

D E C Y Z J A o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75, ust. 1, pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85, ust. 1 i ust. 2, 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 (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w związku z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku inwestora: „AQUA” Spółka Akcyjna ul. 1 Maja 23, 43-300 Bielsko-Biała działającego przez pełnomocnika: Pani Jadwiga Halka Dyrektor Inwestycji ul. 1 Maja 23, 43-300 Bielsko-Biała w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach”** oraz po przeprowadzeniu postępowania z zapewnionym udziałem stron zawiadomionych o czynnościach organu przez obwieszczenie zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.)

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pod nazwą **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach”**.

Jednocześnie określám następujące warunki realizacji inwestycji:

1. W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
 - a) prace muszą być prowadzone w sposób umożliwiający spontaniczne przemieszczanie się zwierząt ze stref zagrożenia,
 - b) realizacja inwestycji nie może powodować powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt będzie niemożliwa. Wszelkie wykopy należy zabezpieczyć przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt (np. poprzez zastosowanie siatki o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości co najmniej 50 cm, wkopanej w ziemię, etc.) lub wykonać w sposób pozwalający na ich samoistne opuszczenie przez zwierzęta,
 - c) w przypadku przedostania się zwierząt na teren inwestycji, należy je przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych,
 - d) należy prowadzić systematyczne koszenie terenu inwestycji od początku marca do czasu jej rozpoczęcia, aby teren pozbawić roślinności, w której mogłyby być zakładane miejsca lęgowe.
2. Panele muszą być pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zminimalizuje możliwość powstania efektu taflí wody oraz olśnienia.
3. Teren farmy obsiać należy mieszanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo dla przedmiotowego obszaru.
4. Teren zaplecza budowy, miejsca postojowe maszyn i urządzeń oraz miejsca magazynowania materiałów

budowlanych należy zorganizować w sposób zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem.

5. Należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany i transportowy. Stan techniczny sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem produktami ropopochodnymi.

6. Należy zapewnić dostępność sorbentów do neutralizacji ewentualnych wycieków z maszyn budowlanych i taboru samochodowego.

7. Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji należy magazynować selektywnie w szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych, a odpady pozostałe magazynować w zależności od ich rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub w wyznaczonych miejscach i przekazywać firmom posiadającym stosowne pozwolenia na prowadzenie odzysku lub unieszkodliwienia.

8. W przypadku stosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska gruntowo-wodnego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe.

9. Wody opadowe lub roztopowe ze stanowisk transformatorów należy odprowadzić poprzez system separacji oleju do zbiornika retencyjno-infiltracyjnego. System separacji oleju należy utrzymać w sprawności technicznej poprzez jego systematyczne czyszczenie, a powstające w wyniku czyszczenia odpady przekazać do utylizacji.

10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy utrzymywać w należyłym stanie czystości oraz sprawności technicznej system kanalizacji deszczowej.

11. Należy dopełnić wszelkiej staranności aby podczas czynności związanych z planowaniem przedsięwzięcia nie doszło do zanieczyszczenia ujmowanych i uzdatnianych wód oraz wód gruntowych i powierzchniowych.

Uzasadnienie

W dniu 23.02.2021 r. inwestor: „AQUA” Spółka Akcyjna ul. 1 Maja 23, 43-300 Bielsko-Biała działający przez pełnomocnika: Pani Jadwiga Halka Dyrektor Inwestycji ul. 1 Maja 23, 43-300 Bielsko-Biała wystąpił do Wójta Gminy Porąbka z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach”** uzupełnionym przy piśmie w dniu 19.03.2021 r.

W dniu 24.03.2021 r. zawiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach”**.

W dniu 24.03.2021 r. Wójt Gminy Porąbka zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku Białej oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Żywcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, określenie zakresu raportu dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

Postanowieniem z dnia 10.05.2021 r. (data wpływu: 10.05.2021 r.) znak sprawy: WOOŚ.4220.191.2021.JB.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wyraził opinię, że dla wskazanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przy uwzględnieniu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska, jak w rozstrzygnięciu treści decyzji w punktach od 1 do 3.

Opinią sanitarną z dnia 14.05.2021 r. (data wpływu: 18.05.2021 r.) znak sprawy: ONS-ZNS.512.19.2021 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku-Białej wyraził opinię, że dla wskazanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Opinią z dnia 09.04.2021 r. (data wpływu: 12.04.2021 r.) znak sprawy: KR.ZZŚ.4360.19.2021.MS Dyrektor

Zarządu Zlewni w Żywcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wyraził opinię, że dla wskazanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przy uwzględnieniu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków, jak w rozstrzygnięciu treści decyzji w punktach od 4 do 11.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839) ww. inwestycja zaliczona została do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko uwzględniono następujące uwarunkowania:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:

Planuje się budowę instalacji fotowoltaicznej na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach równolegle do ul. Żywieckiej na działce nr 2332/5. Dedykowany teren pod zabudowę instalacji o powierzchni ok. 2,5-3,5 ha. Działki tworzące obszar ujęcia wody i Stacji Uzdatniania Wody SOŁA II w Kobiernicach zajęte są przez rozległy system technologiczny o następującej funkcjonalności: Pobrana ze zbiornika retencyjnego Czaniec woda powierzchniowa kierowana jest do zespołu stawów infiltracyjnych (zbiorników nawadniająco-zapasowych), w których następuje sedimentacja i filtracja w warstwie dennej. Kolejno woda trafia do naturalnej warstwy żwirowej (starorzecza), w której nadal trwa filtracja i stabilizacja parametrów fizykochemicznych. Woda pobierana jest ze żwirowiska poprzez zespół studzienny wyposażony w dodatkowe osłony filtracyjne. Pobór wody z zespołu studni następuje za pomocą systemu podciśnieniowego [lewarowego], którym woda dopływa do podziemnej (kubaturowej) części Stacji. Kolejno następują procesy naświetlania wody promieniami UV i dezynfekcji za pomocą podchlorynu sodu produkowanego przez stacje elektrolizerów z soli sodowej NaCl. Po wymaganym okresie kontaktu woda pobierana jest z komór czerpnych przez zestaw pomp (pompownia G) służących do transportu do końcowych zbiorników retencyjnych już na terenie Bielska Białej. Odrębny tor zasila sieci w miejscowościach zlokalizowanych w okolicy Kobiernic i na trasie do Bielska-Białej. Pompownia G stanowi główny odbiornik energii elektrycznej pobieranej przez obiekt SOŁA II. Wyposażona jest w pompy o mocy jednostkowej rzędu 500 kW zasilane napięciem 6,0 kV. W latach 2018-2020 została przeprowadzona przebudowa studni czerpnych systemu połączona ze zmianą ich lokalizacji. Zostały one przesunięte na zachód i odsunięte od stawów nawadniających. W efekcie zwiększeniu uległa droga filtracji w żwirowisku.

Teren, na którym zaplanowano budowę instalacji fotowoltaicznej znajduje się (wymieniając od północy) w sąsiedztwie studni poborowych K10, A8", K11, K15, A10", K12, A11".

Rozwiązania konfiguracyjne farmy fotowoltaicznej zapewniają dostęp do punktów czerpalnych.

Założenia techniczne obiektu przewidują zabudowę paneli fotowoltaicznych na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach równolegle do ul. Żywieckiej na działce nr 2332/5. Dedykowany teren pod zabudowę instalacji o powierzchni ok. 2,5 - 3,5 ha obejmuje pas ww. działki położony wzdłuż stawów infiltracyjnych.

Instalacja fotowoltaiczna będzie stanowiła jedno ze źródeł energii elektrycznej na potrzeby własne stacji w tym pompowni wody zlokalizowanej na terenie ujęcia wody Soła II.

Łączne zużycie energii przez obiekt SOŁA II w 2018 r.: 9 697 875 kWh.

Moc planowanej instalacji nie przekroczy 1 MW.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne ustawione w rzędach na stelażach stalowych lub aluminiowych z zachowaniem odległości rzędów wynikających z kąta ustawienia,

- drogi i trakty wewnętrzne zapewniające dostęp do sekcji paneli oraz dostęp do studni czerpalnych systemu lewarowego,
- infrastruktura naziemna obejmująca stacje trafo 0,4/6,0 kV wraz z systemem inwerterów/konwerterów,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją ogniw (ogrodzenie).

Zakłada się zabudowę paneli monokrystalicznych o wymiarach jednego modułu około 2 x 1 m (pow. ok. 2 m²) i mocy jednego modułu około 360 W.

Panele zabudowane będą na gruncie z usytuowaniem w rzędach skierowanych na stronę południową pod kątem 30°.

Szacowana liczba modułów: 2 780 sztuk.

Inwestycja całościowo obejmuje:

- budowę instalacji fotowoltaicznej o mocy obliczeniowej 1 MW na dedykowanej powierzchni ok. 2,5 - 3,5 ha (powierzchnia zależna od szczegółowego rozmieszczenia paneli na terenie opracowania),
- budowę instalacji inwerterów oraz kontenerowej stacji TRAFO o wymiarze 2,5 x 8 m,
- budowę traktów komunikacyjnych o powierzchni 0,35 ha i traktów dostępowych do studni czerpalnych 0,1 ha,
- budowę wewnętrznego okablowania farmy fotowoltaicznej,
- budowę nowego przyłącza elektrycznego i teletechnicznego od nowej Stacji Trafo do rozdzielni RS ok. 1000 mb,
- nowe ukształtowanie terenu związane z wyrównaniem terenu.

Powierzchnia nieruchomości przeznaczona bezpośrednio pod planowane przedsięwzięcie (powierzchnia zabudowy):

- pas gruntu wyznaczony w obrębie działek nr 2332/5 i 2332/4 bezpośrednio pod projektowanymi obiektami farmy (pod panelami i pasami komunikacyjnymi) maksymalnie 34 600 m²,
- pas gruntu wyznaczony w obrębie działek nr 2332/5 i 2332/4 pod projektowanymi obiektami liniowymi (linie kablowe) 450 m.

Powierzchnia użytkowa planowanego obiektu maksymalnie 34 600 m².

Obiekt zostanie skomunikowany z drogą wewnętrzną obiektu Stacji SOŁA II.

Do budowy planowanej farmy fotowoltaicznej zastosowane zostaną panele z ogniwami monokrystalicznymi.

Panele montowane na stalowych lub aluminiowych stelażach, mocowanych do podłoża przy pomocy fundamentów punktowych. Panele produkują energię elektryczną prądu stałego ze sprawnością ok. 17 %.

Energia elektryczna prądu stałego jest przekształcana na energię elektryczną prądu przemiennego w przekształtnikach zwanych inwerterami. Wyprodukowana energia jest przesyłana liniami kablowymi do stacji transformatorowej 0,4/6,0 kV, gdzie następuje przekazanie energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego Stacji SOŁA II.

Skuteczną pracę paneli fotowoltaicznych zapewniać będą:

- ekspozycja w kierunku południowym,
- brak zacielenia,
- właściwy kąt nachylenia (wybrano 30°).

Ze względu na odległość przesyłu i bazowe napięcie rozdzielni obiektu zaplanowano kontenerową stację transformatorową 0,4/6,0 kV z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Rozdzielnia NN 0,4 V zaprojektowana będzie w oparciu o standardowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Położenie stacji transformatorowej przy instalacji fotowoltaicznej będzie spełniało ogólne wymagania lokalizacyjne w tym wynikające z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać

budynki i ich usytuowanie. W ramach planowanej inwestycji zaplanowano jedną stację transformatorową. Rozdzielnia średniego napięcia zostanie zabudowana wewnątrz stacji transformatorowej i wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole odpływowe z rozłącznikiem. Okablowanie wstępnie dobrano jako miedziane. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Inwertery to przetwornice przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny o bazowym napięciu. Inwertery posiadają system chłodzenia, z którego hałas uzależniony jest od mocy poszczególnej jednostki (hałas nie przekracza poziomu 75 dB i jest tłumiony elementami obudowy i kontenera montażowego). Rozmieszczenie elementów instalacji zostanie określone na etapie projektowania inwestycji po rozpatrzeniu wszystkich warunków lokalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach obrębu 0003 Kobiernice o numerach 2332/5 i 2332/4 (należące do AQUA S.A) na terenie jednostki D5W Planu Miejsowego Zagospodarowania Przestrzennego (Uchwała Nr XXVIII/185/09 Rady Gminy Porąbka z dnia 11.03.2009 r.), czyli w terenach: „urządzeń i obiektów zaopatrzenia w wodę” natomiast przeznaczenie dopuszczalne oraz zasady i warunki zagospodarowania terenów – zgodnie z dyspozycjami zarządcy urządzeń. Przedmiotowe przedsięwzięcie, które będzie realizowane na obszarach objętych ochroną jest zlokalizowane na:

- obszarze objętym ochroną ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych. Strefa ochrony ustanowiona Rozporządzeniem Dyrektora RZGW w Krakowie z dnia 18.08.2008 r.,
- terenie nie objętym kwalifikacją, jako strefa korytarza ekologicznego ani NATURA 2000 (odległość od planowanej inwestycji do najbliższego położonego obszaru NATURA 2000 PLH240023 Beskid Mały: ok. 1,4 km),
- obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Beskidu Małego (rozporządzenie nr 9/98 Wojewody Bielskiego z dnia 16 czerwca 1998 roku w sprawie utworzenia Parku Krajobrazowego Beskidu Małego). Przedsięwzięcie nie narusza zakazów obowiązujących w obszarze lokalizacji w zakresie walorów krajobrazowych oraz wartości kulturowych,
- teren opracowania nie znajduje się w obszarze zagrożenia powodzią Q1 % (mapa Kobiernice M-34-75-A-d-4),
- teren opracowania jest ogrodzony i stale monitorowany jako obszar ochrony bezpośredniej.

Przewidziany czas eksploatacji to 25 lat, czas likwidacji to 4 miesiące.

Teren zajęty podczas budowy nie będzie wychodził poza teren inwestycji (podczas budowy będzie wykorzystywana wygradzona powierzchnia istniejącej Stacji Ujęcia).

Teren planowanego przedsięwzięcia jest obecnie terenem wykorzystywanym jako strefa ujęcia SOŁA II, jest to teren łąkowy z pojedynczymi skupiskami krzewów wykorzystywany ekstensywnie. Pod terenem opracowania przebiega podziemna linia rurociągu lewarowego obsługująca poszczególne studnie czerpne. Pod warstwą gleby i pospółki gliniastej (w spągowej części z domieszką otoczek) na głębokości rzędu 2,0-3,0 m zalega głęboka na ok. 4,0 m warstwa żwiru leżąca na zwietrzelinie gliniastej. AQUA S.A. wykorzystuje zalegające pod warstwą gruntu żwirowisko do filtracji wody. Przez działkę wyznaczono dojazd do obiektów Stacji wzdłuż ogrodzenia od strony ul. Żywieckiej, drugi ciąg komunikacyjny przebiega wzdłuż zbiorników infiltracyjno-zapasowych. Pomiędzy tymi ciągami wskazano teren planowanej inwestycji.

Brak potrzeby wycinki drzew, na terenie zamierzonej realizacji farmy fotowoltaicznej nie występują drzewa oraz krzewy. Wymagane jest zabezpieczenie w trakcie robót budowlanych drzew i krzewów rosnących w sąsiedztwie inwestycji.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie:

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, krótkotrwały i odwracalny, związany jedynie z czasem budowy.

c) wykorzystania zasobów naturalnych:

Nie wystąpi wykorzystanie zasobów naturalnych.

Roboty muszą być prowadzone tak, aby zminimalizować przekształcenia powierzchni ziemi przy niwelacji terenu. Projekt winien przewidywać nowe ukształtowanie terenu związane z wyrównaniem terenu oraz wyłącznie wykopy wąskoprzestrzenne. Nie przewiduje się zmian w zakresie makroniwelacji terenu. Po realizacji teren winien być przywrócony do stanu pierwotnego.

d) emisji i wystąpienia innych uciążliwości:

Brak jest przesłanek wskazujących na negatywne oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na jakość wód powierzchniowych i podziemnych, w obrębie których będzie zlokalizowana inwestycja. Wymagane jest ograniczenie emisji pyłowych i gazowych w trakcie prowadzenia robót budowlanych.

e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii:

Przedsięwzięcie nie zostało zaliczone do inwestycji stwarzających zagrożenie poważnymi awariami. Inwestycja nie wymaga ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

Inwestycja nie będzie zlokalizowana w obszarach wodno-błotnych lub innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

b) obszary wybrzeży:

Inwestycja nie znajduje się w terenie wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Nie występują w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Przedmiotowe przedsięwzięcie, które będzie realizowane na obszarach objętych ochroną jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych - strefa ochrony ustanowiona Rozporządzeniem Dyrektora RZGW w Krakowie z dnia 18.08.2008 r. Obiekt został zlokalizowany na terenie niezagrażonym zalaniem powodziowym. Projektowane obiekty zlokalizowane będą na działkach należących do Inwestora (AQUA S.A.).

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Przedmiotowe przedsięwzięcie, które będzie realizowane na obszarach objętych ochroną jest zlokalizowane na terenie nie objętym kwalifikacją, jako strefa korytarza ekologicznego ani NATURA 2000 (odległość od planowanej inwestycji do najbliższego położonego obszaru NATURA 2000 PLH240023 Beskid Mały: ok. 1,4 km) i obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Beskidu Małego (Rozporządzenie nr 9/98 Wojewody Bielskiego z dnia 16 czerwca 1998 r. w sprawie utworzenia Parku Krajobrazowego Beskidu Małego).

Przedsięwzięcie nie narusza zakazów obowiązujących w obszarze lokalizacji w zakresie walorów krajobrazowych oraz wartości kulturowych. Teren opracowania nie znajduje się w granicach obszaru NATURA 2000. Przedsięwzięcie nie znajduje się w strefie korytarzy ekologicznych. Inwestycja będzie realizowana na terenie otuliny Parku Krajobrazowego Beskidu Małego. Realizacja inwestycji nie ma znaczącego wpływu na funkcjonowanie powyższych form ochrony przyrody.

Teren opracowania nie jest objęty ochroną konserwatorską.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w miejscu powierzchniowo niezagospodarowanym, porośniętym głównie roślinnością trawiastą. Na obszarze inwestycji nie zidentyfikowano siedlisk chronionych, ani przebywania gatunków podlegających ochronie. W celu zminimalizowania zjawiska ewentualnej śmiertelności zwierząt, nakazano prowadzenie wszelkich prac w sposób umożliwiający migrację zwierząt i nie powodujący powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt byłaby niemożliwa (np. poprzez zastosowanie łagodnych (ścinianych) brzegów wykopów, które ułatwią wydostawanie się z nich uwięzionych zwierząt lub też ich zabezpieczanie siatką (o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości co najmniej 50 cm, wkopanej w ziemię)). W przypadku braku możliwości ucieczki zwierząt ze stref zagrożenia powinny one być odłowione i wyniesione poza teren realizacji inwestycji (do siedlisk zapewniających ich przetrwanie). Prace w ramach planowanej inwestycji można rozpocząć po przeniesieniu osobników dorosłych i ich form rozwojowych. Wskazano również, aby po zakończeniu realizacji zamierzenia, teren inwestycji obsiać rodzimymi gatunkami traw i roślin zielnych. Działania mogące przyczynić się do: zniszczenia siedlisk i ostoi gatunków chronionych, będących miejscem ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania, umyślnego przemieszczania z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, możliwe są po uzyskaniu dodatkowego zezwolenia, o którym mowa w art. 56 ust. 2 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.), na odstępstwo od zakazów wymienionych w art. 51 i 52 tejże ustawy, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą lub częściową. Właściwym organem w sprawie wydawania powyższych zezwoleń jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach (decyzja środowiskowa nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych).

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

Nie występują w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Nie występują w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia.

h) gęstość zaludnienia:

Teren opracowania stanowi obszar niezabudowany usytuowany pomiędzy:

- pasem ul. Żywieckiej, oddzielony od terenu wygradzonego Stacji pasem pól uprawnych i nieużytków i zabudową osady Przy Sośnie (najbliższy budynek ok. 100 m od planowanego obiektu) od strony zachodniej,
- zabudową osiedlową osady Międzymoście, oddzielony od terenu opracowania zabudowaniami Stacji (brak zabudowy mieszkaniowej w odległości mniejszej niż 550 m od instalacji fotowoltaicznej) od strony północnej,
- rzeką Sołą i pas stawów infiltracyjnych Stacji Ujęcia Soła II (brak zabudowy mieszkaniowej w odległości mniejszej niż 800 m od instalacji fotowoltaicznej) od strony wschodniej,
- zbiornikiem retencyjnym Czaniec, oddzielony pasem strefy poboru wody (brak zabudowy mieszkaniowej w odległości mniejszej niż 400 m od instalacji fotowoltaicznej) od strony południowej.

W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej instalacji istnieją zabudowania technologiczne Stacji SOŁA II pozostającej w eksploatacji AQUA S.A.

i) obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja nie przylega do jezior.

j) obszary ochrony uzdrowiskowej:

Brak lokalizacji w obszarze ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważonego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt. 1 i 2 , wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Brak możliwości oddziaływania inwestycji na obszary geograficzne oraz ludność znajdującą się

w przewidywanym zasięgu oddziaływania.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W przypadku omawianego planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania inwestycji, czyli oddziaływania na tereny i obszary znajdujące się poza granicami naszego kraju.

c) wielkość i złożoność oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

W trakcie realizacji - prowadzenia prac budowlanych wystąpi zużycie energii i paliw dla potrzeb maszyn budowlanych pracujących w standardowym reżimie. Zastosowana technologia budowy oraz dobór materiałów w maksymalnym stopniu chroni środowisko. Zastosowane obiekty nie podlegają korozji. Sieci kablowe zostaną poprowadzone w gruncie. Zakres prowadzonych robót (objętych planowaną inwestycją) oraz sposób eksploatacji nie wiąże się z wprowadzaniem do środowiska substancji szkodliwych.

W trakcie realizacji, w wyniku pracy sprzętu budowlanego, dojdzie do okresowej emisji hałasu i spalin w pasie inwestycji. Zasięg oddziaływania w trakcie realizacji będzie ograniczony do pasa działek inwestycyjnych.

Instalacja fotowoltaiczna nie tworzy zagrożeń emisji lub propagacji zanieczyszczeń, brak również zagrożeń poważnej awarii oddziałującej na otoczenie. Obiekt nie wytwarza ścieków w ruchowym aspekcie swojego działania. Obiekt nie wytwarza swoistych odpadów.

d) prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania:

Potencjalne oddziaływanie na człowieka i jego zdrowie może dotyczyć krótkotrwałej i odwracalnej emisji pyłów, spalin oraz hałasu na budowie, generowanych w wyniku prac tych urządzeń. Należy je traktować jako nieistotne i pomijalne.

W toku postępowania o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 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 2021 r. poz. 247 ze zm.) przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg, możliwość ograniczenia oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony, ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Na podstawie zgromadzonych materiałów, wzięwszy pod uwagę postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach oraz opinie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku-Białej i Dyrektora Zarządu Zlewni w Żywcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, po dokonaniu analizy oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia ustalono, że jego realizacja nie spowoduje zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi.

Na każdym etapie postępowania strony mogły zapoznać się aktami sprawy, z możliwością wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Wobec braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko Wójt Gminy Porąbka wydał decyzję środowiskową.

Uwzględniając fakt, iż dane zawarte w karcie informacyjnych inwestycji zawierają niezbędne informacje dotyczące możliwości oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko odpowiednie dla zakresu i wielkości planowanego zamierzenia inwestycyjnego, należy przyjąć, że bezzasadnym byłoby prowadzenie

postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko tylko i wyłącznie w celu uzyskania danych, które nie są niezbędne dla oceny oddziaływania na środowisko wnioskowanego zamierzenia.

W rozpatrywanej sprawie po przeprowadzeniu przewidzianej prawem procedury ustalono, że planowane przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W związku z powyższym postanowiono orzec jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, przy czym złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat do dnia, 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 6 lat, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz 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.

Przypomina się, iż zgodnie z art. 76 ust. 4 pkt. 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) na 30 dni przed terminem oddania do użytkowania nowo zbudowanego lub przebudowanego obiektu budowlanego, zespołu obiektów lub instalacji realizowanych jako przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, inwestor jest obowiązany poinformować Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o planowanym terminie: oddania do użytkowania nowo zbudowanego lub przebudowanego obiektu budowlanego, zespołu obiektów lub instalacji, zakończeniu rozruchu instalacji, jeżeli jest on przewidziany.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku-Białej ul. 3 Maja 1, 43-300 Bielsko-Biała za pośrednictwem Wójta Gminy Porąbka w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Od niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł.

**Z up. Wójta Gminy Porąbka
Zastępca Wójta**

Bogusław Wawak

Otrzymują:

1. Inwestor za pośrednictwem pełnomocnika:
Pani Jadwiga Halka
ul. 1 Maja 23, 43-300 Bielsko-Biała
2. Pozostałe strony przez obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa
3. aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach
Plac Grunwaldzki 8-10, 40-127 Katowice
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku-Białej
ul. Broniewskiego 21, 43-300 Bielsko-Biała
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Żywcu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
ul. Armii Krajowej 10, 34-300 Żywiec

Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie pod nazwą „**Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach**” polegać będzie budowie instalacji fotowoltaicznej na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach równolegle do ul. Żywieckiej na działce nr 2332/5. Teren, na którym zaplanowano budowę instalacji fotowoltaicznej znajduje się (wymieniając od północy) w sąsiedztwie studni poborowych K10, A8”, K11, K15, A10”, K12, A11”.

Rozwiązania konfiguracyjne farmy fotowoltaicznej zapewnią dostęp do punktów czerpalnych.

Założenia techniczne obiektu przewidują zabudowę paneli fotowoltaicznych na terenie ujęcia wody Soła II w Kobiernicach równolegle do ul. Żywieckiej na działce nr 2332/5. Dedykowany teren pod zabudowę instalacji o powierzchni ok. 2,5 - 3,5 ha obejmuje pas ww. działki położony wzdłuż stawów infiltracyjnych.

Instalacja fotowoltaiczna będzie stanowiła jedno ze źródeł energii elektrycznej na potrzeby własne stacji w tym pompowni wody zlokalizowanej na terenie ujęcia wody Soła II.

Łączne zużycie energii przez obiekt SOŁA II w 2018 r.: 9 697 875 kWh.

Moc planowanej instalacji nie przekroczy 1 MW.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne ustawione w rzędach na stelażach stalowych lub aluminiowych z zachowaniem odległości rzędów wynikających z kąta ustawienia,
- drogi i trakty wewnętrzne zapewniające dostęp do sekcji paneli oraz dostęp do studni czerpalnych systemu lewarowego,
- infrastruktura naziemna obejmująca stacje trafo 0,4/6,0 kV wraz z systemem inwerterów/konwerterów,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją ogniw (ogrodzenie).

Zakłada się zabudowę paneli monokrystalicznych o wymiarach jednego modułu około 2 x 1 m (pow. ok. 2 m²) i mocy jednego modułu około 360 W.

Panele zabudowane będą na gruncie z usytuowaniem w rzędach skierowanych na stronę południową pod kątem 30°.

Szacowana liczba modułów: 2 780 sztuk.

Inwestycja całościowo obejmuje:

- budowę instalacji fotowoltaicznej o mocy obliczeniowej dedykowanej powierzchni ok. 2,5-3,5 ha (powierzchnia zależna od szczegółowego rozmieszczenia paneli na terenie opracowania),
- budowę instalacji inwerterów oraz kontenerowej stacji TRAFO o wymiarze 2,5 x 8 m,
- budowę traktów komunikacyjnych o powierzchni 0,35 ha i traktów dostępowych do studni czerpalnych 0,1 ha,
- budowę wewnętrznego okablowania farmy fotowoltaicznej,
- budowę nowego przyłącza elektrycznego i teletechnicznego od nowej Stacji Trafo do rozdzielni RS ok. 1000 mb,
- nowe ukształtowanie terenu związane z wyrównaniem terenu.

Powierzchnia nieruchomości przeznaczona bezpośrednio pod planowane przedsięwzięcie (powierzchnia zabudowy):

- pas gruntu wyznaczony w obrębie działek nr 2332/5 i 2332/4 bezpośrednio pod projektowanymi obiektami farmy (pod panelami i pasami komunikacyjnymi) maksymalnie 34 600 m²,
- pas gruntu wyznaczony w obrębie działek nr 2332/5 i 2332/4 pod projektowanymi obiektami liniowymi (linie kablowe) 450 m.

Powierzchnia użytkowa planowanego obiektu maksymalnie 34 600 m².

Obiekt zostanie skomunikowany z drogą wewnętrzną obiektu Stacji SOŁA II.

Do budowy planowanej farmy fotowoltaicznej zastosowane zostaną panele z ogniwami monokrystalicznymi. Panele montowane na stalowych lub aluminiowych stelażach, mocowanych do podłoża przy pomocy fundamentów punktowych. Panele produkują energię elektryczną prądu stałego ze sprawnością ok. 17 %.

Energia elektryczna prądu stałego jest przekształcana na energię elektryczną prądu przemiennego w przekształtnikach zwanych inwerterami. Wyprodukowana energia jest przesyłana liniami kablowymi do stacji transformatorowej 0,4/6,0 kV, gdzie następuje przekazanie energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego Stacji SOŁA II.

Skuteczną pracę paneli fotowoltaicznych zapewniać będą:

- ekspozycja w kierunku południowym,
- brak zacienienia,
- właściwy kąt nachylenia (wybrano 30°).

Ze względu na odległość przesyłu i bazowe napięcie rozdzielni obiektu zaplanowano kontenerową stację transformatorową 0,4/6,0 kV z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Rozdzielnia NN 0,4 kV zaprojektowana będzie w oparciu o standardowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Położenie stacji transformatorowej przy instalacji fotowoltaicznej będzie spełniało ogólne wymagania lokalizacyjne w tym wynikające z Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. W ramach planowanej inwestycji zaplanowano jedną stację transformatorową. Rozdzielnia średniego napięcia zostanie zabudowana wewnątrz stacji transformatorowej i wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole odpływowe z rozłącznikiem. Okablowanie wstępnie dobrano jako miedziane. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Inwertery to przetwornice przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny o bazowym napięciu. Inwertery posiadają system chłodzenia, z którego hałas uzależniony jest od mocy poszczególnych jednostki (hałas nie przekracza poziomu 75 dB i jest tłumiony elementami obudowy i kontenera montażowego). Rozmieszczenie elementów instalacji zostanie określone na etapie projektowania inwestycji po rozpatrzeniu wszystkich warunków lokalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach obrębu 0003 Kobiernice o numerach 2332/5 i 2332/4 (należące do AQUA S.A.) na terenie jednostki D5W Planu Miejscowego Zagospodarowania Przestrzennego (Uchwała Nr XXVIII/185/09 Rady Gminy Porąbka z dnia 11.03.2009 r.), czyli w terenach: „urządzeń i obiektów zaopatrzenia w wodę” natomiast przeznaczenie dopuszczalne oraz zasady i warunki zagospodarowania terenów – zgodnie z dyspozycjami zarządcy urządzeń.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, które będzie realizowane na obszarach objętych ochroną jest zlokalizowane na:

- obszarze objętym ochroną ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych. Strefa ochrony ustanowiona Rozporządzeniem Dyrektora RZGW w Krakowie z dnia 18.08.2008 r.,
- terenie nie objętym kwalifikacją jako strefa korytarza ekologicznego ani NATURA 2000 (odległość od planowanej inwestycji do najbliższego położonego obszaru NATURA 2000 PLH240023 Beskid Mały: ok. 1,4 km),

- obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Beskidu Małego (rozporządzenie nr 9/98 Wojewody Bielskiego z dnia 16 czerwca 1998 roku w sprawie utworzenia Parku Krajobrazowego Beskidu Małego). Przedsięwzięcie narusza zakazów obowiązujących w obszarze lokalizacji w zakresie walorów krajobrazowych oraz wartości kulturowych,
- teren opracowania nie znajduje się w obszarze zagrożenia powodzią Q1 % (mapa Kobiernice M-34-75-A-d-4),
- teren opracowania jest ogrodzony i stale monitorowany jako obszar ochrony bezpośredniej.

Przewidziany czas eksploatacji to 25 lat, czas likwidacji to 4 miesiące.

Teren zajęty podczas budowy nie będzie wychodził poza teren inwestycji (podczas budowy będzie wykorzystywana wygradzona powierzchnia istniejącej Stacji Ujęcia).

**Z up. Wójta Gminy Porąbka
Zastępcą Wójta**

Bogusław Wawak