

ZOŚ.6220.02.2025

DECYZJA NR 1/2025
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104, 80 i 75 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U z 2024 r., poz. 572 z późn. zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2024 r., poz. 1112), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 17.02.2025 roku (data wpływu do tut. Urzędu 18.02.2025 r.) złożonego przez Inwestora TAURON Zielona Energia Sp. z o.o., ul. Ściegiennego 3 40-114 Katowice za pośrednictwem Pełnomocnika Jolanty Domirskiej (TAURON POLSKA ENERGIA S.A.), ul. Ściegiennego 3 40-114 Katowice, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa magazynu energii elektrycznej o mocy do 120 MW wraz z infrastrukturą w Mokrzeszowie”, po zapoznaniu się ze stanowiskiem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu (postanowienie WOOŚ.4220.134.2025.AG/SD.5 z dnia 12.09.2025 r.), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Legnicy (opinia VL.ZZŚ.4901.40.2025.JS z dnia 21.05.2025 r.) oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdnicy (postanowienie nr 57/25 ZNS.9022.4.12.2024 z dnia 5.05.2025 r.)

orzekam

o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie magazynu energii elektrycznej o mocy do 120 MW wraz z infrastrukturą w Mokrzeszowie” w granicach działki nr 2306 obręb Mokrzeszów, gmina Świdnica.

1. W związku z brakiem potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określam warunki i wymagania dotyczące jego realizacji oraz eksploatacji w zakresie ochrony środowiska:

1. Rozpoczęcie prac budowlanych (ziemnych) w terminie od 1 marca do 31 sierpnia poprzedzić kontrolą z udziałem specjalisty ornitologa, który dokona oglądu terenu pod kątem występowania gniazd chronionych gatunków ptaków, a w sytuacji stwierdzenia ich występowania wskaże dopuszczalny termin oraz zasady prowadzenia prac. W pozostałym okresie (od 1 września do końca lutego) w/w kontrola nie jest wymagana.
2. Wycinkę drzew ograniczyć do egzemplarzy kolidujących z realizacją inwestycji i w okresie od 1 marca do 31 sierpnia prowadzić pod nadzorem specjalisty ornitologa, który przed rozpoczęciem prac dokona oglądu pod kątem gniazdowania ptaków, a w przypadku potwierdzenia ich występowania – wskaże dopuszczalny termin i sposób prowadzenia w/w prac. W pozostałym okresie (od 1 września do końca lutego) w/w nadzór nie jest wymagany.
3. Pnie drzew narażone na uszkodzenia mechaniczne odeskować do wysokości około 2 m od poziomu gruntu (dolna część desek winna opierać się na podłożu). Odeskowanie należy przymocować do pnia, w sposób niepowodujący okaleczenia drzewa, a pomiędzy odeskowaniem i powierzchnią pnia drzewa umieścić elastyczny materiał (np. grube maty słomiane).
4. Prace ziemne w obrębie brył korzeniowych drzew i krzewów wykonywać ręcznie. Odsłonięte korzenie przykrywać matami słomianymi lub jutowymi – przy temperaturach przekraczających 20°C zwilżonymi wodą, by zapobiec wysuszeniu korzeni, natomiast przy temperaturach ujemnych maty powinny być suche, by uniknąć przemarzania korzeni.
5. Nie składować ziemi, odpadów stałych lub płynnych mogących zmienić chemizm gleby (np. oleje, paliwa) w obrębie drzew i krzewów.
6. Na bieżąco kontrolować wykopy oraz inne miejsca mogące stanowić pułapki dla zwierząt między innymi: małych ssaków, płazów i gadów, a znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie

- odławiać i wypuszczać poza obszar inwestycji, przy czym ostatnią kontrolę obecności zwierząt przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Zachować około 10 – 15 cm prześwitu pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem terenu inwestycji (ogrodzenie winno być nieostro zakończone, aby nie kaleczyło ono zwierząt). Ogrodzenie farmy zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 2 m od najbliższych drzew i krzewów.
 8. Nie oświetlać terenu elektrowni w porze nocnej w sposób ciągły.
 9. Koszenie roślinności prowadzić po 1 sierpnia i rozpoczynać od środka farmy, kierując się stopniowo ku jej brzegom zostawiając pokos na wysokości około 10 – 15 cm ponad powierzchnią ziemi. Nie mulczować. Biomasa zebrać i usunąć z terenów zielonych.
 10. W celu zminimalizowania niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi na etapie realizacji zaplecze budowy, składy materiałów i paliw oraz parki maszynowe, zorganizować na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną minimum 100 m od cieków i miejsc podmokłych oraz zaopatrzyć w sorbenty substancji ropopochodnych.
 11. Plac budowy i teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty oraz inne środki służące do neutralizowania zagrożeń związanych z wyciekami paliw i płynów eksploatacyjnych pojazdów.
 12. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych.
 13. W przypadku instalacji transformatorów olejowych należy wszystkie transformatory wyposażać w szczelne misy olejowe o pojemności minimum 100% zawartości leju, zapewniając zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiając przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
 14. Każdy zastosowany rodzaj transformatora powinien być zabezpieczony przed warunkami atmosferycznymi w celu uniemożliwienia powstawania zanieczyszczonych wód opadowych.
 15. Zakazuje się grodzenia nieruchomości nr 2306 obręb Mokrzeszów, na której będzie realizowane przedsięwzięcie, w odległości mniejszej niż 1,5 m od linii brzegu cieków Lubiechowska Woda, a także zakazywania lub uniemożliwienia przechodzenia przez ten obszar.

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

UZASADNIENIE

W dniu 18.02.2025 roku do Wójta Gminy Świdnica wpłynął wniosek Inwestora TAURON Zielona Energia Sp. z o.o., ul. Ściegiennego 3 40-114 Katowice złożonego na pośrednictwem Pełnomocnika Pani Jolanty Domirskiej (TAURO POLSKA ENERGIA S.A.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie magazynu energii elektrycznej o mocy do 120 MW wraz z infrastrukturą w Mokrzeszowie” w granicach działki nr 2306, obręb Mokrzeszów, gmina Świdnica. O wszczęciu postępowania administracyjnego i o wystąpieniu do organów współdziałających tutaj. Urząd zawiadomił w dniu 18.03.2025 roku 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 we Wrocławiu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdnicy, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Legnicy. W związku z powyższym na podstawie art. 64 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 (Dz. U z 2024 r., poz. 1112) – Wójt Gminy Świdnica pismem znak sprawy ZOŚ.6220.02.2025 z dnia 18.03.2025 roku wystąpił do w/w organów o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Do tutejszego Urzędu wpłynęły następujące opinie w powyższej sprawie:

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu postanowieniem z dnia 12.09.2025 r., znak WOOŚ.4220.134.2025.AG/SD.5, 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 (Dz. U z 2024 r., poz. 1112), przeanalizował: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwość 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 gatunków roślin, zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną uznał, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko:

1. Rozpoczęcie prac budowlanych (ziemnych) w terminie od 1 marca do 31 sierpnia poprzedzić kontrolą z udziałem specjalisty ornitologa, który dokona oglądu terenu pod kątem występowania gniazd chronionych gatunków ptaków, a w sytuacji stwierdzenia ich występowania wskaże dopuszczalny termin oraz zasady prowadzenia prac. W pozostałym okresie (od 1 września do końca lutego) w/w kontrola nie jest wymagana.
2. Wycinkę drzew ograniczyć do egzemplarzy kolidujących z realizacją inwestycji i w okresie od 1 marca do 31 sierpnia prowadzić pod nadzorem specjalisty ornitologa, który przed rozpoczęciem prac dokona oglądu pod kątem gniazdowania ptaków, a w przypadku potwierdzenia ich występowania – wskaże dopuszczalny termin i sposób prowadzenia w/w prac. W pozostałym okresie (od 1 września do końca lutego) w/w nadzór nie jest wymagany.
3. Pnie drzew narażone na uszkodzenia mechaniczne odeskować do wysokości około 2 m od poziomu gruntu (dolna część desek winna opierać się na podłożu). Odeskowanie należy przymocować do pnia, w sposób niepowodujący okaleczenia drzewa, a pomiędzy odeskowaniem i powierzchnią pnia drzewa umieścić elastyczny materiał (np. grube maty słomiane).
4. Prace ziemne w obrębie brył korzeniowych drzew i krzewów wykonywać ręcznie. Odsłonięte korzenie przykrywać matami słomianymi lub jutowymi – przy temperaturach przekraczających 20°C zwilżonymi wodą, by zapobiec wysuszeniu korzeni, natomiast przy temperaturach ujemnych maty powinny być suche, by uniknąć przemarzania korzeni.
5. Nie składować ziemi, odpadów stałych lub płynnych mogących zmienić chemizm gleby (np. oleje, paliwa) w obrębie drzew i krzewów.
6. Na bieżąco kontrolować wykopy oraz inne miejsca mogące stanowić pułapki dla zwierząt, między innymi małych ssaków, płazów i gadów, a znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie odławiać i wypuszczać poza obszar inwestycji, przy czym ostatnią kontrolę obecności zwierząt przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Zachować około 10 – 15 cm prześwitu pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem terenu inwestycji (ogrodzenie winno być nieostro zakończone, aby nie kaleczyło ono zwierząt). Ogrodzenie farmy zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 2 m od najbliższych drzew i krzewów.
8. Nie oświetlać terenu elektrowni w porze nocnej w sposób ciągły.
9. Koszenie roślinności prowadzić po 1 sierpnia i rozpoczynać od środka farmy, kierując się stopniowo ku jej brzegom zostawiając pokos na wysokości około 10 – 15 cm ponad powierzchnią ziemi. Nie mulczować. Biomase zebrać i usunąć z terenów zielonych.

Mając na uwadze lokalizację, charakterystykę i skalę planowanego przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdnicy Postanowieniem nr 57/25 z dnia 5.05.2025 roku, znak ZNS.9022.4.12.2024 uznał, iż pod względem higienicznym i zdrowotnym nie zachodzą przesłanki określone 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 (Dz. U z 2024 r., poz. 1112) do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Legnicy pismem z dnia 21.05.2025 roku, znak VL.ZZŚ.4901.40.2025.JS wydał opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie magazynu energii elektrycznej o mocy do 120 MW wraz z infrastrukturą, realizowanego na działce nr 2306 w miejscowości Mokrzeszów, gmina Świdnica, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na określenie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących wymagań:

1. W celu zminimalizowania niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi na etapie realizacji zaplecze budowy, składy materiałów i paliw oraz parki maszynowe zorganizować na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną minimum 100 m od cieków i miejsc podmokłych oraz zaopatrzyć w sorbenty substancji ropopochodnych.
2. Plac budowy i teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty oraz inne środki służące do neutralizowania zagrożeń związanych z wyciekami paliw i płynów eksploatacyjnych pojazdów.
3. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych.
4. W przypadku instalacji transformatorów olejowych należy wszystkie transformatory wyposażać w szczelne misy olejowe o pojemności minimum 100% zawartości leju, zapewniając zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiając przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
5. Każdy zastosowany rodzaj transformatora powinien być zabezpieczony przed warunkami atmosferycznymi w celu uniemożliwienia powstawania zanieczyszczonych wód opadowych.
6. Zakazuje się grodzenia nieruchomości nr 2306 obręb Mokreszów, na której będzie realizowane przedsięwzięcie, w odległości mniejszej niż 1,5 m od linii brzegu cieków Lubiechowska Woda, a także zakazywania lub uniemożliwienia przechodzenia przez ten obszar.

Planowane przedsięwzięcie Wójt Gminy Świdnica zakwalifikował, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.), to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Zgodnie z obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego teren objęty inwestycją jest zlokalizowany na obszarze oznaczonym jako tereny infrastruktury technicznej – elektroenergetyka (E6 – 2.R). W związku z powyższym zagospodarowanie terenu jest zgodne z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ uwzględnił następujące informacje o uwarunkowaniach, o których mowa 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 (Dz. U z 2024 r., poz. 1112):

I. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

1. skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie urządzeń magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy do 120 MW wraz z budową stacji transformatorowej SN/WN oraz przyłącza do stacji elektroenergetycznej 110 kV. W ramach przedsięwzięcia Inwestor planuje:

- a) zabudowę magazynu energii elektrycznej składającego się z:
 - około 175 sztuk kontenerowych zasobników baterii o powierzchni do około 30 m² każdy,
 - około 175 modułów inwerterów zewnętrznych o powierzchni do około 4,5 m² każdy, lub
 - około 175 inwerterów kontenerowych zintegrowanych ze stacją nN/SN o powierzchni około 30 m² każdy,
 - około 175 kontenerowych stacji transformatorowych nN/SN o powierzchni do około 30 m² każdy,
 - około 15 transformatorów do potrzeb własnych o powierzchni do 1,44 m² każdy.

b) budowę stacji transformatorowej SN/WN wraz z zapleczem socjalno/technicznym o szacowanej powierzchni zabudowy do około 3.250 m²,

c) serwisowe drogi dojazdowe o szacowanej powierzchni do 22.000 m².

Powierzchni działki na której realizowane będzie przedsięwzięcie wynosi 15,37 ha. Planowana powierzchnia przeznaczona pod inwestycję do 3,2 ha.

2. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których zostały wydane decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Teren planowanej inwestycji znajduje się w otoczeniu drzew. W bezpośrednim otoczeniu nie ma zabudowy mieszkaniowej, drogi gminnej ani żadnego budynku użyteczności publicznej. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w oddaleniu około 170 m od terenu planowanej inwestycji. Jednakże oddziaływanie magazynu będzie pomijalnie małe, gdyż klimat akustyczny sąsiedztwa jest zdeterminowany przez lokalne uwarunkowania terenowe. Pomiędzy działkami przebiega linia kolejowa, występują zadrzewienia, a w bezpośrednim sąsiedztwie znajduje się zakład wodociągowy. Magazyn energii w zabudowie kontenerowej nie stanowi znaczących źródeł emisji hałasu mogących mieć odczuwalny wpływ na klimat akustyczny sąsiedztwa.

3. różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

W ramach eksploatacji magazynu nie przewiduje się poboru wody. Natomiast realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała zużycia paliwa, energii oraz wody. Uwzględniając charakter przedsięwzięcia należy założyć, że jego realizacja i eksploatacja nie będą powodowały nadmiernego wykorzystania zasobów naturalnych ani negatywnego wpływu na różnorodność biologiczną.

4. emisji i występowania innych uciążliwości:

Na etapie realizacji przedsięwzięcia głównymi uciążliwościami będzie emisja gazów i pyłów związana z pracą silników pojazdów, maszyn oraz urządzeń budowlanych, a także emisja niezorganizowana do powietrza związana z transportem materiałów na teren inwestycji. W trakcie realizacji inwestycji powyższe emisje będą miały charakter czasowy i lokalny o niewielkim natężeniu i zanikną po zakończeniu prac.

Etap realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie również z emisją hałasu spowodowaną pracą silników pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych oraz transportem materiałów na teren inwestycji przez pojazdy dostawcze. Prace budowlane realizowane będą wyłącznie w porze dziennej, tj. 6⁰⁰–22⁰⁰, co ograniczy negatywny wpływ na położone w pobliżu terenu inwestycji obszary podlegające ochronie akustycznej.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Funkcjonowanie magazynów energii nie będzie powodować emisji zanieczyszczeń do powietrza. Źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą stacje transformatorowe SN/NW, magazyn energii, inwertery. Zgodnie z analizą akustyczną zawartą w Kip oraz biorąc pod uwagę skalę planowanego przedsięwzięcia oraz odległość od terenów chronionych akustycznie można stwierdzić, że funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na tych terenach. Przedsięwzięcie, wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie powinno powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów pola elektroenergetycznego. Zastosowanie technologii kablowych w ramach systemu wyprowadzenia energii elektrycznej dla przedmiotowego przedsięwzięcia w praktyce całkowicie eliminuje emisje pól elektromagnetycznych do środowiska.

Magazyn energii elektrycznej sam w sobie stanowi przedsięwzięcie proekologiczne, gdyż wpływa na obniżenie mocy transferowanej energii w czasie szczytowej generacji – dostosowania mocy i energii do wymagań operatora. Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych i technologicznych zapewni, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy standardów, jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny i nie spowoduje uciążliwości w najbliższym otoczeniu.

Inwestycja realizuje cel neutralności klimatycznej, jako realizacja przedsięwzięcia związanego z magazynowaniem energii elektrycznej. Realizacja wprost wdraża koncepcję transformacji energetycznej. Magazyn nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani z emisją gazów cieplarnianych. W kontekście długoterminowym wpływ inwestycji na jakość powietrza jest korzystny. Ponieważ eksploatacja magazynu energii nie wiąże się z przenoszeniem zanieczyszczeń na dalsze odległości nie zajdzie zjawisko prowadzące do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

5. ocenianego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu

Przedsięwzięcie, wg wymagań rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących do zaliczenia zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U z 2016 r., poz. 138), nie jest zaliczane do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

6. przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

Magazyny produkowane projektowane są na wieloletnie użytkowanie. Wymianie mogą ulec jedynie elementy uszkodzone mechanicznie. Wytwórcą tego odpadu będzie firma wykonująca wymianę serwisową. Poza ewentualnymi uszkodzeniami elementów składowych magazynu, jego eksploatacja nie będzie generowała odpadów. Zakłada się, że w trakcie eksploatacji dwukrotnie, zostaną wymienione jedynie pakiety bateryjne w magazynie energii, a wyeksploatowane pakiety bateryjne zostaną poddane recyklingowi. Zagospodarowanie uszkodzonych elementów będzie odbywało się w oparciu o kompetencje firm zewnętrznych, specjalizujących się w takich pracach i posiadających stosowne zezwolenia. Poszczególne zdemontowane elementy instalacji będą przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom, które po wyborze w trybie konkurencyjnym będą decydowały, co się stanie z poszczególnymi elementami instalacji po zakończeniu eksploatacji magazynu.

Zakłada się, że technologia magazynów energii elektrycznej będzie ulegać rozwojowi, stąd raczej kierunek zarządzania powstałym majątkiem będzie wskazywał na kolejne unowocześnienie i modernizację instalacji poprzez sukcesywne zastępowanie wyeksploatowanych elementów na elementy nowszej generacji, niż likwidację magazynu, jako całości. Jednakże w przypadku zakończenia jego eksploatacji, jako całości, likwidacji będą podlegały poszczególne elementy, których zagospodarowanie odbędzie się w oparciu o kompetencje firm zewnętrznych, specjalizujących się w takich pracach i posiadających stosowne zezwolenia.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami – jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Pełcznica o kodzie RW6000031348699. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U z 2023 r., poz. 335) JCWP Pełcznica została zaklasyfikowana jak silnie zmieniona część wód o złym stanie wód zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP Pełcznica zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej i przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego JCWP do 2027 roku. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, fosfor ogólny, azot amonowy, fosforany, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, makrobezkręgowce bentosowe. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi. Rozpatrywany obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 108 o kodzie GW6000108. JCWPd nr 108 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd 108 została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku Karty informacyjnej przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego wpływu zastosowanego sposobu odprowadzania wód opadowych lub roztopowych na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Po przeanalizowaniu możliwości oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie aspektów przyrodniczych stwierdzić należy, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary leśne, obszary górskie, obszary przylegające do jezior, obszary wodno – błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek, a także obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody – w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 ze zm.). Najbliższy obszar Natura 2000: specjalny obszar ochrony siedlisk Przełomy Pełcznicy pod Książem (PLH020020) znajduje się w odległości około

2,8 km. Planowana inwestycja znajduje się w otulinie Książańskiego Parku Krajobrazowego oraz częściowo w granicy korytarza ekologicznego Góry Stołowe – wschód KZ-5. Po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że przy uwzględnieniu warunków określonych w rozstrzygnięciu niniejszego postanowienia, przedsięwzięcie nie będzie wywierać znaczącego wpływu na środowisko przyrodnicze, na w/w obszar Natura 2000 oraz na różnorodność biologiczną.

Lokalizacja, rodzaj i parametry planowanej inwestycji oraz jej odległość od granic Rzeczypospolitej Polskiej eliminują możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji – Wójt Gminy Świdnica zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, w celu zapewnienia stronom pełnego i czynnego udziału w postępowaniu zawiadomieniem z dnia 23.09.2025 roku, znak ZOŚ.6220.02.2025 poinformował strony o zebranych dowodach i materiałach sprawy. Ponadto zawiadomienie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Świdnicy oraz w biuletynie informacji publicznej. W wyznaczonym terminie nie zgłoszono uwag do planowanego przedsięwzięcia.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku Karty informacyjnej przedsięwzięcia i po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdnicy oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Legnicy stwierdzono, że przyjęte rozwiązania projektowe dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Wałbrzychu za pośrednictwem Wójta Gminy Świdnica 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 14 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.

Załącznik 1

1. Charakterystyka przedsięwzięcia


WÓJT GMINY
ŚWIDNICA
Bartłomiej Strózik

Otrzymują

1. Inwestor
 2. Pełnomocnik
 3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu
 4. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
 5. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdnicy
 6. Sołtys wsi Mokrzesów
 7. a/a
- Sporządziła A. Jurkiewicz (tel. 74 8523067 wewn. 307)

Charakterystyka Przedsięwzięcia

„Budowa magazynu energii elektrycznej o mocy do 120 MW wraz z infrastrukturą w Mokrzeszowie” realizowanego na działce nr 2306, obręb Mokrzeszów, gmina Świdnica

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie urządzeń magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy do 120 MW wraz z budową stacji transformatorowej SN/WN oraz przyłącza do stacji elektroenergetycznej 110 kV. W ramach przedsięwzięcia Inwestor planuje:

1. zabudowę magazynu energii elektrycznej składającego się z:

- około 175 sztuk kontenerowych zasobników baterii o powierzchni do około 30 m² każdy,
- około 175 modułów inwerterów zewnętrznych o powierzchni do około 4,5 m² każdy, lub
- około 175 inwerterów kontenerowych zintegrowanych ze stacją nN/SN c powierzchni około 30 m² każdy,
- około 175 kontenerowych stacji transformatorowych nN/SN o powierzchni do około 30 m² każdy,
- około 15 transformatorów do potrzeb własnych o powierzchni do 1,44 m² każdy.

2. budowę stacji transformatorowej SN/WN wraz z zapleczem socjalno/technicznym o szacowanej powierzchni zabudowy do około 3.250 m²,

3. serwisowe drogi dojazdowe o szacowanej powierzchni do 22.000 m².

Powierzchni działki na której realizowane będzie przedsięwzięcie wynosi 15,37 ha. Planowana powierzchnia przeznaczona pod inwestycję do 3,2 ha.

Budowa magazynu energii elektrycznej jest inwestycją mającą na celu gospodarcze wykorzystanie terenu nieużytkowanego. Celem jest poprawa bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego, w którym coraz większy udział mają źródła pogodozielone. Energia jest zużywana inaczej w ciągu doby i w zależności od pory roku. Magazyn energii elektrycznej pozwala zmagazynować energię elektryczną z sieci podczas okresów niskiego zużycia przez konsumentów oraz wysokiej produkcji odnawialnych źródeł energii, a następnie wprowadzać ją do sieci w okresach wysokiego zużycia. Zmniejszenie poboru w szczytach jest główną funkcją zastosowania systemu magazynu energii elektrycznej w zarządzaniu obciążeniem sieci. Magazyn energii elektrycznej może również pomóc wytwórcom energii elektrycznej i sieciom energetycznym szybko przywrócić działanie po przerwach w dostawie prądu.