

ZOS.6220.4.2023

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094), a także § 3 ust. 54b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), biorąc pod uwagę opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska WONS.4220.129.2023.BO.AC.3 z dnia 18 września 2023 r., Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego NZNS.9022.2.31.2023.AM z dnia 17 kwietnia 2023 r., oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach SZ.ZZŚ.1.4901.54.2023.AŚ z dnia 18 maja 2023 r., po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, złożonego przez Izabelę Kędroń pełnomocnika Inwestora, którym jest Krajowa Grupa Energetyczna Sp. z o.o. ul. Jasna 7/37, 00-007 Warszawa.

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 50 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2, obręb Baczyśław, gmina Golczewo”.

Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

- 1) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia. Dla zachowania ich prawidłowego funkcjonowania, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji tych urządzeń;
- 2) na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażyć w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany), zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;
- 3) zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnie terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac. Należy wydzielić na placu budowy oraz w miejscu wykonywania robót budowlanych miejsca postojowe sprzętu budowlanego w sposób gwarantujący ochronę środowiska gruntowo-wodnego, zachowując bufor bezpieczeństwa od cieków, rowów i innych zbiorników wodnych w odległości 50 m;
- 4) w trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem

obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycyjny, w miejsce o podobnych warunkach siedliskowych. Przed zasypaniem wykopów przeprowadzić kontrole pod kątem obecności zwierząt;

- 5) planowane ogrodzenie wokół terenu przedsięwzięcia należy wykonać w taki sposób, aby umożliwić migrację małych zwierząt przez teren zajęty pod instalację, pozostawiając przerwę o wysokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, bez ostrych zakończeń.
- 6) w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te należy wykonywać po przeprowadzeniu oględzin terenu przez eksperta przyrodnika i przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Wykaszanie należy rozpocząć od środkowej i prowadzić w kierunku zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej;
- 7) zachować wolną od zagospodarowania min. 10 m strefę buforową od terenów leśnych i zakrzewionych oraz 1,5 m od zbiorników wodnych;
- 8) Projektowaną instalację zrealizować zgodnie z załącznikiem graficznym przedstawionym w uzupełnieniu wniosku, tj. z pominięciem ingerencji w znajdujące się w granicach działek nr 287/1 i 288/1 zbiorniki wodne, jak również w zadrzewienia znajdujące się w granicach działek nr 287/1 i 287/2 obrębu Baczysław;
- 9) Prace budowlane należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza sezonem od pierwszego marca do 31 sierpnia.
- 10) Przed przystąpieniem do prac należy wygrodzić wspomniane zbiorniki oraz zadrzewienia znajdujące się w granicach terenu inwestycyjnego
- 11) Przed przystąpieniem do prac inwestycyjnych, od strony ww. zbiorników, jak również wzdłuż rzeki Wołczenicy należy zastosować zabezpieczenie uniemożliwiające przedostanie się płazów na teren budowy, np. w postaci ptaków herpetologicznych, wykonanych z geotkaniny, folii polimerowej lub siatki o średnicy oczek 0,5 cm;
- 12) w fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów należy zastosować środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi. Na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń;
- 13) zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytworzonymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu odzysku lub unieszkodliwiania. Miejsca magazynowania odpadów powstających podczas realizacji przedsięwzięcia należy zabezpieczyć przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem)
- 14) zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot;
- 15) zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu;
- 16) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje kontenerowe powinny być wyposażone w szczelne misy olejowe, będące w stanie pomieścić 100 % oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku;

- 17) w przypadku odpadów niebezpiecznych należy składować je w zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyć je w posadzkę szczelną i chemoodporną;
- 18) należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowej działki;
- 19) należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii;
- 20) wszelkie prace w pobliżu cieku należy prowadzić ze szczególną ostrożnością, nie powodując zakłócenia spływu cieku – Wołczenica zachowując ciągłość koryta cieku;
- 21) do obsiewania powierzchni pod panelami wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, uwzględniając gatunki roślin miododajnych w celu utworzenia środowiska przyjaznego dla pszczół i innych zapylaczy;
- 22) na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków ograniczających wzrost roślin;
- 23) na etapie eksploatacji nie stosować elektronicznego systemu płoszenia zwierząt.

U z a s a d n i e n i e

Wnioskiem z dnia 27 marca 2023 r. (data wpływu do Urzędu 30 marca 2023 r.) Izabela Kędroń, pełnomocnik Inwestora, którym jest Krajowa Grupa Energetyczna Sp. z o.o ul. Jasna 7/37, 00-007 Warszawa wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 50 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2, obręb Baczyśław, gmina Golczewo”.

Burmistrz Golczewa wnioskiem z dnia 3 kwietnia 2023 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamieniu Pomorskim, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. KPA (Dz. U z 2023 r. poz. 775 ze zm.), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094) Burmistrz Golczewa zawiadomił strony postępowania obwieszczeniem z dnia 3 kwietnia 2023 r., że na wniosek pełnomocnika Inwestora, którym jest Krajowa Grupa Energetyczna Sp. z o.o ul. Jasna 7/37, 00-007 Warszawa Pani Izabela Kędroń wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „ Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 50 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2, obręb Baczyśław, gmina Golczewo”.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach pismem z dnia 17 kwietnia 2023 r. znak SZ.ZZŚ.1.4901.54.2023.AŚ wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień i uzupełnień w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia i wyjaśnienia przedłożone przez Inwestora zostały przesłane przez Burmistrza Golczewa pismem z dnia 10 maja 2023 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamieniu Pomorskim. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach pismem z dnia 18 maja 2023 r. znak SZ.ZZŚ.1.4901.54.2023.AŚ wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając jednocześnie warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe. Państwowy Powiatowy Inspektor

Sanitarny w Kamieniu Pomorskim opinią NZNS.9022.2.31.2023.AM z dnia 17 kwietnia 2023 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wezwaniem WONS.4220.129.2023.BO.1 z dnia 18 kwietnia 2023 r. wezwał Burmistrza Golczewa do pisemnego złożenia uzupełnień w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Na podstawie wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Burmistrz Golczewa pismem z dnia 19 kwietnia 2023 r. wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia i wyjaśnienia przedłożone przez Inwestora zostały przesłane przez Burmistrza Golczewa pismem z dnia 29 sierpnia 2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamieniu Pomorskim. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie opinią WONS.4220.129.2023.BO.AC.3 z dnia 18 września 2023 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z jednoczesnym ustaleniem warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. KPA obwieszczeniem z dnia 20 września 2023 r. Burmistrz Golczewa zawiadomił strony postępowania o zebranych materiałach w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. W trakcie prowadzenia postępowania administracyjnego nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 50 MW która wraz z towarzyszącą infrastrukturą zostanie zlokalizowane na działkach nr: 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2 obrębu Baczyślaw, gmina Golczewo, dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy – do 50 etapów, których moc sumaryczna wyniesie do 50 MW. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każda z nich posiadała kompletną infrastrukturę techniczną i aby mogła funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrowni. Dopuszcza się także możliwość połączenia ich technologicznie przy pomocy linii kablowej. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie, w ramach przedsięwzięcia przewiduje się montaż następujących elementów: panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 50 MW, konstrukcje nośne pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia 90 stopni, falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, instalacji monitorującej ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej, stacje transformatorowe (kontenerowe) wraz z transformatorami (w ilości do 50 szt.) i ziemną linią kablową, ogrodzenie, dopuszcza się również, instalację odgromową i zabezpieczającą, posadowienie magazynów energii, (w ilości do 60 szt.), budowę Głównego Punktu Odbioru (GPO) lub połączenia do GPO na innej działce za zgodą właściciela, budowę bezpośrednio linii energetycznej do odbioru oraz pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Działki inwestycyjne zgodnie z ewidencją gruntów i budynków stanowią głównie grunty orne (RV, RVI), nieużytki (N), łąki (IV), pastwiska (PsV, PsVI), grunty zadrzewione i zakrzewione na gruntach rolnych (Lzr) o łącznej powierzchni ponad 50 ha, natomiast pod planowaną inwestycję zajęte zostanie ponad 27 ha. Działki inwestycyjne otoczone są również gruntami o podobnym charakterze. Dla terenu inwestycyjnego brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W trakcie realizacji inwestycji mogą pojawić się niewielkie uciążliwości dla środowiska przejawiające się nieorganizowaną emisją zanieczyszczeń do powietrza, emisją hałasu, jednak charakter i zakres inwestycji wskazują, iż będą to oddziaływania lokalne, krótkotrwałe, które ustaną po zrealizowaniu inwestycji. W celu

ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, prace budowlano-montażowe związane z realizacją inwestycji będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej, z wykorzystaniem maszyn i urządzeń sprawnych technicznie, a konieczne przejazdy wyjazdy specjalistycznego sprzętu oraz samochodów transportowych będą ograniczone do minimum. Natomiast na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej ewentualną uciążliwość pochodzącą z terenu przedsięwzięcia będzie emisja hałasu z planowanych stacji transformatorowych. Transformatory zostaną umieszczone wewnątrz kontenera stacji transformatorowe, co zminimalizuje emisję hałasu z tego źródła. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego brak jest terenów chronionych akustycznie, najbliższe tereny zlokalizowane są w odległości około 0,6 km na wschód od inwestycji. Rzeczywista moc akustyczna samego transformatora może wynosić w przybliżeniu 50 dB, przewidziane jest również mycie paneli, jednak nie będzie ono odbywało się wyłącznie w przypadku takiej konieczności, w związku z czym oddziaływanie tych prac będzie marginalne. Tym samym nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie mogło wpłynąć na przekroczenie standardów jakości środowiska w tym zakresie.

Podczas eksploatacji inwestycji emitowane będzie pole elektromagnetyczne. Dopuszczalne poziomy natężenia pola elektromagnetycznego zostały określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r., poz. 2448). Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, przedmiotowa inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych w środowisku. Wytwarzane podczas budowy odpady komunalne i budowlane będą selektywnie gromadzone w pojemnikach usytuowanych na terenie placu budowy w wyznaczonych miejscach, a następnie zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami. Będą to głównie odpady zakwalifikowane w Katalogu odpadów zawartych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10) tj 120102 – cząstki i płyty żelaza oraz stopów w ilości 1 Mg, 15 01 01 -opakowania papieru i tektury w ilości 20 Mg, 15 01 02 – opakowania z tworzyw sztucznych w ilości 2,5Mg, 150103 – opakowania z drewna w ilości 15 Mg, 15 01 04 – opakowania z metali w ilości 1 Mg, 15 01 05 – opakowania wielomateriałowe w ilości 0,0675 Mg, 17 01 01 – odpady betonu oraz gruzu betonowego rozbiórek i remontów 15 Mg, 17 02 02 – szkło w ilości 0,25 Mg, 170203 – odpady z tworzyw sztucznych ilości 0,25 Mg, 17 01 82 – inne, niewymienione odpady budowlane w ilości 0,4 Mg, 170405 – żelazo i stal w ilości 2,5 Mg, 17 04 11 – kable, inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości 11 Mg, 17 05 04 – gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 w ilości 83 Mg, 19 10 02 odpady metali nieżelaznych w ilości 0,8 Mg, 20 01 39 tworzywa sztuczne 8 Mg, 17 04 02 aluminium w ilości 0,25 Mg, 20 03 04 – szlasy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości w ilości 80 Mg. W trakcie eksploatacji inwestycji mogą powstawać odpady związane z pracami konserwacyjnymi, które będą usuwane przez podmioty świadczące usługi. W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą ścieki bytowe, które gromadzone będą w zbiorniku bezodpływowym, a następnie będą przekazywane do odbioru firmom specjalistycznym. Na etapie eksploatacji nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych jako czyste będą spływały do gruntu. Panele fotowoltaiczne będą posiadać specjalne powłoki, które, zapobiegają osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni, dlatego wszelkie zanieczyszczenia będą usuwane przez opady atmosferyczne i wiatr. Okresowe opady atmosferyczne w sposób wystarczający będą obmywały powierzchnię instalacji, w

przypadku atmosferycznych, inwestor dopuszcza możliwość mycia paneli przy użyciu wyłącznie wody zdemineralizowanej, aby nie dopuścić do możliwości wprowadzenia substancji chemicznych do środowiska gruntowego. Podczas eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będą powstawały głównie odpady zakwalifikowane w katalogu odpadów tj.: 15 01 01 – opakowania papieru i tektury w ilości 0,25 Mg, 150102 – opakowania z tworzyw sztucznych w ilości 0,25 Mg, 15 01 03 – opakowania z drewna w ilości 0,25 Mg, 15 01 04 – opakowania z metali w ilości 0,25 Mg, 15 01 05 – opakowania wielomateriałowe w ilości 0,25 Mg, 150106 – zmieszane odpady opakowaniowe w ilości 0,25 Mg, 15 01 07 – opakowania ze szkła w ilości 0,25 Mg, 150109 – opakowania z tekstyliów w ilości 0,25 Mg, 17 02 02 – szkło w ilości 0,30 mg, 17 02 03 – tworzywa sztuczne w ilości 0,30 Mg, 17 04 05 – żelaza i stal w ilości 0,30 Mg, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości 0,30 Mg. Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów - żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiał te powinny zostać przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu. Z uwagi na fakt, iż instalacja fotowoltaiczna składa się przede wszystkim z urządzeń elektrycznych, głównym odpadem powstającym z demontażu instalacji będą panele fotowoltaiczne, które są urządzeniami nie zawierającymi substancji niebezpiecznych i składają się głównie ze szkła, aluminium i krzemu. Wśród innych odpadów, jakie powstaną podczas demontażu instalacji fotowoltaicznych, znajdą się między innymi: gruz, gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje i płyny robocze. Odpady niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Na etapie likwidacji inwestycji będą powstawały głównie odpady zakwalifikowane w katalogu odpadów tj.: 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości 5000 Mg, 16 02 16 – elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 w ilości 400 Mg, 16 06 02 – baterie i akumulatory niklowo-kadmowe w ilości 2000 Mg, 170101 – odpady betonu oraz gruzu betonowego z rozbiórek i remontów w ilości 500 Mg, 170203 – odpady tworzyw sztucznych w ilości 300 Mg, 170402 – aluminium w ilości 15 Mg, 170405 – żelazo i stal w ilości 1250 Mg, 170411 – kable inne niż wymienione w 170410 w ilości 500 Mg. Planowana inwestycja realizowana będzie w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) Wołczyca od Trzechelskiej Strugi do ujścia kod: RW6000113529 oraz zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) kod: GW60006. JCWP Wołczyca od Trzechelskiej Strugi do ujścia to naturalna część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Jednocześnie stwierdza się, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a tak. Ponadto planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem ponadlokalnym. Planowane jest zastosowanie transformatora suchego lub mokrego (olejowego), zatem w przypadku zastosowania transformatora olejowego, stacja transformatorowa wyposażona zostanie w szczelną misę olejową, która w przypadku awarii pomieści całą objętość oleju zawartego w transformatorze. Lokalizacja terenu inwestycyjnego względem form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336), przedsięwzięcie będzie realizowane poza ww. obszarami. Najbliższą formą ochrony przyrody są pomniki przyrody zlokalizowane w odległości 0,6 km na wschód (PL.ZIPOP.1393.PP.3207023.2546 – jesion

wyniosły: PL.ZIPOP.1393.PP.3207023.2544-grab zwyczajny; .ZIPoP.1393.PP.3207023.2547-klon srebrzysty; PL.ZIPOP.1393.PP.3207023.2545-jesion wyniosły oraz w postaci obszarowej – zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Dolina Stawny” zlokalizowany w odległości ok. 2,8 km na zachód oraz przedsięwzięcie będzie realizowane również poza granicami korytarza ekologicznego o randze regionalnej – najbliższym jest korytarz ekologiczny KPn-32A Lasy Wolińskie – Puszcza Goleniowska zlokalizowany w odległości ok. 0,6 km na południe. Z uwagi na odległość od ww. obszarów i wartości przyrodniczych, przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na ich cele ochrony. Z uwagi na obecny sposób użytkowania (użytkowanie rolnicze), analizowany teren nie charakteryzuje się występowaniem ponadprzeciętnych wartości przyrodniczych. W inwentaryzacji przyrodniczej największa bioróżnorodność zaznacza się w granicach nieużytku na działce nr 287/1, gdzie w istniejącym zagłębieniu terenu, dawniej wypełnionym wodą, występują gęsto porastające drzewa, głównie olsze czarne oraz pojedyncze wierzby (iwa, biała, wiciowa), głogi - w formie drzewiastej. Występujący drzewostan posiada obwód do 60 cm. W podszyciu obecne są olsze, brzozy, osiki, dęby, głogi. Runo tworzą pokrzywy i jeżyny. Gęsto występuje również podagrycznik. Lokalnie, w zagłębieniach występuje trzcina pospolita. Obecne są paprocie, nerecznica samcza, nawłóć kanadyjska i dziki chmiel. Pozostałe gatunki są bardzo podobne występujących w okolicy tj.. trawy, ostu polnego, wrotycz oraz szczotlicha siwa. W rejonie ww. obszaru zadrzewionego występują pozostałości po wykonanych kilka lat temu zrębach sosnowych. Po zrębie zachowało się kilka drzew i krzewów biocenotycznych: głóg, grusza, czeremcha. Podszyt jest bardzo rozproszony, zdominowany przez olsze w formie kopuł, obecne są też dęby, osiki, brzozy oraz pojedyncze jarzębiny, głogi i dzikie róże. Przestrzeń pomiędzy poszczególnymi grupami olsz porośnięta jest roślinnością trawiastą, o składzie zbliżonym do sąsiednich obszarów. Odnosząc się do fauny, najbardziej atrakcyjne dla nich siedliska stwierdzono w rejonie ww. obszaru zadrzewionego, zbiornika wodnego w rejonie południowej części działki nr 288/1 obrębu Baczyśław oraz na skraju analizowanego terenu. W granicach analizowanego terenu rozpoznano przedstawicieli różnych grup faunistycznych. Z płazów stwierdzono występowanie ropuchy szarej *Bufo bufo* i żaby trawnej *Rana temporaria*. Pojedyncze, dorosłe osobniki tych gatunków obserwowano, poza okresem godowym, głównie w okolicach zbiornika wodnego i użytków zielonych. Z gadów stwierdzono występowanie jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*, jaszczurki żyworodnej *Zootoca vivipara*. Zwinka występuje w rozproszonym na całym obszarze, natomiast pojedyncze osobniki jaszczurki żyworodnej zainwentaryzowano w pasie wzdłuż zadrzewień. Z ptaków stwierdzono występowanie następujących gatunków: wilga *Oriolus oriolus*, pliszka siwa *Motacilla alba*, czapla siwa *Ardea cinerea*, żuraw *Grus grus*, gągoł *Bucephala clangula*, dzięcioł czarny *Dryocopus martius*, kania ruda *Milvus milvus*, trzciniak *Acrocephalus arundinaceus*, kropiatka *Porzana porzana*, cyranka *Porzana porzana*, świerszczak *Locustella naevia strominea*, myszołów *Buteo buteo*. Większość z ww. gatunków występowała w zadrzewieniach oraz w granicach zbiornika wodnego, wyłączonych z planowanego zagospodarowania. Z ssaków stwierdzono pojedyncze osobniki saren *Capreolus capreolus*, zajęcy szaraków *Lepuseuropaeus* oraz dzika euroazjatyckiego *Sus scopa* (ślady buchtowania). Obszar inwentaryzacji może być również siedliskiem drobnych gryzoni i polujących na nie drapieżników z rodzaju *Mustelidae*, takich jak kuna leśna *Martes martes*, kuna domowa *Martes foina*, tchórz *Mustela putorius*, gronostaj *Mustela erminea* czy łasica *Mustela nivalis*. Z uwagi na rozpoznane walory przyrodnicze, niezbędnym jest wdrożenie działań, które zminimalizują negatywne oddziaływanie zamierzonych prac na rozpoznane grupy zwierząt. Wobec tego, z uwagi na występowanie dogodnych siedlisk dla chronionych

gatunków ptaków, prace budowlane należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza sezonem od 1 marca do 31 sierpnia. Ponadto należy odsunąć planowane zagospodarowanie na odległość 10 m od terenów leśnych i zadrzewionych oraz 1,5 od zbiorników wodnych. Należy również wygrodzić zbiorniki wodne i zadrzewienia znajdujące się w granicach analizowanego terenu.

Z uwagi na fakt, iż zarówno ww. zbiorniki, jak i przepływająca od zachodu rzeka Wolczenica stanowią siedliska płazów, istnieje konieczność zastosowania podczas prowadzenia prac inwestycyjnych, zabezpieczenia np. w postaci płotków herpetologicznych, wykonanych z geotkaniny, folii polimerowej lub siatki o średnicy oczek poniżej 0,5 cm w celu uniemożliwienia przedostania się płazów oraz innych drobnych zwierząt na teren budowy. Ponadto w rejonie istniejących zbiorników nie należy prowadzić głębokich wykopów, w tym odwodnieni, a elementy instalacji mogące zostać narażone na zniszczenie środowiska gruntowo-wodnego np. stacje transformatorowe należy zlokalizować w odległości min 50m od ww. zbiorników. Podczas realizacji inwestycji należy wykorzystywać wyłącznie sprawne technicznie maszyny i pojazdy. Również zaplecze budowy należy zlokalizować z dala od zbiorników wodnych i dodatkowo wyposażać je w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych sanitariatach, regularnie opróżnianych przez uprawnione podmioty, a do okresowego mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie wyłącznie czysta woda, bez domieszek substancji czyszczących. Wokół znajdujących się w rejonie zbiorników zadrzewień i zakrzaczeń nadwodnych zachowana zostanie ochronna strefa buforowa o szerokości 5 m. Dodatkowo przewidziano ochronę drzew i krzewów znajdujących się w strefie oddziaływania uszkodzeniem – zabezpieczenie pni do wysokości 2 m lub rozwidleń konarów korony, np. matami lub odeskowaniem, zastosowanie wygrodzeń krzewów, nie lokalizowanie w zasięgu koron drzew miejsc postoju maszyn i składowania materiałów potrzebnych do realizacji inwestycji oraz składowisk nadkładów lub odpadów, a także zabezpieczenie ewentualnych uszkodzeń pni i konarów drzew preparatem grzybobójczym. W celu umożliwienia swobodnego przemieszczania się przez teren farm małym zwierzętom, planowane do realizacji ogrodzenie wokół terenu przedsięwzięcia, należy wykonać poprzez pozostawienie przerwy o wysokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a gruntem. Krawędzie ogrodzenia powinny posiadać pełen splot siatki z zamkniętymi oczkami, co wykluczy możliwość kaleczenia zwierząt. Teren inwestycji należy wygrodzić zgodnie z załącznikiem przedstawiającym zagospodarowanie terenu, aby zachować korytarze migracyjne dla średnich i dużych zwierząt. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia teren pod panelami pozostanie powierzchnią biologicznie czynną. W celu utworzenia atrakcyjnych miejsc dla zapylaczy należy do obsiewu wykorzystać rośliny miododajne. Aby zminimalizować potencjalne straty w lęgach, w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Wykaszanie należy rozpocząć od środkowej i prowadzić w kierunku zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Aby zminimalizować kolizje ptaków z panelami fotowoltaicznym, w ich konstrukcji będzie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Przedsięwzięcie z uwagi na planowany charakter nie powinno wpłynąć negatywnie na klimat zarówno w skali lokalnej jak i globalnej ze względu na brak emisji, które

mogłyby przyczynić się do pogłębienia efektu cieplarnianego. Realizacja inwestycji nie doprowadzi do zmian lub nasilenia się zmian klimatu, które mogłyby wpłynąć na utratę różnorodności biologicznej oraz do zmiany użytkowania terenów sąsiednich. Poza tym instalacje fotowoltaiczne to inwestycje proekologiczne korzystające z odnawialnych zasobów środowiska, które przyczynią się do korzystnego wpływu na jakość powietrza. W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wzniesienie obiektów wolnostojących w postaci paneli fotowoltaicznych zamontowanych na konstrukcjach zakotwionych w gruncie. Przedsięwzięcie będzie stanowiło nowy element w otaczającym krajobrazie, jednak łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m, w związku z czym planowana konstrukcja nie będzie stanowić dominaty w krajobrazie. Przewiduje się również wykonanie ogrodzenia ażurowego, pozbawionego masywnych, litych elementów oraz pomalowanie ogrodzenia oraz stacji transformatorowej w kolorach dobrze wkomponowujących się w otoczenie (odcienie szarości i zieleni). W sąsiedztwie planowanej inwestycji brak jest istniejących lub planowanych instalacji tego rodzaju mogących do powstania oddziaływań skumulowanych. Najbliższe podobne inwestycje realizowane będą w odległości ok. 2 km na wschód i południe od terenu inwestycyjnego. Z uwagi na charakter, skalę oraz lokalizację przedsięwzięcia jak również zasięg potencjalnych oddziaływań generowanych przez przedmiotową inwestycję, Inwestor nie przewiduje możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych. Ponadto zachowana zostanie naturalna rzeźba terenu. Teren zostanie pokryty rodzimymi gatunkami traw.

Przedsięwzięcie mimo łącznej zajętości większej powierzchni terenu nie spowoduje negatywnego oddziaływania na elementy środowiska przyrodniczego. Przedmiotowe przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 54b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2019 roku poz. 1839 ze zm.) i zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Analizę przedłożonych przez Wnioskodawcę materiałów przeprowadzono w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 tj.).

Biorąc pod uwagę zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych).

W związku z powyższym przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne.

Pouczenie

1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję określającą warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jaki ma być uwzględniona przy wydaniu tych decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1.
2. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji pozwolenia na budowę lub zgłoszenia, wniosek winien być złożony nie później niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna lub 10 lat, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się

ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

4. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, za pośrednictwem Burmistrza Golczewa w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Z up. BURMISTRZA

Grzegorz Chłopek
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. Krajowa Grupa Energetyczna Sp. z o.o.
ul. Jasna 7/37
00-007 Warszawa

adres do korespondencji

1. Pełnomocnik Izabela Kędroń
ul. Ignacego Krasickiego 36A
30-503 Kraków
2. Strony postępowania w drodze obwieszczenia, zgodnie z art. 49 kpa.
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie ul. Teofila Firlika 20,
71-637 Szczecin.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kamieniu Pomorskim ul. Wolińska 7b,
72-400 Kamień Pomorski.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach
ul. Niekładzka 9, 72-300 Gryfice
4. Starostwo Powiatowe w Kamieniu Pomorskim, ul. Wolińska 7b, 72-400 Kamień Pomorski

Charakterystyka przedsięwzięcia

„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 50 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2, obręb Baczyśław, gmina Golczewo”.

Przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 50 MW. Dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy - do 50 etapów, których moc sumaryczna wyniesie do 50 MW. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każda z nich posiadała kompletną infrastrukturę techniczną i aby mogła funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Dopuszcza się także możliwość połączenia ich technologicznie przy pomocy linii kablowej. Każdy z etapów realizacji przedsięwzięcia będzie polegał na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (nN/SN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej o mocy do 50 MW na terenie obrębu Baczyśław, gmina Golczewo. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2, obręb Baczyśław, gmina Golczewo, powiat kamieński, województwo zachodniopomorskie. Powierzchnia obszaru (terenu ogrodzonego) planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do ok. 27,4 ha. Szczegółowe informacje zawarto w tabeli poniżej.

Nr działki	Powierzchnia działki [ha]	Powierzchnia działki zajęta pod inwestycję [ha]
49/1	3,86	1,04
194/1	2,15	0,9
194/2	0,32	0,14
287/1	20,59	18,37
287/2	8,03	0,98
288/1	9,8	4,43
288/2	0,42	0,44
289/2	4,91	1,02
Razem	50,08	27,32

Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać

Według planów moc instalacji będzie wynosiła do 50 MW. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 50 MW,
- konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia do 90 stopni,

- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- stacje transformatorowe (kontenerowe) wraz z transformatorami i ziemną linią kablową,
- ogrodzenie,
- dopuszcza się instalacje odgromową i zabezpieczającą,
- dopuszcza się posadowienie magazynów energii,
- dopuszcza się budowę Głównego Punktu Odbioru (GPO) lub podłączenia do GPO na innej działce za zgodą właściciela,
- dopuszcza się budowę bezpośredniej linii energetycznej do odbiorcy,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Ogniwa fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu (ogniwa I generacji), cienkich warstw półprzewodnika (ogniwa II generacji) bądź specjalnego barwnika pozbawionego złącz P-N (ogniwa III generacji), panele bifacjalne które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do 30 lat. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej do 2000 Wp każdy i w ilości do 120 000 sztuk o łącznej mocy do 50 MW, w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Ilość paneli zależna jest od mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego, którego parametry ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym, a następnie w projekcie wykonawczym. Ewentualne zmniejszenie liczby paneli jest związane z postępem technologicznym i optymalizacją ekonomiczną. Osiągnięcie planowanej mocy za ok. 2-3 lata będzie możliwe przy zastosowaniu mniejszej liczby paneli o większej mocy z tej samej jednostki powierzchni. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara) pod kątem do 90 stopni lub na trackerach solarnych, które są jednoosiowym systemem podążającym za słońcem. Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych o łącznej mocy do 50 000 kW zamieniających prąd stały na prąd zmienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie Baczyśław, gmina Golczewo, powiat kamieński, województwo zachodniopomorskie. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 49/1, 194/1, 194/2, 287/1, 287/2, 288/1, 288/2, 289/2 w obrębie Baczyśław. Całkowita powierzchnia wnioskowanych działek wynosi około 50 ha, a pod planowane przedsięwzięcie przeznaczona będzie do ok. 27,4 ha.

Inwestycja będzie zlokalizowana na terenie gruntów rolnych, nieużytków, łąk i pastwisk na obszarze następujących klas bonitacyjnych: RVI, PsV, PsVI, ŁV, N.

Przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 50 MW. Dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy - do 50 etapów, których moc sumaryczna wyniesie do 50 MW. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby

każda z nich posiadała kompletną infrastrukturę techniczną i aby mogła funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Dopuszcza się także możliwość połączenia ich technologicznie przy pomocy linii kablowej. Każdy z etapów realizacji przedsięwzięcia będzie polegał na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (nN/SN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej o mocy do 50 MW. Powierzchnia obszaru planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do ok. 27,4 ha. Szczegółowe informacje zawarto w tabeli poniżej.

Nr działki	Powierzchnia działki [ha]	Powierzchnia działki zajęta pod inwestycję [ha]
49/1	3,86	1,04
194/1	2,15	0,9
194/2	0,32	0,14
287/1	20,59	18,37
287/2	8,03	0,98
288/1	9,8	4,43
288/2	0,42	0,44
289/2	4,91	1,02
Razem	50,08	27,32

Według planów moc instalacji będzie wynosiła do 50 MW. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 50 MW,
- konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia do 90 stopni,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- stacje transformatorowe (kontenerowe) wraz z transformatorami i ziemną linią kablową,
- ogrodzenie,
- dopuszcza się instalacje odgromową i zabezpieczającą,
- dopuszcza się posadowienie magazynów energii,
- dopuszcza się budowę Głównego Punktu Odbioru (GPO) lub podłączenia do GPO na innej działce za zgodą właściciela,
- dopuszcza się budowę bezpośredniej linii energetycznej do odbiorcy,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Bilans terenu inwestycji:

Obiekt	Ilość	Powierzchnia zabudowy
Stacja transformatorowa wraz z rozdzielnią nn/SN	do 50 szt.	do 2 500 m ²
Dopuszcza się magazyny energii	do 60 szt.	do 4 500 m ²

Panele fotowoltaiczne w rzucie na powierzchnię płaską (inwertery, złącza kablowe i inne elementy montowane na konstrukcji stołów pod panelami)	do 120 000 szt.	do 163 800 m ²
Dopuszcza się budowę Głównego Punktu Odbioru (GPO) lub podłączenia do GPO na innej działce za zgodą właściciela	1 szt.	10 000 m ²
	Razem:	do 180 800 m ²

Instalacja wolnostojących paneli fotowoltaicznych o mocy do 50 MW w miejscowości Baczysław będzie zajmowała obszar do ok. 27,5 ha. Na danym terenie nie znajdują się żadne zabudowania, które powinny zostać usunięte w razie realizacji inwestycji.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia zostanie zamontowanych do 120 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie do 10 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie lub wertykalnie w zależności od zastosowanego rozwiązania. Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 163 800 m², co stanowi około 59,9% całej powierzchni terenu ogrodzonego w wyniku planowanej inwestycji. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą rodzimą dla danego obszaru, by uniknąć wprowadzenia obcych gatunków do lokalnego ekosystemu.

Pozostały obszar terenu inwestycji, stanowią przestrzenie pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli fotowoltaicznych, które są konieczne dla wyeliminowania efektu zacienienia paneli fotowoltaicznych, w celu ich właściwego działania. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsadzone zieloną roślinnością trawiastą, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Dopuszcza się także możliwość zastosowania magazynów energii, których wykorzystanie i potencjalna ilość do zastosowania zostaną określone na późniejszym etapie projektu budowlanego oraz budowę bezpośredniej linii energetycznej do odbiorcy i GPO.

W ramach przedsięwzięcia polegającego na budowie infrastruktury technicznej planowane jest posadowienie na gruncie kontenerowych stacji transformatorowych wykonanych z prefabrykowanych elementów żelbetowych oraz stołów montażowych pod panele fotowoltaiczne. Stosowane technologie nie wykorzystują fundamentów. Wszystkie obiekty zostaną dostarczone na teren inwestycji w postaci gotowych prefabrykowanych elementów, które następnie zostaną usytuowane na terenie inwestycji zgodnie z projektem wykonawczym i szeregiem odpowiednich przepisów prawa. W wykopach do 100 cm zostaną ułożone trasy kabli nN, SN i przyłącza do sieci elektroenergetycznej. Ilość tras kablowych układanych w gruncie zostanie zoptymalizowana do niezbędnego minimum ze względu na odległość i maksymalną długość przebiegów wspólnych. Do prowadzenia kabli DC (łączyjących panele) oraz kabli telemechaniki wykorzystywana będzie konstrukcja wsporcza.

W wyniku realizacji prac nie jest planowane usuwanie gleby, a na całym terenie elektrowni pozostanie obszar aktywny biologicznie bez upraw rolniczych wymagających orki, na którym będzie mogła się rozwijać swobodnie roślinność (głównie trawy itp.). Stoły montażowe i trackery są tak zaprojektowane, aby dolna krawędź ułożonych na nich paneli nie znajdowała się niżej niż 50 - 70 cm nad powierzchnią gruntu, co zdecydowanie ogranicza konieczność częstego koszenia trawy i stwarza dobre warunki do rozwoju roślinności. W celu minimalizacji

wplywu przedsięwzięcia na ewentualne szlaki migracji drobniejszych ssaków, płazów i gadów, ogrodzenie terenu inwestycji będzie wykonane z siatki (minimalna szerokość oczek siatki to 5 cm), z krawędzią ogrodzenia zamontowaną na wysokości do 2 cm nad poziomem terenu. Warto również zwrócić uwagę na brak stosowania fundamentów pod jakiegokolwiek obiekty i podmurówek pod ogrodzenie. Wszystkie elementy i urządzenia infrastruktury technicznej zamontowane na terenie elektrowni są nieruchome i nie emitują dźwięków wynikających z ruchu. Charakterystyczną cechą elektrowni fotowoltaicznej jest cykl pracy, który związany jest z pośrednią i bezpośrednią operacją Słońca. Aktywność elektrowni (generowania energii) będzie wygasać wraz z nastaniem godzin wieczornych, nocnych.

Dokładne rozmieszczenie poszczególnych elementów instalacji i infrastruktury towarzyszącej na terenie działek objętych wnioskiem zostanie rozplanowane na etapie projektu budowlanego przedmiotowego przedsięwzięcia. Załączniki graficzne do niniejszej Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przedstawiają jedynie przykładowe rozmieszczenie planowanej instalacji.

Ogniwa fotowoltaiczne to półprzewodnikowe elementy, w których następuje konwersja energii pochodzącej z promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Łączna ilość paneli fotowoltaicznych zastosowanych na cele planowanego przedsięwzięcia będzie wynosić maksymalnie do 120 000 szt. Moc znamionowa pojedynczego panelu będzie wynosić do 2000 Wp każdy. Panele zostaną podłączone do falowników. Panele fotowoltaiczne będą zamontowane w pozycji horyzontalnej lub wertykalnej. Zastosowane panele będą posiadać powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniw. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody, dzięki czemu przelatujące ptactwo nie będzie mylić powierzchni paneli z powierzchnią wody, co uchroni je przed oślepieniem oraz możliwością zderzenia się z ich powierzchnią. Panele PV to urządzenia lekkie i płaskie. Wytwarzanie prądu z ich pomocą nie będzie wiązało się z emisją hałasu czy zanieczyszczeń. Dopuszcza się, że instalacja fotowoltaiczna będzie wyposażona w system automatycznego naprowadzania paneli. Ponadto nie planuje się także stosowania dodatkowych systemów chłodzących (wentylatorów) w celu chłodzenia ogniw. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie zatem w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Panele fotowoltaiczne, które zostaną wykorzystane do budowy instalacji fotowoltaicznej, będą posiadać specjalne powłoki jak: „Amonia Resistance” oraz „Anti-Pic”, które zapobiegają osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni, dlatego wszelkie zanieczyszczenia będą usuwane przez opady atmosferyczne i wiatr. Okresowe opady atmosferyczne w sposób wystarczający będą obmywały powierzchnię instalacji. Wyjątkowo w przypadku długich, suchych, kilkumiesięcznych okresów bez jakichkolwiek opadów atmosferycznych dopuszcza się możliwość mycia paneli przy użyciu wyłącznie wody zdemineralizowanej, by nie dopuścić do możliwości wprowadzenia jakiegokolwiek substancji chemicznych do środowiska gruntowego. Dokładna ilość i parametry paneli fotowoltaicznych oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym.

W przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej planuje się zastosowanie systemu falowników rozproszonych. W instalacji zostaną zastosowane falowniki, które stanowią istotny element instalacji fotowoltaicznej i mają na celu przetworzenie prądu stałego wytworzonego przez

panele na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej. Falowniki rozproszone będą odznaczać się całkowitą ochroną przed wpływem kurzu oraz przed strumieniem wody. Oznacza to brak możliwości dostania się jakichkolwiek zwierząt lub owadów do ich wnętrza. Urządzenia te zostaną najprawdopodobniej umieszczone na konstrukcjach fotowoltaicznych pod panelami. Dokładna ilość i parametry falowników oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym.

Planuje się zastosowanie maksymalnie do 50 sztuk transformatorów typu suchego w izolacji żywicznej lub typu mokrego-olejowego i umieszczenie ich wewnątrz kontenerowych stacji transformatorowych rozmieszczonych po całym terenie planowanej inwestycji. Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencją materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast poprzez system chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Z kolei transformator mokry-olejowy jest wyposażony w misę olejową, która w przypadku ewentualnej awarii pomieści całą objętość oleju zawartego w transformatorze. W ten sposób nie nastąpi wyciek oleju do środowiska, co z kolei udowadnia, że planowana do zastosowania technologia jest bezpieczna dla środowiska. Dokładna ilość i parametry transformatorów oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym.

W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się wykorzystanie do 50 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych. Każda z nich będzie wyposażona w transformator suchy w izolacji żywicznej lub transformator mokry-olejowy, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Otwory wentylacyjne stacji transformatorowej skonstruowane są w sposób uniemożliwiający przedostanie się do wnętrza ptaków i nietoperzy. Każdy budynek kontenerowej stacji transformatorowej będzie stanowić gotowy prefabrykat żelbetowy, zatem prace budowlane na terenie inwestycji nie będą wiązały się z wykonywaniem jakichkolwiek fundamentów, w związku z czym realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego nie spowoduje trwałego przekształcenia rzeźby terenu, ani nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowe. Kontenerowa stacja transformatorowa zabezpiecza transformator oraz pozostałe niezbędne urządzenia przed wpływem warunków atmosferycznych oraz pozwala na zredukowanie poziomu dźwięku generowanego przez znajdujący się wewnątrz transformator o około kilkanaście decybeli. Położenie poszczególnych stacji będzie spełniało wymagania obwieszczenia Ministra Inwestycji i Rozwoju z dnia 8 kwietnia 2019 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2019 poz. 1065). Wysokość budynku kontenerowej stacji transformatorowej wynosić będzie maksymalnie do 5 m n.p.t. Dokładna ilość i parametry kontenerowych stacji transformatorowych oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym. Załącznik graficzny do niniejszej Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przedstawia jedynie przykładowe rozmieszczenie poszczególnych stacji transformatorowych. oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenu, na którym będzie znajdowała się inwestycja.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej przy pomocy nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożone w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej pomiędzy stacjami a stacją transformatorowo-rozdziałczą/rozdzielnią. Następnie zostanie poprowadzony przyłącz do punktu wpięcia wskazanego przez lokalnego operatora energetycznego lub do wybudowanego GPO na terenie inwestycji lub do GPO wybudowanych poza terenem inwestycji po uprzedniej zgodzie właścicieli. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80-100 cm na podsypce piaskowej (10 cm), pokrycie kabla również piaskiem (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenu, na którym będzie znajdowała się inwestycja.

Montaż paneli ma opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Głębokość osadzania zależy od konkretnych warunków panujących na miejscu i jest ustalana indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Wytrzymałość takiego sposobu mocowania paneli do podłoża została przebadana i może wytrzymać obciążenie wiatrem do $0,48 \text{ kN/m}^2$ i śniegiem do $2,5 \text{ kN/m}^2$. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5 m wysokości. Dokładna ilość i parametry konstrukcji wsporczych oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym.

Dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. W ruchomych systemach fotowoltaicznych stosuje się trackery umożliwiające ruch paneli w płaszczyźnie pionowej lub poziomej lub w obydwu ww. płaszczyznach tak, aby ustawione zostały w optymalnym kierunku i pod najlepszym kątem względem Słońca. Typowy tracker składa się z ramy, na której zamontować można od kilku do kilkunastu modułów fotowoltaicznych oraz siłowników, poruszających ramą. Ze wzg. na ilość osi, w jakich poruszają się mogą panele, wyróżnia się trackery jednoosiowe - panele PV poruszają się w jednej osi – pionowej lub poziomej – w czasie dnia; druga oś pozostaje nieruchoma. Wykorzystanie ich zapewnia od 20% do 30% większy uzysk energii elektrycznej z paneli,

Dwuosiowe – panele PV podążają za Słońcem w dwóch płaszczyznach pionowej i poziomej, odbywa się to w szerokim zakresie kątów. Wykorzystanie ich przekłada się na zwiększenie ilości produkowanego prądu o około 40%.

Zasilanie siłowników może płynąć z sieci energetycznej lub bezpośrednio ze zgromadzonej energii słonecznej, co daje całkowitą niezależność systemu. Zużycie energii jest jednak minimalne i dla jednego trackera nie powinno przekroczyć 1 kWh rocznie. Istotnym czynnikiem jest też sposób, w jaki te trackery wybierają położenie paneli względem słońca. Czy pracują według zegara, systemu GPS, czy wykorzystują jeszcze nowocześniejsze rozwiązania, takie jak system różnicowy, który pozwala znaleźć pozycję najkorzystniejszą do poboru nawet przy zachmurzeniu. W przeciwieństwie do zaprogramowanego zegara czy

nadażania za GPS, które nie biorą pod uwagę sytuacji faktycznej tylko tą przewidzianą, system różnicowy wyznacza dane mierzone tu i teraz, przez co dostosowuje system fotowoltaiczny do rzeczywistej sytuacji.

W przypadku zastosowania instalacji śledzącej ruch słońca, która jest konstrukcją droższą i zużywającą dodatkową energię eklektyczną do zmiany położenia, uzyskuje się znacznie wyższą produkcję energii przez farmę fotowoltaiczną, ponieważ w czasie od wschodu do zachodu słońca można dłużej korzystać z energii słonecznej.

Zasilanie siłowników może płynąć z sieci energetycznej lub bezpośrednio ze zgromadzonej energii słonecznej, co daje całkowitą niezależność systemu. Zużycie energii jest jednak minimalne i dla jednego trackera nie powinno przekroczyć 1 kWh rocznie.

Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Obszar pod panelami stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo. W ramach ochrony różnorodności biologicznej Polski planuje się obsiać teren inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać arealu występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawić go do naturalnej sukcesji.

Dopuszcza się budowę Głównego Punktu Odbioru (GPO). Jest to miejsce, w którym wyprodukowana moc z całej farmy zostaje zebrana, skąd następnie jest wyprowadzana do określonego przez Operatora miejsca przyłączenia. Nie jest możliwe opisanie dokładnej lokalizacji GPO na etapie uzyskiwania Decyzji Środowiskowej. Główny Punkt Odbioru oraz trasy kablowe zostaną dokładnie przedstawione na etapie projektu budowlanego przyłącza kablowego.

Dopuszcza się posadowienie magazynów energii. Proces magazynowania polega na przekształceniu i przechowywaniu energii elektrycznej z dostępnego źródła w inną formę energii, którą w razie potrzeby można zamienić na energię elektryczną. Dodatkowo magazyny energii stanowią kluczowy element poprawy zarówno stabilności dostaw jak i parametrów dostarczanej energii. Magazynowanie energii jest korzystne, gdy występuje niskie zapotrzebowanie, niskie koszty wytwarzania lub, gdy dostępne źródła energii posiadają przerywaną charakterystykę produkcji. Ponadto zmagazynowana energia może być zużywana w okresach dużego zapotrzebowania, wysokich kosztów wytwarzania lub, gdy nie jest dostępne żadne alternatywne źródło generacji. Jednocześnie ciągły wzrost zapotrzebowania na energię, wzrost cen energii, mała zdolność adaptacji tradycyjnych metod wytwarzania energii do gwałtownie zmieniających się potrzeb rynku, zaostrzają kwestie związane z deregulacją rynku, problemami z jakością energii i naciskami na ograniczenie emisji dwutlenku węgla. Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt. Na etapie eksploatacji planowane jest użycie siatki o wysokości do 3 m i oczkach o średnicy minimum 5 cm, co jest wystarczające dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów. Ponadto planuje się pozostawić wolną przestrzeń pomiędzy siatką a gruntem wynoszącą do 20 cm. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana lub zabezpieczona w taki sposób, aby nie powodować kaleczenia migrujących zwierząt. Z kolei na czas realizacji teren inwestycji planuje się ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką, na co najmniej 50 cm, która będzie wkopana w ziemię. Ponadto na czas prowadzenia prac budowlanych miejsca wykopów pod linie kablowe będą zabezpieczane siatką herpetologiczną. Na terenie planowanego przedsięwzięcia planuje się także zastosowanie oświetlenia i kamer monitoringu, które zostaną umieszczone na

wspólnych słupach. Oświetlenie terenu inwestycji nie będzie odbywać się w sposób ciągły, by nie powodować zanieczyszczenia świetlnego środowiska. Dzięki temu inwestycja pozostanie bez negatywnego wpływu na komfort i zdrowie mieszkańców, a także nie będzie zakłócać trybu życia lokalnej flory i fauny. Dokładna ilość i parametry stosowanego oświetlenia i kamer monitoringu oraz ich rozmieszczenie na wnioskowanym terenie zostaną ujęte na późniejszym etapie w projekcie budowlanym.

Z up. BURMISTRZA

Grzegorz Chłopek
Zastępca Burmistrza

