprowadzone następujące zapisy:

- *obowiązuje zabudowa w formie wolno stojącej;*
- *obowiązuje udział powierzchni biologicznie czynnej nie mniejszy niż 10%;*
- *obowiązuje udział powierzchni zabudowy nie większy niż 70%;*
- *obowiązuje minimalna nadziemna intensywność zabudowy równa 0, obowiązuje maksymalna nadziemna intensywność zabudowy: nie większa niż 0,7;*
- *obowiązuje wysokość budynków nie większa niż 8,0 m;*
- *dla modularnych paneli fotowoltaicznych mocowanych na stelażach obowiązuje wysokość nie większa niż 8,0 m. Dla pozostałych wolno stojących, przybudowanych lub nadbudowanych obiektów budowlanych, nie będących budynkami, obowiązuje wysokość nie większa niż 22,0m;*
- *obowiązuje zakaz stosowania na zewnętrznych elewacjach budynków jaskrawych kolorów,*
- *obowiązują główne dachy płaskie o nachyleniu do 12 stopni, o dowolnej geometrii i dowolnym pokryciu.*

Prognozowane zmiany i przekształcenia walorów krajobrazowych na obszarach objętych analizowanym projektem planu nie będą, w żadnym przypadku negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe terenów przyległych, w tym wsi Pękanino.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla walorów krajobrazowych korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN.

6.5. Wpływ realizacji ustaleń projektu planu na zabytki, chronione dobra kulturowe i wartości materialne

Na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie znajduje się zabudowa o wartościach historycznych i kulturowych wpisana do Rejestru Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Szczecinie oraz do Gminnej Ewidencji Zabytków.

Obszary te nie są położone w strefie ochrony ekspozycji lub w strefie ochrony otoczenia historycznego zespołu urbanistycznego i krajobrazu kulturowego.

Natomiast na fragmencie terenu 4PEF (obszar wschodni) znajduje się strefa częściowej ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego WII. Strefa WII obejmuje stanowisko ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków Jej granice oznaczono na rysunku projektu planu. W strefie WII wprowadzono następujące nakazy:

- a) *obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków,*

b) obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Jednocześnie na fragmentach terenów 1PEF, 2PEF, 4PEF, 1RN, 2RN, 4RN, 6RN i 1KR znajdują się strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych VIII. Strefy VIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków, a ich granice oznaczono na rysunku projektu planu. W strefach VIII wprowadzono następujące nakazy:

a) obowiązuje współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z odpowiednim organem ds. ochrony zabytków;

b) obowiązuje przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na terenie objętym realizacją prac ziemnych, na zasadach określonych przepisami o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

W analizowanym przypadku realizacja ustaleń analizowanego projektu planu miejscowego w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra kultury lub inne wartości materialne.

Jednocześnie w granicach projektu planu nie znajdują się obiekty budowlane o walorach historyczno-kulturowych, proponowane do objęcia ochroną planistyczną, których wartości byłyby zagrożone w wyniku realizacji jego ustaleń. W tym przypadku prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra historyczne i kulturowe lub inne wartości materialne.

Prognozuje się, że w czasie realizacji ustaleń analizowanego projektu planu konieczna będzie rozbudowa i budowa urządzeń oraz obiektów infrastruktury technicznej, sieci elektroenergetycznej średniego i niskiego napięcia wraz z układem dróg wewnętrznych (serwisowych) dla obsługi planowanej zabudowy i zagospodarowania zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych. Przedsięwzięcia te wpłyną również bardzo korzystnie na stan lokalnej infrastruktury technicznej wsi Kościernica i Pękanino, co zdecydowanie korzystnie również wpłynie na warunki życia w nich mieszkańców.

Realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem jakichkolwiek oddziaływań na inne dobra materialne, na tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Prognozuje się, że realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będzie oddziaływać na ekosystem korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

6.6. Oddziaływania skumulowane skutków realizacji ustaleń projektu planu

Oddziaływanie skumulowane to łączne oddziaływanie wszystkich źródeł emisji, jakie znajdują się na terenie objętym projektem planu i tych, które są planowane w jego granicach oraz na obszarach przyległych.

Prognozuje się, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, które wprowadzają w jego granice lokalizację planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem oddziaływań skumulowanych.

Nie prognozuje się, aby jednocześnie w granicach obszaru zachodniego i obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu realizowane były urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych. Można prognozować, że dla obu obszarów zostanie wybudowany jeden Główny Punkt Odbioru, a sieci elektroenergetyczne połączone zostaną w jeden spójny układ z istniejącą siecią obsługującą wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Odległość pomiędzy granicami obszarów, na których mogą zostać zlokalizowane urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych wynosi około 450 m, czyli nie będą one tworzyły w odbiorze jednolitej powierzchni. Jednocześnie od strony drogi powiatowej Białogardu do wsi Zaspą Małą oraz pozostałych dróg zostaną wprowadzone pasy zieleni izolacyjno-krajobrazowej. Ponadto, można prognozować, że nie na wszystkich powierzchniach przeznaczonych w analizowanym projekcie planu pod lokalizację urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych, takie przedsięwzięcia zostaną zlokalizowane.

Jednocześnie odległość pomiędzy obszarami planowanych lokalizacji elektrowni słonecznych nie będzie znacząco ograniczała swobodnej migracji zwierząt, gdyż w sąsiedztwie tych obszarów brak jest istotnych przeszkód naturalnych lub antropogenicznych, które utrudniałyby przemieszczanie się zwierzęcy.

Natomiast można prognozować, że lokalizacja obiektów i urządzeń planowanych elektrowni słonecznych korzystnie wpłynie będzie w szczególności na ilość gatunków oraz osobników ptaków w rejonie ich lokalizacji, które uzyskają nowe znaczne bogate i różnorodne powierzchnie do żerowania, a nawet lęgu.

W sąsiedztwie obszarów objętych analizowanym projektem planu znajdują się wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo, możliwy prognozowany wzrost ilości ptaków w ich rejonie, może stanowić zagrożenie dla części z nich, w szczególności tych których pułap lotów odbywa się w obszarze pracujących śmigieł elektrowni.

W obszarze oddziaływań skutków realizacji planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych nie będą występowały podobne przedsięwzięcia, których realizacja mogłaby być wykonywana równolegle i prowadzić do skumulowania oddziaływań na zdrowie mieszkańców wsi Kościernica czy Pękanino.

6.7. Informacje o przedsięwzięciach zawsze znacząco oddziałujących na środowisko

W analizowanym projekcie planu jego ustalenia nie umożliwiają realizację przedsięwzięć mogących znacząco oddziałujących na środowisko oraz zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) i zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

W granicach obszarów objętych projektem planu możliwa będzie realizacja przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które wymagać będą przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w celu uzyskania decyzji środowiskowej wymaganych przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska oraz przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane lokalizacje obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu, zaliczane będą do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - § 3.1.54:

zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,

b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a

6.8. Informacja o możliwym transgranicznym oddziaływaniu na środowisko realizacji ustaleń projektu planu

Analizowany fragment gminy Białogard oraz ich najbliższe otoczenie nie sąsiaduje bezpośrednio z terytoriami państw ościennych, a odległości jego granic do granicy państwa jest znaczna.

Wpływ realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie mieć oddziaływania transgranicznego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. 2024 poz. 54).

6.9. Przewidywane metody analizy skutków realizacji ustaleń projektu planu oraz częstotliwość jej przeprowadzenia

Monitoring to system kontrolno-decyzyjny umożliwiający identyfikację i prognozowanie stanu środowiska na podstawie opracowywanych prognoz przy uwzględnianiu zwłaszcza potrzeb gospodarczych, społecznych, zdrowotnych i rekreacyjnych.

W niniejszej prognozie nie określa się terminów i elementów środowisko, które należałoby monitorować w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu.

Monitorowanie ewentualnych skutków zmian w środowisku powstałych w skutek realizacji ustaleń analizowanego projektu planu będzie można analizować na podstawie ocen i analiza w okresie sporządzania nowej edycji Planu urządzania lasu dla Nadleśnictwa Białogard.

Zgodnie z ustawą z dnia 27 marca 2003 roku o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym burmistrz miasta w celu oceny aktualności planów miejscowych dokonuje analizy zmian w zagospodarowaniu przestrzennym gminy, ocenia postępy w opracowywaniu planów miejscowych i opracowuje wieloletnie programy ich sporządzania w nawiązaniu do ustaleń studium. W tym okresie dokonywana będzie ocena skutków realizacji ustaleń, między innymi, analizowanego projektu planu w kontekście zgłoszonych wniosków o ich zmianę. Możliwość realizacji tych wniosków będzie także uzależniona od skutków realizacji obowiązującego planu na środowisko przyrodnicze i warunki życia mieszkańców. Ponadto w okresie sporządzania Planu ogólnego gminy Białogard czy nowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru objętego analizowanym projektem planu, w czasie wykonywania opracowań ekofizjograficznych podstawowych również będzie można przeanalizować ewentualne skutki realizacji ustaleń analizowanego projektu planu.

Podsumowanie i wnioski

Tereny objęte analizowanym projektem planu miejscowego, o łącznej powierzchni 207,02 ha, położone są w centralnej części gminy Białogard, w południowej części obrębu wiejskiego Kościernica, bezpośrednio na północny wschód od granicy z miastem Białogard, w sąsiedztwie drogi od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą.

Dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko i zgodnie z rysunkiem projektu planu tereny włączone w jego granice oznaczone zostały:

- obszar zachodni o powierzchni 5,68 ha położony jest zachód od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu do wsi Zaspą Małą, na wschód od terenów zwartej zabudowy wsi Pękanino w sąsiedztwie wież Farmy wiatrowej Dargikowo;
- obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha położony bezpośrednio na północny wschód od granicy miasta Białogard i bezpośrednio na południowy wschód od drogi powiatowej nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą.

W granice obszaru zachodniego objętego analizowanym projektem planu włączone zostały tereny nadal intensywnie użytkowane rolniczo jako pola uprawne, położone w bezpośrednim sąsiedztwie zespołu wież elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo oraz tereny nieużytkowane rolniczo, stale bądź okresowo podmokłe

W granice obszaru wschodniego włączono oprócz terenów nadal intensywnie użytkowanych rolniczo jako pola uprawne i trwałe użytki zielone, rozległe tereny gruntów organicznych stale bądź okresowo podmokłe z rozbudowaną miejscami słabo zauważalną (brak konserwacji) siecią rowów melioracyjnych z licznymi płatami i smugami zadrzewień i zakrzewień wierzbowo-olszowych.

Obszar położony w bezpośrednim sąsiedztwie od wschodu od zespołu elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Zakres prognozy jest pochodną rodzaju i zakresu dokumentu podstawowego jakim był w obrębie Kościernica pod teren elektrowni słonecznych.

Zakres i stopień niniejszej prognozy został uzgodniony z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białogardzie.

Po ogłoszeniu przez Wójta gminy Białogard informacji o przystąpieniu do sporządzenia projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębie Kościernica pod teren elektrowni słonecznych oraz o przystąpieniu do przeprowadzenia postępowania w sprawie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko tego dokumentu, nie wniesiono uwag ani wniosków do sporządzanej prognozy oddziaływania na środowisko projektu planu.

Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard zatwierdzone zostało Uchwałą Rady Gminy Białogard Nr IX/48/2015 z dnia 29 maja 2015 r.

Na rysunku Studium *Uwarunkowania rozwoju – kierunki zagospodarowania* obszar objęty analizowanym projektem planu to tereny o przewadze żyznych gleb przeznaczone dla upraw z dopuszczeniem zabudowy gospodarczo-mieszkalne związane z produkcją rolną znajdujące się w granicach obszaru lokalizacji elektrowni wiatrowych wraz ze strefą oddziaływania

Południowo wschodnia część obszaru wschodniego wskazana została jako rejon zagrożony powodzią (okresowo zalewany).

Na terenach położonych bezpośrednio na południowego zachodu od granicy obszaru wschodniego objętego projektem planu, na terenie miasta Białogard obowiązuje zmiana Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Białogard, zatwierdzona Uchwałą nr XLVIII/384/2022 Rady Miejskiej Białogardu z dnia 6 lipca 2022 r., w której tereny bezpośrednio przyległe włączone zostały do podstrefy E7 z następującymi kierunkami zagospodarowania i użytkowania:

- podstrefa zachowania ekosystemów łąkowych (nieudokumentowane torfowiska) w części północnej;
- w części południowej dopuszcza się możliwość realizacji zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej;
- udział terenów biologicznie czynnych - min. 40%;
- intensywność zabudowy do 1,0;
- z uwagi na występowanie chronionych gatunków, należy na etapie sporządzania zmiany planu miejscowego, przeprowadzić szczegółową inwentaryzację przyrodniczą terenów a jej wyniki uwzględnić w planowanym zagospodarowaniu.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli planowana lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń określonych dla podstrefy E7 kierunków zagospodarowania i użytkowania.

Jednocześnie określone kierunki zagospodarowania i użytkowania terenów bezpośrednio przyległych do obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu położonych w mieście Białogard nie będą w żaden sposób ograniczały możliwości realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych.

Na obszarach wschodnim i zachodnim objętych analizowanym projektem planu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego pod lokalizację farm elektrowni wiatrowych w Gminie Białogard, zatwierdzony Uchwałą nr IV/24/11 Rady Gminy Białogard z dnia 28 stycznia 2011 r.

W obowiązującym planie miejscowy tereny objęte analizowanym projektem zostały przeznaczone:

obszar zachodni:

tereny oznaczone symbolami 19RW/R, 21RW/R i 22 RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW;

tereny oznaczone symbolem KDW - teren istniejącej drogi gminnej w klasie drogi wewnętrznej ogólnodostępnej;

obszar wschodni:

teren oznaczony symbolem R - teren upraw polowych;

teren oznaczony symbolem 27RW/R - obszar lokalizacji do 15 wież elektrowni wiatrowych o mocy do 3,5 MW, o łącznej mocy do 52,5 MW.

Celem sporządzenia analizowanego projektu planu miejscowego było określenie przeznaczenia terenów włączonych w jego granice pod lokalizację elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i komunikacyjną. Analizowany projekt planu o łącznej powierzchni 207,02 ha dla potrzeb niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko został podzielony na dwa obszary: obszar zachodni i obszar wschodni.

Obszar zachodni o powierzchni 3,55 ha podzielony został na 8 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 1PEF, 2PEF i 3PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy

dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związanej z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu;

tereny oznaczone symbolami 1RN i 2RN i 3RN teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego.

Obszar wschodni o powierzchni 201,13 ha podzielony został na 17 terenów elementarnych oznaczonych na rysunku projektu planu oraz w tekście uchwały symbolem cyfrowo-literowym. Cyfry oznaczają numer identyfikacyjny terenu elementarnego, a litery oznaczają przeznaczenie terenu elementarnego:

tereny oznaczone symbolami symbolach 4PEF, 5PEF i 6PEF - teren elektrowni słonecznej. Teren stanowi jednocześnie strefę ochronną urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy dowolnej (w tym przekraczającej 500 kW), związanej z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu; tereny oznaczone symbolami 4RN, 5RN i 6RN - teren rolnictwa z zakazem zabudowy. Przez zabudowę rozumie się budynki. Dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, która nie wymaga wyłączenia gruntów z użytkowania rolniczego;

tereny oznaczone symbolami 1WS, 2WS, 3WS, 4WS i 5WS - teren wód powierzchniowych śródlądowych; dopuszcza się realizację niezbędnej infrastruktury technicznej i komunikacyjnej, w tym przejazdów i przepustów.

Fragmety wsi Kościernica objęte analizowanym projektem planu nie zostały włączone do układu korytarzy ekologicznych gminy Białogard wyznaczonego w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, nie zostały włączone do regionalnego układu obszarów cennych przyrodniczo wyznaczonych w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego oraz do krajowego układu korytarzy ekologicznych wyznaczonego przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego.

W aktualizacji Opracowania ekofizjograficznego do zmiany Planu zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego wyznaczono osnowę geoekologiczną obszaru województwa o podstawowym znaczeniu dla funkcjonowania środowiska przyrodniczego. Obszary objęte projektem planu położone są około 1,8 km i 3,3 km na północ od regionalnego korytarza ekologicznego Parsęty i około 0,3 km i 0,8 km na wschód od subregionalnego korytarza ekologicznego Kanału Pękanińskiego wyznaczonych w Planie zagospodarowania Przestrzennego Województwa Zachodniopomorskiego.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożenia dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej wyznaczonego układu płatów i korytarzy ekologicznych wyznaczonego w Planie zagospodarowania przestrzennego województwa zachodniopomorskiego i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

Zgodnie z Programem Ochrony Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) obszary objęte projektem planu nie zostały włączone w granice Północnego Korytarza Ekologicznego (KPn) i położone są około 3,1 km i 4,8 km do korytarza ekologicznego Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B oraz około 3,7 km i 4,2 km od korytarza ekologicznego Pobrzeża Zachodniopomorskie KPn-21B.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem zagrożeń dla zachowania ciągłości przyrodniczej, przestrzennej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza

Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeża Zachodniopomorskie KPN-21B, będących niezmiernie ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w ich granicach.

Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w odległości:

- około 6,2 km i 8,3 km od granicy rezerwatu przyrody „Dolina rzeki Leśnicy”,
- około 11,7 km i 12,6 km od granicy rezerwatu przyrody „Warnie Bagno”,
- około 22,5 km i 28,9 km od granicy otulina Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,1 km i 30,2 km od granicy Drawskiego Parku Krajobrazowego,
- około 28,7 km i 31,2 od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Drawskie,
- około 9,2 km i 11,2 km od granicy Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Radwi (Mostowo-Zegrze),
- około 2,7 km i 3,4 km od granicy obszar Natura 2000 Dorzecze Parsęty PLH320007,
- około 4,5 km i 5,6 km od granicy obszaru Natura 2000 Dolina Radwi, Chocieli i Chotli PLH320022,
- około 23,6 km i 28,7 km od granicy obszar Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019,
- około 26,2 km i 26,8 km od granicy obszar Natura 2000 Zatoka Pomorska PLB990003.

Analizując położenie poszczególnych obszarów włączonych do Sieci Natura 2000, lokalizację innych ustanowionych form ochrony przyrody oraz zapisy ustaleń projektu planu można prognozować, że realizacja tych ustaleń, nie spowoduje pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych, nie wpłynie na ich integralność oraz na chronione gatunki roślin i zwierząt. W szczególności nie będzie oddziaływać na gatunki, dla których ochrony zostały ustanowione obszary Sieci Natura 2000.

W czasie prac terenowych przeprowadzonych w październiku 2024 roku na obszarach objętych projektem planu nie stwierdzono obecności siedlisk oraz gatunków rośliny oraz dziko występujących grzybów objętych ochroną gatunkową na podstawie:

- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U z 2014, poz. 1409),
- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U z 2014, poz. 1408)

oraz gatunków znajdujących się na listach programu Sieci Natura 2000.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem *Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard* (2020) i pracach terenowych można stwierdzić, że na terenach objętych analizowanym projektem planu oraz na terenach bezpośrednio do niego przyległych nie występują cenne siedliska przyrodnicze oraz stanowiska roślin chronionych. Między innymi i na tej podstawie można prognozować, że realizacja ustaleń analizowanego projektu planu czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie źródłem oddziaływań na cenne siedliska przyrodnicze i stanowiska roślin chronionych.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu wpłynie znacząco na wzrost bioróżnorodności na obszarach włączonych w jego granice, a przeznaczonych pod lokalizację elektrowni słonecznych, poprzez sukcesję spontanicznych zbiorowisk roślinnych. Znacznie bogatsza niż obecnie roślinność bardzo korzystnie wpłynie na wzrost różnorodności owadów, w tym zwłaszcza szczególnie atrakcyjnych pokarmowo większych chrząszczy zwiększy dostępność pokarmu.

Nie prognozuje się zmian i przekształceń w pokrywie roślinnej na terenach przyległych, na których zostanie zachowany dotychczasowy rolniczy i leśny sposób użytkowania.

Jednocześnie realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie źródłem niekorzystnych oddziaływań na teren cenny przyrodniczo koniecznym do wyłączenia ze zmiany przeznaczenia.

Zmiany i prognozowane przekształcenia w szacie roślinnej na terenie objętym projektem planu nie będą w istotny sposób oddziaływać na tereny przyległe nadal w znacznej części intensywnie użytkowane rolniczo, na terenach zabudowane wsi Kościernica i Pękanino, w tym przede wszystkim na ekosystemy korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Realizacja ustaleń projektu planu skutkować będzie znaczącymi, ale tylko miejscowymi i odwracalnymi zmianami w szacie roślinnej na obszarach przeznaczonych pod lokalizację instalacji i urządzeń elektrowni słonecznych, które spowodowane będą likwidacją zbiorowisk segetalnych i ruderalnych porastających te tereny, a przeznaczone pod lokalizację podpór ogniw fotowoltaicznych, pod słupy ogrodzenia, podziemnych elementów zespołu czy lokalizację Głównego Punktu Odbioru (GPO) wraz z drogami dojazdowymi. Na pozostałych fragmentach obszarów objętych projektem planu rośliny użytkowe zostaną zastąpione nawierzchniami zadarnionymi, a w przypadku realizacji zespołu ogniw agrofotowoltaicznych rośliny użytkowe, uprawne lub powierzchnie do wypasu zwierząt.

Zmiany, wynikające wprost z zaprzestania intensywnego rolniczego wykorzystania terenów włączonych w granice projektu planu, powinny w krótkim czasie doprowadzić do znaczącego wzrostu różnorodności dziko żyjących, rodzimych roślin, które obecnie ograniczone są do niewielkich enklaw śródpolnych i obrzeży dróg i rowów melioracyjnych. W ślad za tym należy się spodziewać silnego wzrostu biomasy i różnorodności owadów oraz innych bezkręgowców. Będzie to z kolei służyło drobnym kręgowcom naziemnym, zwłaszcza płazom czy ssakom owadożernym.

Prace inwentaryzacyjne nad fauną występującą w granicach obszaru objętego analizowanym projektem planu poprzedzono analizą dostępnych materiałów archiwalno-dokumentacyjnych, w tym obu dostępnych waloryzacji przyrodniczych gminy i województwa.

Opierając się na informacjach zawartych w opracowaniu pod tytułem *Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza gminy Białogard (2020)* na terenach objętych analizowanym projektem planu w rejonie obszaru wschodniego w granicach proponowanego obszaru cennego przyrodniczo OC-1 zarejestrowano szereg gatunków ptaków.

Według *Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej gminy Białogard (2020)* obszar cenny przyrodniczo OC-1 to kompleks łąk na torfowisku niskim.

Występowanie gatunków łąkowych

z klasy Molinio-Arrhenatheretea, np. groszek łąkowy *Lathyrus pratensis*, wyka ptasia *Vicia cracca*, jaskier ostry *Ranunculus acris*, koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*, babka lancetowata *Plantago lanceolata*, wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis*, kłosówka wełnista *Holcus lanatus* i inne. Obszar występowania populacji jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i jaszczurki żyworodnej *Zootoca vivipara*. Wykorzystywane również przez sarnę europejską *Capreolus capreolus* i jako żerowisko karlika malutkiego *Pipistrellus pipistrellus*.

Obszar o dużym znaczeniu dla awifauny, sukcesywnie tracący swe walory wskutek silnego odwodnienia. Lęgowe są tu m. in.: derkacz *Crex crex*, żuraw *Grus grus*, orlik krzykliwy *Clanga pomarina*, błotniak

stawowy *Circus aeruginosus*, zimorodek *Alcedo atthis*, gąsiorek *Lanius collurio*, lerka *Lullula arborea*, jarzębatka *Sylvia nisoria*. Gatunki nielegowe, to m. in.: siewka złota *Pluvialis apricaria*, łączak *Tringa glareola*, bocian biały *Ciconia ciconia*, czapla biała *Ardea alba*, błotniak zbożowy *Circus cyaneus*, błotniak łąkowy *Circus pygargus*, bielik *Haliaeetus albicilla*, kania ruda *Milvus milvus*.

Występuje tu minóg strumieniowy *Lampetra planeri*, głowacz białopłetwy *Cottus gobio* i śliz *Barbatula barbatula*.

Korzystnym dla zachowania wysokich walorów przyrodniczych południowej części obszaru wschodniego objętego projektem planu byłoby zaproponowane w opracowaniu ekofizjograficznym odsunięcie stelaży ogniw fotowoltaicznych na odległość co najmniej 15 m od granicy terenu podmokłego, cennego przyrodniczo.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie wpłynie znacząco na ilości osobników oraz gatunków zwierząt występujących w jego granicach oraz na terenach przyległych.

Część występujących w granicach obszaru objętego projektem planu gatunków zwierząt powinna wręcz skorzystać na planowanej zmianie użytkowania terenu w jego granicach. Ptaki wymagają do życia odpowiednich, wystających ponad łąny grzęd, na których spędzają większość czasu. Na wielkopowierzchniowych polach intensywnie uprawianych brak takich miejsc stanowi czynnik limitujący populacje niektórych ptaków, na terenie lokalizacji urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł (ogniwa fotowoltaiczne) rolę tę mogą natomiast pełnić zarówno ogrodzenia, instalacje monitoringu, jak i same panele. Ptaki dobrze adaptują się do porośniętych roślinnością terenów „przemysłowych” i wydaje się, że można oczekiwać wzrostu ich liczebności. Paradoksalnie poprawić się może nawet sytuacja ptaków, które zyskają na wzroście różnorodności owadów, których można się spodziewać po zaprzestaniu orki, nawożenia i prognozowanej spontanicznej sukcesji roślinnej na zajętych przez instalacje i urządzenia gruntach.

Realizacja ustaleń projektu planu, ze względu na planowaną lokalizację urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł – ogniw fotowoltaicznych w jego granicach nie będzie źródłem zagrożenia dla przelotów ptaków tych krótko dystansowych (lokalnych) oraz sezonowych migracji.

Odległość obszarów, na których będą prowadzone roboty budowlane związane z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, od najbliższej położonej pojedynczej zabudowy zagrodowej we wsi Dargikowo to około 0,8 km od obszaru wschodniego i 0,5 km od zabudowy zagrodowej wsi Pękanino - w przypadku obszaru zachodniego objętego projektem planu. Skutkować będzie tym, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem uciążliwości odczuwalnym przez mieszkańców tej zabudowy.

Jednocześnie emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, Głównego Punktu Odbioru, magazynów energii czy kontenerowych stacji transformatorowych wraz z drogami dojazdowymi do nich, nie będzie źródłem zmian w jakości powietrza i powstania uciążliwości dla terenów bezpośrednio przyległych nadal intensywnie użytkowanych rolniczo.

Również emisja zanieczyszczeń do powietrza związana z prowadzonymi robotami budowlanymi związanymi z realizacją planowanej elektrowni słonecznej, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływać na

warunki aerosanitarne, a tym samym na zachowanie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej i krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN i nie będzie w żaden sposób ograniczać możliwości swobodnej migracji roślin, zwierząt lub grzybów w jego granicach.

W okresie funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych nie będą one źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Generalnie warunki akustyczne w rejonie obszarów objętych projektem planu można uznać za korzystne dla długookresowego pobytu ludzi oraz dla lokalizacji funkcji akustycznie chronionych.

W okresie realizacji planowanego zespołów ogniw fotowoltaicznych wystąpią liczne źródła emisji hałasu do środowiska, takie jak: praca maszyn i urządzeń do posadawiania poszczególnych stelaży ogniw, montażu ogniw, montowania ogrodzenia, monitoringu wizyjnego oraz Głównego Punktu Odbioru (GPO). W tym okresie wystąpi emisja hałasu do środowiska z maszyn budowlanych, takich jak np. koparki, spycharki, ładowarki, dźwigi, podnośniki, wiertnie i inne. Nie będą to źródła dużej mocy emisyjnej, ale mogą być krótkookresowo odczuwalne na zachodnich fragmentach terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej wsi Dargikowo i wschodnich fragmentach wsi Pękanino, ze względu na bardzo niskie tło akustyczne w ich rejonie. Wówczas to pojawienie się jakiegokolwiek źródła emisji hałasu do środowiska będzie automatycznie odczuwalne.

Emisja hałasu do środowiska powstająca na etapie budowy inwestycji będzie zmienna w czasie, okresowa, krótkotrwała i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania emisji hałasu związanej z robotami budowlanymi uzależnione będą od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Zasięg uciążliwości akustycznych realizacji planowanych elektrowni słonecznych nie będzie niekorzystnie oddziaływać na najbliższej położoną pojedynczą zabudowę zagrodową we wsi Dargikowo znajdującą się około 0,8 km od granic obszaru wschodniego i 0,5 km od granic obszaru zachodniego - zabudowy zagrodowej wsi Pękanino.

Zasięg ten będzie ulegał stopniowym zmianą w miarę postępu prac budowlanych i oddalaniem się miejsc prowadzenia robót budowlano-montażowych od istniejącej zabudowy.

Pomimo, że etap budowy charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy podkreślić, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji inwestycji ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac budowlanych warunki klimatu akustycznego wrócą do stanu przed ich rozpoczęciem. Emisja hałasu z powyższych źródeł będzie miała charakter krótkoterminowy i dotyczyć będzie wyłącznie godzin dziennych, a wszelkie uciążliwości akustyczne związane z budowa planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych ustaną wraz z zakończeniem prac.

Istotnym źródłem uciążliwości akustycznych dla mieszkańców wsi Pękanino i Kościernica w okresie prowadzenie robót budowlanych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu będzie transport urządzeń i materiałów z i na plac budowy planowanych elektrowni słonecznych, odbywający się po drogach publicznych przebiegających przez tę miejscowość. Emisja hałasu komunikacyjnego do środowiska występować będzie przez cały czas budowy elektrowni słonecznych.

Powstałe uciążliwości akustyczne dotyczyć będą wyłącznie godzin dziennych, czyli w okresie prowadzenia robót budowlanych i będą powodowały występowania przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zabudowy zagrodowej w Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 15 października 2013 r.

W rejonie obszaru zachodniego objętego projektem planu zostały zlokalizowane wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej „Dargikowo”, które są również odczuwalnym źródłem emisji hałasu do środowiska, jednak emitowany hałas nie będzie kumulował się z emisjami hałasu pochodzącymi z placu budowy, gdyż będą to źródła o różnej częstotliwości dźwięku.

Funkcjonowanie farmy wiatrowej „Dargikowo” wieże której zlokalizowane są w sąsiedztwie obszaru objętego analizowanym projektem planu jest odczuwalne nie tylko w jego granicach. W czasie prac terenowych w okresie występowania dość silnych wiatrów odczuwalne było akustyczne oddziaływanie funkcjonowania farmy wiatrowej poza obszarem zachodnie, w szczególności w północnej części obszaru wschodniego objętego projektem planu. Odczucie uciążliwości funkcjonowania farmy wiatrowej wynika przede wszystkim z bardzo niskiego tła akustycznego w tym rejonie wsi.

Miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na warunki klimatu akustycznego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Równocześnie miejscowe, okresowe, mało odczuwalne podwyższone poziomy hałasu w środowisku powstałe w czasie realizacji planowanych zespołów elektrowni słonecznych na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu, nie będzie w żadnym przypadku źródłem niekorzystnych oddziaływań na warunki klimatu akustycznego na terenie wsi Pękanino i Kościernica oraz w północno wschodniej części miasta Białogard w rejonie ulic Nalepy i Niemena.

Funkcjonujące zespoły ogniw fotowoltaicznych (elektrownie słoneczne) nie będą źródłem emisji hałasu do środowiska.

Realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł - ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą skutkować będzie tylko niewielkimi miejscowymi, mało odczuwalnymi zmianami warunków klimatu lokalnego.

Lokalizacja paneli fotowoltaicznych skutkować będzie powstaniem powierzchni nienasłonecznionych, które stanowić będą kontrast termiczny do fragmentów bezpośrednio wyeksponowanych na promieniowanie słoneczne, skutkiem tego będzie powstanie zjawiska turbulencyjnej wymiany powietrza. Wpływać to będzie na minimalne i maksymalne temperatury powietrza (wzrost średniej temperatury powietrza o 1-2°C), wilgotności względnej (obniżenie w ciągu pory dziennej) oraz na okresowe zmniejszenie prawdopodobieństwa długookresowego zalegania chłodnego i wilgotnego powietrza w warstwie przyziemnej.

Miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na przyległe tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Pękanino i Kościernica.

Miejscowe, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na obszarach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na przyległe tereny, nie będą nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na nich intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Miejscowe, okresowe niewielkie, mało odczuwalne zmiany warunków topoklimatu na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie będą w żaden sposób wpływały na zmianę warunków klimatu

lokalnego, a tym samym nie będą naruszały ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Elementy hydrograficzne w granicach obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu reprezentowane są przez odcinek Kanału Pękanińskiego, odcinek Odprowadzalnika 2 oraz miejscami mało widoczny, nie konserwowany, zarośnięty układ rowów melioracyjnych wraz z obszarami stale bądź okresowo podmokłymi. Inne elementy hydrograficzne na tym obszarze nie są reprezentowane. Natomiast w granicach obszaru zachodniego objętego projektem planu elementy hydrograficzne nie występują.

Nie można wykluczyć, że na terenach objętych projektem planu znajduje się nieidentyfikowany układ drenażowy.

Obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w zlewni Kanału Pękanińskiego będącego lewostronnym dopływem Radwi, a dokładniej w jego zlewniach elementarnych

obszar zachodni

- część południowo- wschodnia i wschodnia w zlewnia Kanału Pomianowskiego (Kościernicy),
- część zachodnia i północna w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,

obszar wschodni

- część zachodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego od Doprowadzalnika 2 do Kanału Pomianowskiego,
- część wschodnia w zlewni Kanału Pękanińskiego do Doprowadzalnika 2.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla wód powierzchniowych znajdujących się w jego granicach oraz na terenach przyległych.

W podziale obszaru Polski na jednolite części wód powierzchniowych (JCWP) obszary objęte analizowanym projektem planu położone są w jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP PLRW600010448989 Kanał Pękaniński.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych JCWP wód powierzchniowych rzecznych PLRW600010448989 Kanał Pękaniński określonych w Planie gospodarowania wodami w obszarze dorzecza Odry (2022).

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany w układzie wód powierzchniowych na terenach przeznaczonych pod obiekty planowanej elektrowni słonecznej wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi. Dlatego realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, w tym przede wszystkim na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie nawet w najmniejszym stopniu ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na wody powierzchniowe, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska

GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach. W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych, na terenach przeznaczonych pod obiekty planowanych elektrowni słonecznych wraz elementami infrastruktury technicznej i drogowej dla jej obsługi, poza południowym fragmentem obszaru wschodniego proponowanego do kompleksowego wyłączenia z możliwości lokalizacji obiektów i urządzeń oraz infrastruktury technicznej i drogowej planowanych elektrowni słonecznych.

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe czy krótkookresowe zmiany zalegania pierwszego poziomu wód gruntowych i nie będzie wymagane nawet miejscowe uregulowanie stosunków wód gruntowych poprzez odwadnianie wykopów. Dlatego realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie również w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na stosunki wód gruntowych, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeże Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Analizowane obszary objęte projektem planu nie są położone w granicach systemu głównych zbiorników wód podziemnych.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie będzie w żadnym stopniu źródłem zagrożeń dla chronionych warstw wodonośnych ujmowanych, między innymi, na gminnych ujęciach wód podziemnych, które są podstawowymi źródłami zaopatrzenia w wodę mieszkańców miasta i gminy Białogard.

Jednocześnie analizowany obszar wschodni objęty projektem planu, podobnie jak południowe fragmenty obszaru zachodniego zaliczone zostały do obszarów silnie zagrożonych suszą, natomiast północne fragmenty obszaru zachodniego zaliczono do umiarkowanie zagrożonych suszą.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu czyli realizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł wraz z obiektami towarzyszącymi korzystnie wpływać będzie na zachowanie obecnego stanu zagrożenia suszą.

Generalnie obszar zachodni objęty projektem planu nachylony w kierunku południowo zachodnim, natomiast obszar wschodni nachylony jest generalnie w kierunku południowym.

Budowa wszystkich urządzeń i obiektów wchodzących w skład planowanych elektrowni słonecznych będzie wiązała się z nieznacznymi tylko miejscowymi ingerencjami w powierzchnię ziemi i jej strukturę poprzez usunięcie wierzchniej warstwy gleby w miejscach prowadzenia wykopów pod rowy kablowe i odwiertów pod stelaże. Na pozostałych fragmentach rzeźba terenu nie zostanie naruszona.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu będzie skutkować tylko niewielkimi czy miejscowymi nieodwracalnymi zmianami w rzeźbie terenu, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych elektrowni słonecznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi. W czasie

prowadzenia prac ziemnych nastąpi jedynie niewielkie miejscowe wyrównanie rzeźby i powstaną powierzchnie o niewielkich spadkach.

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacji planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie wystąpią nawet miejscowe zmiany w rzeźbie na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Równocześnie realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na rzeźbę, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na rzeźbę terenów, a tym samym nie będzie wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu na terenach przeznaczonych pod lokalizację planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych skutkować tylko niewielkimi nieodwracalnymi, miejscowymi zmianami w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanymi pracami ziemnymi związanymi z ich realizacją wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej. Zmiany te mogą w fazie realizacji poszczególnych planowanych urządzeń i obiektów prowadzić do miejscowego uruchomienia procesów erozyjnych (erozja wietrzna), jednak niewykraczających poza obręb poszczególnych placów budów i nie będą, w żaden sposób, zagrażać przyległym terenom.

Nie prognozuje się żadnych niekorzystnych oddziaływań w wyniku powstania niewielkich nieodwracalnych, miejscowych zmian w budowie geologicznej utworów powierzchniowych, spowodowanych pracami ziemnymi związanymi z realizacją planowanych urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych wraz niezbędnymi elementami infrastruktury technicznej i drogowej na pozostałe tereny wsi Kościernica.

Równocześnie realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie w żadnym przypadku oddziaływała na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nawet w najmniejszym stopniu nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia na terenach przyległych intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żaden sposób niekorzystnie oddziaływać na budowę geologiczną utworów powierzchniowych, a tym samym nie będzie w żadnym przypadku wpływała na naruszenie ciągłości przestrzennej, przyrodniczej oraz krajobrazowej korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Obecnie na obszarze województwa zachodniopomorskiego zakładów kwalifikowanych na koniec 2023 roku było w sumie 23, z czego 15 to zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR) oraz 8 - zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

Na terenie gminy Białogard i w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie zostały lokalizowane zakłady zaliczone do zakładów dużego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zakłady dużego ryzyka (tzw. ZDR)

oraz zakłady zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR) zlokalizowane są w znacznej odległości od granic obszaru objętego projektem planu – np. ZDR Kronospan Chemical Szczecinek Sp. z o. o. około 57 km na południowy wschód

Zgodnie z ustaleniami analizowanego projektu planu funkcje możliwe do lokalizacji w jego granicach całkowicie wykluczają możliwość realizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz lokalizacji zakładów mogących być źródłem awarii przemysłowej, czyli zaliczanych do zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) lub do zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR), ale umożliwiają możliwość lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych na powierzchni powyżej 1 ha, które zgodnie z przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaliczane są do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (§ 3.1.54b).

Bezpośrednio przyległa od zachodu droga powiatowa nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą nie została zaliczona do dróg, po których przewożone są substancje niebezpieczne.

Prognozuje się, że realizacji ustaleń projektu planu nie będzie źródłem powstania ryzyka poważnej awarii w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na analizowanym terenie objętym projektem planu w czasie prac terenowych, w październiku 2024 roku, nie stwierdzono występowania aktywnych osuwisk oraz terenów o spadkach powyżej 12% zaliczanych do zagrożonych masowymi ruchami ziemi.

Jedynie na kilku odcinakach droga powiatowa nr 1172Z z Białogardu przez Pomianowo do wsi Zaspą Małą przebiega w wykopie, którego krawędzie wahają się od 1 m do 3,5 m

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów ogniw fotowoltaicznych wraz z urządzeniami i obiektami towarzyszącymi nie będzie źródłem uruchomienia procesów erozyjnych prowadzących do powstania ruchów masowych ziemi, tak na terenach włączonych w jego granice, jak i na terenach przyległych. Na terenie objętym analizowanym projektem planu nie występują obiekty bądź urządzenia mogące być istotnym źródłem emisji pól elektromagnetycznych i elektrycznego.

W czasie realizacji poszczególnych obiektów planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będą wykorzystywane maszyny i urządzenia będące źródłami promieniowania elektromagnetycznego. Funkcjonowanie zespołów ogniw fotowoltaicznych 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 planowane do zastosowania w zespole ogniw fotowoltaicznych będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, będą jednak niewielkie i pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe.

Należy zauważyć, iż na terenie lokalizacji planowanego zespołu urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł (ogniw fotowoltaicznych) będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć (do 1,5 kV). W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15 kV).

Na terenach planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne.

Realizacja ustaleń projektu planu, czyli lokalizacja zespołów urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, nie wpłynie na zmianę aktualnych poziomów pól elektromagnetycznych w jego granicach oraz na terenach przyległych, w tym w szczególności na terenach zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

W wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu dotrzymane będą dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku, określone w rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku dla miejsc dostępnych dla ludności.

W granicach obszaru objętego projektem planu nie zostały zlokalizowane stacje bazowe telefonii komórkowej.

W przypadku lokalizacji obiektu stacji bazowej telefonii komórkowej nie nastąpi zmiana obecnie korzystnego poziomu pól elektromagnetycznych, gdyż występowanie pól elektromagnetycznych o parametrach wyższych od dopuszczalnych ma miejsce w niedostępnej dla ludzi przestrzeni, nie jest uciążliwością w rozumieniu przepisów ochrony środowiska. Potwierdzają to systematyczne badania prowadzone przez wojewódzkie inspektoraty ochrony środowiska prowadzone zgodnie z przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska. Na terenie gminy Białogard pomiary natężenia pola elektromagnetycznego są wykonywane we wsi Pustkowo. W 2022 roku wynik 0,5 godz. pomiaru wynosił 0,50 V/m, przy średniej dla powiatu białogardzkiego 0,62 m/V.

Operatorzy poszczególnych anten telefonii komórkowej wykonują pomiary emisji pól elektromagnetycznych w ich otoczeniu. Na najbliższych położonych stacjach bazowych telefonii komórkowej w Białogardzie i we wsi Żeleźno emisja pola elektromagnetycznego nie przekroczyła 7 V/m.

Zmierzony poziom pól elektromagnetycznych w rejonie tej stacji bazowych w Białogardzie wahał się od 0,93 V/m do 2,03 V/m. W rejonie stacji bazowej we wsi Żeleźno pomiary nie były wykonywane.

Na podstawie opracowania IMGW Oddział w Szczecinie pod tytułem „Wstępna ocena ryzyka powodziowego – mapa obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi w woj. zachodniopomorskim” analizowane obszary objęte projektem planu nie zostały zaliczone do obszarów narażonych na niebezpieczeństwo powodzi, do obszarów o prawdopodobnych powodziach historycznych oraz do obszarów zagrożonych powodzią w wyniku całkowitego zniszczenia budowli piętrzących.

Obszary w granicach projektu planu zostały objęte opracowanymi przez Prezesa Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej, mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego (arkusz N-33-69-D-d-4), które zostały opublikowane 22 października 2020 roku i zaktualizowanych we wrześniu 2022 roku.

Nie zostały one zaliczone do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią raz na 10 i raz na 100 lat oraz do obszarów zagrożenia powodziowego raz na 500 lat.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli umożliwienie lokalizacji zespołów elektrowni słonecznych wraz z towarzyszącymi obiektami nie będzie źródłem powstania zagrożenia powodzią, tak na obszarach włączonych w jego granice, jak również na terenach przyległych.

Równocześnie Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz infrastrukturą towarzyszącą, nie będzie

w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na obszarach bezpośrednio przyległych, a tym samym nie będzie ograniczać dalszego prowadzenia intensywnej gospodarki rolnej i leśnej.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem powstania zagrożenia powodzią na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobreży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach. Na terenach objętych analizowanym projektem planu nie stwierdzono występowania udokumentowanych złóż kopalin, które mogą być wydobywane metoda odkrywkową bądź głębinowego wypłukiwania, dlatego realizacja jego ustaleń nie będzie w żaden sposób ograniczała możliwości wydobywania kopalin.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości eksploatacji udokumentowanych kopalin, a ponadto funkcjonowanie zakładów górniczych nie będzie oddziaływało w żaden sposób na teren objęty projektem planu i nie będzie ograniczało jego planowanego zagospodarowanie.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, czyli lokalizacja zespołów elektrowni słonecznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i drogową nie będzie w żadnym przypadku ograniczała możliwości kompleksowej ochrony i późniejszej eksploatacji prognostycznych i perspektywicznych złóż kopalin ujawnionych w jego rejonie, a ewentualne ich wydobycie nie będzie w żadnym przypadku wpływało na funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych. Wartość przyrodnicza, a przede wszystkim rolnicza gleb występujących w granicach obszarów objętych projektem planu jest nadal stosunkowo wysoka.

Przewiduje się na podstawie już istniejących podobnych elektrowni słonecznych, że obszar trwale, ale okresowo wyłączony z produkcji rolnej stanowić będzie poniżej 5% całkowitej powierzchni elektrowni słonecznej i związany będzie wyłącznie z terenem zajęty pod Główny Punkt Odbioru, kontenerowe stacje transformatorowe, pod tereny magazynów energii, drogi i pod podpory do mocowania stelaży ogniw fotowoltaicznych. Pozostałe grunty rolne zostaną zachowane, choć nie będą użytkowane rolniczo.

Zachowane zostaną w dotychczasowym użytkowaniu wszystkie grunty rolne klas RIIIa i RIIIb.

Zacienienie wpłynie korzystnie wpływając na polepszenie warunków wegetacyjnych dla niektórych roślin oraz sprzyjać zatrzymywaniu wilgoci w gruncie, co w dłuższej perspektywie można uznać za zjawisko korzystne również dla sukcesji zbiorowisk roślinnych - trawiastej. Sukcesja roślinności trawiastej korzystnie wpłynie także na jakość gleby.

W związku z powyższym nie można prognozować, aby wartości przyrodnicze gleb oraz ich jakość i przydatność rolnicza uległy znaczącemu pogorszeniu w czasie funkcjonowania elektrowni słonecznych. Po ich likwidacji grunty te będzie można bez przeszkód wykorzystywać ponownie do produkcji rolniczej. Funkcjonowanie planowanych elektrowni słonecznych nie będzie miało również wpływu na wartości produkcyjne oraz możliwość gospodarowania przyległymi gruntami nadal intensywnie użytkowymi rolniczo i leśnie.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu skutkować będzie tylko miejscową, całkowitą, ale odwracalną utratą pokrywy glebowej na terenach przeznaczonych pod planowane zespoły urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury technicznej i drogowej. Przeważająca część pokrywy glebowej zostanie zachowana w formie powierzchni biologicznie czynnej, pod i pomiędzy stelażami ogniw fotowoltaicznych.

Jedynie niewielka część pokrywy glebowej dzisiejszych gruntów ornych zaliczonych w przeważającej części do RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV, PsV, ŁV i ŁVI klas bonitacyjnych gleb objętych analizowanym projektem planu, zostanie miejscowo przekształcona i zmieniona.

Zmiany i przekształcenia pokrywy glebowej będą miały miejsce w czasie lokalizacji stelaży pod ogniwa, układania podziemnej infrastruktury technicznej, wykonywania ogrodzenia i monitoringu oraz na terenie lokalizacji Głównego Punktu Odbioru (GPO).

Okresowe wyłączenie z produkcji rolniczej gruntów przeznaczonych w analizowanym projekcie planu na funkcje nierolnicze nie będzie źródłem oddziaływań czy ograniczeń dla dalszego intensywnego użytkowania przyległych gruntów rolnych i leśnych.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla warunków glebowo-rolniczych na terenach korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach. Grunty leśne nie występują w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu. Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla gruntów leśnych znajdujących się na terenach przyległych oraz tereny leśne nie będą ograniczały prawidłowego funkcjonowania planowanych elektrowni słonecznych.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu stopniowo, w miarę zabudowy i zagospodarowania terenów włączonych w jego granice, odwracalnie zmieniać będzie walory krajobrazowe, gdzie w miejsce krajobrazu otwartego pól uprawnych, pojawi się uporządkowana zabudowa planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych wraz z elementami infrastruktury towarzyszącej.

Zmiany i przekształcenia walorów krajobrazowych na obszarach objętych analizowanym projektem planu nie będą, w żadnym przypadku negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe terenów przyległych, w tym wsi Pękanino.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie w żadnym przypadku źródłem zagrożeń dla walorów krajobrazowych korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPN-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKN-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPN.

Na terenach włączonych w granice analizowanego projektu planu nie znajduje się zabudowa o wartościach historycznych i kulturowych wpisana do Rejestru Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Szczecinie oraz do Gminnej Ewidencji Zabytków.

Obszary te nie są położone w strefie ochrony ekspozycji lub w strefie ochrony otoczenia historycznego zespołu urbanistycznego i krajobrazu kulturowego.

Natomiast na fragmencie terenu 4PEF (obszar wschodni) znajduje się strefa częściowej ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego WII. Strefa WII obejmuje stanowisko ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków. Jej granice oznaczono na rysunku projektu planu. W strefie WII wprowadzono odpowiednie nakazy.

Jednocześnie na fragmentach terenów 1PEF, 2PEF, 4PEF, 1RN, 2RN, 4RN, 6RN i 1KR znajdują się strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych WIII. Strefy WIII obejmują stanowiska ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków, a ich granice oznaczono na rysunku projektu planu. W strefach WIII wprowadzono odpowiednie nakazy.

W analizowanym przypadku realizacja ustaleń analizowanego projektu planu miejscowego w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra kultury lub inne wartości materialne.

Jednocześnie w granicach projektu planu nie znajdują się obiekty budowlane o walorach historyczno-kulturowych, proponowane do objęcia ochroną planistyczną, których wartości byłyby zagrożone w wyniku realizacji jego ustaleń. W tym przypadku prognozuje się, że realizacja ustaleń projektu planu w żaden sposób nie będzie niekorzystnie oddziaływać na dobra historyczne i kulturowe lub inne wartości materialne.

W czasie realizacji ustaleń analizowanego projektu planu konieczna będzie rozbudowa i budowa urządzeń oraz obiektów infrastruktury technicznej, sieci elektroenergetycznej średniego i niskiego napięcia wraz z układem dróg wewnętrznych (serwisowych) dla obsługi planowanej zabudowy i zagospodarowania zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych. Przedsięwzięcia te wpłyną również bardzo korzystnie na stan lokalnej infrastruktury technicznej wsi Kościernica i Pękanino, co zdecydowanie korzystnie również wpłynie na warunki życia w nich mieszkańców.

Realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem jakichkolwiek oddziaływań na inne dobra materialne, na tereny zabudowy mieszkaniowej i mieszkaniowo-zagrodowej wsi Kościernica i Pękanino.

Realizacja planowanych przedsięwzięć infrastrukturalnych i drogowych w ramach zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych nie będzie oddziaływać na ekosystem korytarzy ekologicznych Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska GKPn-21B i Pobrzeży Zachodniopomorskich PKn-21B, będących ważnymi elementami Północnego korytarza ekologicznego KPn oraz nie będą ograniczały swobodnej migracji organizmów w ich granicach.

Realizacja ustaleń analizowanego projektu planu, które wprowadzają w jego granice lokalizację planowanych zespołów urządzeń wytwarzających energię z ogniw fotowoltaicznych, nie będzie źródłem oddziaływań skumulowanych.

Jednocześnie w granicach obszaru zachodniego i obszaru wschodniego objętego analizowanym projektem planu realizowane będą urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych. Można prognozować, że dla obu obszarów zostanie wybudowany jeden Główny Punkt Odbioru, a sieci elektroenergetyczne połączone zostaną w jeden spójny układ z istniejącą siecią obsługującą wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo.

Odległość pomiędzy granicami obszarów, na których mogą zostać zlokalizowane urządzenia i obiekty planowanych elektrowni słonecznych wynosi około 450 m, czyli nie będą one tworzyły w odbiorze jednolitej powierzchni. Jednocześnie od strony drogi powiatowej Białogardu do wsi Zaspą Małą oraz pozostałych dróg zostaną wprowadzone pasy zieleni izolacyjno-krajobrazowej Ponadto, nie na wszystkich powierzchniach przeznaczonych w analizowanym projekcie planu pod lokalizację urządzeń i obiektów elektrowni słonecznych, takie przedsięwzięcia zostaną zlokalizowane.

Jednocześnie odległość pomiędzy obszarami planowanych lokalizacji elektrowni słonecznych nie będzie znacząco ograniczała swobodnej migracji zwierząt, gdyż w sąsiedztwie tych obszarów brak jest istotnych przeszkód naturalnych lub antropogenicznych, które utrudniałyby przemieszczanie się zwierzęcy.

Natomiast lokalizacja obiektów i urządzeń planowanych elektrowni słonecznych korzystnie wpłynie będzie w szczególności na ilość gatunków oraz osobników ptaków w rejonie ich lokalizacji, które uzyskają nowe znaczne bogate i różnorodne powierzchnie do żerowania, a nawet lęgu.

W sąsiedztwie obszarów objętych analizowanym projektem planu znajdują się wieże elektrowni wiatrowych Farmy wiatrowej Dargikowo, możliwy prognozowany wzrost ilości ptaków w ich rejonie, może stanowić zagrożenie dla części z nich, w szczególności tych których pułap lotów odbywa się w obszarze pracujących śmigieł elektrowni.

W obszarze oddziaływań skutków realizacji planowanych zespołów ogniw fotowoltaicznych nie będą występowały podobne przedsięwzięcia, których realizacja mogłaby być wykonywana równolegle i prowadzić do skumulowania oddziaływań na zdrowie mieszkańców wsi Kościernica czy Pękanino. W analizowanym projekcie planu jego ustalenia nie umożliwiają realizację przedsięwzięć mogących znacząco oddziałujących na środowisko oraz zakładów dużego ryzyka (tzw. ZDR) i zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tzw. ZZR).

W granicach obszarów objętych projektem planu możliwa będzie realizacja przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które wymagać będą przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w celu uzyskania decyzji środowiskowej wymaganych przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska oraz przepisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

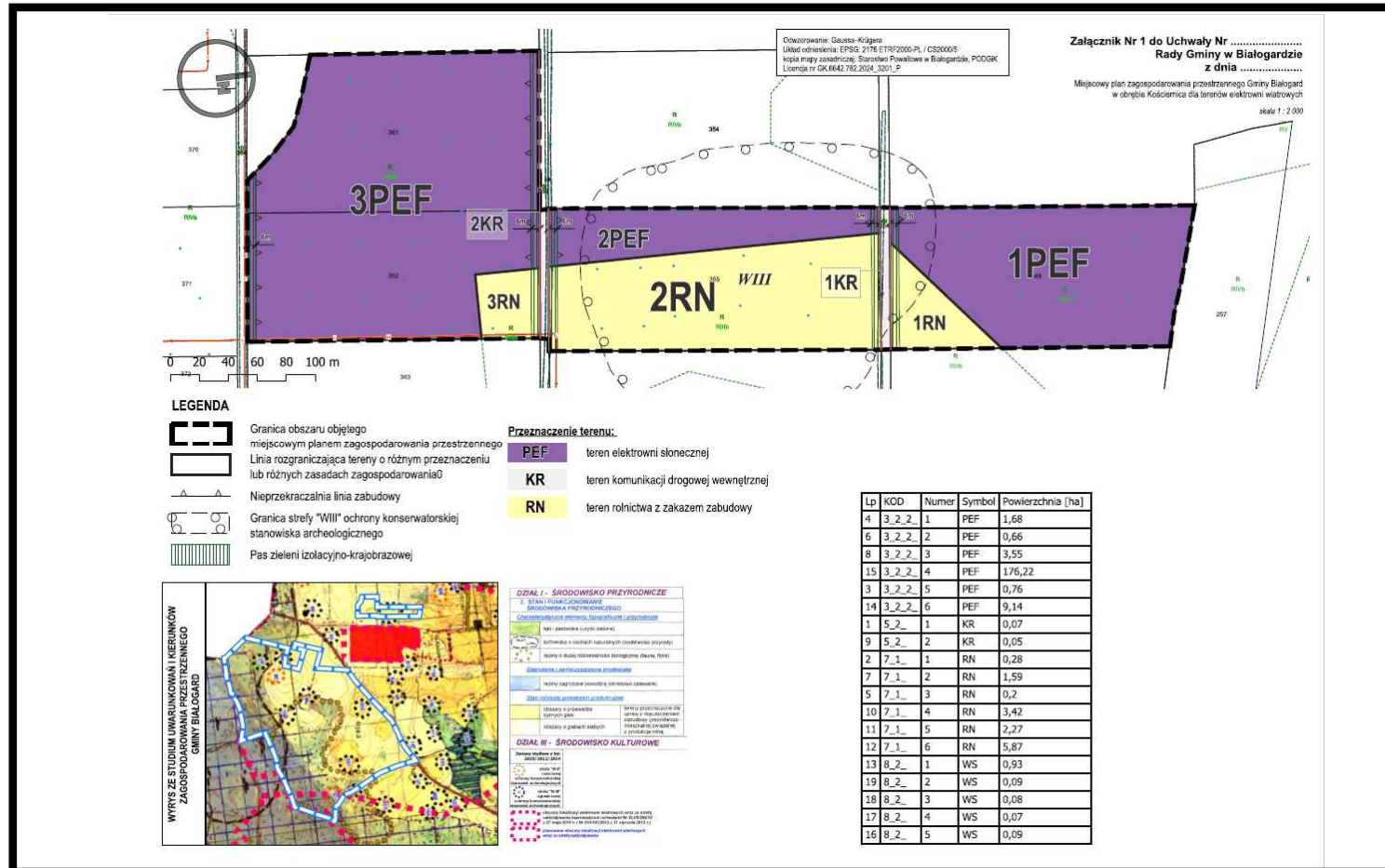
Planowane lokalizacje obiektów i urządzeń elektrowni słonecznych w granicach obszarów objętych analizowanym projektem planu, zaliczane będą do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - § 3.1.54:

Analizowany fragment gminy Białogard oraz ich najbliższe otoczenie nie sąsiaduje bezpośrednio z terytoriami państw ościennych, a odległości jego granic do granicy państwa jest znaczna.

Wpływ realizacji ustaleń analizowanego projektu planu nie będzie mieć oddziaływania transgranicznego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. 2024 poz. 54).

W niniejszej prognozie nie określa się terminów i elementów środowisko, które należałoby monitorować w wyniku realizacji ustaleń analizowanego projektu planu.

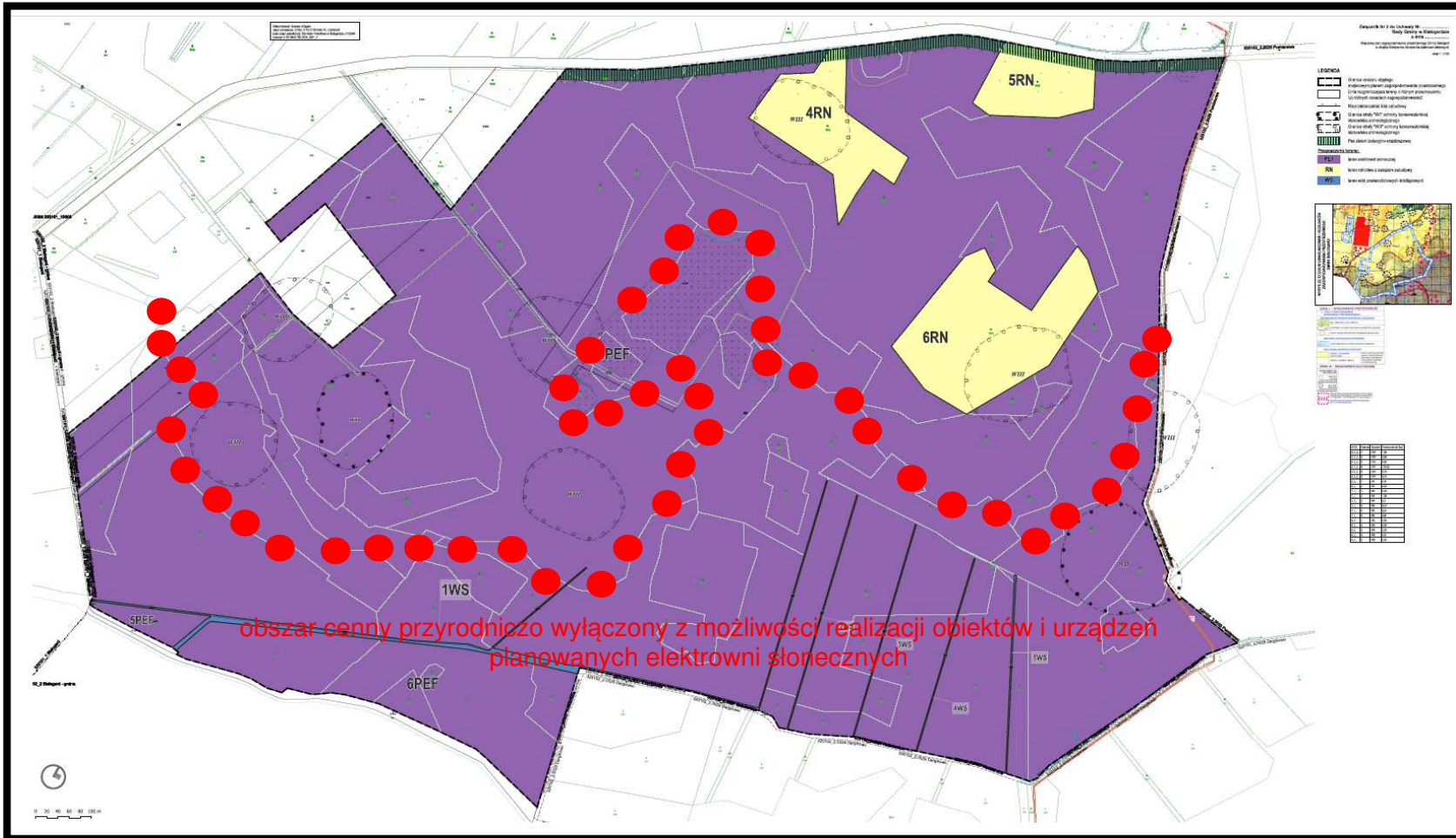
Prognoza oddziaływania na środowisko skutków realizacji ustaleń projektu planu – obszar zachodni



Obszary przeznaczone pod lokalizację instalacji i urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, które długookresowo, ale odwracalnie utracą swoje wartości przyrodnicze i krajobrazowe, a miejscami nastąpi wzrost bioróżnorodności

Tereny użytkowane rolniczo na glebach RIII klasy bonitacyjnej, które zachowają swoje wysokie wartości przyrodnicze i produkcyjne

Prognoza oddziaływania na środowisko skutków realizacji ustaleń projektu planu – obszar wschodni



1PEF

Obszary przeznaczone pod lokalizację instalacji i urządzeń wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł, które okresowo, ale odwracalnie utracą swoje wartości przyrodnicze krajobrazowe, a miejscami nastąpi wzrost bioróżnorodności w wyniku realizacji ustaleń projektu planu

2RN

Tereny użytkowane rolniczo na glebach RIII klasy bonitacyjnej, które zachowają swoje wysokie wartości przyrodnicze i produkcyjne



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W SZCZECINIE**

WOPN.411.148.2024.AM

Szczecin, dnia 21 października 2024 r.

**Wójt Gminy Białogard
ul. Wileńska 8
78-200 Białogard**

Działając na podstawie art. 53 i art. 57 ust. 1 pkt 2 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 2024 r., poz. 1112), w odpowiedzi na pismo z dnia 9 października 2024 r. (data wpływu: 14 października 2024 r.), znak: PPI-PGN.6722.3.2024.AM, dotyczące uzgodnienia zakresu i stopnia szczegółowości informacji wymaganych w prognozie oddziaływania na środowisko, sporządzanej dla projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Białogard w obrębie Kościernica dla terenów elektrowni słonecznych (zainicjowanego Uchwałą Nr V/35/2024 Rady Gminy Białogard z dnia 26 lipca 2024 r.), wnosząc o sporządzenie prognozy oddziaływania na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem poniższych zagadnień.

1. Prognoza powinna w pełnym zakresie odpowiadać wymaganiom wynikającym z art. 51 ust. 2 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 2024 r. poz. 1112) przy zachowaniu warunków, o których mowa w art. 52 ust. 1 i 2 ww. ustawy.
2. W prognozie należy zwrócić szczególną uwagę na diagnozę stanu środowiska na obszarach objętych przewidywanym znaczącym oddziaływaniem (art. 51 ust. 2 pkt 2 lit. b ww. ustawy), określenie przewidywanych, znaczących oddziaływań (art. 51 ust. 2 pkt 2 lit. e ww. ustawy) oraz przedstawienie rozwiązań mających na celu zapobieganie lub ograniczenie negatywnych oddziaływań mogących być rezultatem realizacji ustaleń planu (art. 51 ust. 2 pkt 3 lit. a ww. ustawy).
3. W prognozie należy przedstawić opis elementów środowiska abiotycznego oraz biotycznego terenu objętego planem oraz jego sąsiedztwa na podstawie udokumentowanej wizji w terenie ze szczególnym uwzględnieniem gatunków i siedlisk przyrodniczych objętych ochroną na podstawie:
 - Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1713),

ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin tel.: 91 43-05-200, fax: 91 43-05-201, e-mail:
sekretariat.szczecin@rdos.gov.pl, szczecin.rdos.gov.pl

- Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380),
 - Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
 - Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408).
Stwierdzone w granicach planu lub w strefie jego oddziaływania stanowiska chronionych gatunków oraz siedliska przyrodnicze należy zaznaczyć na załączniku graficznym do prognozy. Badania terenowe na potrzeby prognozy oddziaływania na środowisko należy przeprowadzić w okresie umożliwiającym stwierdzenie stanowisk chronionych gatunków oraz siedlisk przyrodniczych.
4. W prognozie należy przeanalizować wpływ realizacji ustaleń planu na poszczególne elementy środowiska, a szczególną uwagę należy zwrócić na oddziaływanie ustaleń planu na siedliska przyrodnicze oraz stanowiska chronionych gatunków stwierdzone na terenie objętym planem lub w strefie jego oddziaływania, w tym siedliska i gatunki stwierdzone w „Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego” (Biuro Konserwacji Przyrody, szczecin 2010 r.) oraz „Inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej Gminy Białogard” (ECO-EXPERT Sebastian Guentzel i Łukasz Ławicki Sp.j., sierpień 2020 r.), które wykazały w granicach terenu objętego planem stanowiska chronionych gatunków zwierząt (błotniak zbożowy, żuraw, gąsiorek, kumak nizinny, zimorodek, przepiórka, czajka, kania ruda, kłaskawka, rycyk, błotniak stawowy, derkacz).
 5. Należy przedstawić na załączniku graficznym do prognozy lokalizację terenu objętego planem w odniesieniu do istniejących oraz proponowanych form ochrony przyrody.
Jednocześnie, z uwagi na fakt, że teren objęty planem zlokalizowany jest w sąsiedztwie istniejącej farmy wiatrowej, a w projekcie planu przewiduje się tereny przeznaczone pod elektrownie słoneczne, z uwagi na łączne zajęcie dużych powierzchni oraz wyłączenie z użytkowania np. dla zwierząt w tym ptaków, wnosząc o określenie w prognozie oddziaływania na środowisko skumulowanego oddziaływania tych farm na otaczające środowisko przyrodnicze.

Ponadto informuję, że zgodnie z art. 51 ust. 2 pkt 1 lit. f i g 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 2024 r., poz. 1112) prognoza oddziaływania na środowisko musi zawierać:

- oświadczenie autora, a w przypadku gdy wykonawcą prognozy jest zespół autorów – kierującego tym zespołem o spełnieniu wymagań, o których mowa w art. 74a ust. 2, stanowiące załącznik do prognozy,
- datę sporządzenia prognozy, imię, nazwisko i podpis autora, a w przypadku gdy wykonawcą prognozy jest zespół autorów – imię i nazwisko i podpis kierującego tym zespołem oraz imiona, nazwiska i podpisy członków zespołu autorów.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Szczecinie
Sylvia Jurzyk - Nordlöw

Adresat - ePUAP

PAŃSTWOWY POWIATOWY
INSPEKTOR SANITARNY
w BIAŁOGARDZIE

NZNS.7040.2.4.2024

Białogard, dnia 14 listopada 2024 r.

Gmina Białogard
ul. Wileńska 8
78-200 Białogard

Dot. pismo z dnia 09 października 2024 r., znak: PPIPGN.6722.1.2024.AM

OPINIA SANITARNA

Na podstawie art. 3, art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 416), w związku z art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 53 i art. 58 ust. 1 pkt 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112), po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Białogard, ul. Wileńska 8, 78-200 Białogard z dnia 09 października 2024 r., znak: PPIPGN.6722.1.2024.AM (data wpływu 15 października 2024 r.)

wnoszę o sporządzenie

prognozy oddziaływania na środowisko dla miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębach Redlino, Kościernica i Podwilcze dla terenów elektrowni słonecznych w następującym zakresie:

- informacje o zawartości, głównych celach projektowanego dokumentu oraz jego powiązaniach z innymi dokumentami;
- informacje o metodach zastosowanych przy sporządzaniu prognozy;
- propozycje dotyczące przewidywanych metod analizy skutków realizacji postanowień projektowanego dokumentu oraz częstotliwości jej przeprowadzania;
- streszczenie sporządzone w języku niespecjalistycznym;
- określenie, analizę i ocenę:
 - istniejącego stanu środowiska oraz potencjalnych zmian tego stanu w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu;
 - przewidywanego znaczącego oddziaływania, w tym oddziaływania bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótkoterminowe, średnioterminowe i długoterminowe, stałe i chwilowe na środowisko, a w szczególności na: ludzi, wodę i powietrze z uwzględnieniem zależności między tymi elementami środowiska i między oddziaływaniami na te elementy;

1

- przedstawienie rozwiązań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na warunki życia i na zdrowie ludzi, mogących być rezultatem realizacji projektowanego dokumentu.

Informacje zawarte w prognozie oddziaływania na środowisko powinny być dostosowane do zawartości i stopnia szczegółowości miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębach Redlino, Kościernica i Podwilcze dla terenów elektrowni słonecznych.

Uzasadnienie:

Opinię niniejszą wydano w oparciu o analizę:

- Wniosku o uzgodnienie zakresu i stopnia szczegółowości informacji wymaganych w prognozie oddziaływania na środowisko znak: PPIPGN.6722.1.2024.AM z dnia 09 października 2024 r. wraz z załącznikiem pn.: „Proponowany zakres i stopień szczegółowości informacji wymaganych w prognozie oddziaływania na środowisko realizacji ustaleń projektu planu”.
- Uchwały Nr V/38/2024 Rady Gminy Białogard z dnia 26 lipca 2024 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębach Redlino, Kościernica i Podwilcze dla terenów elektrowni słonecznych.

Granice obszarów objętych zakresem miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Białogard w obrębach Redlino, Kościernica i Podwilcze dla terenów elektrowni słonecznych określone zostały w załączniku do w/w uchwały.

Prognoza obejmująca swym zakresem w/w informacje umożliwi właściwą ocenę wpływu ustaleń zawartych w projektowanym dokumencie na warunki życia i zdrowia ludzi.

Pouczenie

Na niniejszą opinię nie służy środek odwoławczy.

Katarzyna
Kozłowska;
Psse
Białogard

Elektronicznie
podpisany przez:
Katarzyna Kozłowska;
Pse Białogard
Data: 2024.11.14
11:16:31 +01'00'

Otrzymują:

- Gmina Białogard, ul. Wileńska 8, 78-200 Białogard -ePUAP
- aa

2