

WGP.6220.112.2024

Łomża, dnia 20 marca 2025 r.

## **DECYZJA**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) oraz pkt 54a lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2024 r. poz. 572 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki Cambria Energy Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek reprezentowanej przez Panią Anetę Kręcicką – Prokurenta spółki, z dnia 03 grudnia 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 04.12.2024 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej Łomża 3 o mocy do 0,5 MW oraz magazynów energii o mocy do 400 MW na działce nr 334 obręb Podgórze, gm. Łomża

### **stwierdzam**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie zobowiązuje do spełnienia poniższych warunków:**

1. Wykaszenie mechaniczne terenów biologicznie czynnych prowadzić po okresie lęgowym ptaków.
2. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin.
3. Nie stosować żadnych systemów płaszących ptactwo.
4. Sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażać w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych.
5. Obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy.
6. Na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn; w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni.
7. W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
8. Odpady należy magazynować selektywnie w zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.
9. Wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie.
10. W przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym, stację należy wyposażać w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

### **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 03 grudnia 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 04 grudnia 2024 r.) spółka Cambria Energy Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Kolska Szosa 1, 62-700 Turek reprezentowana przez Panią Anetę Kręcicką – Prokurenta spółki, wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej Łomża 3 o mocy do 0,5 MW oraz magazynów energii o mocy do 400 MW na działce nr 334 obręb Podgórze, gm. Łomża.

Do wniosku dołączona została: karta informacyjna przedsięwzięcia spełniająca wymagania określone w art. 62a ustawy z dnia 03 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.), poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej, obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granicy tego terenu, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie wraz z zapisem w formie elektronicznej oraz wypis z rejestru gruntów i budynków.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, w dniu 12 grudnia 2024 r. tut. Organ wezwał Inwestora do usunięcia braków formalnych w postaci przedłożenia wypisów z rejestrów gruntów lub innych dokumentów, wydanych przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalających na ustalenie stron przedmiotowego postępowania. W dniu 19 grudnia 2024 r. spółka wystąpiła z pismem o przedłużenie terminu uzupełnienia do dnia 31 stycznia 2025 r. W dniu 08 stycznia 2025 r. wpłynęło pismo przedkładające przedmiotowe uzupełnienie, z którego wynika, że liczba stron przedmiotowego postępowania przekracza 10 osób.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 03 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.), jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. Zgodnie z tym artykułem zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Strony postępowania w dniu 10 stycznia 2025 r. zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania w ww. sprawie poprzez obwieszczenie Wójta Gminy Łomża umieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Łomża, na stronie BIP Urzędu Gminy Łomża oraz na tablicy informacyjnej w miejscowości Podgórze oraz Stare Modzele. Analiza przedłożonych dokumentów wykazała, że teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wnioskowane zamierzenie inwestycyjne należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit b) oraz pkt 54a lit b), tj.:

***54) zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:***

***a) 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,***

***b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a;***

***54a) zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:***

***a) 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,***

***b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a***

- z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 oraz art. 64 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...), Wójt Gminy Łomża pismem z dnia 10 stycznia 2025 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydział Spraw

Terenowych II w Łomży, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łomży oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ostrołęce o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla ww. przedsięwzięcia i ewentualnego zakresu raportu.

Wymienione organy wydały następujące uzgodnienia i opinie:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży pismem nr NZ.7040.10.2025 z dnia 21 stycznia 2025 r. wyraził opinię nr 12.NZ.2025 że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych II w Łomży) postanowieniem nr WSTII.4220.15.2025.WN z dnia 22 stycznia 2025 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
- Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (Zarząd Zlewni w Ostrołęce) pismem nr BS.ZZŚ.4901.15.2025.JT z dnia 21 stycznia 2025 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW oraz magazynów energii o mocy do 400 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestycja realizowana będzie na dz. o nr geod. 334 obręb Podgórze, gm. Łomża. Powierzchnia nieruchomości wynosi 2,46 ha z czego planowana inwestycja zajmie powierzchnię do 2,43 ha. Przedmiotowa działka jest częściowo objęta Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego, oznaczonym symbolem R – grunty orne. Jednakże zgodnie z założeniem inwestycyjnym, obszar objęty planem w całości zostaje wyłączony z inwestycji. Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli, zgodnie z danymi przedstawionymi przez Inwestora, wyniesie 0,5074 ha powierzchni działki. Klasa bonitacyjna gruntu, na którym planuje się realizację inwestycji to: RIVb, RV i RVI.

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- modułów fotowoltaicznych zamontowanych na konstrukcjach wsporczych do wys. 5,0 m. Minimalna odległość modułów fotowoltaicznych od granicy działki będzie wynosiła 4 m. Ilość modułów do 2000 szt., odległość między modułami 10,0 m,
- drogi wewnętrznej wykonanej z kruszywa łamanego o szerokość ok. 3-4 m,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- linii kablowej średniego oraz niskiego napięcia,
- przewodów i kabli do transmisji danych w tym instalacji światłowodowych,
- złączy kablowych,
- stacji transformatorowych o wym. do 7 x 10 m i wys. do 5,0 m. Dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów,
- magazynów energii o wym. 12,5 x 5 i wys. do 5,0 m - 1 magazyn energii na 1 MW - do 400 magazynów dla przedmiotowej inwestycji, każdy ze stacją transformatorową 1 MW,
- inwerterów do 7 szt.,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją farmy fotowoltaicznej,
- elementów systemu alarmowego oraz monitoringu wizyjnego,
- ogrodzenia do wys. 2,5 m, pomiędzy siatką, a gruntem znajdować się będzie ok. 20 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację fauny.

Wytworzona energia elektryczna przekazywana będzie do inwerterów, a następnie trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów (napięcie zostanie podniesione do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej) olejowego lub suchego i wprowadzana do sieci energetycznej. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie przed emisją pola magnetycznego oraz stanowi izolację akustyczną. Elektrownia będzie współpracować z siecią dystrybucyjną operatora przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia, ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Na terenie inwestycji zamontowany zostanie monitoring. Panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia. Eksploatacja farmy nie będzie wymagała stałej obecności personelu obsługi. Farma wymagać będzie tylko okresowych przeglądów i konserwacji. Mycie modułów z założenia odbywać będzie się bez użycia wody. Do walki z cięższymi zabrudzeniami spowodowanymi np. przez ptactwo, Inwestor przewiduje czyszczenie (mycie) modułów fotowoltaicznych za pomocą wody oraz miękkiej szczotki lub alternatywnie zastosowanie technologii bezwodnej opartej na szczotkach. Częstotliwość prac związanych z oczyszczaniem modułów będzie dostosowana do specyfiki lokalnych warunków panujących w przedmiotowej lokalizacji. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów. Zużycie wody szacuje się na poziomie 4 m<sup>3</sup>/MW zainstalowanej mocy elektrycznej farmy. W przypadku technologii bezwodnej opartej na szczotkach, zużycie wody nie wystąpi.

Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga zniszczenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, wrażliwych i cennych przyrodniczo. Przyjęte rozwiązania technologiczne nie wpłyną na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Ponadto, inwestycja z założenia nie wywołuje negatywnego oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego. Eksploatacja obiektu nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza, z wyjątkiem sporadycznie eksploatowanego samochodu do obsługi farmy. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na mikroklimat otoczenia, nie zmieniając warunków termicznych panujących obecnie na obszarze planowanej inwestycji. Nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją hałasu do środowiska, źródła hałasu (transformatory i inwertery). W fazie budowy inwestycja może wiązać się z okresowym i w nieznaczny sposób zwiększonym oddziaływaniem emisji hałasu, zużycia wody czy zanieczyszczeń do powietrza, nie wykraczając poza normy przyjęte dla inwestycji budowlanych w małej skali. Oddziaływanie w trakcie procesu budowy nie będzie wykraczać poza granice inwestycji. Z uwagi na charakter otoczenia, przeważający rolniczy sposób wykorzystania przestrzeni oraz niewielkie zagęszczenie zaludnienia, etap budowy nie będzie uciążliwy dla społeczności lokalnej.

Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli, a także teren znajdujący się bezpośrednio pod panelami nie będzie przekształcany i pozostanie biologicznie czynny. W celu ochrony fauny i flory na terenach objętych przedmiotową inwestycją Inwestor będzie planował ewentualne koszenie. Wskazane jest, aby wykaszanie roślinności prowadzone było od centralnej części farmy fotowoltaicznych w kierunku zewnętrznym dla zminimalizowania możliwości zagrożenia życia małych zwierząt, w tym ptaków. Aby zapewnić bezpieczną realizację elektrowni fotowoltaicznej oraz zminimalizować negatywne oddziaływania na środowisko naturalne w trakcie jej realizacji, należy zastosować następujące rozwiązania:

- prace ziemne oraz budowlano-montażowe prowadzone będą tylko w porze dziennej (od 6:00 do 22:00),
- prowadzony będzie właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych,
- powstałe na etapie budowy odpady będą gromadzone w przystosowanych do tego celu kontenerach, a następnie przekazywane firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,
- stosowany sprzęt będzie w pełni sprawny, a czas pracy ograniczony do niezbędnego minimum,
- ścieki socjalno-bytowe będą zbierane w szczelne zbiorniki bezodpływowe, które następnie odbierane będą przez specjalistyczną firmę.

Zakłada się, iż eksploatacja farmy fotowoltaicznej potrwa około 25 lat. Zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi, przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu.

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu oraz wody. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). W przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażony on będzie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 100 % ilości oleju znajdującej się w transformatorze. W tej pojemności uwzględnia się całkowity wyciek oleju oraz płyny z akcji gaśniczej.

Ponadto transformator podlegał będzie okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek i nieszczelności. Nie planuje się realizacji czynności uzupełnienia paliwa na terenie realizacji inwestycji. W przypadku, gdyby zaszła taka potrzeba, czynność dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, utwardzonym oraz pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne. W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowie.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia, m.in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym.

Analizując uwarunkowania 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) ustalono, że:

- przedsięwzięcie będzie realizowane na powierzchni do 2,43 ha. Przedstawiono „3” („0”, „alternatywny” i „inwestorski”) warianty realizacji przedsięwzięcia. Jako najkorzystniejszy dla ludzi i środowiska naturalnego wybrano wariant inwestorski - budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW oraz magazynów energii o mocy do 400 MW na działce nr 334 obręb Podgórze, co przyniesie wymierne korzyści ekologiczne i ekonomiczne oraz nie spowoduje uciążliwości dla środowiska;
- wykorzystanie zasobów naturalnych - prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, paliw oraz energii. Wszelkie zużyte surowce będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami;
- brak nakładania się oddziaływań, planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie przyczyni się do kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia warunków aerosanitarnych, akustycznych oraz zagrożeń jakości powietrza poza teren należący do inwestora. Prace prowadzone będą tylko w porze dnia. W trakcie realizacji przedsięwzięcia, okresowo nastąpi wzrost poziomu hałasu, emisji spalin, zapylenia w związku z pracą ciężkiego sprzętu budowlanego i środków transportowych elementów i materiałów budowlanych. Prace budowlane będą prowadzone w porze dnia. Po ich zakończeniu ewentualna uciążliwość ustanie;
- negatywne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne w trakcie budowy będzie eliminowane poprzez właściwe prowadzenie prac budowlanych, sprawnym sprzętem (nie powodującego wycieków paliwa i oleju). Plac budowy będzie wyposażony w sorbenty. Transformatory zostaną umieszczone w kontenerach posiadających szczelną metalową podłogę, a w drzwiach progi. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Zaplecze budowy będzie wyposażone w sanitariaty ze szczelnymi zbiornikami. Wody powierzchniowe odprowadzane na teren własny (na teren planowanego przedsięwzięcia). Odpady powstające na etapie realizacji i eksploatacji będą selekcjonowane, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom;
- teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie zlokalizowany jest w całości w obszarze otuliny Łomżyńskiego Parku Krajobrazowego Doliny Narwi.
- inwestycja będzie prowadzona w obszarze korytarzy ekologicznych Dolina Omulwi Północno-Wschodni GKPnC-5B oraz Czerwony Bór GKPnC-5A. Charakter prowadzonego przedsięwzięcia, a także specyfika jego oddziaływania nie będzie miała negatywnego wpływu na korytarz ekologiczny;
- realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami;
- przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią czy terenach osuwisk mas ziemnych;

- obszar przeznaczony pod planowaną inwestycję nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego;
- przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wodno - błotnych i innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach łęgowych i w ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, obszarach ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach;
- przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia;
- nie wykazano transgranicznego oddziaływania oraz kumulowania się oddziaływań;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu 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).
- teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): o nazwie: „Narew od Biebrzy do Omulwi” kod:PLRW20001226539, jest monitorowaną częścią wód, ich status określono jako naturalną część wód, stan ogólny określono jako zły, z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Narew w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Narew w obrębie JCWP (dla węgorza europejskiego). Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo żart. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. 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: OWO; IFPL, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL; bromowane difenyletery(b), rtęć(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE - brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej;
- przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200051. Według Planu dla JCWPd PLGW200051 stan chemiczny i stan ilościowy jest dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone.
- inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią zgodnie art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.);
- przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych(GZWP) nieudokumentowanego Subniecka warszawska (Nr 215).

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom postępowania czynny w nim udział zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego.

W dniu 12 lutego 2025 roku Wójt Gminy Łomża poprzez obwieszczenie Wójta Gminy Łomża umieszczone na tablicach ogłoszeniowych Urzędu Gminy Łomża, stronie BIP Urzędu Gminy Łomża, oraz

tablicy ogłoszeń w miejscowości Podgórze oraz Stare Modzele, poinformował strony postępowania o zakończeniu prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia oraz możliwości zapoznania się z materiałem zgromadzonym w sprawie. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do prowadzonego postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy OOS charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wypełniając dyspozycję art. 85 ust. 3 ustawy OOS podana do publicznej wiadomości zostanie informacja o wydanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i o możliwości zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy poprzez zamieszczenie stosownego obwieszczenia na:

- tablicy informacyjnej Urzędu Gminy Łomża;
- na tablicy ogłoszeń w miejscowości Podgórze;
- na tablicy ogłoszeń w miejscowości Stare Modzele;
- stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Łomża (<https://gminalomza.pl/bip/>).

Ponadto, treść niniejszej decyzji zostanie udostępniona na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Łomża. W informacji zostanie wskazany dzień jej udostępnienia.

W wyniku otrzymanych stanowisk, uzgodnień oraz przeanalizowania całości akt sprawy tut. Organ stwierdził, że skala i rozmieszczenie przedsięwzięcia nie powoduje negatywnego oddziaływania na środowisko, a przedstawione formy zabezpieczeń i rozwiązań chroniących środowisko są wystarczające do wydania decyzji. Mając powyższe na uwadze nie przeprowadzono oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę powyższe, postanowiono jak w sentencji.

## P O U C Z E N I E

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Wójta Gminy Łomża, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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.

Z up. Wójta

mgr Klaudia Chutkowska  
Zastępca Naczelnika Wydziału Gospodarki  
Przestrzennej i Ochrony Środowiska

Załączniki:

Załącznik nr 1 - Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Otrzymują:

1. Cambria Energy Sp. z o.o.;
- 2.
3. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 KPA;
4. aa.

Do wiadomości (zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy OOS):

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydział Spraw Terenowych II w Łomży;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łomży;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce;

Pobrano opłatę skarbową za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w wysokości 205,00 zł na rachunek bankowy Urzędu Gminy Łomża na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111 z późn. zm.) – część I ust. 45 załącznika do ww. ustawy.