

Decyzja niniejsza stała się ostateczna

dnia ... 17 LIPCA 2014 ... roku

Gołdap dnia ... 14.07.2014 ... roku

podpis ...

Gołdap dnia, 2014.06.24

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 71 ust.2 pkt.2, art.75 ust.1 pkt.4 oraz art.82 i 85 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U z 2013r., poz. 1235 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt.7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. , poz.267) po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, złożonego przez pełnomocnika Inwestora PGE Dystrybucja S.A Pana Andrzeja Michalskiego.

ustalam

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap Olecko”

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowana do budowy napowietrzna linia elektroenergetyczna 110 kV relacji Gołdap – Olecko spełniać będzie istotną funkcję w systemie rozdziału i jakości energii elektrycznej na poziomie napięcia 110 kV na obszarze województwa warmińsko - mazurskiego. Łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 110/15 kV: Główny Punkt Zasilający (dalej: GPZ) Gołdap oraz GPZ Olecko. O randze tej linii w systemie rozdziału energii elektrycznej decyduje m.in. długość budowanej linii, która będzie wynosić ok. 35,5 km, jak i fakt, że przebiegać ona będzie przez teren dwóch powiatów: gołdapskiego i oleckiego, w tym trzech gmin: Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko. Linia jednotorowa i dwutorowa będzie budowana od podstaw (około 120 nowych słupów z fundamentami, przewody, izolatory i osprzęt) na całej długości, która wynosi na terenie gminy Gołdap 14.1km, Kowale Oleckie 14,0 km, Olecko 7,4km w tym odcinek jednotorowy 30,9 km i odcinki dwutorowe 4,6 km.

Konieczność tej budowy wynika ze zwiększenia pewności zasilania dla obszaru miast Gołdap i Olecko oraz powiatów gołdapskiego i oleckiego.

Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV Gołdap - Olecko jest inwestycją celu publicznego o znaczeniu lokalnym i stanowić będzie nowy element istniejącej sieci 110 kV. W przypadku przedmiotowej inwestycji projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV Gołdap -Olecko w większości swej trasy omija tereny objęte miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego. Jedynym odcinkiem przebiegu analizowanej linii objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego jest obszar w pobliżu miasta Olecko. Na obszarze tym obowiązuje MPZP terenu zabudowy mieszkaniowej w obrębie wsi Jaśki uchwalony Uchwałą nr XLVI/351/02 Rady Miejskiej w Olecku z dnia 1 lipca 2002 r. W związku z realizacją projektowanej linii nastąpi przebudowa istniejącej na obszarze ww. MPZP linii elektroenergetycznej 110 kV z jednotorowej na dwutorową, co nie będzie powodowało powiększenia pasa technologicznego i obszaru wyłączanego z zabudowy mieszkaniowej. Aktualnie większość działek objętych tym planem jest już zabudowana.

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zbytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

Teren planowanej inwestycji wg regionalizacji fizjograficznej położony jest częściowo w mezoregionie Wzgórz Szeskich po czym przechodzi na południe od wsi Kowale Oleckie w zasięg mezoregionu Pojezierza Zachodniosuwalskiego i mezoregionu Pojezierza Etckiego. Oba mezoregiony: Pojezierza Etckiego i Wzgórz Szeskich wchodzi w skład makroregionu Pojezierza Mazurskiego. Mezoregion Pojezierza Zachodniosuwalskiego jest fragmentem makroregionu Pojezierza Litewskiego. Cały obszar badań znajduje się w prowincji Niziu Wschodniobałtycko – Białoruskiego, podprowincji Pojezierzy Wschodniobałtyckich i megaregionie Niziu Wschodnioeuropejskiego.

W ujęciu przyrodniczym – planowana inwestycja przecina Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich.

Początkiem i końcem analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV są stacje transformatorowe (GZP) w Olecku i Gołdapi zlokalizowane na obrzeżach tych miast. Projektowana linia elektroenergetyczna przebiega w większości wzdłuż drogi krajowej nr 65, która w pobliżu Olecka pełni funkcję obwodnicy miasta, w większości równoległe do istniejącej napowietrznej linii elektroenergetycznej 15 kV.

Na odcinku o długości około 4 km między miejscowościami Kozaki i Pogorzela trasa projektowanej linii przecina lub przebiega w pobliżu terenów leśnych. Lasy te nie stanowią jednego zwartej kompleksu i są poprzecinane terenami rolniczymi. Tereny rolnicze ze względu na położenie w obszarach pagórkowatych są w wielu miejscach niedostępne lub trudne w użytkowaniu przez co licznie występują tam śródpolne zadrzewienia lub krzewiaste enklawy. W obniżeniach terenu spotykane są oczka wodne, wilgotne łąki lub szuwały, miejscami podtopienia powstałe. Lasy te są zróżnicowane siedliskowo ze względu na pagórkowatość terenu, jednak dominują tu żyzne siedliska łąkowe z olsami w dolinach i łęgami wzdłuż cieków. Wiek drzewostanów nie jest wysoki, miejscami jedynie spotyka się drzewa lub wydzielenia leśne z drzewostanem przekraczającym 100 lat.

W okolicy wsi Golubki, Monety, Sedranki oraz miasta Olecko znajdują się jeziora i są to kolejno: Gołubie, Czarne, Sedraneckie i Olecko Wielkie o charakterze rynnowym. Istotnym elementem krajobrazu obszaru omawianej inwestycji jest jego rzeźba terenu, charakteryzuje się młodym krajobrazem polodowcowym z urozmaiconą rzeźbą terenu z licznymi wzniesieniami moren czołowych oraz zagłębienia bezodpływowe, z których część wypełniona jest wodami jezior i mniejszych zbiorników wodnych. Wzgórz charakteryzują się słabym zalesieniem i brakiem jezior, a ich klimat jest znacznie chłodniejszy niż terenów sąsiadujących. Sieć rzeczna omawianego terenu jest bardzo gęsta i nieregularna. Istnieje tu duża ilość małych strumieni, najczęściej bezimiennych, łączących niewielkie jeziora i śródpolne rozlewiska. Największymi rzekami terenu, po którym przebiega planowana inwestycja są Jarka i Lega.

Projektowana linia elektroenergetyczna będzie przebiegać przez tereny bogate przyrodniczo zasiedlone wieloma gatunkami zwierząt. W wyniku inwentaryzacji przyrodniczej stwierdzono występowanie 67 stanowisk rozrodu płazów w tym cztery z nich uznano za cenne. Badania ptaków ukierunkowane zostały na wykrycie stanowisk lęgowych cennych gatunków, wśród których na powierzchni badawczej wykryto 16 gatunków kluczowych: bielik, błotniak stawowy, bocian biały, bocian czarny, derkacz, dzięcioł białogrzbisty, dzięcioł czarny, gąsiorzek, jarząbek, łabędź niemy, muchołówka mała, myszołów, orlik krzykliwy, trzmielojad, żuraw, jarząbatka. Wśród ssaków występują: łoś, sarna, jeleń, dzik, wilk, lis, jenot, wydra, kuna domowa, łasica, zając szarak, wiewiórka, bóbr, mysz leśna, polna i domowa, nornik bury i zwyczajny, szczur

wędowny, jeż wschodni, kret, ryjówka aksamitna. W trakcie inwentaryzacji chiropterologicznej stwierdzono występowanie sześciu gatunków nietoperzy.

W związku z powyższym;

1. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy:

1. Prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godz. 6.00 – 22.00) oraz w miarę możliwości ograniczyć jednoczesną pracę na placu budowy maszyn budowlanych i urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu.
2. Do realizacji inwestycji wykorzystywać wyłącznie nowoczesne, sprawne technicznie maszyny budowlane i montażowe oraz środki transportu, monitorowane pod kątem ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych; wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do usuwania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych.
3. Stosować logistykę transportu ograniczającą ilość przejazdów środków transportu, a tym samym zużycie paliwa i zmniejszającą emisję do środowiska motoryzacyjnych zanieczyszczeń powietrza, hałasu i drgań; wyłączać silniki maszyn i samochodów podczas postoju bądź załadunku.
4. Zaplecze budowy zlokalizować poza terenem budowy, w postaci placu z zapleczem socjalnym, w miarę potrzeb magazynowym i warsztatowym.
5. Elementy konstrukcyjne słupów i materiały budowlane dostarczać do miejsca ich posadowienia przy wykorzystaniu istniejących dróg dojazdowych. W przypadku braku możliwości dojazdu drogami istniejącymi wykonać w miarę potrzeb drogi tymczasowe, omijając w maksymalny sposób tereny leśne, hydrogeniczne i łąki. Drogi tymczasowe rozebrać po zakończeniu prac, a teren pod nie zajęty doprowadzić do stanu najbardziej zbliżonego do pierwotnego. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi.
6. Na etapie budowy inwestycji nawierzchnie placów postojowych dla maszyn i środków transportu, a także nawierzchnie, gdzie czasowo przetrzymywane będą odpady niebezpieczne zabezpieczyć przed możliwością przedostawania się zanieczyszczeń do gruntu.
7. Zaplecza budowy zlokalizować na terenie przekształconym antropogenicznie, w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, poza obszarami chronionymi w tym należącymi do sieci Natura 2000, dolinami rzek i terenami podmokłymi, z dala od zidentyfikowanych płatów siedlisk przyrodniczych, stanowisk zwierząt i roślin chronionych.
8. Rozwieszenie przewodów na słupach wykonać metodą bezdotykową w stosunku do powierzchni ziemi.
9. Wszystkie powstające odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne i obojętne segregować i gromadzić w wydzielonym miejscu, gwarantującym bezpieczne magazynowanie, zapewniając ich regularny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne uprawnienia.
10. W przypadku zaistnienia kolizji przedsięwzięcia ze stanowiskami archeologicznymi wszelkie działania w obrębie stanowisk prowadzić w uzgodnieniu z Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków.
11. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na szatę roślinną należy uwzględnić następujące działania minimalizujące:

▪ w pracach projektowych dotyczących lokalizacji słupów elektroenergetycznych należy kierować się wynikami inwentaryzacji przyrodniczej, w celu uniknięcia zniszczenia siedlisk występowania gatunków chronionych. Wszelkie wycinki drzew i krzewów wykonywać w okresie od 1 września do 1 kwietnia, czyli poza sezonem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym nietoperzy. Jeśli jednak niezbędne stanie się usunięcie części drzew i krzewów na terenach otwartych (w krajobrazie rolniczym) w okresie od 1 kwietnia do 1 września, należy zapewnić nadzór przyrodniczy;

▪ prace ziemne prowadzone w pobliżu drzewostanów wykonywać w sposób niepowodujący zagrożeń dla systemów korzeniowych i pni drzew sąsiadujących;

▪ ograniczyć do niezbędnego minimum wycinkę drzew i krzewów;

12. Rozplantowywanie ziemi pochodzącej z wykopów pod fundamenty słupów elektroenergetycznych wykonywać w sąsiedztwie prowadzonych prac, zabrania się wydobytym materiałem zasypywania terenów podmokłych.

13. W celu zajęcia jak najmniejszej powierzchni terenu, należy w oszczędny sposób gospodarować terenem na etapie prac budowlanych.

14. Na odcinku leśnym pomiędzy Dzięgielami, a Regielami prace przy wycince lasu i budowie słupów należy wykonać pomiędzy 1 września a 31 grudnia.

15. Dopuszcza się wykonywanie prac budowlanych na terenach rolnych w ciągu całego roku z uwzględnieniem możliwości zaplanowania prac uciążliwych na okres letni i jesiennozimowy. W miejscach występowania gatunków wrażliwych na płoszenie prace budowlane wykonywać w okresie jesienno-zimowym od 1 września do końca lutego. Obszary z ograniczonym terminem prac budowlanych to:

▪ odcinek od wsi Kozaki do okolic miejscowości Dzięgiele, zlokalizowany od załomu trasy linii nr VI do załomu nr X, określony współrzędnymi:

Nr załomu	Współrzędna X	Współrzędna Y
VI	6015812.9100	7588049.2200
X	6013364.5529	7590246.9440

▪ odcinek od wsi Pogorzal do okolic zabudowań miejscowości Piastowo i Borkowiny, zlokalizowany od załomu trasy linii nr XIII do załomu nr XVIII, określony współrzędnymi:

Nr załom	Współrzędna X	Współrzędna Y
XIII	6010483.0666	7591977.8206
XVIII	6006206.4279	7592658.5848

16. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na nietoperze wycinkę drzew, w których stwierdzono potencjalne siedliska nietoperzy nie należy prowadzić od 15 kwietnia do 1 sierpnia.

II. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy:

1. Bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji emitującej pola elektromagnetyczne oraz każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji należy przeprowadzić kontrolne pomiary

rozkładu pola elektromagnetycznego w środowisku, w miejscach najmniejszej odległości przewodów od miejsc przebywania ludzi oraz podjąć działania w przypadku wystąpienia podczas eksploatacji przekroczeń obowiązujących norm.

2. Podczas konserwacji linii należy bezwzględnie przestrzegać okresu lęgowego ptaków, wszelkie konserwacje należy wykonywać przed lub po okresie lęgowym ptaków minimalizując ingerencje w środowisko przyrodnicze.

3. W celu ochrony środowiska przyrodniczego przed skutkami ewentualnej katastrofy budowlanej, zapewnić kontrole stanu technicznego wszystkich elementów linii ze szczególnym uwzględnieniem słupów.

III. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Przewóz sprzętu oraz elementów wykorzystanych do budowy linii elektroenergetycznej prowadzić przede wszystkim istniejącymi drogami. Drogi dojazdowe, należy tak zaprojektować, żeby nie zaburzały lokalnych stosunków wodnych, ewentualnie zaplanować budowę przepustów lub innych konstrukcji drogowych umożliwiających krążenie wody i zasilanie zagrożonych siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków roślin i zwierząt. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi.

2. Wszystkie wykopy zlokalizowane w pobliżu miejsc liczego występowania płazów i gadów (np. w pobliżu miejsc ich rozrodu), w okresie migracji tj. marzec - połowa maja oraz połowa września – koniec października, ogrodzić przenośnymi płótkami herpetologicznymi, np. wykonanymi z folii polietylenowej. Ogrodzenia tymczasowe powinny mieć wysokość od 40 do 60 centymetrów i ich górna krawędź powinna być zagięta (przewieszka ok. 10 cm na górnej krawędzi folii) w kierunku przeciwnym niż usytuowany jest wykop, by uniemożliwić wspinanie się płazów. Dolna część ogrodzenia powinna być przysypana warstwą gruntu, aby uniemożliwić przechodzenie zwierząt pod folią i by w miejscach łączenia folii nie było szczelin umożliwiających przekraczanie ogrodzenia przez płazy i gady. Zakończenia ogrodzenia wykonać w kształcie litery „U”, powodujące zmianę kierunku ruchu zwierząt. Podczas budowy, codziennie rano przed rozpoczęciem robót oraz pod koniec dnia po zakończeniu pracy, a także dodatkowo przed zasypaniem wykopów, przeprowadzać kontrolę, czy w wykopie nie znajdują się zwierzęta i je stamtąd uwalniać.

3. Płytsze wykopy zaopatrzyć w deski, przy pomocy, których zwierzęta będą mogły samodzielnie wydostać się z pułapek.

4. W przypadku konieczności organizowania na czas budowy linii, dojazdowych dróg technologicznych w miejscach obserwowanych intensywnych wiosennych wędrówek płazów (przechodzenia przez drogę) zaleca się obustronne ogrodzenie drogi płótkami dla płazów, na odcinku stwierdzonego korytarza + 200 m po każdej ze stron. Zalecenie to należy zastosować także w przypadku zaobserwowania intensywnych migracji sezonowych.

5. Unikać budowy słupów w bezpośredniej bliskości niewielkich zbiorników wodnych, co może doprowadzić do okresowego lub trwałego ich odwodnienia i utraty cennych miejsc rozrodu płazów. Zbiorniki te należy w miarę możliwości omijać podczas projektowania lokalizacji słupów, dróg i obiektów zaplecza budowy.

6. Fragment linii elektroenergetycznej przechodzący przecinką przez las w kompleksie leśnym Dziegiele należy osłonić docelowo kulisami wysokiego drzewostanu. Pas dorosłych drzew po obu stronach linii elektroenergetycznej będzie stanowić naturalną osłonę uniemożliwiającą rozbijanie się ptaków, a w szczególności gniazdujące w pobliżu bieliki. Pas drzew nawet w przypadku przylegania do dużych zrębów

zupelnych będzie wymuszał na ptakach przelot ponad koronami, a w efekcie również ponad przewodami energetycznymi.

7. W celu zmniejszenia liczby przypadków kolizji ptaków z przewodami w miejscach potencjalnie najbardziej narażonych na kolizje kluczowych gatunków ptaków, konieczne jest zainstalowanie ostrzegaczy przeciwkolizyjnych (oznakowań linii elektroenergetycznej). Tego typu elementy należy rozwiesić na obszarach uznanych za strefy podwyższonego ryzyka, tj. na odcinku od miejscowości Kozaki do miejscowości Kowale Oleckie, zlokalizowanym od załomu nr VI do załomu nr XIX o współrzędnych:

Nr załomu	Współrzędna X	Współrzędna Y
VI	6015812.9100	7588049.2200
XIX	6005957.1808	7593112.4786

8. Za każde wycięte drzewo, które stanowi schronienie nietoperzy należy wywieszać zestaw trzech budek z trocinobetonu dla nietoperzy w trzech rozmiarach: mała, średnia i duża.

9. Wzdłuż leśnej wycinki w kompleksie leśnym Dzięgiele, na odcinku gdzie wiek drzewostanu wynosi około 40-50 lat, należy wywiesić 8 kompletów budek (małe, średnie i duże), w odstępach co 15 m, na wysokości 4-5 m nad ziemią z ekspozycją południową wylotu.

IV. Wymogi przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. (Dz.U. Nr 58, poz. 535) w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (zmienione rozporządzeniem z dnia 31 stycznia 2006r.) projektowana inwestycja nie należy do instalacji przemysłowych i nie klasyfikuje się do „zakładów o zwiększonym ryzyku” lub „zakładu o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej”.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Granica państwa znajduje się poza obszarem oddziaływania inwestycji na środowisko.

VI. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji na środowisko wynika, że w pasie technologicznym może występować pole elektromagnetyczne o natężeniu wyższym od wartości $E=1$ kV, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U. Nr 192, poz.1883), które wynoszą $H=60A/m$, $E=10kV/m$ jest wartością dopuszczalną dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową. W związku z powyższym w pasie technologicznym (o szerokości 20 m tj. po 10 m w obie strony od osi linii) należy wprowadzić zakaz lokalizacji zabudowy przeznaczonej na stały pobyt ludzi (w tym zabudowy mieszkalnej).

Nie przewiduje się przekroczenia poza tym obszarem standardów jakości środowiska ustalonych w przepisach dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.

VII. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia, zgodnie z art. 88 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach

oddziaływania na środowisko (Dz.U z 2013r. ,poz.1235 ze zm.) , jeżeli organ administracji architektoniczno-budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Jednocześnie postanawiam nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki dotyczące zapobiegania , ograniczania, oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

1. W odniesieniu do środowiska przyrodniczego należy wykonać monitoring porealizacyjny – ornitologiczny, obejmujący jeden sezon lęgowy, następujący bezpośrednio po realizacji przedmiotowej inwestycji na odcinkach linii elektroenergetycznej, zabezpieczonej ostrzegaczami przeciwkolidyjnymi oraz w miejscach ustawienia czatowni. Na podstawie zebranych informacji należy zweryfikować słuszność zastosowanych zabezpieczeń, a w uzasadnionych przypadkach dokonać zmian w rozmieszczeniu ostrzegaczy lub zwiększyć ich ilość. Sprawozdanie z przeprowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przekazać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie, Burmistrzowi Olecka, Wójtowi Gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Gołdapi.

2. W celu weryfikacji wyznaczonych w raporcie teoretycznych wartości składowej elektrycznej oraz składowej magnetycznej pola elektromagnetycznego, a także natężenia hałasu, należy wykonać pomiary rzeczywiste tych czynników w najbardziej niekorzystnych dla otoczenia warunkach pracy linii, głównie w przęsłach, gdzie odległość przewodów roboczych od ziemi jest najmniejsza oraz w miejscach zbliżeń linii (na odległość mniejszą niż 50 m) od zabudowań z pomieszczeniami przeznaczonymi na pobyt ludzi. Wyniki pomiarów należy przedstawić Warmińsko-Mazurskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Olsztynie, Burmistrzowi Olecka, Wójtowi Gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Gołdapi.

W razie stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych dla miejsc dostępnych dla ludzi, należy w tych obszarach wprowadzić zakaz przebywania ludności oraz wykonać zabezpieczenia przed dostępem osób postronnych (np. ogrodzenie)

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

U z a s a d n i e n i e

W dniu 30 listopada 2012 r. Inwestor PGE Dystrybucja są z siedzibą w Lublinie przy ul. Garbarskiej 21A , reprezentowany przez pełnomocnika Pana Andrzeja Michalskiego – Elektrobudowa SA ul. Porcelanowa 12 w Katowicach, wystąpił do Burmistrza Gołdapi z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na budowie „Elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko” na terenie gmin; Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko.

Do wniosku dołączono 5 egz. karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz zapisem elektronicznym, załączniki graficzne (mapy) terenu inwestycji, wypisy z rejestru gruntów.

Omawiane przedsięwzięcie zgodnie § 3 ust.1 pkt. 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U z 2010 r. Nr 213, poz. 1397) zakwalifikowano do przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Budową objęta zostanie napowietrzna linia elektroenergetyczna w pełnym zakresie czyli od istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Gołdap do istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Olecko. Budowa linii polegać będzie na pobudowaniu wszystkich niezbędnych elementów linii elektroenergetycznej (słupy z fundamentami, przewody i izolatory). Planowana do budowy napowietrzna linia elektroenergetyczna 110 kV relacji Gołdap - Olecko spełniać będzie istotną funkcję w systemie rozdziału i jakości energii elektrycznej na poziomie napięcia 110 kV na obszarze województwa warmińsko - mazurskiego. Łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 110/15 kV: GPZ (Główny Punkt Zasilający) Gołdap, GPZ Olecko. Długość budowanej linii, która będzie wynosić około 35,5 km, przebiega ona przez teren dwóch powiatów gołdapskiego i oleckiego, w tym trzech gmin Gołdap-14,1km, Kowale Oleckie – 14,0 km i Olecko – 7,4 km. Trasa linii przecina tory PKP (nieczynne), rzeki, drogę krajową, drogi wojewódzkie oraz drogi powiatowe i gminne oraz szereg linii średniego napięcia (15 kV). Projektowana linia przebiegać będzie przede wszystkim przez tereny rolnicze. Na odcinku między miejscowościami Kozaki i Pogorzel linia przecinać lub przebiegać będzie w pobliżu terenów leśnych należących do Nadleśnictwa Olecko. Na trasie projektowanej linii nie ma terenów silnie zurbanizowanych. Na trasie planowanej budowy linii przewiduje się posadowienie łącznie około 120 nowych słupów.

Budowa linii elektroenergetycznej 110 kV Gołdap - Olecko stanowi realizację celów publicznych wskazanych w art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity: Dz. U. z 2010 r. nr 102, poz.651 z późn. zm.), a planowane do realizacji przedsięwzięcie zlicza się do grupy inwestycji celu publicznego.

Zgodnie z art 75 ust 4 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 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm) w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednej gminy decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, w porozumieniu z zainteresowanymi wójtami, burmistrzami, prezydentami miast. Biorąc powyższe pod uwagę organem zobowiązanym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia jest Burmistrz Gołdapi.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi Natura 2000, natomiast będzie realizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich – Gmina Gołdap i Gmina Kowale Oleckie oraz Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich – Gmina Olecko.

Zgodnie z art. 63 ust.1 oraz art 64 ust.1 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 Nr 199, poz. 1227), obowiązek opracowania niniejszego raportu określa organ wydający decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora

Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Warmińsko–Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie.

W związku z powyższym Burmistrz Gołdapi pismami GPO.6220.1.11.2012.LE z dnia 11.12.2012r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Warmińsko–Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie. o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia dla planowanej inwestycji oceny oddziaływania na środowisko i obowiązku sporządzenia raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku o wydanie decyzji środowiskowej została podana do publicznej wiadomości w formie komunikatu Burmistrza, który został umieszczony na tablicy informacyjnej Urzędu Miejskiego, w biuletynie informacji publicznej Urzędu Miejskiego w Gołdapi w zakładce Eko-Portal, w gazecie lokalnej Kurier Gołdapski oraz jako informacja o środowisku w publicznie dostępnym wykazie na stronie internetowej urzędu. Informacje o złożonym wniosku wraz załącznikami przekazano Wójtowi gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Olecka, którzy wyrazili opinie, że nie wnoszą uwag i zastrzeżeń do realizacji inwestycji na terenie ich gmin.

W dniu 21.12.2012 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie zwrócił się do Burmistrza Gołdapi o uzupełnienie złożonego wniosku o wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub informacje o jego braku. Ze względu na planowaną realizację inwestycji na terenie Gminy Kowale Oleckie na terenach objętych miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, Inwestor dokonał korekty trasy linii elektroenergetycznej poza obszar, na którym obowiązuje mpzp. Stronom postępowania dostarczono dokumentację zamienną, która została pozytywnie zaopiniowana przez Wójta Gminy Kowale Oleckie.

W opinii sanitarnej ZNS.9082.3.21.2012.W z dnia 02.01 2013 r. (data wpływu), Warmińsko–Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko w zakresie określonym w art.66 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 Nr 199, poz. 1227) za wyjątkiem art. 66 ust.1 pkt.4 w/w ustawy. W swoim postanowieniu PWIS przedstawił zagadnienia, które należy uwzględnić w raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ planowanej inwestycji na zdrowie ludzi. Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia oraz uzasadnienie dla jego realizacji WMPWIS odstąpił od wymagania, co do zawartości raportu, o którym mowa w art. 66 ust. 1 pkt 4 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 Nr 199, poz. 1227).

W dniu 02.01.2013r. do Burmistrza Gołdapi wpłynęły pisma Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków z siedzibą w Markach k/Warszawy oraz Fundacji „Dla Ziemi i Ludzi” z siedzibą w Barkowie, z uwagami dotyczącymi realizacji inwestycji na terenach cennych przyrodniczo, na których zlokalizowano stanowiska chronionych gatunków ptaków. Na mapie wskazano stanowiska lęgowe trzech gatunków chronionych zarówno na mocy prawa krajowego i europejskiego (zał. I Dyrektywy Ptasiej) bielika (*Haliaeetus albicilla* – symbol HA), orlika krzykliwego (*Aquila pomarina*- symbol AP) i bociana czarnego (*Ciconia nigra* – symbol

CCN) . Na podstawie art.44 ust.1 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 Nr 199, poz. 1227) organizacje ekologiczne, które powołując się na swoje cele statutowe, zgłoszą chęć uczestnictwa w określonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa, uczestniczą w nim na prawach strony.

Postanowieniem WOOŚ.4240.490.2012.AZ.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził opinie, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 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 Nr 199, poz. 1227). Zgodnie z w/w postanowieniem, w raporcie należy uwzględnić zagadnienia, które zostały zawarte w pkt. II niniejszego postanowienia.

Po analizie złożonych przez Inwestora dokumentów oraz warunków jej realizacji, Burmistrz Gołdapi uznał, że realizacja przedmiotowej inwestycji może mieć negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i warunki życia mieszkańców. Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu zapewni udział społeczeństwa w niniejszym postępowaniu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest pomiędzy dwoma obszarami Natura 2000 – PLH Puszcza Romincka i PLB Puszcza Borecka, może stanowić przeszkodę dla ptaków migrujących między tymi kompleksami, będzie również realizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich ustanowionego rozporządzeniem nr 39 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich (Dz.U.Woj.Warm.-Maz. Nr.71,poz 1365) oraz na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich ustanowionego rozporządzeniem nr 139 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 12 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich (Dz.U.Woj. Warm.-Maz. Nr 178, poz. 2621). W/w rozporządzenia zabraniają realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w związku z tym w wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko należy wykazać brak znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze ze szczególnym uwzględnieniem obszarów chronionego krajobrazu.

Eksploatacja linii energetycznej będzie wiązała się z generowaniem m.in. oddziaływań akustycznych oraz pól elektromagnetycznych. Oddziaływania te mogą lokalnie kumulować się z tego samego rodzaju oddziaływaniami powodowanymi przez inne linie elektroenergetyczne znajdujące się na trasie projektowanej linii 110 kV. Natężenie hałasu oraz pól elektromagnetycznych powinno gwarantować brak przekroczeń poziomów dopuszczalnych tych czynników określonych w obowiązujących przepisach.

W związku z powyższym, uwzględniając opinie Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków oraz Fundacji „Dla Ziemi i Ludzi”, Burmistrz Gołdapi uznał, że w przypadku przedmiotowej inwestycji konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Obszary Chronionego Krajobrazu stanowią znaczną część obszaru Gminy Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko. Rozwój gmin o charakterze turystycznym a w przypadku gminy Gołdap również i uzdrowiskowym jest realizowany na bazie walorów reprezentowanych przez obszary chronionego krajobrazu, stąd dbałość o ich zachowanie wymaga aby planowane inwestycje poddane został ocenie oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja powinna być poddana analizie oddziaływania na środowisko w wariantach ,

najkorzystniejszym dla wszystkich komponentów środowiska z uwzględnieniem sposobu jej realizacji eksploatacji w sposób minimalizujący jej oddziaływanie na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę, zgodnie z art. 63 ust. 5 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. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), w przypadku przedsięwzięcia mogącego potencjalnie oddziaływać na środowisko, Burmistrz Gołdapi w dniu 12 marca 2013r. wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu złożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 7 lutego 2014 r. Wnioskodawca przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w związku z ustaniem przyczyny zawieszenia postępowanie zostało wznowione.

Zgodnie z art.77 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), Burmistrz Gołdapi pismami z dnia 14 lutego 2014r. GPO.6220.1.11/2012/2014 LE, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie o wydanie opinii i uzgodnień dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w załączeniu przedstawiając raport oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko. opracowany przez zespół autorów: Agnieszkę Seredę, Szymona Czernka, Zbigniewa Kończaka, Łukasza Komorowskiego, Szymona Bednarka – EKODOKUMENT Agnieszka Sereda z siedzibą w Gołdapi. Powyższy raport został przekazany również Burmistrzowi Olecka oraz Wójtowi Gminy Kowale Oleckie.

Informacje o wyłożonym do wglądu raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko (od 17 lutego do 10 marca) podano do publicznej wiadomości przez wywieszenie Obwieszczenia Burmistrza Gołdapi na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Olecku, w Gminie Kowale Oleckie oraz w Urzędzie Miejskim w Gołdapi, zamieszczenie w gazecie lokalnej Kurier Gołdapski oraz przez zawiadomienie stron postępowania w tym sołtysów miejscowości na terenie Gminy Gołdap, przez które przebiegać będzie linia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w trakcie analizy raportu zwrócił się o uzupełnienie informacji związanej z realizacją inwestycji na terenach objętych ustaleniami mpzp oraz przedstawienie lokalizacji zbiorników wodnych stanowiących siedliska płazów, które mogą zostać zniszczone. Powyższe uzupełnienie zostało złożone przez inwestora w dniu 28.03.2014r.

W terminie przewidzianym na konsultacje społeczne, wniesiono uwagi i wnioski związane z realizacją planowanej do realizacji inwestycji. Uwagi zostały wniesione przez właścicieli gruntów znajdujących się na terenie Gminy Gołdap i dotyczyły braku konsultacji przebiegu linii przez ich grunty. Biorąc powyższe pod uwagę Burmistrz Gołdapi wyznaczył na dzień 28 marca 2014 r. termin rozprawy administracyjnej zapraszając do udziału w niej wszystkie zainteresowane strony.

W rozprawie wzięli udział: przedstawiciele:

inwestora: Zbigniew Kończak – kierownik projektu, Marek Łukaszuk – PGE Dystrybucja SA oddział Białystok, Zbigniew Kozłowski – specjalista PGE, Gabriel Koput – specjalista PGE, Agnieszka Sereda, Szymon Czernek – autorzy projektu,

strony postępowania – właściciele nieruchomości wnoszący uwagi do projektu (przebiegu linii): Krzysztof Hołdyński, Romuald Atkielski, Grzegorz Waraksa, Zbigniew Zajączkowski,

przedstawiciel organizacji ekologicznej: Artur Jan Milicki „Fundacja dla Ziemi i ludzi”,

Dziennikarz: – Jacek Rakowski – Gołdap INFO

Na wstępie rozprawy przedstawiciele inwestora omówili zakres i sposób realizacji inwestycji oraz na wniosek Artura Milickiego uzasadnili wybrany wariant jej realizacji. Wnoszący uwagi i wnioski zakwestionowali przebieg linii przez ich grunty głównie z uwagi na plany inwestycyjne związane zabudową gruntów oraz zrealizowanym zalesieniem i związanymi z tym dopłatami.

W związku z powyższymi uwagami wyjaśniono, że przeprowadzana ocena oddziaływania na środowisko ma za zadanie udokumentować, że inwestycja nie wpłynie negatywnie na wszystkie komponenty środowiska przyrodniczego w tym na zdrowie ludzi. Na etapie projektowania zostaną przeprowadzone uzgodnienia z właścicielami gruntów, które w miarę możliwości uwzględnią uwagi i wnioski wniesione przez uczestników rozprawy.

W opinii sanitarnej ZNS.9082.3.4.2014.W, Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie wyraził pozytywną opinię w sprawie realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap – Olecko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem WOŚ.4242.13.2014.AZ.6 uzgodnił realizację w/w przedsięwzięcia.

Warunki realizacji inwestycji zawarte w opinii Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska zostały w całości zawarte w niniejszej decyzji.

W związku z art.75 ust.4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U z 2013r., poz. 1235 ze zm.) w dniu 21 maja b.r , Burmistrz Gołdapi zwrócił się do Burmistrza Olecka oraz do Wójta Gminy Kowale Oleckie o uzgodnienie niniejszej decyzji.

Postanowieniem Nr IGPU.6220.3.1.2014 Wójt Gminy Kowale Oleckie, uzgodnił projekt decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, natomiast Burmistrz Olecka w piśmie GKO.6220.19.2012 poinformował, że nie wnosi uwag do przedstawionego projektu decyzji.

Biorąc pod uwagę opinie i uzgodnienia w/w organów , po analizie załączonego raportu oddziaływania inwestycji na środowisko oraz przeprowadzonych konsultacjach społecznych, Burmistrz Gołdapi uznał , że:

1.Z uwagi na walory krajobrazowe terenów oraz bogactwo lokalnego środowiska przyrodniczego, przez które będzie przebiegać przedmiotowa linia , przyjęto zasadę ograniczenia zajmowania terenu w celu wykonania czynności budowlano-montażowych niezbędnych do wykonania uziemień.

2.Przy przejściu linii przez tereny leśne zastosowane zostaną w miarę potrzeb tzw. słupy leśne, pozwalające na zmniejszenie powierzchni wycinki o połowę w stosunku do wykonania linii na słupach przeznaczonych dla terenów otwartych.

3.Zastosowanie przewodów odgromowych stalowo – aluminiowych skojarzonych z włóknami światłowodowymi z uwagi na fakt, że są one cieńsze od przewodów roboczych, pozwoli na montowanie na nich ostrzegaczy, umożliwiających awifaunie dostrzeżenie istniejącej przeszkody i jej ominięcie.

4.Po zakończeniu budowy linii rzeczywistym terenem zajmowanym przez inwestycję będzie miejsce stanowiska słupów, wynosić będzie ok. 7+20 m², wyjątkowo 25 m², pod jedno stanowisko, lecz w zależności od typu słupa i uwarunkowań terenowych.

5.Zaplecze budowy zlokalizowane będzie poza terenem budowy, w postaci placu z zapleczem socjalnym, magazynowym i warsztatowym, istniejącym już w okolicznej miejscowości, wynajmowanym na czas budowy.

6.Nadmiar gruntu po montażu fundamentów zostanie rozplantowany w sąsiedztwie słupów, po uprzednim ustaleniu tego z właścicielem gruntu.

7. W celu transportu elementów konstrukcyjnych projektowanej linii, do każdego stanowiska posadowienia słupów będzie zapewniona droga do transportu tych elementów. W celu minimalizacji wpływu tych operacji na środowisko wykorzystywane będą głównie istniejące drogi gruntowe nieutwardzone. W przypadku braku możliwości dojazdu drogami istniejącymi wykonane zostaną drogi tymczasowe, które ominą w maksymalny sposób tereny leśne, hydrogeniczne i łąki. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi. Drogi tymczasowe będą rozebrane po zakończeniu prac, a teren pod nie zajęty doprowadzony zostanie do stanu najbardziej zbliżonego do pierwotnego.

8. Po rozbiórkach starego odcinka linii o długości łącznie ok. 4,6 km, w wyniku, których powstanie głównie beton z rozbiórki fundamentów oraz stal z rozbiórki słupów, odzyskane materiały w pierwszej kolejności będą magazynowane w celu ponownego wykorzystania, natomiast w dalszej kolejności przekazane na składowisko odpadów.

9. Dla zminimalizowania emisji hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza, stosowany będzie wyłącznie nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, co pozwoli na uniknięcie jego awarii i ewentualnego przedostania się zanieczyszczeń do środowiska. Wprowadzona zostanie logistyka transportu ograniczająca ilość przejazdów środków transportu, a tym samym zużycie paliwa i zmniejszająca emisję do środowiska motoryzacyjnych zanieczyszczeń powietrza, hałasu i drgań. Emisja spalin z maszyn budowlanych i samochodowych zminimalizowana zostanie także poprzez wyłączenie silników podczas postoju bądź załadunku. Ponadto prace budowlane wykonywane będą wyłącznie w porze dziennej, tj.: od 6.00 do 22.00, co ograniczy uciążliwość hałasową oraz powstające wibracje. Przewiduje się, że emisja zanieczyszczeń z ww. źródeł zlokalizowanych na rozległym terenie prowadzonych robót, będzie mało znacząca i ograniczona czasowo tylko do okresu realizacji przedsięwzięcia. Oddziaływania będą miały charakter krótkoterminowy i nie spowodują istotnych bądź długotrwałych zmian w środowisku.

10. Na etapie eksploatacji inwestycji na podstawie analizy danych ustalono, że przedmiotowa linia 110 kV w żadnych warunkach pogodowych nie będzie emitować hałasu o poziomie wyższym niż 35 dB, co powoduje dotrzymanie norm hałasu, określonych przepisami prawa. Przedmiotowa linia elektroenergetyczna jest inwestycją nową, zawierającą w projekcie najnowsze dostępne rozwiązania techniczne. W związku z powyższym prognozować można, że występujące oddziaływania akustyczne linii powinny być niewielkie i zdecydowanie niższe niż w przypadku linii już istniejących. Ponadto zjawiskom związanym z uciążliwościami akustycznymi można przeciwdziałać, przeprowadzając np. okresowe czyszczenie izolacji na słupach lub wymieniając izolatory na bardziej nowoczesne.

11. Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV będzie źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, powstającego wokół przewodów, wokół stacji elektroenergetycznych. Z informacji zawartych w raporcie wynika, że wartości tych oddziaływań w odległości kilku metrów od osi linii - w szerokości pasa technologicznego nie będą przekraczać wartości dopuszczalnych, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. nr 192, poz. 1883) wynosi 10 kV/m. Jednocześnie ww. rozporządzenie normuje dopuszczalną wartość natężenia pola elektrycznego na obszarach zabudowy mieszkaniowej, która nie może przekroczyć wartości 1 kV/m. W otoczeniu projektowanej napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko, natężenie pola elektrycznego w jej sąsiedztwie, tj. poza pasem technologicznym, nie przekroczy 1 kV/m, natomiast, pole magnetyczne nie przekroczy w żadnym miejscu trasy projektowanej linii wartości 60 A/m. Oddziaływanie elektromagnetyczne planowanej inwestycji zamknie się całkowicie w wydzielonym wzdłuż

całej trasy budowanej linii pasie technologicznym o szerokości ok. 20 m - po 10 m po każdej stronie linii. Zgodnie z obowiązującymi normami wymienionymi w ww. rozporządzenia, nie przewiduje się przekroczenia poza tym obszarem standardów jakości środowiska dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.

12. Bezpośrednio po pierwszym uruchomieniu planowanej linii elektroenergetycznej 110 kV, zgodnie z wymaganiami w/w rozporządzenia przeprowadzone zostaną pomiary poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, w otoczeniu ww. instalacji. W razie ewentualnego stwierdzenia przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych przeprowadzona zostanie modyfikacja parametrów pracy instalacji lub zastosowane zostaną dodatkowe rozwiązania techniczne, mające na celu zmniejszenie oddziaływań poniżej poziomów dopuszczalnych.

13. Eksploatacja inwestycji nie będzie wymagała stosowania żadnych substancji, surowców, wody, materiałów oraz paliw i energii a w czasie swej eksploatacji nie będzie wytwarzać jakichkolwiek ścieków ani odpadów, nie będzie powodować emisji do powietrza zanieczyszczeń w postaci pyłów. Jedynym źródłem powstających odpadów w trakcie eksploatacji planowanej inwestycji mogą być odpady powstające w wyniku prac naprawczych.

14. W przypadku prawidłowej eksploatacji omawianej inwestycji powstające usterki będą incydentalne, nie generujące szczególnych ilości zanieczyszczeń i odpadów, a wytwarzane odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane odpowiednim, uprawnionym do tego podmiotom.

15. W związku z występowaniem w sąsiedztwie planowanej inwestycji lub w jej bezpośrednim zasięgu : stanowisk archeologicznych, cmentarza w miejscowości Jabramowo wpisanego do gminnej ewidencji zabytków, w miejscowości Dorsze zespołu folwarcznego ujętego w ewidencji zabytków oraz parku podworskiego wpisany do rejestru zabytków - obiektów chronionych są na podstawie art. 31 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. 2003. Nr 162, poz. 1568 ze zm.). Wojewódzki Urząd Ochrony Zabytków w Olsztynie Delegatura w Elku określił zalecenia, które powinny zostać uwzględnione m. in w dokumentacji pozwalające uniknąć zagrożenia i uszczerbku dla występujących w sąsiedztwie zabytków. W przypadku braku możliwości odsunięcia robót budowlanych od zabytku, prace prowadzone będą w sposób umożliwiający zabezpieczenie i utrzymanie zabytku i jego otoczenia w jak najlepszym stanie.

16. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie kolidowała z obowiązującymi na Obszarach Chronionego Krajobrazu (Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich ustanowionego rozporządzeniem nr 39 Wojewody Warmińsko–Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich (Dz. U. Woj. Warm.–Maz. Nr 71, poz.1365) oraz w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich ustanowionego rozporządzeniem nr 139 Wojewody Warmińsko–Mazurskiego z dnia 12 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich (Dz. U. Woj. Warm.–Maz. Nr 178, poz.2621) ustaleniami dotyczącymi czynnej ochrony ekosystemów lądowych OChK. W trakcie prac budowlanych nie będzie dochodziło m. in. do likwidacji śródpolnych torfowisk, zabagnień, podmokłości oraz oczek wodnych. Prace ziemne związane z budową słupów elektroenergetycznych nie będą powodować przekształceń trwale zniekształcających rzeźbę terenu oraz zmiany stosunków wodnych obszaru planowanej inwestycji objętych formami ochrony przyrody. W trakcie realizacji omawianej linii nie będą również łamane obowiązujące tu zakazy. Najbliżej położonymi od planowanej inwestycji obszarami Natura 2000 są OZW Puszcza Romincka PLH280005, który zlokalizowany jest w odległości ok. 1,5 km oraz OZW Ostoja Borecka PLH280016, OSOP Puszcza Borecka PLB280006 i

OZW Dolina Górnej Rospudy PLH200022 w odległości ok. 10-11 km. W wyniku analizy przedłożonej dokumentacji należy stwierdzić, że realizacja planowanej inwestycji, przy zapewnieniu określonych w sentencji niniejszej decyzji działań minimalizujących, nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, nie stoi również w kolizji z ustaleniami ochronnymi Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz nie wpłynie negatywnie na spójność sieci obszarów Natura 2000.

17. W związku z koniecznością wycinki drzew zaproponowano szereg działań minimalizujących negatywne oddziaływanie w fazie budowy i użytkowania planowanej inwestycji. Wycinka drzew i krzewów na terenach otwartych i w obrębie lasu będzie realizowana poza okresem lęgowym ptaków i rozrodczym nietoperzy. Jeśli natomiast niezbędne stanie się usunięcie drzew i krzewów na terenach otwartych (w krajobrazie rolniczym) w okresie od 1.04 do 1.09, wówczas wycinka będzie realizowana pod nadzorem przyrodniczym. Wprowadzenie tego działania pozwoli na minimalizację ryzyka zniszczenia siedlisk chronionych gatunków zwierząt. Obowiązek wycinki drzew w ww. okresie pod nadzorem przyrodniczym będzie realizowany przez przyrodnika z doświadczeniem w pracy w terenie, posiadającym wiedzę i umiejętność rozpoznawania gatunków/siedlisk w szerokim zakresie, którego zadaniem będzie kontrolowanie inwestycji, a w przypadku naruszenia zakazów określonych w ustawie o ochronie przyrody, wystąpienie o stosowne decyzje/zezwoleń na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków chronionych.

18. Przyjęta technologia wykonania fundamentów pod słupy projektowanej linii nie wyklucza możliwości ich lokalizacji na terenach nie posiadających odpowiedniej nośności. Umieszczenie słupów energetycznych projektowane będzie przede wszystkim na wzniesieniach, umożliwi zastosowanie słupów niższych oraz rozpięcie przewodów nad obniżeniami terenu. Sam proces rozpinania przewodów energetycznych będzie prowadzony bezinwazyjnie bez kontaktu z podłożem. W związku z powyższym nie przewiduje się ingerencji w występujące na terenie omawianej inwestycji zbiorniki wodne będące siedliskami herpetofauny. Niekorzystne oddziaływanie może jednak nastąpić podczas budowy technicznych dróg dojazdowych w związku z tym budowane będą płotki odgradzające na odcinkach o stwierdzonej dużej migracji + 200 m po obu stronach.

19. Na etapie budowy planowanej linii, w wyniku wycinki drzewostanów, może nastąpić likwidacja siedlisk ptaków. Oddziaływanie to zostanie zminimalizowane w wyniku realizacji prac budowlanych w okresie poza lęgowym, tj. od 1 września do 1 kwietnia. W miejscach występowania gatunków wrażliwych na płoszenie prace będą wykonywane w okresie od 1 września do końca lutego. Na odcinku leśnym pomiędzy Dzięgielami, a Regielami prace przy wycince lasu i budowie słupów będą wykonywane pomiędzy 1 września a 31 grudnia.

20. W strefie podwyższonego ryzyka, za którą uznano odcinek od miejscowości Kozaki do miejscowości Kowale Oleckie, zlokalizowany od załomu linii nr VI do załomu nr XIX. zainstalowane zostaną ostrzegacze przeciwkolizyjne.

21. W miejscach przechodzenia linii elektroenergetycznej przez żerowiska orlika krzykliwego, w ramach monitoringu porealizacyjnego, w miarę potrzeb wykonane zostaną dodatkowe czatownie umożliwiające zwiększenie dostępności pokarmu w obrębie żerowiska położonego najbliższej gniazda.

22. Najistotniejsze oddziaływanie inwestycji na występujące na terenie inwestycji ssaki będzie miał ponadnormatywny hałas towarzyszący prowadzeniu prac budowlanych, który po zakończeniu realizacji inwestycji powróci do stanu sprzed budowy.

23. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na nietoperze za każde wycięte drzewo, które stanowi schronienie nietoperzy wywieszony zostanie zestaw trzech budek z trocinobetonu dla nietoperzy w

trzech rozmiarach: mała, średnia i duża. Ponadto, wzdłuż leśnej wycinki w kompleksie leśnym Dzięgiele, na odcinku gdzie wiek drzewostanu wynosi około 40-50 lat, wywieszono zostanie 8 kompletów budek (małe, średnie i duże), w odstępach co 15 m, na wysokości 4-5 m nad ziemią z ekspozycją południową wylotu.

24. W odniesieniu do wyboru wariantu najkorzystniejszego dla środowiska przyrodniczego należy zauważyć, że wariant alternatywny, który został przedstawiony do oceny pokrywa się na całej długości trasy linii relacji Gołdap – Olecko. Różnica pomiędzy analizowanymi wariantami dotyczy sposobu przejścia przedmiotowej linii przez kompleks leśny Dzięgiele. Wyniki badań ornitologicznych oraz analiza zagrożeń, dotyczących w szczególności dużych ptaków drapieżnych: bielika, orlika krzykliwego, trzmiełojada i myszołowa, gniazdujących w tym kompleksie, zdaniem autorów raportu skłania ku wyborowi wariantu proponowanego przez wnioskodawcę jako wariantu bezpieczniejszego. We wskazanym wariantcie linia elektroenergetyczna przebiegać będzie poniżej docelowej wysokości drzew, co zdecydowanie zmniejsza ryzyko kolizji ptaków. Pomimo iż poprowadzenie linii osłoniętej drzewostanem wiąże się z koniecznością wycinki fragmentu lasu, której uniknięto by w większości w przypadku zastosowania słupów nadleśnych, jednak w tym przypadku za ważniejsze uznano ochronę ptaków drapieżnych.

25. Zobowiązanie inwestora do przeprowadzenia analiz porealizacyjnych pozwoli na sprawdzenie rzeczywistego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze w tym na zdrowie ludzi oraz zapewni możliwość zastosowania środków, metod i rozwiązań technicznych w celu minimalizacji tych zagrożeń.

26. W przypadku gdy zajdzie konieczność istotnej zmiany trasy linii inwestor zgodnie z pkt. VII niniejszej decyzji, przeprowadzi ponowną ocenę oddziaływania na środowisko, z uwzględnieniem wpływu inwestycji na środowisko zgodnie z projektowanym przebiegiem linii.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należytym wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Gołdapi,

Otrzymują:

1. RDOŚ w Olsztynie
2. W-M PWIS w Olsztynie
3. Burmistrz Olecka
4. Wójt Gminy Kowale Oleckie
5. PGE Dystrybucja S.A ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin
6. PGE Dystrybucja S.A ul. Elektryczna 13, 15-950 Białystok
7. Elektrobudowa S.A ul. Porcelanowa 12, 40-246 Katowice
8. Elektrobudowa S.A ul. 28 czerwca 1956 r. nr 406, 61-441 Poznań
9. Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków ul. Odrowąża 24, 05-270 Marki k/Warszawy
10. Fundacja „Dla Ziemi i Ludzi” Barkowo 13, 19-500 Gołdap

Do wiadomości:

Strony postępowania przez zawiadomienie oraz obwieszczenie umieszczone na tablicy ogłoszeń U.M oraz w bip w zakładce Eko – Portal, oraz w prasie lokalnej



Charakterystyka przedsięwzięcia.

1. Lokalizacja.

W ujęciu administracyjnym – planowana inwestycja zlokalizowana jest w województwie warmińsko-mazurskim i przebiega przez obszar dwóch powiatów: gołdapskiego i oleckiego oraz przez teren trzech gmin: Gołdap, Kowale Oleckie oraz Olecko.

Długość trasy projektowanej linii elektroenergetycznej w poszczególnych gminach i powiatach wynosi:

powiat gołdapski gmina Gołdap 14,1km

powiat olecki gmina Kowale Oleckie 14,0 km

powiat olecki gmina Olecko 7,4 km

W ujęciu fizjograficznym – teren planowanej inwestycji wg regionalizacji fizjograficznej położony jest częściowo w mezoregionie Wzgórz Szeskich po czym przechodzi na południe od wsi Kowale Oleckie w zasięg mezoregionu Pojezierza Zachodniosuwalskiego i mezoregionu Pojezierza Elckiego. Oba mezoregiony: Pojezierza Elckiego i Wzgórz Szeskich wchodzi w skład makroregionu Pojezierza Mazurskiego. Mezoregion Pojezierza Zachodniosuwalskiego jest fragmentem makroregionu Pojezierza Litewskiego. Cały obszar badań znajduje się w prowincji Niżu Wschodniobałtycko – Białoruskiego, podprowincji Pojezierzy Wschodniobałtyckich i megaregionie Niżu Wschodnioeuropejskiego

W ujęciu przyrodniczym – planowana inwestycja przecina Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich.

2. Charakterystyka środowiska przyrodniczego na trasie inwestycji.

Początkiem i końcem analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV są stacje transformatorowe (GZP) w Olecku i Gołdapi. W obu miastach stacje te zlokalizowane są na ich obrzeżach. Projektowana linia elektroenergetyczna przebiega w większości wzdłuż drogi krajowej nr 65, która w pobliżu Olecka pełni funkcję obwodnicy miasta. Omawiana inwestycja przebiega również w sąsiedztwie (równolegle) do istniejącej napowietrznej linii elektroenergetycznej 15 kV. Na odcinku o długości około 4 km między miejscowościami Kozaki i Pogorzela trasa projektowanej linii przecina lub przebiega w pobliżu terenów leśnych będących pod zarządem Nadleśnictwa Olecko. Lasy te nie stanowią jednego zwartej kompleksu i są poprzecinane terenami rolniczymi. Lasy te są zróżnicowane siedliskowo ze względu na pagórkowatość terenu, jednak dominują tu żyzne siedliska łąkowe z olsami w dolinach i łąkami wzdłuż cieków. Wiek drzewostanów nie jest wysoki, miejscami jedynie spotyka się drzewa lub wydzielenia leśne z drzewostanem przekraczającym 100 lat.

W okolicy wsi Golubki, Monety, Sedranki oraz miasta Olecko znajdują się jeziora i są to kolejno: Golubie, Czarne, Sedraneckie i Olecko Wielkie. Mają one charakter jezior rynnowych z ubogą linią brzegową. Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV będzie przebiegała głównie przez tereny rolnicze, tj.: grunty orne, łąki i pastwiska. Sposób użytkowania oraz wielkość pól są zróżnicowane co wiąże się z dawnym istnieniem na tych terenach Państwowych Gospodarstw Rolnych (PGR), a obecnie wielkoobszarowych prywatnych gospodarstw rolnych. Na takich terenach prowadzona jest intensywna gospodarka rolna głównie nastawiona na produkcję zbóż i rzepaku. Małe gospodarstwa częściej nastawione są na hodowlę bydła

przez co w ich otoczeniu zdecydowanie dominują użytki zielone. Tereny rolnicze ze względu na położenie w obszarach pagórkowatych są w wielu miejscach niedostępne lub trudne w użytkowaniu przez co licznie występują tam śródpolne zadrzewienia lub krzewiaste enklawy. W obniżeniach terenu spotykane są oczka wodne, wilgotne łąki lub szuwały, miejscami podtopienia powstałe w wyniku działalności bobrów.

3. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja polega na budowie linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko.

Budową objęta zostanie napowietrzna linia elektroenergetyczna w pełnym zakresie czyli od istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Gołdap do istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Olecko. Realizacja przedsięwzięcia obejmuje budowę wszystkich niezbędnych elementów linii elektroenergetycznej. W skład analizowanej elektroenergetycznej napowietrznej linii 110 kV wchodzi następujące elementy: fundamenty konstrukcji wsporczych, uziemienia, słupy (konstrukcje wsporcze), przewody fazowe – robocze, przewody odgromowe oraz izolacja. Przedsięwzięcie będzie realizowane jako jednotorowa i częściowo jako dwutorowa (wykorzystana zostanie istniejąca trasa linii 110 kV) linia napowietrzna.

Ogólne parametry analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap – Olecko przedstawiają się następująco:

Długość linii ok. 35,5 km, w tym:

- odcinek jednotorowy 30,9 km

- odcinek dwutorowy 4,6 km

· Rodzaj słupów kratowe lub rurowe (zgodne z normą PN-EN 50341-1:2005 oraz PN-EN 50341-3-22:2010)

· Ilość słupów ogółem około 120 szt.

· Przewody robocze typu AFL-6 240 mm²

· Przewody odgromowe typu OPGW

· Izolacja porcelanowa długopniowa

· Fundamenty prefabrykowane, terenowe

Przewody zawieszane będą w stosunku do ziemi na wysokości nie mniejszej niż wymagana w normie PN-EN 50341-3-22:2010, a więc nie mniejszej niż 6,35 m nad powierzchnią ziemi.

Rozwiązania techniczne elementów projektowanej linii elektroenergetycznej 110 kV

Fundamenty - określenie rodzaju każdego fundamentu, jego kształtu i wymiarów, jest wykonywane w trakcie projektowania w oparciu o badania geologiczne przeprowadzane w planowanych miejscach posadowienia słupów. Szczegółowe rozpoznanie geologiczne sięga do wymaganej głębokości poniżej projektowanego poziomu posadowienia. Głębokość ta zależna jest od typu fundamentu, natomiast typ fundamentu zazwyczaj jest dostosowany do rodzaju i stanu gruntów.

W przypadku omawianej linii elektroenergetycznej 110 kV zastosowane zostaną przede wszystkim fundamenty prefabrykowane. Są to fundamenty najbardziej przyjazne dla środowiska przyrodniczego, z uwagi na fakt, że są one przygotowywane w całości u wytwórcy, również w zakresie zabezpieczenia przed korozją i erozją. Konieczność wykonania innego typu fundamentów niż fundamenty prefabrykowane będzie znana dopiero na etapie przygotowania projektu budowlanego poprzedzonego przeprowadzonymi szczegółowymi badaniami geologicznymi gruntu w miejscu posadowienia projektowanych słupów. Na chwilę obecną nie są znane dokładne ilości fundamentów terenowych, jednak priorytetowo zalecane jest wykorzystanie fundamentów prefabrykowanych.

Uziemienia - przewody odgromowe i stalowe konstrukcje wsporcze elektroenergetycznych linii napowietrznych muszą być uziemione, by zapewnić takiej linii prawidłowe warunki pracy. Z uwagi na walory krajobrazowe terenów, przez które będzie przebiegać przedmiotowa linia oraz z uwagi na bogactwo lokalnego środowiska przyrodniczego, przyjęto zasadę ograniczenia się do takich rozwiązań, które dla zrealizowania czynności budowlano-montażowych niezbędnych do wykonania uziemień nie wymagają dodatkowego zajmowania terenu.

Jako techniczne rozwiązanie uziemienia przyjęto:

- pionowy pręt stalowy, ocynkowany bądź miedziowany, pograżony w ziemi, ale w obrębie zaistniałych wykopów pod fundamenty,
- otok z bednarki ocynkowanej, zagłębiony w ziemi, ułożony wyłącznie w obrębie zaistniałych wykopów pod fundamenty, połączony z tymi elementami słupa, które spoczywają na fundamentach.

Konstrukcje wsporcze (słupy) - na całej długości przedmiotowej linii 110 kV jako konstrukcje wsporcze przewiduje się stalowe kratownice przestrzenne, dostosowane do zawieszenia trzech przewodów fazowych - roboczych i jednego przewodu odgromowego, a na odcinku dwutorowym sześciu przewodów fazowych - roboczych i jednego lub dwóch przewodów odgromowych. Takie wykonanie słupów sprzyja maksymalizacji optycznego wtapiania się ich w tło. Słupy te zostaną wykonane z ocynkowanych elementów stalowych, łączonych śrubami. Będą one przystosowane do stawiania metodą nakładania na siebie i skręcania poszczególnych elementów.

Podstawowe rodzaje konstrukcji wsporczych, jakie zostaną użyte przy budowie omawianej linii można podzielić na dwie grupy:

- przelotowe (P) - stosowane na prostych odcinkach trasy linii lub przy załomie trasy do 2°,
- odporowo - narożne, nazywane również słupami mocnymi (M) - stosowane w celu podzielenia prostych odcinków linii na tzw. sekcje odciągowe; na załomach trasy oraz w miejscach, gdzie takie konstrukcje są wymagane odrębnie.

Prace budowlano - montażowe słupów energetycznych prowadzone będą odcinkami. Przy przejściu linii przez tereny leśne stosowane są powszechnie tzw. słupy leśne, pozwalające na zmniejszenie powierzchni wycinki o połowę w stosunku do wykonania linii na słupach przeznaczonych dla terenów otwartych, a w wyjątkowych przypadkach nadleśne (NL), które umożliwiają w skrajnych przypadkach przeprowadzenie linii ponad terenami leśnymi na wysokości eliminującej konieczność wycinki drzew. Słupy takie zostały zaproponowane do wykorzystania dla wariantu alternatywnego w miejscu przejścia projektowanej linii elektroenergetycznej przez kompleks leśny Dzięgiele.

Przewody fazowe - w krajowej sieci elektroenergetycznej dla napięcia 110 kV standardowym przewodem fazowym (roboczym) jest konstrukcja typu AFL-6/240 mm². Dla tej wysokości napięcia i dla długości linii 110 kV do 50 km jest to rozwiązanie wszechstronnie optymalne.

Odnosnie korelacji tego przewodu z zagadnieniami ochrony środowiska należy podkreślić, że przy napięciu 110 kV jego średnica ogranicza zjawisko ulotu tak, że dopuszczalne poziomy hałasu pozostają zachowane. Jednocześnie tak grube przewody stanowią elementy postrzegane przez awifaunę w wystarczająco szerokim spektrum, by być przez nią instynktownie omijane.

Dla przedmiotowej linii wielkość całkowitego przekroju przewodu typu AFL-6/240 mm² gwarantuje utrzymanie strat przesyłu na akceptowalnym poziomie.

Przewody odgromowe - jako przewody odgromowe projektuje się zastosowanie przewodów stalowo - aluminiowych skojarzonych z włóknami światłowodowymi. Jest to rozwiązanie powszechnie stosowane przy

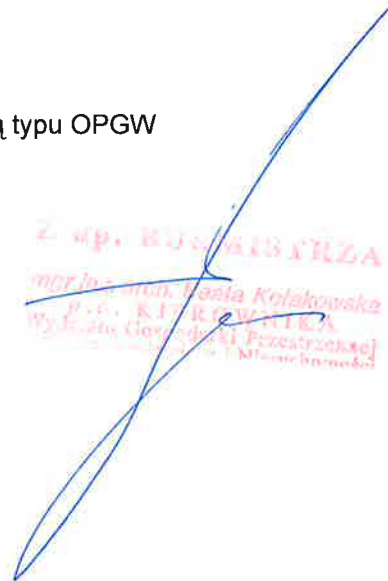
liniach elektroenergetycznych. Z uwagi na fakt, że są one cieńsze od przewodów roboczych, przewiduje się montowanie na nich ostrzegaczy, umożliwiających awifaunie dostrzeżenie istniejącej przeszkody i jej ominięcie.

Izolacja - w elektroenergetycznych liniach napowietrznych 110 kV powszechnie stosowane są przewody gołe. W takim przypadku podstawowym izolatorem jest powietrze. Przewody gołe są mocowane do konstrukcji wsporczych za pomocą łańcuchów izolatorowych, składających się z elementów stalowych oraz z części izolacyjnych. Obecnie części izolacyjne są wykonywane z porcelany albo ze szkła, często uzupełnianego tworzywami sztucznymi. Niezależnie od wykonania, odległości pomiędzy częściami uziemionymi łańcucha izolatorowego i częściami będącymi pod napięciem są porównywalne, a w przypadku izolatorów długopniowych, wymaganych tutaj przez Inwestora, jednakowe.

Elementy ostrzegawcze - skutecznymi ostrzegaczami są elementy zwiększające postrzeganie przeszkód, jakimi są przewody linii napowietrznych. Jako skuteczne ostrzegacze stosuje się spirale sprężynokształtne albo kule ostrzegawcze, wykonywane w pożądanym kolorach, najczęściej czerwone. Elementy ostrzegawcze należy umieszczać na przewodach znajdujących się najwyżej - w przypadku przedmiotowej linii jest to przewód odgromowy.

4. Zestawienie podstawowych parametrów projektowanej linii elektroenergetycznej

- Ilość torów 2 i 1
- Układ przewodów trójkątny (odcinek jednotorowy), pionowy (odcinek dwutorowy)
- Konstrukcje wsporcze słupy kratowe
- Ilość słupów około 120 szt.
- Średnia odległość pomiędzy słupami (długość przęsła) 300 m
- Fundamenty prefabrykowane (ewentualnie terenowe)
- Przewody fazowe stalowo – aluminiowe typu AFL-6/240 mm²
- Przewody odgromowe stalowo – aluminiowe z wiązką światłowodową typu OPGW
- Izolacja łańcuchy z izolatorami porcelanowymi
- Uziemienia otokowo - głębinowe



Z up. Kujawski
mgr inż. Anna Kulekowska
Prac. KIEROWNICZA
Wydział Geodezji i Przemysłu
Młocin