

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t. j.), art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 74, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, art. 79, art. 80, art. 82, 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 ze zm.) zwanej dalej w skrócie uouioś oraz § 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 t.j.) oraz upoważnienia Wójta Gminy Lubicz – decyzja ORG.0052.19.2024 z dnia 20.02.2024 r., po wydaniu opinii przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu dnia 30.10.2024 r. sygn. akt N.NZ.40.3.8.3.2024 oraz uzgodnienia w dniu 07.11.2024r. przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy sygn. akt WOO.4221.163.2024.AG1.2 (nr rej. 17677) w sprawie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie magazynów energii wraz z infrastrukturą w obrębie Jedwabno, Gmina Lubicz, proj. Jedwabno I BESS**”.

Wójt Gminy Lubicz

orzeka

Określić Inwestorowi- Elektrowni PV 76 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, reprezentowanego przez pełnomocnika Annę Beczak, **dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie magazynów energii wraz z infrastrukturą w obrębie Jedwabno, Gmina Lubicz, proj. Jedwabno I BESS” następujące warunki środowiskowe:**

I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia podjąć następujące działania:

1. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji.
2. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
3. Drzewa i krzewy, które nie podlegają wycince, a pozostają w zasięgu oddziaływania inwestycji, na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - 1) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygrodenie krzewów oraz podwiązanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygrodenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - 2) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,

- 3) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej.
 4. W przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew wykonać warstwę drenażowo-napowietrzającą.
 5. Nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
 6. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
 7. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
 8. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.
- II. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**
1. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.
 2. Nie wprowadzać oświetlenia terenu inwestycji.
 3. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. załonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
 4. W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów, przez teren farmy zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu.
- III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

UZASADNIENIE

W dniu 26.02.2024 r. do Urzędu Gminy Lubicz wpłynął wniosek nr rej. 2980 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pn.: **„Budowa magazynów energii wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Jedwabno, Gmina Lubicz, proj. Jedwabno I BESS”**.

Wójt Gminy Lubicz na podstawie art. 74 ust.1 ustawy uouioś sprawdził kompletność złożonego wniosku, ustalił strony postępowania i zawiadomieniem ROŚ.6220.7.2024 z dnia 05.03.2024 r. powiadomił o jego wszczęciu strony postępowania, a także zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października wystąpił pismami sygn. akt. ROŚ.6220.7.2024 z dnia 05.03.2024 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu o wydanie opinii w sprawie konieczności sporządzenia raportu

o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego zakresu a także przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 12.03.2024 r. do Urzędu Gminy Lubicz wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy WOO.4220.162.2024.AG.1 (nr rej. 4034) do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia o podpis elektroniczny na nośniku. W dniu 21.03.2024 wpłynęła opinia Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu sygn. akt GD.ZSZŚ.5.4901.82.2024.WL z dnia 20.03.2024 (nr rej. 4534) nie stwierdzająca konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 21.03.2024 pismem nr rej. 4489, Inwestor uzupełnił kartę informacyjną przedsięwzięcia a Wójt Gminy Lubicz przekazał owe uzupełnienie pismem ROŚ.6220.7.2024.PD dnia 22.03.2024 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Toruniu w dniu 18.03.2024 wydał opinię N.NZ.40.2.8.3.2024 (nr rej. 4685, data wpływu 26.03.2024r.) o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W dniu 28.03.2024 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem WOO.4220.162.2024.AG1.2 (nr rej. 4903) orzekł o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie opinii upoważnionych organów Wójt Gminy Lubicz w dniu 12.04.2024 r. wydał postanowienie ROŚ.6220.7.2024.PD stwierdzające konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego do realizacji przedsięwzięcia oraz ustala zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z treścią art. 63 ust. 5 w/w 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.) organ prowadzący postępowanie wydał postanowienie ROŚ.6220.7.2024.PD z dnia 12.04.2024 o zawieszeniu postępowania administracyjnego do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 02.08.2024 Inwestor złożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (nr rej. 11714).

W związku z brzmieniem art. 97 § 2 kpa organ administracji publicznej, postanowieniem ROŚ.6220.7.2024.PD z dnia 06.08.2024 r. podjął z urzędu postępowanie administracyjne o czym zawiadomił strony postępowania oraz zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy uouioś, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie oddziaływania na środowisko. W dniu 29.08.2024 r. do Urzędu Gminy Lubicz wpłynął aneks do raportu wraz z załącznikami. W dniu 02.09.2024 pismem ROŚ.6220.7.2024.PD Wójt Gminy Lubicz przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska aneks Inwestora. W dniu 27.09.2024 do Urzędu Gminy Lubicz wpłynęło wezwanie WOO.4221.163.2024.AG1 (nr rej. 15050) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie. W dniu 04.10.2024 r. Wójt Gminy Lubicz pismem ROŚ.6220.7.2024.PD wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu o opinię co do warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie oddziaływania na środowisko, o czym powiadomił strony postępowania obwieszczeniem z dnia 04.10.2024r. Inwestor dnia 08.10.2024 złożył wyjaśnienia co do informacji zawartych w raporcie (nr rej. 15960). Wójt Gminy Lubicz w dniu 11.10.2024 r. pismem ROŚ.6220.7.2024.PD przesłał powyższe uzupełnienie raportu do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu.

Wójt Gminy Lubicz na mocy art. 33 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 obwieszczeniem ROŚ.6220.7.2024.PD z dnia 14.10.2024r. poinformował o prowadzeniu postępowania z udziałem społeczeństwa w podejmowaniu decyzji oraz o możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy, możliwości wnoszenia uwag i wniosków wyznaczając termin od dnia 21.10.2024 r. do dnia 20.11.2024 r. r. Treść obwieszczenia została opublikowana w Biuletynie Informacji Publicznej, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Lubicz, przekazana do publikacji Panu Sołtysowi Wsi Jedwabno w sposób zwyczajowo przyjęty na tablicach ogłoszeń w miejscu realizacji przedsięwzięcia. W wyznaczonym terminie nie zgłoszono uwag i wniosków. O powyższym organ prowadzący postępowanie powiadomił również strony postępowania zawiadomieniem ROŚ.6220.7.2024.PD z dnia 14.10.2024 r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Toruniu dnia 30.10.2024 r. wydał opinię N.NZ.40.3.8.3.2024 określającą warunki dla decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w dniu 07.11.2024 r. wydał postanowienie WOO.4221.163.2024.AG1.2 (nr rej. 17677) uzgadniające realizację planowanego przedsięwzięcia.

Zawiadomieniem ROŚ.6220.7.2024.PD z dnia 21.11.2024 r. Wójt Gminy Lubicz zgodnie z art. 10 kpa przed wydaniem decyzji, poinformował strony o możliwości zapoznania się z dokumentacją przedmiotowego przedsięwzięcia, uzyskania wyjaśnień w sprawie oraz możliwości składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie zapoznała się z zebrany materiał dowodowy.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku dokumentacją, w tym z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko stwierdzono, że jest to przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”, ponieważ planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy, a jej powierzchnia wyniesie do 3,3 ha.

Teren przedsięwzięcia nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane zadanie polega na budowie kontenerowych magazynów energii o mocy do 1,0 GW i pojemności do 1,0 GWh wraz z infrastrukturą towarzyszącą, które będą magazynować energię elektryczną, a następnie wprowadzać ją do sieci elektroenergetycznej, na terenie działek nr 21/2, 21/3 obręb 0006, w miejscowości Jedwabno, gmina Lubicz, powiat toruński.

Powyższe nieruchomości nie są zabudowane, nie zachodzi więc konieczność przeprowadzenia prac rozbiórkowych. W sąsiedztwie inwestycji znajdują się głównie pola uprawne. W dalszej odległości zlokalizowana jest zabudowa zagrodowa i przemysłowa oraz farmy fotowoltaiczne. Od wschodu usytuowana jest żwirownia.

Magazyny energii zostaną umieszczone w kontenerach lub kontenerze, w zależności od parametrów pojedynczego kontenera dopuszcza się ich piętrowanie do maksymalnej wysokości 7,0 m.

W skład analizowanego przedsięwzięcia wejdą:

- baterie (akumulatory) - od 1 do 225 szt., umieszczone w budynku, kontenerach lub kontenerze;

- falowniki (inwertery) - wbudowane w system baterii lub stanowiące odrębne urządzenie (PCS), ilość inwerterów będzie umożliwiać zainstalowanie mocy do 1,0 GW (Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania inwerterów centralnych);
- specjalistyczne systemy zarządzania instalacją;
- stacja transformatorowa - od 1 do 225 szt., wielkość pojedynczej stacji nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 100 m², wysokość do 5 m);
- stacja GPO WN/SN (opcjonalnie) - wielkość placu, na którym zostaną rozmieszczone wszystkie elementy stacji nie przekroczy powierzchni 2 500 m²; w skład GPO wejdą: transformator WN/SN z całym oprzyrządowaniem, usytuowany obok stacji rozdzielczej moc transformatora zakłada wielkość zbliżoną do zainstalowanej mocy, dopuszcza się zainstalowanie kilku transformatorów o mniejszych mocach, budynek stacji rozdzielczej - rozdzielnia WN typ napowietrzny, w razie konieczności budynek techniczny wraz z niezbędną infrastrukturą w tym system odgromowy wraz z masztami;
- kontener/budynek techniczny (opcjonalnie) - ilość od 1 do 50 szt., wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia pojedynczego kontenera/budynku do 200 m², wysokość do 7 m);
- budynek techniczno-gospodarczy (opcjonalnie) zawierający pomieszczenia socjalne dla personelu obsługującego inwestycję (opcjonalnie) oraz urządzenia do obsługi inwestycji, wielkość pojedynczego budynku nie przekroczy powierzchni 300 m², wysokość wyniesie do 10 m;
- okablowanie nN, SN, WN - rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii;
- drogi dojazdowe i wewnętrzne, plac manewrowy;
- ogrodzenie o wysokości do 3 m;
- przegrody termiczne rozmieszczone pomiędzy magazynami energii (opcjonalnie);
- system ochrony odgromowej, o wysokości do 16 m;
- system p.poż. (gaśnice, czujniki dymu oraz systemy sygnalizacji pożaru, w tym również zbiornik wody przeciwpożarowej, systemy gaszenia, systemy zapobiegające rozprzestrzenianiu się pożaru itp.);
- inne urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji (rodzaj zostanie wskazany na etapie uzyskania pozwolenia na budowę, obejmujące m. in. złącza, rozdzielnie, stację meteorologiczną itp.).

Inwestor, ze względu na postęp technologiczny i dostępność na rynku urządzeń o różnej specyfice, dopuszcza zastosowanie innych urządzeń, z zastrzeżeniem, że przy użyciu urządzeń o innych parametrach niż te zaprezentowane w raporcie maksymalne wielkości nie zostaną przekroczone.

Ponadto, Wnioskodawca zakłada podział lub etapowanie inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji, o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy w wybranym wariantcie, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni, zlokalizowanych na wskazanych powyżej działkach ewidencyjnych (dopuszcza się realizację na jednej lub kilku działkach). W przypadku dokonania podziału zaplanowanego zadania na mniejsze instalacje, ich oddziaływanie będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach przedsięwzięcia.

Zadaniem projektowanego zamierzenia jest pobór energii elektrycznej z sieci, magazynowanie energii i następnie wprowadzanie jej do Systemu Elektroenergetycznego (SEE). Możliwe jest również

funkcjonowanie inwestycji jako obiektu służącego poprawie parametrów energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej.

Energia jest zużywana inaczej w ciągu dnia i w zależności od pory roku - istnieją godziny szczytu i poza szczytem. Baterijny system magazynowania energii (BESS) pozwala użytkownikom pobierać energię elektryczną z sieci podczas okresów niskiego zużycia przez konsumentów, a następnie wprowadzać do sieci zmagazynowaną energię w okresach wysokiego zużycia. Zmniejszenie poboru mocy w szczytach to jeden z najpopularniejszych przypadków zastosowania systemu BESS w zarządzaniu obciążeniem sieci. Ma to na celu zmniejszenie zużycia energii w okresach szczytowych. Baterijne rozwiązanie do magazynowania energii może pomóc w zapobieganiu szczytowym obciążeniom sieci elektrycznej, a w konsekwencji przerwom w dostawie prądu i innym sytuacjom awaryjnym.

Rozładowując zmagazynowaną energię, system BESS odciąża sieć i dostarcza energię bez przerw.

Ponadto, system BESS wspiera elektrownie i sieci energetyczne w szybkim przywróceniu działań po przerwach w dostawie prądu. System może pracować niezależnie od linii elektroenergetycznych i dostarczać energię przez wymagany czas.

Magazyny energii służą m.in. poprawianiu jakości prądu, tzn. częstotliwości i napięcia.

Inwestor rozważał wariant alternatywny zakładający zmniejszenie powierzchni przeznaczonej pod lokalizację BESS poprzez zwiększenie piętrowania kontenerów z 7 m do 14 m nad gruntem. Realizacja tego wariantu w dalszym ciągu umożliwi zainstalowanie mocy do 1,0 GW przy wykorzystaniu powierzchni terenu o 20% mniejszej niż zakładana w wariantcie realizacyjnym. Zwiększenie wysokości piętrowania baterii będzie jednak wiązać się z większym wpływem na krajobraz niż w wariantcie inwestorskim. Dodatkowo, na etapie realizacji tego wariantu zakłada się wykorzystanie znacznie bardziej skomplikowanych maszyn, umożliwiających posadowienie konstrukcji o większej wysokości. Efektem tych działań będzie większa emisja zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy oraz wydłużenie czasu prac realizacyjnych, dlatego wariant alternatywny został jednak odrzucony przez Inwestora.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Projektowane zamierzenie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Projektowane zadanie zostanie usytuowane w gminie Lubicz. Gęstość zaludnienia przedmiotowego obszaru wynosi, zgodnie z danymi GUS, 201 osób/km². Przedmiotowa inwestycja położona jest na terenie użytkowanym rolniczo, w najbliższym sąsiedztwie znajdują się zabudowania gospodarstw wiejskich oraz pola orne.

Na terenie planowanego zamierzenia nie występują obszary: wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć

wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, jak również obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na omawianym obszarze występuje strefa ochrony pośredniej ujęć wody „Drwęca - Jedwabno”, ustanowiona rozporządzeniem Nr 4/2005 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku z dnia 23 września 2005 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęć wody „Drwęca Jedwabno”. BESS, będący przedmiotem inwestycji, jest instalacją techniczną, która nie generuje ścieków, nie wymaga stosowania nawozów czy środków ochrony roślin i nie prowadzi żadnej działalności związanej z rolnictwem. Wszystkie procesy związane z funkcjonowaniem magazynów energii są monitorowane i kontrolowane, co zapewnia brak emisji czy wycieków szkodliwych dla środowiska. Dzięki temu, instalacja nie narusza żadnych z zakazów ustanowionych w ramach strefy ochronnej, takich jak: wprowadzanie ścieków do ziemi, nawożenie gruntów, stosowanie chemicznych środków ochrony roślin czy składowanie odpadów. Inwestycja nie wpłynie na jakość wód gruntowych ani powierzchniowych, co jest kluczowym celem stref ochronnych ujęć wody.

Charakteryzowany teren znajduje poza zasięgiem głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t.j.).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200039, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu chemicznego wód podziemnych.

Ponadto, przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW20001128999 - Drwęca od Struga Rychnowska do ujścia, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (stan ekologiczny: umiarkowany; stan chemiczny: poniżej dobrego). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego; zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Drwęca w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienia drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienia drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Drwęca w obrębie JCWP (dla troci wędrownej oraz węgorza europejskiego) i utrzymania stanu chemicznego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w)] poniżej stanu dobrego, a dla pozostałych wskaźników osiągnięcia stanu dobrego wód powierzchniowych.

Na etapie realizacji analizowanego zadania, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn, pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy. Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo- wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa.

W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana inwestycja, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi. Inwestor dopuszcza jednak całodobową obecność personelu na terenie planowanej instalacji lub obecność personelu przez część dnia.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie zadania 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.

Bezobsługowa eksploatacja przedsięwzięcia nie przewiduje pobierania wody i odprowadzania ścieków.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni magazynów będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej 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, lokalizację) przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Eksploatacja przedsięwzięcia związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, pochodzących z utrzymania magazynów, głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami, zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r, o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1578 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy o odpadach.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu do środowiska będą:

- prace budowlano-montażowe prowadzone z wykorzystaniem maszyn i urządzeń roboczych,
- ruch pojazdów dostarczających materiały budowlane oraz poszczególne komponenty inwestycji.

Prace budowlane i towarzyszące im dostawy realizowane będą wyłącznie w ciągu dnia, w godzinach od 6.00 do 22.00, stąd można stwierdzić, że emisja hałasu zamknie się w obrębie działek inwestycyjnych i oddziaływanie akustyczne będzie występowało w obszarze ograniczonym, będzie tymczasowe i ustanie całkowicie w momencie zakończenia prac.

Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie zlokalizowana jest w odległości około 124 m w kierunku wschodnim, na działce o nr ew. 31/6 obręb Jedwabno.

Potencjalnym źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem inwestycji, będą: stacja transformatorowa, inwertery i magazyny energii oraz wentylatory.

Przyjmuje się, że poziom hałasu generowany przez transformatory wyniesie do 80 dB, a poziom hałasu generowany przez magazyny energii do 95 dB. Transformator w GPO będzie emitował hałas na poziomie do 90 dB. Hałas pochodzący z inwerterów wyniesie do 75 dB. Inwertery mogą być łączone w tzw. PCS, gdzie jeden PCS składa się z sześciu inwerterów.

Do przedłożonego raportu załączono analizę akustyczną.

Obliczenia wykonano w przyjętych punktach obserwacji, zlokalizowanych przy elewacji najbliższych budynków mieszkaniowych (od strony najbardziej eksponowanej na hałas) oraz na granicy terenu chronionego, na których zlokalizowane są najbliższe budynki mieszkaniowe.

Wyniki obliczeń wykazują, że hałas emitowany z terenu planowanej inwestycji w miejscach występowania istniejącej zabudowy mieszkaniowej nie przekroczy poziomów dopuszczalnych dla pory dnia oraz nie przyczyni się istotnie do wzrostu istniejącego poziomu hałasu w rejonie zamierzenia.

Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, związana jest z emisją nieorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn technologicznych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny.

Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

W związku z eksploatacją instalacji nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza, z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie magazynów energii.

W dniu 26 czerwca 2023 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego przyjął uchwałę Nr LIX/804/23 w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM₁₀, PM_{2,5} oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej - aktualizacja. Program ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM₁₀, PM_{2,5} oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej - aktualizacja stanowi aktualizację obowiązującego dotychczas „Programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM₁₀ oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej” określonego uchwałą Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r., w zakresie pyłu zawieszonego PM₁₀ oraz benzo(a)pirenu, a także uwzględnia pył zawieszony PM_{2,5}. Został opracowany w związku z odnotowaniem w 2021 r. przekroczenia standardów jakości powietrza - średniodobowego poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM₁₀ oraz średniorocznego poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM_{2,5} (nowego zanieczyszczenia, którego przekroczenie poziomu dopuszczalnego nie wystąpiło w 2018 r.), a także średniorocznego poziomu docelowego benzo(a)pirenu na terenie strefy.

Nie przewiduje się, aby zamierzenie wpłynęło na pogorszenie stanu jakości powietrza na terenie strefy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy przedsięwzięcia charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe, Organ prowadzący postępowanie przeanalizował ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia.

Na etapie budowy występują oddziaływania związane z generowaniem hałasu oraz zanieczyszczenia powietrza. Oddziaływania te będą mieć charakter krótkotrwały, przejściowy i ustąpią po zakończeniu prac. Eksploatacja planowanego zamierzenia nie będzie powodowała hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, co do zasady nie wymaga stałej obsługi, zaplecza socjalnego, instalacji wodociągowo-kanalizacyjnej, pola elektromagnetyczne zamkną się w obrębie budynków stacji transformatorowych, a oddziaływanie instalacji ograniczy się do terenu nieruchomości, na których magazyny energii zostaną posadowione. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia i jego lokalizację nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Zadanie będzie zlokalizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy, gdzie obowiązują uwarunkowania określone przez art. 24 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 t.j.) oraz uchwałę nr XXXVIII/656/17 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 27 listopada 2017 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. poz. 4982), w tym zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Obszar zamierzenia użytkowany jest rolniczo. W bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji znajdują się zadrzewienia, które zostaną zachowane w obecnej formie oraz zabezpieczone przed uszkodzeniami na etapie realizacji.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji zadania nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa.

W celu ograniczenia potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastąpienie otworów w budynkach, uniemożliwiające ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze.

Ponadto, aby wyeliminować ryzyko zabijania małych zwierząt stwierdzono konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Ograniczenie oświetlenia terenu inwestycji ma na celu zredukowanie oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze. Ponadto, celem zmniejszenia oddziaływania zamierzenia na korytarze ekologiczne wskazano na konieczność zachowania odstępu pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Drwęcy, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

W przypadku, jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody

na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art, 56 ustawy o ochronie przyrody,

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Analizując wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu należy wskazać, iż inwestycja, z uwagi na swój rodzaj i charakter, będzie związana z emisją gazów cieplarnianych do atmosfery w niewielkim zakresie. Ponadto, zamierzenie zostanie zlokalizowane poza terenami osuwisk i zagrożonych podtopieniami oraz powodzią.

Inwestor nie przewiduje konfliktów bądź protestów społecznych. Przedsięwzięcie realizowane jest na terenach rolniczych, a w sąsiedztwie analizowanego obszaru znajdują się tereny o podobnym charakterze.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków, mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art, 88 ust, 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Biorąc powyższe pod uwagę, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, ul. Targowa 13/15, 87-100 Toruń. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wójta Gminy Lubicz 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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Z up. Wójta

-

Agnieszka Rudowska
Kierownik Referatu
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 76 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa- pełnomocnik Anna Beczak.
2. Strony postępowania w drodze obwieszczenia,
3. a/a PD

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Toruniu, ul. Szosa Bydgoska 1, 87-100 Toruń;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie ul. Popiełuszki 3, 87-100 Toruń.

Załącznik nr 1

Charakterystyka przedsięwzięcia ROŚ.6220.7.2024.PD

Planowana inwestycja polega na budowie kontenerowych magazynów energii o mocy do 1,0 GW i pojemności do 1,0 GWh wraz z infrastrukturą towarzyszącą, które będą magazynować energię elektryczną, a następnie wprowadzać ją do sieci elektroenergetycznej.

Planowana inwestycja będzie zlokalizowana na części działek o nr ewidencyjnym 21/2, 21/3 w obrębie ewidencyjnym 0006 Jedwabno, Gmina Lubicz, powiat toruński, woj. kujawsko-pomorskie (proj. Jedwabno BESS).

Działki o numerze ew. 21/2, 21/3 obręb 0006 Jedwabno nie są zabudowane. Nie zachodzi konieczność przeprowadzenia prac rozbiórkowych. W sąsiedztwie inwestycji znajdują się głównie pola uprawne. W dalszej odległości rozlokowana jest zabudowa zagrodowa i przemysłowa oraz farmy fotowoltaiczne. Od wschodu znajduje się żwirownia.

Odległość od najbliższego terenu chronionego akustycznie wynosi ok. 124 m w kierunku wschodnim, działki o nr ew. 31/6 obręb Jedwabno. Na podstawie stanu faktycznego uznaje się, że jest to zabudowa zagrodowa. Teren, na którym planowana jest inwestycja nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Obecnie teren inwestycji jest polem uprawnym. Okoliczne tereny mają podobną charakterystykę do obszaru inwestycji. Są to tereny wykorzystywane przez człowieka, przeznaczone pod uprawę roślin.

Magazyny energii zostaną umieszczone w kontenerach lub kontenerze, w zależności od parametrów pojedynczego kontenera dopuszcza się ich piętrowanie do maksymalnej wysokości 7,0 m.

W skład analizowanego przedsięwzięcia wejdą:

- baterie (akumulatory) - od 1 do 225 szt., umieszczone w budynku, kontenerach lub kontenerze;
- falowniki (inwertery) - wbudowane w system baterii lub stanowiące odrębne urządzenie (PCS), ilość inwerterów będzie umożliwiać zainstalowanie mocy do 1,0 GW (Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania inwerterów centralnych);
- specjalistyczne systemy zarządzania instalacją;
- stacja transformatorowa - od 1 do 225 szt., wielkość pojedynczej stacji nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 100 m², wysokość do 5 m);
- stacja GPO WN/SN (opcjonalnie) - wielkość placu, na którym zostaną rozmieszczone wszystkie elementy stacji nie przekroczy powierzchni 2 500 m²; w skład GPO wejdą: transformator WN/SN z całym oprzyrządowaniem, usytuowany obok stacji rozdzielczej moc transformatora zakłada wielkość zbliżoną do zainstalowanej mocy, dopuszcza się zainstalowanie kilku transformatorów o mniejszych mocach, budynek stacji rozdzielczej - rozdzielnia WN typ napowietrzny, w razie konieczności budynek techniczny wraz z niezbędną infrastrukturą w tym system odgromowy wraz z masztami;

- kontener/budynek techniczny (opcjonalnie) - ilość od 1 do 50 szt., wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia pojedynczego kontenera/budynku do 200 m², wysokość do 7 m);
- budynek techniczno-gospodarczy (opcjonalnie) zawierający pomieszczenia socjalne dla personelu obsługującego inwestycję (opcjonalnie) oraz urządzenia do obsługi inwestycji, wielkość pojedynczego budynku nie przekroczy powierzchni 300 m², wysokość wyniesie do 10 m;
- okablowanie nN, SN, WN - rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii;
- drogi dojazdowe i wewnętrzne, plac manewrowy;
- ogrodzenie o wysokości do 3 m;
- przegrody termiczne rozmieszczone pomiędzy magazynami energii (opcjonalnie);
- system ochrony odgromowej, o wysokości do 16 m;
- system p.poż. (gaśnice, czujniki dymu oraz systemy sygnalizacji pożaru, w tym również zbiornik wody przeciwpożarowej, systemy gaszenia, systemy zapobiegające rozprzestrzenianiu się pożaru itp.);
- inne urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji (rodzaj zostanie wskazany na etapie uzyskania pozwolenia na budowę, obejmujące m. in. złącza, rozdzielnie, stację meteorologiczną itp.).

Z analizy akustycznej z uwzględnieniem wszystkich założeń obliczeniowych wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na klimat akustyczny. W oparciu o przeprowadzoną analizę oddziaływania akustycznego stwierdza się, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska przy przyjętych powyższych założeniach, planowana inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska w zakresie emisji hałasu i będzie spełniała wymagania określone w ww. rozporządzeniu. Funkcją projektowanej inwestycji jest pobór energii elektrycznej z sieci, magazynowanie energii elektrycznej i następnie wprowadzanie energii elektrycznej do Systemu Elektroenergetycznego (SEE). Możliwe jest również funkcjonowanie inwestycji jako obiektu służącego poprawie parametrów energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej.

Energia jest zużywana inaczej w ciągu dnia i w zależności od pory roku - istnieją godziny szczytu i poza szczytem. Baterijny system magazynowania energii (BESS) pozwala użytkownikom pobierać energię elektryczną z sieci podczas okresów niskiego zużycia przez konsumentów a następnie wprowadzać do sieci zmagazynowaną energię w okresach wysokiego zużycia. Zmniejszenie poboru mocy w szczytach to jeden z najpopularniejszych przypadków zastosowania systemu BESS w zarządzaniu obciążeniem sieci. Chodzi o zmniejszenie zużycia energii w okresach szczytowych. Korzystając z tej metody, konsumenci mogą ciąć swoje wydatki, tak jak w przypadku arbitrażu energetycznego. Baterijne rozwiązanie do magazynowania energii może pomóc w zapobieganiu szczytowym obciążeniom sieci elektrycznej, a w konsekwencji przerwom w dostawie prądu i innym sytuacjom awaryjnym. Rozładowując zmagazynowaną energię, system BESS odciąża sieć i dostarcza energię bez przerw.

System BESS wspiera elektrownie i sieci energetyczne w szybkim przywróceniu działań po przerwach w dostawie prądu. Zamiast korzystać z zespołu prądotwórczego z silnikiem spalinowym, konsumenci mogą skorzystać z baterijnego systemu magazynowania energii - bardziej ekologicznego

rozwiązania do odbudowy zasilania. System BESS może pracować niezależnie od linii elektroenergetycznych i dostarczać energię przez wymagany czas - przez minuty a nawet godziny.

Magazyny energii służą m.in. poprawianiu jakości prądu tzn. częstotliwości i napięcia. Stanowią kluczowy element poprawy zarówno stabilności dostaw jak i parametrów dostarczanej energii. Zgodnie z polskim prawodawstwem magazyny energii stanowią pełnoprawny element rynku elektroenergetycznego.

Z up. Wójta

-

Agnieszka Rudowska

Kierownik Referatu

Rolnictwa i Ochrony Środowiska