

Ślesin, dnia 31.08.2023r.

ZKŚ.6220.15.2022

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust.1 pkt. 4, art. 84 ust. 1-2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023r., poz. 1094 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt. 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku inwestora Earth Energy Krzysztof Krukowski, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej na terenach pokopalnianych (z dopuszczeniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2 obręb Sławęcín, działki o nr ewid. 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116 obręb Dąbrowa.”**, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (opinia nr WOO-IV.4220.1059.2022.GL.2 z dnia 31.01.2023r.), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie (opinia nr ON-NS.9011.8.113.2022 z dnia 30.08.2022r.), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (opinia nr PO.ZZŚ.3.435.271.2022.RG.2 z dnia 16.11.2022r.) oraz Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu (opinia nr DN-NS.9011.454.2023 z dnia 10.05.2023r.)

orzekam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie Elektrowni Fotowoltaicznej na terenach pokopalnianych (z dopuszczeniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2 obręb Sławęcín, działki o nr ewid. 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116 obręb Dąbrowa.”

I. Określam warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Prace budowlane prowadzić w godzinach od 6.00 do 22.00.
2. Na etapie realizacji inwestycji korzystać z terenu w sposób oszczędny i zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego.
3. Prace realizacyjne wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw.

4. Zaplecze budowy (w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń) zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni; teren zaplecza wyposażyć w utwardzone i szczelne podłoże.
5. Zaplecze budowy, a na etapie eksploatacji farmę fotowoltaiczną wyposażyć w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
6. Wskazane jest aby stacje transformatorowe na wodzie wyposażyć w transformatory chłodzone na sucho lub za pomocą cieczy biodegradowalnej; w razie konieczności można zastosować transformatory typu olejowego, wyposażone w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
7. Magazyny energii należy ulokować w szczelnych obudowach odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne/lub wodne przed zanieczyszczeniem (magazyn energii wyposażyć w system zarządzania energią, pozwalający na monitorowanie napięcia, kontroli temperatur i stanów naładowania);
8. W przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać przy użyciu czystej wody bez użycia detergentów i środków chemicznych bądź w systemie technologii bezwodnej (do czyszczenia paneli nie dodawać biodegradowalnych środków myjących).
9. Należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.
10. Moduły fotowoltaiczne zlokalizować 50 m od linii brzegowej zbiornika wodnego (strefa litoralna)
11. Z terenu zainwestowania wyłączyć obszar występowania łąk ramienicowych.
12. System kotwienia wysp fotowoltaicznych nie może naruszać siedlisk przyrodniczych wyznaczonych w inwentaryzacji przyrodniczej;
13. Brzegi wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich płazów i gadów albo w okresie wiosenne—letnim należy zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem do nich tych zwierząt bez możliwości swobodnego wydostania się (np. poprzez zastosowanie tymczasowych ogrodzeń herpetologicznych, które po zakończeniu budowy należy usunąć) i/lub codziennie, przed rozpoczęciem dalszych prac, kontrolować wykopy, wyjmując z nich te zwierzęta i przenosząc je poza teren prac budowlanych;
14. Korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie
15. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji; w przypadku konieczności tankowanie i drobne naprawy maszyn wykonywać w wyznaczonym miejscu na terenie zaplecza budowy, wyposażonym w utwardzoną i uszczelnioną nawierzchnię;
16. Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie.
17. Gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie

- gospodarowania odpadami, na wszystkich etapach inwestycji (realizacji, eksploatacji i likwidacji).
18. Po okresie eksploatacji likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.
 19. Prace ziemne i prace montażowe prowadzić poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia. Dopuszcza się prowadzenie prac w powyższym okresie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w zasięgu oddziaływania prac.
 20. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.
 21. Nie wprowadzać oświetlenia ciągłego terenu inwestycji.
 22. Przed rozpoczęciem montażu instalacji przeprowadzić badania parametrów fizykochemicznych wody w zbiorniku w następującym zakresie: tlen rozpuszczony, odczyn pH, przewodność właściwa, widzialność krążka Secchiego, mętność, chlorofila, azot mineralny i ogólny, fosfor ogólny i fosforany rozpuszczone, zawiesina ogólna, BZT5, ChZTCr; monitoring trofii zbiornika i warunków świetlnych, wykonanie profili termicznych i tlenowych oraz świetlnych z wykorzystaniem miernika PAR w okresie pełnego roku kalendarzowego raz na kwartał. Po realizacji inwestycji powtórzyć ww. badania raz na kwartał i dokonać interpretacji wyników przeprowadzonych badań, które należy przedłożyć tutejszemu organowi po każdym roku zakończonych badań.
 23. Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie awifauny lęgowej, migrującej (migracja wiosenna i jesienna) i zimującej. Monitoring prowadzić w cyklach obejmujących po 2 kontrole w okresie lęgowym, migracji wiosennej, migracji jesiennej i zimowania. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 roku po oddaniu inwestycji do eksploatacji. Wyniki monitoringu przekazywać do tutejszego organu w ciągu 60 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

UZASADNIENIE

W dniu 20.07.2022r. do organu I instancji wpłynął wniosek inwestora Earth Energy Krzysztof Krukowski, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie Elektrowni Fotowoltaicznej na terenach pokopalnianych (z dopuszczeniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2 obręb Sławęcín, działki o nr ewid. 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116 obręb Dąbrowa.**”

Nieruchomości, na których planuje się realizację inwestycji tzn. dz. nr 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2 obręb Sławęcín oraz 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116 obręb Dąbrowa, gmina Ślesin, powiat koniński; objęte są ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Uchwała nr 414/XXXIX/22 Rady Miejskiej Gminy Ślesin z dnia 11 lutego 2022 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla wybranego terenu w obrębach: Sławęcín, Dąbrowa, Mikorzyn na obszarze Gminy Ślesin (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2022 r., poz. 1453). Zgodnie z ww. aktem prawa miejscowego teren inwestycji oznaczony został jednostką urbanistyczną WS,EO dla której: przeznaczenie podstawowe to teren wód powierzchniowych śródlądowych i energetyki odnawialnej o mocy powyżej 100 kW. W przypadku działki nr ewid. 133/4 obręb Sławęcín (w części objętej przedmiotową inwestycją) oznaczonej symbolem P,U (przeznaczenie podstawowe: teren obiektów produkcyjnych, składów i magazynów i zabudowy usługowej, przeznaczenie dopuszczalne: infrastruktura techniczna celu publicznego) dopuszcza się realizację obiektów i infrastruktury technicznej niezbędnej do funkcjonowania farmy fotowoltaicznej realizowanej na terenie oznaczonym symbolem WS,EO.

O wszczęciu postępowania administracyjnego i o wystąpieniu do organów współdziałających, tut. Urząd zawiadomił w dniu 12.08.2022r. wszystkie strony postępowania administracyjnego. Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia zobowiązany jest do zasięgnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko właściwych organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu. W związku z powyższym na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) – zwaną dalej „ustawą ooś” - Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin pismem znak sprawy: ZKŚ.6220.15.2022 z dnia 12.08.2022r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole oraz Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Do tut. Urzędu wpłynęły następujące opinie w powyższej sprawie:

Mając na uwadze lokalizację, charakterystykę i skale planowanego przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie, w piśmie z dnia 30.08.2022r. znak: ON-NS.9011.8.113.2022, uznał, iż pod względem higienicznym i zdrowotnym nie zachodzą przesłanki określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu w piśmie nr DN-NS.9011.454.2023 z dnia 10.05.2023r nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, nie powinny także zostać przekroczone dopuszczalne wartości, w tym natężenia pola elektromagnetycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r. poz. 2448) oraz hałas zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ponadto przedsięwzięcie nie powoduje emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz nie wymaga zasilania w wodę oraz nie wytwarza ścieków, w związku z czym nie stanowi zagrożenia dla powietrza oraz środowiska gruntowo-wodnego.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak PO.ZZŚ.3.435.271.2022.RG.1 z dnia 31.08.2022 r. wezwał Burmistrza Miasta i Gminy w Ślesinie jako organ prowadzący postępowanie do uzyskania i przedstawienia dodatkowych wyjaśnień w zakresie wpływu na środowisko gruntowo wodne i wodne rozwiązań lokalizacji stacji transformatorowych i magazynów energii, wpływu poszczególnych wariantów kotwiczenia platform na środowisko oraz przedstawienia kart charakterystyki produktów planowanych do mycia paneli. Jednocześnie Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole zawiadomił, że dotrzymanie ustawowego terminu wydania opinii w przedmiotowej sprawie nie jest możliwe.

Pismem znak ZKŚ.6220.15.2022 z dnia 08.09.2022 r. Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 14.10.2022 r. Wnioskodawca uzupełnił kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz przesłał karty techniczne i karty charakterystyki produktów planowanych do mycia paneli.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, w piśmie nr PO.ZZŚ.3.435.271.2022.RG.2 z dnia 16.11.2022r (data wpływu do tut. Urzędu: 18.11.2022r.), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2023 poz. 335). Jednocześnie w opinii Dyrektor wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zaplecze budowy (w tym miejsce magazynowania materiałów i odpadów budowlanych oraz miejsca postoju pojazdów, maszyn i urządzeń) zorganizować z uwzględnieniem

- zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni; teren zaplecza wyposażać w utwardzone i szczelne podłoże;
2. Zaplecze budowy, a na etapie eksploatacji farmę fotowoltaiczną wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
 3. Wskazane jest aby stacje transformatorowe na wodzie wyposażać w transformatory chłodzone na sucho lub za pomocą cieczy biodegradowalnej; w razie konieczności można zastosować transformatory typu olejowego, wyposażone w szczelne miski olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
 4. Magazyny energii należy ulokować w szczelnych obudowach odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne/lub wodne przed zanieczyszczeniem (magazyn energii wyposażać w system zarządzania energią, pozwalający na monitorowanie napięcia, kontroli temperatur i stanów naładowania);
 5. W przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać przy użyciu czystej wody bez użycia detergentów i środków chemicznych bądź w systemie technologii bezwodnej (do czyszczenia paneli nie dodawać biodegradowalnych środków myjących);
 6. Należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli;
 7. Moduły fotowoltaiczne zlokalizować 50 m od linii brzegowej zbiornika wodnego (strefa litoralna);
 8. Z terenu zainwestowania wyłączyć obszar występowania łąk ramienicowych;
 9. System kotwienia wysp fotowoltaicznych nie może naruszać siedlisk przyrodniczych wyznaczonych w inwentaryzacji przyrodniczej;
 10. Brzegi wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich płazów i gadów albo w okresie wiosenno-letnim należy zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem do nich tych zwierząt bez możliwości swobodnego wydostania się (np. poprzez zastosowanie tymczasowych ogrodzeń herpetologicznych, które po zakończeniu budowy należy usunąć) i/lub codziennie, przed rozpoczęciem dalszych prac, kontrolować wykopy, wyjmując z nich te zwierzęta i przenosząc je poza teren prac budowlanych;
 11. Korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie
 12. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji; w przypadku konieczności tankowanie i drobne naprawy maszyn wykonywać w wyznaczonym miejscu na terenie zaplecza budowy, wyposażonym w utwardzoną i uszczelnioną nawierzchnię;
 13. Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;
 14. Gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz

przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami, na wszystkich etapach inwestycji (realizacji, eksploatacji i likwidacji);

15. Po okresie eksploatacji likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, w opinii z dnia 31.01.2023r. znak: WOO-IV.4220.1059.2022.GL.2, biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizował: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania 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 uznał, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z rozbieżnymi stanowiskami organów opiniujących tutejszy urząd wezwał Wnioskodawcę do przedstawienia dodatkowych wyjaśnień umożliwiających pełną oceną zasięgu i zakresu oddziaływania inwestycji w nawiązaniu do postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 31.03.2023 r. sygn. WOO-IV.4220.1059.2022.GL.2.

W dniu 20.07.2023r. do tutejszego urzędu wpłynęła pismo Wnioskodawcy odnoszące się do postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 31.01.2023r. sygn. WOO-IV.4220.1059.2022.GL.2. W ww. piśmie Wnioskodawca wyjaśnił m.in. następujące kwestie:

- możliwości techniczne realizacji analizowanego przedsięwzięcia
- wskazał na konieczność wykonania analiz porealizacyjnych w zakresie wpływu na awifaunę, jak i parametry wody w analizowanym zbiorniku.

Obwieszczeniem z dnia 29.08.2023 r. Burmistrz Miasta i Gminy Ślesin zawiadomił strony postępowania administracyjnego o zebranych materiale dowodowym oraz o przygotowywaniu wydania decyzji. Obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Ślesinie, na tablicy ogłoszeń Sołectwa Goranin i Lubomyśle.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z §3 ust. 1 pkt. 54 lit. b 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.) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, ustalany jest z uwzględnieniem wymagań, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Dlatego też, biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy oś przeanalizowano: skalę i charakter inwestycji, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz jego odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Projektowana inwestycja obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 100 MW włącznie na terenie działek o nr ewid.: obręb: Sławęcín dz. nr ewid. 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2; obręb: Dąbrowa dz. nr ewid. 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116; gmina Ślesin, powiat koniński, woj. wielkopolskie w obrębie obszarów z małą gęstością zaludnienia.

Obszar objęty inwestycją zlokalizowany jest w granicach sztucznego zbiornika wodnego powstałego na skutek rekultywacji wyrobiska końcowego odkrywki „Pątnów” Kopalni Węgla Brunatnego Konin. Zbiornik wodny przy rzędnej 83,5 m n.p.m. posiada powierzchnię ok. 346 ha, a pod przedmiotową inwestycją przewiduje się przeznaczyć ok. 30% jego powierzchni tzn. areał do 101,2 ha.

Przedmiotowa inwestycja obejmuje następujące elementy:

1. moduły fotowoltaiczne (mono-, polikrystaliczne lub amorficzne) o łącznej mocy nominalnej do 100 MW o mocy jednostkowej od 400 Wp – 2000 Wp w ilości do 250 000 sztuk
2. konstrukcje pływające do montażu paneli fotowoltaicznych
3. falowniki w ilości do 1000 szt.
4. system monitoringu
5. stacje transformatorowe nn/SN - do 50 sztuk
6. magazyny energii o pojemności do 1000 MWh w ilości do 50 sztuk ;
7. infrastruktura techniczna w tym m.in. wewnętrzna linia kablowa nn/SN łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni, kable teletechniczne.

Moduły fotowoltaiczne posadowione będą na sztucznym zbiorniku wodnym, przewiduje się lokalizację stacji transformatorowych na platformach pływających, dopuszcza się lokalizację magazynów energii na platformach pływających lub też w obrębie ładu stałego (dz. nr ewid. 133/4 obręb Sławęcín). Na terenie działek inwestycyjnych (fragmentarycznie strefa brzegowa zbiornika i jego bezpośrednie sąsiedztwo) znajdują się kompleksy zadrzewień/zalesień, jednakże obszary te nie wchodzą w obręb obszaru przedsięwzięcia. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

Obszar brzegowy w części lądowej zbiornika zaliczony został do terenów zagrożonych ruchami masowymi wskazuje się, iż w przypadku potencjalnych technologii kotwiczenia platform pływających możliwe do zastosowania są dwa warianty:

- kotwiczenie w pobliżu brzegu wokół systemu z zachowaniem buforu 50 m od strefy brzegowej oraz wyłączeniem obszaru występowania łąk ramienicowych
- zakotwiczenie w dnie pod systemem.

Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej przy pomocy kabla elektroenergetycznego umieszczonego na konstrukcji pływającej oraz poprzez transformatory olejowe lub suche nn/SN zlokalizowane w stacjach transformatorowych na platformach pływających oraz opcjonalnie za pośrednictwem kontenerowych magazynów energii zlokalizowanych na terenie inwestycji.

Platformy pływające dla stacji transformatorowych wyposażone będą w stosowne zabezpieczenia przed ewentualną sytuacją awaryjną np. rozszczelnieniem. Zostaną wyposażone w czujniki poziomu wody alarmujące przed zalaniem oraz czujniki informujące o możliwości rozszczelnienia urządzenia.

Wysokość kontenerowych stacji transformatorowych jak i kontenerowych magazynów energii będzie nie większa jak 5 m., powierzchnia zajętości terenu dla jednego kontenera stacji transformatorowej czy magazynu energii będzie wynosiła do 50 m².

Etap realizacji będzie związany z emisjami typowymi dla robót budowlanych. Występować będzie emisja hałasu i niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, której źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane. W celu ograniczenia ewentualnych uciążliwości prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne toalety. Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą magazynowane selektywnie, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie i przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu. Oddziaływania na etapie realizacji będą miały charakter krótkookresowy, odwracalny i lokalny oraz ustaną po zakończeniu prac.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo. Czyszczenie ich jest sporadyczne, odbywa się 1 raz w roku. Do mycia paneli należy stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów. Zużyta do mycia paneli woda trafi bezpośrednio do zawodnionego wyrobiska.

Najbliższe tereny chronione akustycznie to:

- istniejąca zabudowa mieszkaniowa na dz. nr ewid. 43/6, 43/7 obręb Dąbrowa gmina Ślesin w odległości min. 100 m od linii brzegowej analizowanego zbiornika (ww. obszary nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego);
- tereny chronione akustycznie na podstawie zapisów miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego: jednostka urbanistyczna Zn, UT, ML - teren zieleni nieurządzonej, usług turystycznych i zabudowy rekreacji indywidualnej — które zgodnie z zapisami mpzp zaliczone zostały do terenów rekreacji i wypoczynku. Ww. jednostki urbanistyczne zlokalizowane są w odległości min. 160 m od obszarów inwestycji zlokalizowanej na tafli zbiornika oraz w bezpośrednim sąsiedztwie dz. nr ewid. 133/4 obręb Sławęcín w ramach której dopuszczona została realizacja infrastruktury towarzyszącej projektowanej inwestycji.

Zgodnie z przedstawioną analizą akustyczną przedmiotowa inwestycja na etapie eksploatacji nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych standardów akustycznych. Obszar

oddziaływania inwestycji będzie zamykał się w granicy terenu przeznaczonego pod przedmiotową inwestycję.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowiło zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. Z zapisów w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane w granicach obszarów objętych ochroną, na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336), wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk, oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000, i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. Najbliżej położonym obszarem objętym ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336) jest Goplańsko-Kujawski Obszar Chronionego Krajobrazu zlokalizowany w odległości ok. 0,35 km od terenu farmy.

Inwestycja zlokalizowana jest poza granicami korytarzy ekologicznych (o przebiegu podanym na stronie: [htm://geoserwis.gdos.gov.pl](http://geoserwis.gdos.gov.pl)). Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia, jej charakter oraz lokalizację nie wpłynie negatywnie na drożność sieci korytarzy ekologicznych i funkcję jaką pełnią.

Przedsięwzięcie nie będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania tego rodzaju gazów. Podobnie nie wpłynie na możliwość retencji wód powodziowych na tych terenach. Z tych samych względów nie wpłynie ona na różnorodność biologiczną na tym obszarze.

Na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami- jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) — Struga Biskupia do wpływu do jez. Gosławskiego o kodzie PLRW 60002318345299 o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (w zlewni występuje presja komunalna). Przedmiotowa inwestycja znajduje się na obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 62 o kodzie PLGW600062, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowymi i słabym stanem chemicznym. Dla JCWPd ustalono cele mniej rygorystyczne ze względu na brak możliwości technicznych. Zagrożenie dla wód podziemnych stanowi szeroko rozumiana infrastruktura kopalniana i przemysłowa.

Na etapie realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę. Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej w toku postępowania dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami.

Teren planowanej inwestycji nie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP). Nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody.

Do karty informacyjnej przedsięwzięcia dołączona została inwentaryzacja przyrodnicza obejmująca powierzchnię zbiornika powyrobiskowego wraz z jego strefą buforową 100 m od linii brzegowej. Badania prowadzono w okresie 11.09.2020-15.08.2021 roku. Kontrole przeprowadzono we wszystkich okresach roku. Szata roślinna terenu planowanej inwestycji, mimo nienaturalnego pochodzenia, nie jest bardzo uboga. W części zbiornika zinwentaryzowano chronione siedlisko – łąki ramienicowe. Strefę ok. 50 m. od linii brzegowej pozostawia się wolnej przestrzeni od zagospodarowania. Ograniczenie inwestycji na terenie zbiornika do środkowych partii akwenu ograniczy oddziaływanie inwestycji na środowisko przyrodnicze. Centralne partie zbiornika charakteryzuje znaczna głębokość, przekraczająca nawet 40 metrów. Znaczna część dna zbiornika znajduje się poniżej zasięgu promieniowania słonecznego. Nie występują tu rośliny naczyniowe czy duże glony, które stanowią podstawę łańcuchów pokarmowych zwierząt oraz podłoże dla bezkręgowców. Planowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na utrzymanie dotychczasowej bioróżnorodności na przedmiotowym obszarze.

Konstrukcja elektrowni pozwoli na swobodne migracje płazów i gadów, nie będzie stanowiła dla nich zagrożenia w okresie rozrodu. Oddziaływanie pośrednie wystąpi przejściowo na etapie przygotowania terenu i budowy elektrowni oraz późniejszej likwidacji elektrowni. Może wystąpić głównie płoszenie zwierząt oraz zagrożenie dla płazów. Z uwagi na planowaną inwestycję na powierzchni zbiornika wodnego oddziaływanie na ssaki nie będzie miało znaczących następstw. Inwestycja w żaden sposób nie zaburzy swobodnego przemieszczania się małych i dużych ssaków, gadów, płazów i bezkręgowców wokół terenu zbiornika.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji a także jej innowacyjność wskazuje się konieczność wykonania badań porealizacyjnych w następującym zakresie:

- przed rozpoczęciem montażu instalacji przeprowadzić badania parametrów fizykochemicznych wody z zbiornika w następującym zakresie: tlen rozpuszczony, odczyn pH, przewodność właściwa, widzialność krążka Secchiego, mętność, chlorofil a, azot mineralny i ogólny, fosfor ogólny i fosforany rozpuszczone, zawiesina ogólna, BZT5, ChZTCr; monitoring trofii zbiornika i warunków świetlnych, wykonanie profili termicznych i tlenowych oraz świetlnych z wykorzystaniem miernika PAR w okresie pełnego roku kalendarzowego raz na kwartał;
- po realizacji inwestycji powtórzyć ww. badania raz na kwartał i dokonać interpretacji wyników przeprowadzonych badań, które należy przedłożyć tutejszemu organowi po każdym roku zakończonych badań;
- przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie awifauny lęgowej, migrującej (migracja wiosenna i jesienna) i zimującej. Monitoring prowadzić w cyklach obejmujących po 2 kontrole w okresie lęgowym, migracji wiosennej, migracji jesiennej i zimowania. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 roku po oddaniu inwestycji do eksploatacji. Wyniki monitoringu przekazywać do tutejszego organu w ciągu 60 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o ooś po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane w obszarach wodno-błotnych, oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych. Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Po przeanalizowaniu przedmiotowego wniosku, postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie, opinii Wielkopolskiego Państwowego Inspektora Sanitarnego i Dyrektora Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wyjaśnieniem otrzymanym w dniu 20.07.2023r. uwzględniając zgodnie z art. 63 ust. 1 uwarunkowania wymienione w powyższej ustawie, organ orzekający stwierdził, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko.

W związku z powyższym, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Ślesin w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a KPA 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.

Zgodnie z art. 136 § 2-4 KPA, jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Jeżeli przyczyni się to do przyspieszenia postępowania, organ odwoławczy może zlecić przeprowadzenie określonych czynności postępowania wyjaśniającego organowi, który wydał decyzję.

Przepis § 2 stosuje się także w przypadku, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Przepisów § 2 i 3 nie stosuje się, jeżeli przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy byłoby nadmiernie utrudnione.

Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) decyzja niniejsza podlega opłacie skarbowej w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100 groszy), którą uiszczono w dniu 18.07.2022r.



BURMISTRZ
Mariusz Zaborowski
mgr inż. Mariusz Zaborowski

Załącznik 1

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca:
2. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kole, ul. Prusa 3, 62-600 Koło
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Staszica 16, 62-500 Konin
5. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu, ul. Noskowskiego 23, 61-705 Poznań
6. Pozostałe strony postępowania – zgodnie z art. 49 k.p.a.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Projektowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 100 MW łącznie. Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej i każda z powstałych instalacji będzie miała odrębny charakter w rozumieniu w rozumieniu art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii, czyli stanowić będzie wyodrębniony zespół urządzeń służących do wytwarzania energii opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii.

W skład przedmiotowej inwestycji wchodzić będą następujące elementy:

- do 250 000 sztuk modułów fotowoltaicznych o mocach nominalnych w zakresie od 400 do 2000 Wp – moc łączna projektowanej elektrowni do 100 MW łącznie;
- system konstrukcji pływających;
- falowniki w ilości do 1000 szt.;
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN w ilości do 50 sztuk;
- infrastruktura techniczna w tym m.in. wewnętrzna linia kablowa nn łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi;
- system monitoringu;
- kontenerowe magazyny energii o łącznej pojemności do 1000 MWh w ilości do 50 sztuk.

Inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie działek o nr ewid. :

obręb: Sławęcín dz. nr ewid. 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 55/2, 82, 78, 39/2, 70, 74, 73, 156, 55/1, 36/2, 29, 31, 34, 69/1, 151, 152, 153 oraz 133/4, 102/1, 102/2, 132/2

obręb: Dąbrowa dz. nr ewid. 117, 75, 47, 111, 115, 112, 113, 114, 58/5, 59/5, 60/7, 61/7, 116 gmina Ślesin.

Łączna powierzchnia terenu przeznaczonego pod elektrownię fotowoltaiczną wynosić będzie do 101,2 ha. Łączna powierzchnia projektowanej inwestycji nie przekroczy 30% powierzchni zbiornika. Główna część inwestycji czyli moduły fotowoltaiczne posadowione będą na sztucznym zbiorniku wodnym, przewiduje się lokalizację stacji transformatorowych na platformach pływających, dopuszcza się lokalizację magazynów energii na platformach pływających lub też w obrębie łądu stałego (dz. nr ewid. 133/4 obręb Sławęcín).

Platformy pływające dla stacji transformatorowych będą posiadały stosowne zabezpieczenia przed ewentualną sytuacją awaryjną np. rozszczelnieniem. Zostaną wyposażone w czujniki poziomu wody alarmujące przed zalaniem oraz czujniki informujące o możliwości rozszczelnienia urządzenia.

Na terenie działek inwestycyjnych (fragmentarycznie strefa brzegowa zbiornika i jego bezpośrednie sąsiedztwo) znajdują się kompleksy zadrzewień/zalesień, jednakże obszary te nie wchodzi w obręb obszaru przedsięwzięcia. W ramach przedmiotowej inwestycji nie będzie prowadzona wycinka drzew i krzewów.

Montaż paneli będzie miał miejsce na konstrukcjach pływających tzw. pływaki, solar boat.

W ramach przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się dróg dojazdowych wewnętrznych – serwis wykonywany będzie poprzez obsługę, która na teren farmy dostawać się będzie łodzią z brzegu zbiornika.

Na czas budowy zorganizowane zostanie zaplecze budowy o powierzchni 2000 m² w obrębie łądu gdzie dostarczane będą elementy budowlane oraz następował będzie ich częściowy montaż. Następnie poszczególne fragmenty instalacji „spychane” będą na lustro wody. Po zrealizowaniu budowy teren zostanie przywrócony do pierwotnego stanu.

BURMISTRZ

Mariusz Zaborowski
mgr inż. Mariusz Zaborowski