



## DECYZJA

### o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej

Na podstawie art. 5 ust. 1, art. 8 oraz art. 25 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz.U. z 2024 r. poz. 555), zwanej dalej „*u.i.s.p.*”, oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572), zwanej dalej „*Kpa*”, po rozpatrzeniu wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna, reprezentowanej przez Pana Pawła Wypchłaka, nr CJI-PP-PI-WD.7113.26.2024.1 z dnia 23 kwietnia 2024 r,

#### ustalam

#### lokalizację strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej dla przedsięwzięcia pn.:

**„Rozbudowa SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV”, w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”, na działkach ewidencyjnych:**

- w gminie Żukowo, obręb Przyjaźń: 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6,

w następujący sposób:

#### I. Określenie terenu objętego strategiczną inwestycją w zakresie sieci przesyłowej.

Obszar objęty planowaną inwestycją przedstawiono na kopii mapy w skali 1:1000 (1 arkusz), stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji i oznaczono odpowiednio:

- linią przerywaną koloru różowego – granice terenu objętego wnioskiem/decyzją,
- kolorem żółtym – obszar, w stosunku do którego decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 *u.i.s.p.* (ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości na czas nieokreślony), w tym obszar objęty zakazem lub nakazem, o którym mowa w art. 22 ust. 2 *u.i.s.p.*,
- kolorem szarym – obszar, w stosunku do którego decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 i ust. 5 *u.i.s.p.* (ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości na czas określony), w tym obszar objęty zakazem lub nakazem, o którym mowa w art. 22 ust.2 *u.i.s.p.*

#### II. Charakterystyka inwestycji. Warunki techniczne realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.

##### Charakterystyka inwestycji

Na terenie objętym wnioskiem planowana jest inwestycja w ramach zadania inwestycyjnego dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”, realizowane będą prace w zakresie rozbudowy SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo

Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV.

Inwestycja stanowi część planowanego elementu systemu elektroenergetycznego niezbędnego do rozbudowy stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń niezbędnej do przygotowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) i umożliwienia wyprowadzenia mocy z Morskich Farm Wiatrowych (MFW) zlokalizowanych na Morzu Bałtyckim i wprowadzenia jej do systemu.

W ramach rozbudowy SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń zakłada się:

- rozbudowę napowietrznej rozdzielni 400 kV o cztery kolejne gałęzie,
- budowę napowietrznej 28-polowej rozdzielni 110 kV,
- doposażenie stanowiska autotransformatora AT1 (w skład doposażenia wchodzi: bramka transformatorowa z fundamentami, konstrukcja punktu neutralnego, konstrukcja uzwojenia wyrównawczego),
- budowę infrastruktury, umożliwiającej przyłączenie autotransformatora AT1 do istniejącego pola nr 14 rozdzielni 400 kV,
- budowę stanowiska dławika kompensacyjnego 400 kV, 150 MVAR wraz z misą olejową,
- budowę napowietrznego mostu rurowego 400 kV, łączącego pole nr 8 z dławikiem kompensacyjnym,
- budowę stanowiska autotransformatora AT2 wraz z misą olejową,
- budowę linii kablowej 400 kV, łączącej pole nr 1 z autotransformatorem AT2,
- zabudowę fundamentów oraz konstrukcji wsporczych, umożliwiających przyłączenie linii kablowej 400 kV do autotransformatora AT2,
- zabudowę ograniczników przepięć w istniejących gałęziach rozdzielni 400 kV nr 4,5 i 6,
- przeniesienie istniejących uziemników systemów szyn zbiorczych rozdzielni 400 kV,
- rozbudowę instalacji uziemiającej stacji poprzez przyłączenie nowoprojektowanych konstrukcji do istniejącej głównej kraty uziemiającej,
- rozbudowę ochrony odgromowej stacji,
- rozbudowę kanalizacji kablowej stacji,
- rozbudowę i przebudowę oświetlenia zewnętrznego terenu stacji,
- wykonanie odwodnienia misy AT1 wraz z montażem separatora i zasuwy z napędem elektrycznym,
- wykonanie odwodnienia misy dławika kompensacyjnego 400 kV wraz z montażem separatora i zasuwy z napędem elektrycznym,
- wykonanie odwodnienia misy AT2 wraz z montażem separatora i zasuwy z napędem elektrycznym,
- wykonanie systemów drenarskich dla nowoprojektowanych kanałów kablowych,
- przebudowę istniejących systemów kanalizacji deszczowej w miejscach kolizji z nowoprojektowaną infrastrukturą,
- budowę dodatkowego zbiornika ppoż. o pojemności 50 m<sup>3</sup> wraz z monitoringiem i kompletną armaturą,
- wykonanie zasilania podstawowego nr 1 potrzeb własnych stacji wraz z powiązaniem,
- zabudowę szafki przyłącza kablowego agregatu przewoźnego,
- zabudowę i przebudowę pozostałej infrastruktury technicznej związanej z funkcjonowaniem stacji (m.in.: kabli obwodów wtórnych, rur osłonowych).

Ponadto, zakłada się wykonanie prac na obiektach liniowych napowietrznych linii 400 kV, linii 220 kV, linii 110 kV, tj:

- a) wprowadzenie toru I (tor południowy) linii 400 kV na pole liniowe nr 10 kierunek ZDK 2 [Żydowo Kierzkowo 2],
- b) wprowadzenie toru II (tor północny) linii 400 kV na pole liniowe nr 5 kierunek ZDK 1 [Żydowo Kierzkowo 1],

- c) rozbiórka istniejącego odcinka linii 220 kV (obejściowej stację SE Gdańsk Przyjaźń) od słupa nr 1 EC33 K (bez słupa) do słupa nr 17 CB321 M4 (bez słupa),
- d) budowa wprowadzenia linii 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Gdańsk I do SE Gdańsk Przyjaźń (bramka liniowa w polu nr 2 rozdzielni 110 kV) oraz do SE Gdańsk I (bramka liniowa kier. Gdańsk Przyjaźń).

Zakres prac w zakresie linii napowietrznych obejmował będzie:

- rozbiórka istniejących przewodów fazowych oraz odgromowych wraz z osprzętem z istniejącego odcinka linii 220 kV,
- rozbiórka 3 istniejących konstrukcji słupowych linii 220kV,
- rozbiórka 3 istniejących stanowisk fundamentów wraz z uziemieniem linii 220kV,
- montaż nowo projektowanych fundamentów słupów linii 110kV,
- montaż uziemień słupów,
- montaż nowo projektowanych konstrukcji słupów linii 110kV,
- wykonanie wzmocnienia istniejącej konstrukcji słupa nr 17,
- malowanie projektowanych konstrukcji słupów linii 110 kV,
- montaż nowych przewodów odgromowych pomiędzy słupem nr 17 a bramką liniową pola 110 kV na dedykowanych zawiesiach,
- montaż nowych przewodów fazowych pomiędzy słupem nr 17 a bramką liniową pola 110 kV, na dedykowanych łańcuchach odciągowych,
- montaż przewodów fazowych linii 400 kV pomiędzy istniejącym słupem nr 1 a bramką liniową pola 400 kV na dedykowanych łańcuchach odciągowych,
- montaż przewodów odgromowych linii 400 kV pomiędzy istniejącym słupem nr 1 a bramką liniową pola 400 kV na dedykowanych zawiesiach odciągowych,
- montaż oznakowania linii wraz z osprzętem na nowych konstrukcjach słupowych,
- wycinka drzew i krzewów.

Stacja elektroenergetyczna 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń jest czynnym obiektem, umożliwiającym rozdział energii elektrycznej pomiędzy poszczególnych odbiorców. Rozbudowa przedmiotowej stacji umożliwi uruchomienie dwóch autotransformatorów 400/110/15 kV i dławika kompensacyjnego 400 kV, a także wprowadzenia drugiego toru linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz wprowadzenie dwóch torów linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Choczewo. Elementami planowanej inwestycji w zakresie rozbudowy stacji 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń będą:

#### **Rozdzielnia 400 kV**

W zakresie inwestycji zrealizowana zostanie rozbudowa rozdzielni 400 kV o cztery gałęzie na zachód od gałęzi istniejących. Do istniejącej gałęzi zakłada się przyłączenie nowego autotransformatora AT1. W związku z rozbudową rozdzielni 400 kV zakłada się także przeniesienie istniejących uziemników systemów szyn zbiorczych. Projektuje się również zabudowę napowietrznego mostu rurowego 400 kV łączącego pole nr 8 z dławikiem kompensacyjnym 400 kV przewidzianym do zainstalowania na nowoprojektowanym stanowisku. Ponadto, projektuje się zainstalowanie dodatkowych ograniczników przepięć w nowoprojektowanych oraz istniejących gałęziach w polach wprowadzenia linii napowietrznych do SE Gdańsk Przyjaźń.

#### **Rozdzielnia 110 kV**

Teren przewidziany jako rezerwa miejsca dla rozdzielni napowietrznej 110 kV znajduje się w południowo-wschodniej części stacji i obecnie obsiany jest trawą. W ramach zadania projektuje się budowę nowej 28-polowej, dwusystemowej, sekcjonowanej rozdzielni napowietrznej 110 kV o podziałce pola szerokości 7 m.

### **Ochrona odgromowa**

W zakresie zadania rozbudowana zostanie istniejącej na stacji infrastruktura instalacji ochrony odgromowej. Poziom ochrony odgromowej zostanie dostosowany do nowoprojektowanej infrastruktury rozdzielni napowietrznych 400 kV oraz 110 kV.

### **Potrzeby własne stacji**

W ramach niniejszego zadania zakłada się zrealizowanie zasilania podstawowego potrzeb własnych stacji. Zasilanie zapewnione zostanie z uzwojenia wyrównawczego nowego autotransformatora AT1 poprzez linię kablową SN.

### **Uziemienia**

Przewiduje się wykorzystanie istniejącej głównej kraty uziemiającej, do której przyłączone zostaną uziemienia nowoprojektowanej infrastruktury stacyjnej. Podczas wykonywania misy dławika oraz misy autotransformatora AT2 przewiduje się wykonanie otoków stanowisk i przyłączenie ich do głównej kraty uziemiającej.

### **Dławik kompensacyjny 400 kV**

Na stacji zainstalowany zostanie dławik regulowany 400 kV o mocy 150 MVA<sub>r</sub> posadowiony na nowoprojektowanym stanowisku wraz z ogranicznikami przepięć zabudowanymi na kadzi urządzenia. Dławik zostanie przyłączony do rozdzielni napowietrznej 400 kV poprzez nowoprojektowany most rurowy.

### **Autotransformator AT1 400/110/15 kV**

Na stacji uruchomiony zostanie autotransformator AT1 400/110/15,75 kV o mocy 450 MVA. W tym celu istniejące stanowisko autotransformatora AT1 zostanie doposażone w zakresie: bramki transformatorowej z fundamentami, konstrukcji punktu neutralnego, konstrukcje uzwojenia wyrównawczego.

### **Autotransformator AT2 400/110/15 kV**

Na stacji zainstalowany zostanie autotransformator AT2 400/110/15,75 kV o mocy 450 MVA posadowiony na nowoprojektowanym stanowisku. Autotransformator zostanie przyłączony do rozdzielni napowietrznej 400 kV poprzez linię kablową 400 kV.

### **Oświetlenie zewnętrzne**

W związku z rozbudową stacji oraz realizacją wprowadzeń linii napowietrznych w celu uniknięcia kolizji z istniejącymi słupami oświetlenia zewnętrznego, przewiduje się przesunięcie istniejących słupów oświetleniowych. Ponadto wykonane zostanie oświetlenie stanowisk autotransformatorów AT1, AT2 oraz dławika kompensacyjnego.

### **Fundamenty**

Konstrukcje wysokie oraz konstrukcje wsporcze zostaną posadowione na prefabrykowanych fundamentach oraz stopach fundamentowych.

### **Fundament zbiornika ppoż.**

Fundament pod dodatkowy zbiornik ppoż. stanowiła będzie płyta żelbetowa na podkładzie z chudego betonu.

### **Konstrukcje wysokie**

Konstrukcje bramek liniowych 400 kV i bramki autotransformatora stanowią kratownice przestrzenne, wykonane z kątowników walcowanych na gorąco. Konstrukcje bramek 110 kV zaprojektowano z profili stalowych walcowanych na gorąco (dwuteowniki, ceowniki).

### **Konstrukcje wsporcze**

Konstrukcje wsporcze zaprojektowano jako stalowe słupki i przykręcane do nich poprzeczki. Słupki oraz poprzeczki składają się z profili stalowych walcowanych na gorąco. Konstrukcje wsporcze zostaną bezpośrednio posadowione na prefabrykowanych fundamentach żelbetowych.

### **Misa dławika kompensacyjnego**

W celu zainstalowania nowego dławika kompensacyjnego 400 kV o mocy 150 MVAr wykonane zostanie stanowisko dławika, spełniające wymogi ochrony środowiska przed zanieczyszczeniami. Wymiary zewnętrzne dławika w rzucie wynoszą 12,5x17,5 m. Pojemność misy pod rusztem umożliwi zmagazynowanie 100% oleju zawartego w dławiku. Pojemność misy nad tłuczniem umożliwi zmagazynowanie 20% oleju zawartego w dławiku oraz wodę z 5 minutowej akcji gaśniczej.

### **Misa autotransformatora AT2**

W celu zainstalowania nowego autotransformatora AT2 400/110/15,75 kV o mocy 450 MVA wykonane zostanie stanowisko autotransformatora, spełniające wymogi ochrony środowiska przed zanieczyszczeniami. Wymiary zewnętrzne autotransformatora w rzucie wynoszą 12,5x17,5m. Pojemność misy pod rusztem umożliwi zmagazynowanie 100% oleju zawartego w dławiku. Pojemność misy nad tłuczniem umożliwi zmagazynowanie 20% oleju zawartego w dławiku oraz wodę z 5 minutowej akcji gaśniczej.

### **Kanały kablowe**

W celu prowadzenia kabli obwodów wtórnych z istniejącego budynku technologicznego do nowoprojektowanej infrastruktury rozdzielni napowietrznych 400 kV oraz 110 kV na terenie stacji rozbudowany zostanie istniejący układ kanałów kablowych. Kanały zostaną wykonane jako prefabrykowane i monolityczne.

### **Odwodnienie stanowisk mis autotransformatorów oraz dławika**

Na terenie inwestycji zaprojektowano wydzieloną kanalizację odwadniającą stanowiska autotransformatorów AT1 i AT2 oraz stanowisko dławika kompensacyjnego. Wody opadowe z mis odprowadzane będą poprzez system separacji do istniejącej na terenie stacji kanalizacji deszczowej.

### **Drenaż kanałów kablowych**

Dla sprawnego okresowego odprowadzenia wód opadowych i infiltracyjnych z projektowanych kanałów kablowych pod ich dnem ułożony zostanie osiowy drenaż jednorzędowy z rur drenarskich zwojowych PVC-U.

### **Kanalizacja deszczowa**

W związku z wykonaniem drenażu nowoprojektowanych kanałów kablowych zakłada się rozbudowę sieci kanalizacji deszczowej poprzez budowę odcinków łączących drenaż kanałów kablowych z istniejącą kanalizacją deszczową. Ponadto z uwagi na miejscowe kolizje istniejącego drenażu terenowego z projektowaną infrastrukturą stacji przewiduje zmiany przebiegu drenażu w celu usunięcia kolizji.

### **Zbiornik ppoż.**

W celu zgromadzenia dodatkowej ilości wody do celów ppoż. stacja zostanie wyposażona w drugi zbiornik magazynowy ZB2. Zainstalowany zbiornik będzie bliźniaczy z istniejącym już na stacji zbiornikiem ZB1 i zostanie zainstalowany w istniejącym nasypie w przewidzianej rezerwie miejsca.

### **Linia kablowa 400kV**

Pomiędzy projektowanym AT2 a polem liniowym nr 1 rozdzielni 400 kV zostanie wybudowana linia kablowa 400 kV. Linie zostaną ułożone w wykopie otwartym, w miejscach skrzyżowań z istniejącą infrastrukturą kable zostaną zabezpieczone rurami osłonowymi. W miejscu, gdzie nie będzie możliwości ułożenia linii kablowej w wykopie, zostaną wykonane przewiertki sterowane lub przeciski. Linia kablowa zostanie zakończona głowicami kablowymi zamontowanymi na projektowanych konstrukcjach stalowych.

W zakresie inwestycji realizowane będą również prace w zakresie linii napowietrznych L400 kV, L220 kV oraz L110 kV.

W ramach przedmiotowych prac jednotorowa elektroenergetyczna linia napowietrzna 220 kV na odcinku pomiędzy istniejącymi słupami nr 17 i nr 1 (bypass SE Gdańsk Przyjaźń) zostanie zdemontowana.

Projektowany odcinek linii 110 kV zostanie zrealizowany od istniejącego słupa nr 17 na nowopowstałych słupach nr: 17/1, 17/2 oraz 17/3 do projektowanej bramki liniowej w polu nr 2 rozdzielni 110. Na nowopowstałych słupach wykonane zostaną prace związane z podwieszeniem projektowanych przewodów i zmostkowaniem z istniejącymi przewodami.

Pomiędzy istniejącym słupem nr 1 linii 400 kV w kierunku Żydowo Kierzkowo a istniejącymi i projektowanymi brankami liniowymi w SE GDP, rozwieszone zostaną przewody fazowe oraz przewody odgromowe. Rozwieszone przewody zostaną połączone z istniejącymi przewodami fazowymi linii oraz z istniejącą i projektowaną aparaturą stacyjną z wykorzystaniem mostków łączących.

### **Linia napowietrzna 110 kV:**

#### **Słupy:**

Linia zostanie zaprojektowana z wykorzystaniem słupów serii EN111:16, dostosowanych do strefy klimatycznej S1 i WII. Są to słupy wykonane ze stalowych kratownic przestrzennych, złożonych z prętów kątownikowych, łączonych ze sobą na budowie za pomocą śrub i blach węzłowych. Słupy są dostosowane do montażu wysokościowego: członami, ścianami lub pojedynczymi elementami. Konstrukcje słupów będą montowane na miejscu w ich docelowej lokalizacji.

Słupy dostosowane są do zawieszenia jednego toru przewodów fazowych w układzie trójkątnym. Planowana do wykorzystania seria słupów jest dostosowana do zawieszenia jednego przewodu odgromowego.

Na L110 kV planuje się zastosowanie słupów mocnych i przelotowych o wysokości nie mniejszej niż 21 m i nie przekraczającej 50 m.

#### **Fundamenty:**

Fundamenty słupów będą zaprojektowane na indywidualne warunki gruntowe, występujące na poszczególnych stanowiskach słupów. Warunki te zostaną określone na podstawie badań fizycznych i mechanicznych parametrów gruntów dla wszystkich lokalizacji stanowisk słupów.

Konstrukcje wsporcze linii 110 kV planuje się posadowić na fundamentach, wykonanych w oparciu o następujące technologie budowy: prefabrykowane, terenowe, palowe w zależności od warunków terenowych.

#### **Przewody:**

Jako przewody fazowe na linii 110 kV zastosowane zostaną przewody stalowo – aluminiowe 1x3x520-AL1/67-ST1A o średnicy 31,5 mm. Dopuszczalna długotrwała temperatura przewodów wynosi +80°C. Praca przewodów o takiej temperaturze to warunki, w których wystąpi maksymalny zwis przewodów fazowych.

Na projektowanym odcinku zostaną zawieszony przewody odgromowe dobrane do warunków zwarciovych. Na odcinku jednotorowym od istniejącego słupa nr 17 do Br GDP należy zastosować przewód 1x357-AL1/46-ST1A o średnicy 26,1 mm, jako przewód odgromowy.

#### **Izolacja:**

W łańcuchach izolatorów zastosowano izolatory ceramiczne długopniowe typu LPZ 75/27W1 (L 160 C 550). Znamionowa wytrzymałość mechaniczną izolatorów wynosi 160 kN, a ich znamionowe napięcie wytrzymywane przemiennie przy 50 Hz w deszczu wynosi 230 kV. Znamionowa droga upływu izolatora wynosi 3000 mm. Izolację dobrano do II strefy zabrudzeniowej. Minimalna droga upływu dla II strefy zabrudzeniowej wynosi 2 700 mm.

#### **Uziemienia:**

Uziemienia służą do odprowadzenia ładunku elektrycznego, pochodzącego z wyładowań atmosferycznych lub przebicia/przeskoku napięcia na łańcuchach izolatorowych.

Każdy słup linii zostanie uziemiony, czyli połączony z nieizolowanymi przewodami ułożonymi w gruncie.

Uziemienia będą wykonane jako powierzchniowo – głębinowe w postaci otoku z taśmy (bednarki) miedzianej lub stalowej pomiedziowanej, zakopanego wokół słupa na głębokości nie mniejszej niż 1 m oraz jednego lub kilku pionowych prętów pograżonych w ziemi. Części podziemne uziemień połączone będą z każdą z czterech nóg słupa za pomocą przewodów uziemiających.

Dla słupów usytuowanych w miejscach często uczęszczanych przez ludzi, przewidziano uziemienia ochronne, zapewniające skuteczną ochronę przeciwporażeniową.

### **Linia napowietrzna 400 kV**

#### **Przewody:**

W prześle linii 400 kV zawieszony zostaną przewody fazowe 2x3x3xAFL-8 350 mm<sup>2</sup> (357-AL1/46-ST1A), oraz przewody odgromowe, istniejące 2xOPGW 2S 2/24 (M124/R77-100) i projektowane 2x85-AL1/49-ST1A. Przewody L400 kV zostaną zawieszony pomiędzy istniejącym stanowiskiem nr 1 a bramkami na terenie SE GDP.

#### **Izolacja:**

W łańcuchach izolatorów dla wprowadzenia linii 400 kV zastosowano izolatory szklane typu U240B.

Znamionowa wytrzymałość mechaniczna izolatorów wynosi 240 kN, a ich znamionowe napięcie wytrzymywane przemiennie przy 50 Hz w deszczu wynosi 45 kV.

Znamionowa droga upływu izolatora wynosi 380 mm. Izolację linii dobrano do II strefy zabrudzeniowej.

Minimalna droga upływu na II strefy zabrudzeniowej wynosi 9200 mm.

#### **Przejście przez obszary zalesione:**

Na odcinkach L110 kV, prowadzonych przez obszary zalesione, Linia wykonana będzie w technologii śródleśnej. Wycince ulegnie powierzchnia lasu, uwzględniająca wycinkę podstawową (trwałą), dodatkową oraz technologiczną (czasową).

#### **Charakterystyczne parametry techniczne inwestycji**

Zaprojektowane urządzenia rozdzielni 400 kV spełniają następujące parametry:	
- Najwyższe napięcie robocze systemu:	420 kV
- Napięcie znamionowe pracy systemu:	400 kV

- Prąd zwarcia:	50 kA
- Poziom zabrudzenia wg normy IEC 60815:	III silny
- Częstotliwość znamionowa:	50 Hz

Zaprojektowane urządzenia rozdzielni 110 kV spełniają następujące parametry:	
- Najwyższe napięcie robocze systemu:	123 kV
- Napięcie znamionowe pracy systemu:	110 kV
- Prąd zwarcia:	50 kA
- Poziom zabrudzenia wg normy IEC 60815:	III silny
- Częstotliwość znamionowa:	50 Hz

Dane techniczne L110 kV:	
- Napięcie znamionowe sieci:	110 kV
- Najwyższe napięcie robocze:	123 kV
- Liczba torów:	1
- Szacowana długość projektowanej linii:	odcinek SE GDP – sł. nr 17 CB321 M4+10: ok. 0,5 km
- Przewody fazowe:	stalowo – aluminiowe typu: 1x3x520-AL1/67-ST1A
- Przewody odgromowe:	tradycyjne stalowo – aluminiowe dobrane do prądu zwarciovego, przekazanego przez Zamawiającego 1x357-AL1/46-ST1A
- Izolacja:	izolatory ceramiczne długopniowe
- Strefa zabrudzeniowa:	II
- Słupy:	słupy jednotorowe, kratowe, projektowane na normę PN-EN 50341-1:2005, PN-EN 50341-



	3-22:2010 i strefę WII, S1, seria słupów EN111:16
- Szerokość standardowego pasa technologicznego linii, rozumianego jako obszar ograniczeń oraz uwarunkowań jego zabudowy i zagospodarowania:	odc. jednotorowe: 30 m (po 15 m od osi linii)
- Maksymalna rozpiętość standardowego przęsła wiatrowego:	320 m
- Maksymalna rozpiętość standardowego przęsła ciężarowego:	400 m
- Maksymalna długotrwała temperatura pracy przewodów fazowych:	+80°C

Dane techniczne L400 kV:	
Napięcie znamionowe	400 kV – Tor II (tor północny), 400 kV – Tor I (tor południowy)
Rok wybudowania	2019
Długość całkowita linii	120,16 km
Liczba torów	2
Konstrukcje słupów	słupy stalowe, kratowe serii EC33
Izolacja	<u>szklana</u> : U210B, U210BP, U240B;
Typ przewodów fazowych	2×3×3× AFL-8 350mm <sup>2</sup> (357-AL1/46-ST1A)
Typ przewodów odgromowych	OPGW: 2S 2/24 (M102/R52-82) 2S 2/24 (M124/R77-100) <u>AFL</u> : 2x85-AL1/49-ST1A
Fundamenty	żelbetowe terenowe, specjalne, żelbetowe palowe wiercone i palowe prefabrykowane - na gruntach słabonośnych

Uziemienia	taśmowo - prętowe, powierzchniowo - głębinowe (taśma stalowa ocynkowana), pręty pomiedziowane typu Galmar (na stanowiskach z trudnymi warunkami gruntowymi zastosowano również systemy DTD-Dominiak oraz Erico)
Temperatura pracy linii	+80°C
Strefa zabrudzeniowa	II III – odcinki leśne i nadleśne
Strefa klimatyczna	S2, WII (PN-EN 50341-3-22:2010)
Pas technologiczny	2 x 35 m

Zapotrzebowanie na wodę, energię oraz sposobu odprowadzania lub oczyszczania ścieków, a także innych potrzeb w zakresie uzbrojenia terenu, a w razie potrzeby również sposobu zagospodarowywania odpadów:

Nie określa się zapotrzebowania na wodę, energię elektryczną i ciepłą oraz sposobu odprowadzania lub oczyszczania ścieków przedmiotowego przedsięwzięcia.

Eksploracja linii elektroenergetycznych wysokiego i najwyższego napięcia nie wymaga zapotrzebowania na wodę, ani energię elektryczną, nie emituje zanieczyszczeń gazowych, pyłowych lub płynnych (ścieków). Nie zachodzi więc potrzeba unieszkodliwienia odpadów, czy zapewnienia jej innej infrastruktury technicznej. Odpady powstałe w trakcie realizacji inwestycji zostaną zutylizowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### **Warunki techniczne realizacji inwestycji**

Inwestycja objęta decyzją powinna spełniać wymagania wynikające z przepisów obowiązujących, a w szczególności:

- ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych,
- ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane,
- ustawy z dnia 3 lipca 2002 r. Prawo lotnicze,
- rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych.
- rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 stycznia 2021 r. w sprawie przeszkód lotniczych, powierzchni ograniczających przeszkody oraz urządzeń o charakterze niebezpiecznym,
- ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne.

### **III. Warunki wynikające z potrzeb ochrony środowiska i ochrony zabytków, w tym dotyczące przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym.**

#### **Warunki wynikające z potrzeb ochrony środowiska.**

Przy realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, a w szczególności:

- ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska,
- ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody – z uwzględnieniem *u.i.s.p.*,
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin,
- ustawy z dnia z dnia 28 września 1991 r. o lasach,
- ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach,
- ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze,
- 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,
- rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku,
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linii 110 kV”, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wydał w dniu 13 października 2023 r. decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.15. Inwestor zobowiązany jest do przestrzegania określonych w ww. decyzji warunków i wymagań

#### **Warunki wynikające z potrzeb ochrony zabytków.**

Należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, a w szczególności w ustawie z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Lokalizacja przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego została zaopiniowana pozytywnie przez Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków opinią nr ZA.5183.1236-2.2023.ML z dnia 26 lutego 2024 r., w której organ wskazał „w zasięgu inwestycji znajdują się stanowiska archeologiczne ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako: AZP 13-41/89 Przyjaźń 25, 12-42/40 Leźno 21 oraz 12-42/41 Leźno 22.

*Zabytki archeologiczne, będące, w szczególności pozostałościami terenowymi pradziejowego i historycznego osadnictwa podlegają ochronie i opiece na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3 lit. a Ustawy o Ochronie Zabytków. Główne cele ochrony zabytków określone zostały w art. 4 UOZOZ, zgodnie z którym ochrona zabytków polega, w szczególności, na podejmowaniu przez organy administracji publicznej działań mających na celu (m.in.):*

— *zapewnienie warunków prawnych, organizacyjnych i finansowych umożliwiających trwałe zachowanie zabytków oraz ich zagospodarowanie i utrzymanie (pkt 1);*

— *zapobieganie zagrożeniom mogącym spowodować uszczerbek dla wartości zabytków (pkt 2).*

*Specyfika zabytku archeologicznego, uwzględniona w ustawowej definicji, powoduje, że każde prace naruszające strukturę gruntu podejmowane na jego obszarze wiążą się z nieodwracalnym zniszczeniem jego części nieruchomej (nawarstwienia kulturowe), zaś poszczególne zabytki ruchome nawet jeśli zostaną uratowane, tracą — poprzez wyrwanie z kontekstu historycznego — część swojej wartości naukowej, gdyż nie jest możliwe powiązanie ich z resztą stanowiska archeologicznego. Zgodnie z art. 31 ust. 1a UOZOZ osoba fizyczna lub jednostka organizacyjna, która zamierza realizować roboty budowlane przy zabytku nieruchomym wpisanym do rejestru lub objętym ochroną konserwatorską na podstawie ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub znajdującym się w ewidencji wojewódzkiego konserwatora zabytków albo roboty ziemne lub dokonać zmiany charakteru dotychczasowej działalności na terenie, na którym znajdują się zabytki archeologiczne, co doprowadzić może do przekształcenia lub zniszczenia zabytku archeologicznego jest obowiązana, z zastrzeżeniem art. 82a ust. 1, pokryć koszty badań archeologicznych oraz ich dokumentacji, jeżeli przeprowadzenie tych badań jest niezbędne w celu ochrony tych zabytków.”*

Zgodnie z zapisami art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w przypadku natrafienia, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, na przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, należy:

- wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot,
- zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia,
- niezwłocznie zawiadomić o tym Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, odpowiednio Burmistrza Gminy Żukowo.

#### **Przeciwdziałanie poważnym awariom przemysłowym.**

Zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) przez „poważną awarię” należy rozumieć zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem, natomiast przez „poważną awarię przemysłową” należy rozumieć poważną awarię w zakładzie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zaliczane do stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

#### **IV. Warunki ochrony przeciwpożarowej dla strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.**

Należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, w tym w przepisach techniczno-budowlanych i Polskich Norm, a w szczególności:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
- rozporządzeniu Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych,
- rozporządzeniu Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów.

#### **V. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich.**

W wyniku lokalizacji i realizacji inwestycji objętej niniejszą decyzją, nie może zostać naruszony uzasadniony interes osób trzecich, a w szczególności:

- pozbawienie dostępu do drogi publicznej,
- zapewnienie ochrony przed pozbawieniem możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz ze środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnymi uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnym zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby.

#### **VI. Zatwierdzenie podziału nieruchomości, o którym mowa w art. 19 ust. 1 lub 1a u.i.s.p.**

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 1 lub 1a u.i.s.p., tj. nie wprowadza i nie zatwierdza podziałów nieruchomości.

#### **VII. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 u.i.s.p.**

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 u.i.s.p.

**VIII. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 23 ust. 1a u.i.s.p.**

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 23 ust. 1a u.i.s.p., tj. inwestor nie nabywa prawa użytkowania wieczystego nieruchomości gruntowych stanowiących własność Skarbu Państwa.

**IX. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p.**

Zgodnie z zapisami art. 22 ust. 1 u.i.s.p. w odniesieniu do nieruchomości:

- w gminie Żukowo, obręb Przyjaźń: 172/2,

w celu zapewnienia prawa do wejścia na teren nieruchomości dla prowadzenia na nich przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV”, w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”, a także prac związanych z rozbiórką, przebudową, zmianą sposobu użytkowania, utrzymaniem, eksploatacją, użytkowaniem, remontami oraz usuwaniem awarii, ograniczam sposób korzystania z ww. nieruchomości (w granicach określonych na załączniku nr 1 do niniejszej decyzji) przez udzielenie zezwolenia w szczególności na zakładanie i przeprowadzenie na nieruchomości ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania płynów, pary, gazów i energii elektrycznej oraz urządzeń łączności publicznej i sygnalizacji, a także innych podziemnych, naziemnych lub nadziemnych obiektów i urządzeń niezbędnych do założenia, przeprowadzenia oraz korzystania z tych przewodów i urządzeń.

Przepisy art. 124 ust. 4-7 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami stosuje się odpowiednio.

Niniejsza decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej, z dniem w którym stanie się ostateczna, stanowić będzie podstawę do dokonania wpisów w księgach wieczystych ww. praw nabytych przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (art. 12 ust. 1 u.i.s.p.).

**X. Podmioty inne niż inwestor, na rzecz których ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości ma nastąpić zgodnie z art. 22 ust. 4 u.i.s.p.**

Nie dotyczy – inwestor nie wskazał we wniosku innych podmiotów, na rzecz których ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości miałyby nastąpić zgodnie z art. 22 ust. 4 u.i.s.p.

**XI. Okres, w którym decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywoływać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p., w przypadku gdy ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości ma nastąpić na czas określony.**

Działając na podstawie art. 8 ust. 1 pkt 8b u.i.s.p. określám, że w odniesieniu do nieruchomości określonych w punkcie IX, w granicach obszarów oznaczonych na załączniku nr 1 kolorem szarym, niniejsza decyzja wywołuje skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p., do dnia 31 grudnia 2027 r. (słownie: trzydziestego pierwszego grudnia dwa tysiące dwudziestego siódmego roku).

## **XII. Nieruchomości, na których ustanowiony ma zostać zakaz lub nakaz, o którym mowa w art. 22 ust. 2 u.i.s.p.**

Działając na podstawie art. 8 ust. 1 pkt 8c *u.i.s.p.* określam, że w odniesieniu do nieruchomości wyszczególnionych w punkcie IX niniejszej decyzji, w ramach ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości, o którym mowa w punktach IX i XI niniejszej decyzji (w granicach obszarów oznaczonych na załączniku nr 1 kolorem żółtym i szarym), ustanawia się:

- zakaz wznoszenia i utrzymywania obiektów budowlanych przeznaczonych na pobyt ludzi,
- nakaz uzgadniania z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi S.A. lokalizacji obiektów budowlanych,
- zakaz wykonywania jakichkolwiek nasadzeń, lub utrzymania drzew, krzewów lub innej roślinności przekraczających wysokość 3 m.

## **XIII. Termin wydania nieruchomości lub opróżnienia lokali i innych pomieszczeń.**

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 *u.i.s.p.*

Stosownie do art. 25 ust. 1 *u.i.s.p.* niniejsza decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu.

## **XIV. Lokalizacja sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej oraz podmorskich kabli i rurociągów określona za pomocą współrzędnych geograficznych.**

Nie dotyczy – decyzja niniejsza dotyczy terenów zlokalizowanych poza obszarami morskimi.

### **UZASADNIENIE**

W dniu 23 kwietnia 2024 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., reprezentowanej przez Pana Pawła Wypchłaka, nr CJI-PP-PI-WD.7113.26.2024.1 z dnia 23 kwietnia 2024 r, o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV”, w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”, na działkach ewidencyjnych: w gminie Żukowo, obręb Przyjaźń: 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6.

Ponieważ przedłożony wniosek zawierał braki formalne Wojewoda Pomorski, zgodnie z art. 64 § 2 i art. 261 § 1 i 2 *Kpa*, pismem nr WI-III.747.1.16.2024.EB.a z dnia 16 maja 2024 r., wezwał inwestora do uzupełnienia braków.

W dniu 20 maja 2024 r. wpłynęło pismo inwestora nr CJI-PP-PI-WD.7113.26.2024.43 z dnia 20 maja 2024 r., uzupełniające wniosek.

Inwestycja objęta przedmiotowym wnioskiem obejmuje wykonanie robót budowlanych niezbędnych dla realizacji zadania inwestycyjnego znajdującego się w wykazie stanowiącym załącznik do *u.i.s.p.* (pozycja I.22 i I.50). W związku z powyższym, w myśl zapisów art. 1 ust. 2 pkt 4 oraz art. 2 *u.i.s.p.*, stanowi strategiczną inwestycję w zakresie sieci przesyłowej, o której mowa w art. 1 ust. 1 przywołanej ustawy.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenie gminy Żukowo, w województwie pomorskim. W związku z powyższym, zgodnie z art. 5 ust. 1 *u.i.s.p.*, organem właściwym do wydania decyzji dla zakresu objętego wnioskiem jest Wojewoda Pomorski.

Planowane zamierzenie inwestycyjne pn.: „Rozbudowa SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z przebudową wprowadzeń linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV”, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7, § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt 6, §3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a), § 3 ust. 1 pkt. 88c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września

2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Wypełniając wymóg art. 71 ust. 2 pkt 2 i art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094), do wniosku załączono decyzję Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku nr RDOS-Gd-WOO.420.37.2023.MR.15 z dnia 13 października 2023 r., o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia.

We wniosku zawarto charakterystykę planowanej inwestycji, analizę jej powiązania z uzbrojeniem terenu i określenie zmian w dotychczasowym sposobie zagospodarowania i uzbrojeniu terenu, a do wniosku dołączono mapę w skali 1:1000, na której zaznaczono granice terenu nim objętego oraz granice obszarów, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutki, o których mowa w art. 22 ust. 1, 2 i 5 *u.i.s.p.* Do wniosku dołączono ponadto uproszczone wypisy z rejestru gruntów, dla działek ewidencyjnych objętych wnioskiem

W celu zapewnienia prawa do wejścia na teren nieruchomości dla prowadzenia budowy strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej, a także prac związanych z rozbiórką, przebudową, zmianą sposobu użytkowania, utrzymaniem, eksploatacją, użytkowaniem, remontami oraz usuwaniem awarii, inwestor wskazał we wniosku nieruchomości, w stosunku do których przedmiotowa decyzja ma wprowadzać ograniczenia w sposobie korzystania, o których mowa w art. 22 ust. 1 *u.i.s.p.* Jednocześnie dla części tych nieruchomości, zgodnie z art. 22 ust. 5 *u.i.s.p.*, wskazano okres, na który ma nastąpić ww. ograniczenie. We wniosku wskazano także zakres zakazów i nakazów, które mają zostać ustanowione zgodnie z art. 22 ust. 2 *u.i.s.p.*

Realizując obowiązek określony zapisami art. 4 ust.1 pkt 11 i ust. 2 *u.i.s.p.*, inwestor do przedmiotowego wniosku dołączył opinie:

- Ministra Obrony Narodowej – pismo z dnia 9 stycznia 2024 r., znak sprawy: DI.WIW.287.278.2023,
- Starosty Powiatu Kartuskiego – pismo z dnia 9 stycznia 2024 r., znak: B.673.54.2023.MC,
- Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku - opinia z dnia 26 lutego 2024 r., znak: ZA.5183.1236-2.2023.ML,
- Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Lasów Państwowych w Gdańsku - pismo z dnia 25 stycznia 2024 r., znak: ZS.2215.2.107.2023.KR,
- Zarządu Województwa Pomorskiego – uchwała nr 26/512/24 z dnia 9 stycznia 2024 r.,
- Burmistrza Gminy Żukowo – pismo z dnia 18 stycznia 2024 r., znak: UN-P.670.132.2023.LM.

Inwestor dołączył również dokumenty świadczące o tym, że wystąpił o odpowiednią opinie do Ministra Klimatu i Środowiska oraz Prezesa Urzędu Lotnictwa Cywilnego.

Zgodnie z art. 4 ust. 3 *u.i.s.p.*, niewydanie opinii w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku, traktuje się jako brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.

- Z analizy wniosku wynika, że inwestycja nim objęta (w zakresie objętym niniejszą decyzją):
- nie przebiega przez obszary, którym został nadany status uzdrowiska albo status obszaru ochrony uzdrowiskowej,
  - nie dotyczy wznoszenia lub wykorzystywania sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej,
  - nie dotyczy układania kabli lub rurociągów na obszarach morskich wód wewnętrznych i morza terytorialnego,
  - nie dotyczy lokalizacji kabli lub rurociągów w wyłącznej strefie ekonomicznej,
  - nie przebiega przez obszary pasa technicznego, pasa ochronnego, morskich portów i przystani,
  - nie przebiega przez obszary położone w granicach parku narodowego i jego otuliny,
  - nie przebiega przez tereny górnicze,

- nie przebiega przez nieruchomości, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o portach i przystaniach morskich,
- nie dotyczy obiektów budowanych w granicach powierzchni ograniczających przeszkody lub powierzchni ograniczających zabudowę lub stanowiących przeszkody lotnicze,
- nie dotyczy obszarów pasów drogowych,
- nie przebiega przez tereny zagrożone osuwaniem się mas ziemnych.

Niezależnie od powyższego inwestor dołączył do wniosku opinie:

- Starosty Powiatu Kartuskiego- postanowienie z dnia 18 stycznia 2024r., znak: R.644.353.2023.BO,
- Starosty Powiatu Kartuskiego – postanowienie z dnia 10 stycznia 2024 r., znak: R.6164.6.2024.AM oraz postanowienie z dnia 10 stycznia 2024 r., znak: R.6123.1.21.2023.MN,
- Dyrektora Zakładu Linii Kolejowych w Gdyni - PKP Polskich Linii Kolejowych S.A. – pismo z dnia 10 stycznia 2024 r., znak: IZ11INSA.2130.33.2023.MW.2,
- Burmistrza Gminy Żukowo – pismo z dnia 5 stycznia 2024 r., znak: KD-U.7230.5.349.2023.MM.
- Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w Gdańsku – postanowienie z dnia 27 grudnia 2023 r., znak: GDA.5120.134.2023.DJ.

Ponieważ teren objęty wnioskiem nie dotyczy gruntów stanowiących pas drogi krajowej, inwestor nie był zobowiązany dołączyć do wniosku uzgodnień z zarządcą drogi krajowej, o których mowa w art. 4 ust. 3b *u.i.s.p.*

Zgodnie z art. 4a ust. 3 i 4 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (Dz.U. z 2024 r., poz. 317), dalej „Ustawa wiatrakowa”, inwestor wskazał, że odległość inwestycji objętej wnioskiem od elektrowni wiatrowych spełnia wymagania, o których mowa w art. 4a ust. 3 Ustawy wiatrakowej, a także wskazał, że nie zaszły okoliczności, o których mowa w 4a ust. 4 ww. ustawy.

Po analizie akt sprawy Wojewoda Pomorski uznał, iż wniosek inwestora spełnia wymogi określone w przepisach art. 4 i 5 *u.i.s.p.* i stanowi podstawę do wszczęcia postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie.

Stosownie do zapisów art. 7 ust. 1 *u.i.s.p.* pismem nr WI-III.747.1.16.2024.EB.b z dnia 21 maja 2024 r. zawiadomiono o wszczęciu postępowania wnioskodawcę, właścicieli i użytkowników wieczystych nieruchomości objętych wnioskiem, Starostwo Kartuskie oraz Gminę Żukowo. Pozostałe strony o wszczęciu postępowania organ zawiadomił w drodze obwieszczenia nr WI-III.747.1.16.2024.EB.c z dnia 21 maja 2024 r., w Pomorskim Urzędzie Wojewódzkim oraz Urzędzie Gminy Żukowo. Ww. obwieszczenie zostało umieszczone także na stronie internetowej Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego, Gminy Żukowo oraz w prasie o zasięgu ogólnopolskim (w dniu 27 maja 2024 r.).

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego strony nie wniosły żadnych wniosków, uwag ani zastrzeżeń.

Po przeanalizowaniu stanu faktycznego i prawnego rozpatrywanej sprawy Wojewoda Pomorski uznał, iż w aktach sprawy znajdują się wszystkie niezbędne dokumenty, wymagane zgodnie z obowiązującymi przepisami, do wydania orzeczenia w tej sprawie.

**W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji.**

#### **Pouczenie:**

*Zgodnie z art. 25 ust. 2 u.i.s.p. od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Rozwoju i Technologii, za pośrednictwem Wojewody Pomorskiego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia decyzji albo w terminie 14 dni od dnia, w którym zawiadomienie o jej wydaniu w drodze obwieszczenia uważa się za dokonane. Odwołanie powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres*



żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie (art. 25 ust. 3 u.i.s.p.).

**Załączniki:**

Załącznik nr 1 – kopia mapy w skali 1:1000, na której przerywaną linią koloru różowego zaznaczone zostały granice obszaru objętego niniejszą decyzją (1 arkusz).

z up. Wojewody Pomorskiego

Zastępca Dyrektora  
Wydziału Infrastruktury

Janusz Woliński

*(dokument podpisany elektronicznie)*

**Otrzymują:**

1. Paweł Wypchlak (pełnomocnik Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.) Centralna Jednostka Inwestycyjna Wydział Planistyki, Al. Jerozolimskie 132, 02-305 Warszawa - e-PUAP,
2. WI-III/aa.

**Do wiadomości:**

1. Wydział Nieruchomości i Skarbu Państwa PUW,
2. Urząd Gminy Żukowo – e-PUAP,
3. Starostwo Powiatowe w Kartuzach – e-PUAP,
4. Minister Rozwoju i Technologii – e-PUAP,
5. Marszałek Województwa Pomorskiego – e-PUAP.

---

*Projekt niniejszej decyzji sporządziła mgr. Ewelina Bagińska, posiadająca tytuł ukończenia studiów wyższych w zakresie gospodarki przestrzennej*

*Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 ppkt c i pkt 2 ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 ze zm.), za wydanie przedmiotowej decyzji oraz złożenie pełnomocnictwa pobrano opłatę skarbową w wysokości 632 zł.*