



## Urząd Gminy Elk

ul. T. Kościuszki 28A, 19-300 Elk  
tel. +48 87 619 45 50, faks +48 87 619 45 01  
e-mail: [ug@elk.gmina.pl](mailto:ug@elk.gmina.pl), [www.elk.gmina.pl](http://www.elk.gmina.pl)

WÓJT GMINY ELK

Elk, dnia 19 lipca 2021 r.

Znak: GGO.6220.1.18.2020

# DECYZJA

## O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna, ul. Grabarska 21A, 20 – 340 Lublin, reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana K. R. , EMCA VOLT Sp. z o. o., ul. Wiejska 20, 00 – 490 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

### orzekam:

I. stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na:

**„Budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Elk – Olecko na terenie powiatu elckiego”;**

II. na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:

1. plac budowy, zaplecze oraz drogi techniczne zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu oraz minimalne jego przekształcenie;
2. drogi dojazdowe do obsługi placu budowy wytyczyć przede wszystkim w oparciu o istniejącą sieć szlaków komunikacyjnych;
3. w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6<sup>00</sup>-22<sup>00</sup>;
4. prace budowlane prowadzić przy użyciu nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, w prawidłowy sposób eksploatowanych i konserwowanych, z wyłączeniem ich silników w czasie postoju;
5. zaplecze budowy, bazy materiałowe, place postojowe sprzętu w pierwszej kolejności lokalizować na terenach już zagospodarowanych, z dala od cieków i zbiorników wodnych, poza obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz obszarami zagrożonymi powodzią;
6. miejsca obsługi maszyn roboczych, w tym place postojowe sprzętu, miejsca tankowania sprzętu i usuwania awarii, zabezpieczyć materiałami izolacyjnymi. Plac budowy zaopatrzyć w sorbenty na wypadek wycieku substancji ropopochodnych;
7. w przypadku konieczności odwodnienia wykopów budowlanych, prace odwodnieniowe prowadzić w taki sposób, aby nie zaburzać lokalnych stosunków wodnych. Ograniczać do minimum czas prowadzonego odwodnienia, a także stosować metody ograniczające ilość odpompowanej wody;

8. zaplecze budowy wyposażyc w sanitarny, regularnie opróżniane przez uprawnione do tego podmioty;
9. prace organizować w sposób zapobiegający lub minimalizujący ilość powstających odpadów. Powstające odpady segregować i składować w wydzielonych miejscach, w odpowiednich pojemnikach oraz zapewnić ich regularny odbiór przez upoważnione podmioty;
10. zastosować znakowanie spiralami na odcinkach wskazanych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia, w odległości nie większej niż co 10 metrów;
11. ewentualną wycinkę drzew i krzewów prowadzić w miarę możliwości poza sezonem lęgowym ptaków. Należy ograniczyć do niezbędnego minimum wycinkę drzew i krzewów;
12. przed ewentualną wycinką drzew i krzewów nadzór przyrodniczy powinien sprawdzić dany teren pod kątem siedlisk i gatunków objętych ochroną gatunkową i w razie ich stwierdzenia wystąpić o stosowne zezwolenia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie na wykonywanie czynności zabronionych w stosunku do gatunków objętych ochroną gatunkową m. in. na niszczenie siedlisk ptaków lub niszczenie stanowisk grzybów zlichenizowanych;
13. należy prowadzić roboty, w szczególności te wymagające użycia ciężkiego sprzętu, w pobliżu ewentualnych stwierdzonych siedlisk ptaków, poza okresem lęgowym, a w przypadku konieczności prowadzenie prac w tym okresie, należy zapewnić nadzór przyrodniczy. Dopuszcza się wykonywanie prac budowlanych na terenach rolnych w ciągu całego roku;
14. prace ziemne prowadzone w pobliżu drzewostanów należy wykonywać w sposób niepowodujący zagrożeń dla systemów korzeniowych i pni drzew sąsiadujących;
15. w przypadku prac budowlano-montażowych zaplanowanych na sezon lęgowy ptaków (czyli od 1 marca do 31 sierpnia) należy prowadzić nadzór przyrodniczy podczas prac budowlanych;
16. w okresie lęgowym ptaków należy lokalizować zaplecza budowlane w oddaleniu od większych zadrzewień i zakrzewień;
17. w przypadku prac budowlano-montażowych planowanych w pobliżu ewentualnych miejsc aktywności płazów i gadów (np. w pobliżu miejsc ich rozrodu), w okresie migracji tj. marzec – połowa maja oraz połowa września – koniec października (od połowy lutego do połowy października, zależnie od warunków w danym roku i terminów rozpoczęcia wiosennych i zakończenia jesiennych migracji) należy prowadzić nadzór herpetologiczny. W razie konieczności należy ogrodzić teren przenośnymi płótkami herpetologicznymi, np. wykonanymi z folii polietylenowej, które uniemożliwiają przedostawanie się osobników w miejsca wykopów oraz na drogi tymczasowe. Ogrodzenia tymczasowe powinny mieć wysokość od 40 cm do 60 cm 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 przekraczania 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, przeprowadzić kontrolę, czy w wykopie nie znajdują się zwierzęta i je stamtąd uwalniać;

18. w przypadku konieczności budowy dróg tymczasowych w sąsiedztwie zbiorników wodnych i miejsc aktywności płazów, w okresie migracji zaleca się obustronne ogrodzenie drogi płótkami dla płazów, na odcinku stwierdzonego korytarza + ok. 20 m po każdej ze stron. Zalecenie to należy zastosować także w przypadku zaobserwowania intensywnych migracji sezonowych;
19. posadowienie słupów należy zaplanować w sposób, który nie spowoduje okresowego lub trwałego odwodnienia i utraty siedlisk będących miejscem rozrodu płazów, jeśli takie znajdują się w pobliżu inwestycji. Zbiorniki te należy w miarę możliwości omijać podczas projektowania dróg tymczasowych i obiektów zaplecza budowy. W przypadku kiedy zajdzie konieczność ingerencji w siedliska płazów należy zwrócić się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie ze stosownym wnioskiem o wydanie zezwolenia;
20. w celu minimalizacji oddziaływania głównie na drobne ssaki na etapie budowy, należy objąć stałym nadzorem wykopy fundamentowe na okoliczność występowania w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia ich obecności, należy je odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce lub (w przypadku przedstawicieli większych gatunków) umożliwić im samodzielne wyjście, np. poprzez ułożenie rampy lub właściwe ukształtowanie skarpy wykopu. W przypadku płytszych wykopów należy zastosować deski, przy pomocy których zwierzęta będą mogły samodzielnie wydostać się z pułapek, ewentualnie należy je wybierać z nich systematycznie;
21. po zakończeniu prac budowlanych teren przywrócić do stanu powierzchni biologicznej czynnej (w miarę możliwości);
22. na etapie użytkowania linii należy:
  - a) wykonać monitoring porealizacyjny ptaków. Monitoring powinien rozpocząć się bezpośrednio po realizacji przedmiotowej inwestycji, obejmować jeden sezon lęgowy i trwać przez rok, a następnie po okresie 3 i 5 lat należy dokonać powtórzenia rocznego monitoringu. Zakres powinien obejmować badania w zakresie efektywności zastosowanych urządzeń, ograniczających występowanie kolizji migrującej awifauny z przewodami. Sprawozdanie z przeprowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przekazać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Wójtowi Gminy Ełk. Równoległe należy prowadzić kontrole trwałości zastosowanych znaczników. Po przeprowadzeniu poszczególnych działań monitoringowych oraz działań z zakresu ochrony czynnej ptaków, sprawozdanie z ich wykonania należy każdorazowo przedstawiać Regionalnemu Dyrektorowi oraz Wójtowi w terminie do 3 miesięcy od zakończenia prac,
  - b) w przypadku ewentualnego stwierdzenia negatywnego oddziaływania linii na ptaki należy niezwłocznie przedstawić propozycje działań naprawczych lub łagodzących.

Liczba i terminy kontroli powinny być dostosowane do okresów fenologicznych. W okresie lęgowym oraz w trakcie migracji wiosennej i jesiennej kontrole należy wykonywać nie rzadziej niż co 7-10 dni. W miejscach o szczególnym znaczeniu dla ptaków, np. znane skupiska, noclegowiska, miejsca natężonej migracji, wskazane jest zagęszczenie obserwacji do 1 kontroli na pentadę.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## UZASADNIENIE

W dniu 23 grudnia 2020 r. wpłynął wniosek, uzupełniony w dniu 19 stycznia 2021 r., PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna, ul. Grabarska 21A, 20 – 340 Lublin, reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana K. R., EMCA VOLT Sp. z o. o., ul. Wiejska 20, 00 – 490 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na terenie powiatu ełckiego”. Do ww. wniosku wraz z jego uzupełnieniem dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839).

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6*).

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 21 stycznia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie, które podano do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, Urzędu Miasta w Ełku i Urzędu Miejskiego w Olecku, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk, Urzędu Miasta w Ełku i Urzędu Miejskiego w Olecku oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Nowa Wieś Ełcka, Maleczewo, Barany, Chruściele, Ełk Osada (Pohz Ełk), Siedliska, Oracze, Konieczki, Straduny i Przytuły, gmina Ełk, oraz w miejscowości Gąski, gmina Olecko, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

Biorąc pod uwagę konieczność zbadania zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, tut. organ, pismem z dnia 21 stycznia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), zwrócił się do Prezydenta Miasta Ełku o przekazanie informacji w zakresie przeznaczenia działek w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego gminy miasta Ełku, o ile zostały one uchwalone. W odpowiedzi, w dniu 4 lutego 2021 r., Prezydent Miasta Ełku przedłożył stosowne wypisy i wyrysy z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla części działek objętych inwestycją.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, a także ust. 3, 3a i 4, art. 68 oraz art. 78 ustawy ooś, pismami z dnia 10 lutego 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o opinie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,

a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, pismem z dnia 23 lutego 2021 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.41.2021.AN), poinformował tut. organ o wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy do dnia 19 marca 2021 r., z uwagi na skomplikowany charakter sprawy i konieczność przeanalizowania obszernego materiału. Następnie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, opinią z dnia 17 marca 2021 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.41.2021.AN), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych wymagań, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 1 marca 2021 r. (znak: WOOŚ.4220.77.2021.BG.2), wezwał Inwestora do uzupełnienia danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wskazując przy tym, że zajęcie stanowiska w sprawie nastąpi w terminie 14 dni od daty przedłożenia kompletnego uzupełnienia. Inwestor, pismem z dnia 2 kwietnia 2021 r., wniósł stosowne uzupełnienie. Następnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 20 kwietnia 2021 r. (znak: WOOŚ.4220.77.2021.BG.3), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, uwzględnionych w sentencji niniejszej decyzji.

Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, który przejął czynności należące do zakresu działań Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, zawiadomieniem z dnia 1 marca 2021 r. (znak: ZNS.9022.2.3.2021.W), poinformował tut. organ, że ze względu na konieczność przeprowadzenia szczegółowej analizy przedstawionych materiałów, zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi w terminie do dnia 10 marca 2021 r. Następnie, Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, pismem z dnia 10 marca 2021 r. (znak: ZNS.9022.2.3.2021.W), wezwał Inwestora do opracowania uzupełnienia lub korekt informacji i analiz przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz zawiadomił, że zajęcie stanowiska w sprawie nastąpi najpóźniej do dnia 30 kwietnia 2021 r. Po uzyskaniu stosownego uzupełnienia, złożonego przez Inwestora przy piśmie z dnia 14 kwietnia 2021 r., Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, opinią z dnia 10 maja 2021 r. (znak: ZNS.9022.2.3.2021.W), stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w zakresie określonym art. 66 ustawy ooś (w szczególności ust. 1, ust. 4, ust. 6, ust. 7).

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4 ustawy ooś, w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednej gminy, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, po zasięgnięciu opinii wójta, burmistrza, prezydenta miasta właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie.

Biorąc pod uwagę, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie dwóch gmin, tj.: gminy Ełk (większa część terenu inwestycji) i gminy miasta Ełku, tut. organ, pismem z dnia 21 maja 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), zwrócił się do Prezydenta Miasta Ełku o wyrażenie opinii co do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Prezydent Miasta Ełku, postanowieniem z dnia 10 czerwca 2021 r. (znak: MK-OE.6220.4.2021.RG), zaopiniował pozytywnie wydanie przez tut. organ decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia.

W okresie prowadzonego postępowania, po uprzednim zapoznaniu się z dokumentacją sprawy, udostępnionej przez tut. organ na wniosek zainteresowanych stron postępowania, do tut. organu wpłynęło pismo z dnia 10 lutego 2021 r. Pani I. K. , Pana J. Z. K. oraz Pani L. J. , reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana P. K. , oraz pismo z dnia 15 marca 2021 r. Pana A. G. , którzy przedstawili swoje uwagi i zastrzeżenia wobec planowanego przedsięwzięcia. Tut. organ, pismem z dnia 22 lutego 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), odniósł się do części zarzutów poruszanych w piśmie z dnia 10 lutego 2021 r. Dodatkowo, tut. organ, pismem z dnia 18 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), zwrócił się do Inwestora z prośbą o odniesienie się do wszystkich zarzutów podniesionych w powyższych pismach stron postępowania. W odpowiedzi, Inwestor, pismami z dnia 5 maja 2021 r., odniósł się do tych zarzutów.

W toku prowadzonego postępowania wraz z uzupełnianiem dokumentacji w przedmiotowej sprawie, tut. organ, kolejno obwieszczeniem z dnia: 10 lutego 2021 r., 16 marca 2021 r., 10 maja 2021 r. i 10 czerwca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 30 lipca 2021 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 16 czerwca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020), zapewnił stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie złożyła uwag, ani wniosków.

Odnosząc się do rozbieżnych opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wyrażonych przez organy biorące udział w przedmiotowej sprawie, tut. organ zauważa, że ustawodawca nie przewidział związania organu orzekającego opiniami organów, o których jest mowa w art. 64 ust. 1 ustawy ooś. W sytuacji wyrażenia sprzecznych opinii przez te organy, organ może przychylić się do stanowiska jednego z tych organów. Zważyć bowiem należy, że organy te mają różne kompetencje i przedmiot działania i niewątpliwie mogą w różny sposób dokonać oceny konieczności sporządzenia raportu. Jak wskazuje Wojewódzki Sąd Administracyjny w Kielcach w wyroku z dnia 25 stycznia 2017 r., sygn. akt II SA/Ke 916/16, pogląd o niewiążącym charakterze tych opinii jest przesądzony w orzecznictwie sądownoadministracyjnym. Niemniej jednak ustalając, czy istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko nie można pominąć faktu, że ochrona środowiska ma charakter interdyscyplinarny i wymaga wiadomości z zakresu różnych dziedzin nauki. W związku z tym ustawodawca w art. 64 ust. 1 ustawy ooś przewidział, że postanowienie w tym zakresie wydaje się po zasięgnięciu opinii organów wskazanych w tym przepisie, które są uprawnione do opiniowania w różnym zakresie.

Z opinii Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, stwierdzającej potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, wynika, że powodem, dla którego uznano konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest:

- przewidywane generowane przez linię 110 kV uciążliwych lub szkodliwych oddziaływań

na otoczenie (w tym na tereny zabudowy przeznaczonej na pobyt ludzi oraz na tereny dostępne dla ludności);

- możliwe ograniczenia co do sposobu zagospodarowania i użytkowania terenów wzdłuż linii 110 kV;
- możliwe (prognozowane obliczeniowo) przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na terenie zabudowy mieszkaniowej w trakcie realizacji przedsięwzięcia;
- możliwość zaistnienia konfliktów społecznych związanych z planowaną realizacją przedsięwzięcia.

Po szczegółowym przeanalizowaniu dokumentacji sprawy, tut. organ nie podzielił stanowiska Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Z przeprowadzonych, w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniach, analiz wynika, że eksploatacja linii elektroenergetycznej 110 kV nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów elektromagnetycznych określonych w obowiązujących przepisach prawa oraz dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach zabudowy mieszkaniowej oraz rekreacyjnej, nawet tych występujących bezpośrednio pod linią. Przewidywane przekroczenia emisji hałasu, które mogą wystąpić na etapie realizacji inwestycji, będą oddziaływaniem krótkotrwałym i ustąpią po zakończeniu robót. Czas trwania prac budowlanych na jednym stanowisku wynosić będzie od 1 do 3 tygodni, przy czym praca koparko-ładowarki, która stanowi najistotniejsze źródło hałasu, szacowana jest na ok. 4 dni. Ponadto, wykonawca prac budowlanych podejmować będzie działania ograniczające uciążliwości akustyczne w tym okresie m. in. poprzez: stosowanie odpowiedniego systemu organizacji pracy z wyłączeniem silników urządzeń w czasie ich postoju, prowadzenie prac budowlanych wyłącznie w czasie dnia (tj. w godzinach od 6.00 do 22.00), wykorzystywanie nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, o niskiej emisji hałasu. Okresowe utrudnienia, jakie wystąpią na etapie realizacji inwestycji, będą krótkotrwałe i ustąpią wraz z zakończeniem robót budowlanych, a zaproponowane rozwiązania pozwolą te uciążliwości ograniczyć do minimum. Korzyści osiągnięte dzięki planowanej inwestycji przewyższają okresowe utrudnienia jakie wystąpią na etapie realizacji.

Tut. organ zwraca uwagę, że planowane przedsięwzięcie to w zasadzie wymiana istniejącej linii z częściową korektą jej przebiegu. Jest to inwestycja celu publicznego, która to służy zabezpieczeniu energetycznemu tego regionu. Z informacji uzyskanych od Inwestora wynika, że linia została zaprojektowana zgodnie z obowiązującymi wymaganiami techniczno-budowlanymi, a przedstawione rozwiązania zostały poprzedzone uzgodnieniami z lokalną społecznością (w szczególności z właścicielami terenów) oraz władzami administracyjnymi. W ocenie tut. organu, wybór takiej trasy i lokalizacji słupów jest optymalny z punktu widzenia środowiskowego, gdyż nie zwiększa oddziaływania linii na faktycznie zagospodarowany teren i nie wiąże się z nadmierną wycinką drzew. Dalsza zmiana trasy lub lokalizacji słupów, z uwagi na potencjalne uciążliwości akustyczne związane z etapem budowy powodować będzie dodatkowe koszty, w tym środowiskowe, które to będą niewspółmierne do korzyści jakie mogą przynieść. Najkorzystniejszym środowisko będzie budowa linii w maksymalnym stopniu przebiegającej w śladzie istniejącego obiektu. Okresowe uciążliwości akustyczne na etapie budowy, które ustąpią po zakończeniu prac nie są wystarczającym czynnikiem warunkującym korektę przebiegu trasy, gdyż należy oczekiwać, że takie rozwiązanie będzie mniej korzystane środowiskowo od zaproponowanego.

Ponadto, Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny zwrócił uwagę na możliwe ograniczenia co do sposobu zagospodarowania i użytkowania terenów wzdłuż linii 110 kV. Ograniczenia takie są jednak konieczne ze względu na bezpieczeństwo pracy oraz zdrowie i życie ludzi. Ograniczenia, jakie wystąpią wzdłuż linii, w obrębie pasa

technicznego, mają na celu ochronę ludzi i mienia przed następstwami wynikającymi z uszkodzenia linii 110 kV, jak również zabezpieczają konstrukcję wsporczą przed uszkodzeniami.

Natomiast, zarówno Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, jak i Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, wyrazili opinie, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Oceniając uzasadnienie tych opinii, ich zakres, szczegółowość i zastosowaną argumentację, tut. organ uznał je za opinie szczegółowe, wnikliwe i przekonujące, odwołujące się do okoliczności przedmiotowej sprawy. Opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie zawiera wszystkie wymagane elementy, tj. rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, jego usytuowanie z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. W opinii odniesiono się także do lokalizacji przedsięwzięcia, z uwzględnieniem obszarów i siedlisk przyrodniczych objętych ochroną. Po przeprowadzeniu analizy planowanego przedsięwzięcia, w szczególności w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu, pól elektromagnetycznych, a także gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej, jak również jego wpływu na przyrodę, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uznał, że przy zastosowaniu wymienionych w opinii działań ochronnych, realizacja i eksploatacja lub użytkowanie planowanego przedsięwzięcia nie powinna negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Nadto, jak wskazuje Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, przedstawione przez Inwestora rozwiązania techniczne i organizacyjne oraz określone w opinii działania minimalizujące skutecznie zabezpieczą środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem, w związku z czym, planowane przedsięwzięcie nie powinno stwarzać zagrożenia dla realizacji celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Mając powyższe na uwadze, po przeanalizowaniu przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej uzupełnieniami i uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tut. organ przychylił się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP i uznał, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się natomiast do uwag i zastrzeżeń stron postępowania wobec planowanego przedsięwzięcia, wniesionych w toku postępowania w pismach: z dnia 10 lutego 2021 r. i 15 marca 2021 r., tut. organ wyjaśnia jak niżej.

W piśmie z dnia 10 lutego 2021 r. Pani I. K., Pana J. Z. K. oraz Pani L. J., reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana P. K., poruszono przede wszystkim kwestię zmiany lokalizacji posadowienia słupa linii napowietrznej z działki nr 180/1, obręb Chruściele, oraz zmiany konstrukcji budowli słupów energetycznych na działkach nr: 180/1, 213 i 210/2 w obrębie Chruściele. Zarzucono, że posadowienie słupów energetycznych, w miejscach wskazanych przez Inwestora, spowoduje nadmierne ograniczenie w korzystaniu z ich nieruchomości, posadowienie słupa energetycznego na działce nr 180/1 wykluczy możliwość przejazdu na pozostałą część tej nieruchomości.

W odniesieniu do powyższych zastrzeżeń, tut. organ pragnie zauważyć, że organ rozpatrujący wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie ma wpływu na wybraną lokalizację inwestycji oraz zastosowaną technologię. W postępowaniu w sprawie ustalenia środowiskowych uwarunkowań realizacji planowanego przedsięwzięcia organ określa, analizuje oraz ocenia bezpośredni i pośredni wpływ danego przedsięwzięcia na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi. Natomiast konkretne rozwiązania projektowe



i technologiczne, a także precyzyjne umiejscowienie przedsięwzięcia na działkach ewidencyjnych, przedstawione zostaną dopiero w projekcie budowlanym, dołączonym do wniosku inwestora o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę.

Zadaniem organu prowadzącego postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest określenie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia objętego wnioskiem o wydanie takiej decyzji. Dokonuje się tego w oparciu i na podstawie przedstawionego przez inwestora materiału dowodowego w sprawie. Organ nie posiada kompetencji do rozstrzygania w zakresie zaproponowanych rozwiązań technicznych czy lokalizacyjnych, np. objętej wnioskiem inwestycji liniowej – budowy linii elektroenergetycznej czy też jej przebiegu. Poddaje jedynie własnej ocenie skonkretyzowaną we wniosku inwestycję, której dotyczy dołączona do wniosku dokumentacja. W oparciu o zgromadzony materiał dowodowy w sprawie, kierując się zasadą przezorności i prewencji, organ określa warunki realizacji przedsięwzięcia, przyjmując jednocześnie rozwiązania zaproponowane przez inwestora dotyczące m. in. środków minimalizujących czy zabezpieczających środowisko przed negatywnym oddziaływaniem na środowisko. Nie jest zatem możliwe, w świetle obecnie obowiązujących przepisów prawa, ingerowanie przez organ w treść dokumentacji dołączonej do wniosku, czy współtworzenie koncepcji realizacji przedsięwzięcia.

Niemniej jednak, tut. organ, podejmując próbę uzgodnienia interesów stron, zwrócił się do Inwestora z prośbą o odniesienie się do twierdzeń i zastrzeżeń zawartych w piśmie z dnia 10 lutego 2021 r. Tut. organ uznał bowiem, że przekazanie stanowiska stron Inwestorowi przyczyni się do wyjaśnienia poruszanych kwestii.

Z wyjaśnień uzyskanych od Inwestora w piśmie z dnia 5 maja 2021 r. wynika, że w ramach prowadzonych prac projektowych związanych z przygotowaniem planowanej inwestycji prowadzone są rozmowy i uzgodnienia z właścicielami nieruchomości znajdujących się na trasie projektowanej linii 110 kV. Jak wskazuje Inwestor, podstawowym założeniem dla realizowanego przedsięwzięcia jest zasada jak najmniejszej ingerencji w środowisko względem stanu istniejącego przy uwzględnieniu zarówno obecnego jak i przyszłego stanu zagospodarowania. Przy wyborze trasy przyjęta została zasada, aby projektowana linia nie wprowadzała dodatkowych ograniczeń w zakresie jej oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu obecnego. Oznacza to, że wyznaczony 10-metrowy pas, w którym występują ograniczenia w sposobie zagospodarowania (m. in. z uwagi na konieczność dotrzymania parametrów związanych z oddziaływaniem pól elektromagnetycznych) nie został powiększony w stosunku do stanu obecnego. Istotnym kryterium, przyjętym na etapie projektowania, było spełnienie wymagania w zakresie zmiany (zwiększenia) rozstawu stanowisk słupowych. Obecnie obowiązujące standardy techniczno-ekonomiczne pozwalają na projektowanie linii elektroenergetycznych 110 kV przy rozstawie stanowisk słupów do 320 m. Na przeważającym odcinku istniejącej linii stanowiska słupowe rozstawione są w odległości ok. 160 m. Zwiększenie odległości pomiędzy słupami uwzględniać miało ww. zasadę niewprowadzania dodatkowych ograniczeń. Przyjęto więc, że zmiana posadowienia słupów polegająca na zmianie nieruchomości wymaga, co do zasady, zgody właścicieli nieruchomości.

Obecnie, na działce nr 180/1, obręb Chruściele, zlokalizowane są dwa stanowiska słupów jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV. Jedno z tych stanowisk, znajdujące się przy granicy z działką nr 189, obręb Chruściele, planowane jest do demontażu. W przypadku drugiego – planowane jest jego przesunięcie o ok. 10 m w kierunku południowo-zachodnim. Planowane przesunięcie tego stanowiska nie zmieni, w stosunku do stanu obecnego, w sposób istotny, możliwości poruszania się pojazdami mechanicznymi oraz nie wprowadzi nadmiernych ograniczeń w korzystaniu z nieruchomości.

Jak wskazuje Inwestor, pomimo braku, w chwili obecnej, zgody właścicieli nieruchomości nr: 180/1, 213 i 210/2, obręb Chruściele, na realizację projektowanego zamierzenia inwestycyjnego, planowane są kolejne rozmowy mające na celu uzyskanie przez Inwestora zgody prawa do dysponowania nieruchomością. Niemniej jednak, wskazuje się, że brak, na tym etapie realizacji przedsięwzięcia, zgody nie powinna mieć przełożenia na ewentualne rozstrzygnięcia w zakresie dotyczącym kwestii środowiskowych.

Natomiast, w piśmie z dnia 15 marca 2021 r. Pana A. G., zarzucono, że Inwestor nie dokonał rzetelnej oceny wariantowości przebiegu trasy projektowanej linii 110 kV. Biorąc pod uwagę, że projektowane zamierzenie polegać będzie na wykonaniu w zasadzie całkowicie nowej inwestycji, należałoby rozważyć zmianę trasy projektowanej linii, z uwagi na oddziaływanie pola elektromagnetycznego na pobliską zabudowę jednorodzinna. W związku z tym, przedstawiono własną propozycję przebiegu trasy linii 110 kV. Ponadto, wskazano, że obowiązujący miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, uchwalony Uchwałą Nr XX/102/96 Rady Gminy Ełk z dnia 25 października 1996 r. (zmienioną Uchwałą Nr LXVII/552/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 31 grudnia 2009 r. i Uchwałą Nr LVII/386/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 24 listopada 2017 r.), obejmujący teren, na którym planuje się realizację inwestycji, nie przewiduje możliwości budowy nowej linii, a nawet jej przebudowy.

Jak wskazuje Inwestor w piśmie z dnia 5 maja 2021 r., podstawowym założeniem dla realizowanego przedsięwzięcia jest zasada jak najmniejszej ingerencji w środowisko względem stanu istniejącego przy uwzględnieniu zarówno obecnego jak i przyszłego stanu zagospodarowania. Decyzja odnośnie wyboru trasy linii poprzedzona została analizą zapisów obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Ponadto, jak już wcześniej wskazano, przyjęto zasadę, aby projektowana linia nie wprowadzała dodatkowych ograniczeń w zakresie jej oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu obecnego (tj. przyjęcie 10-metrowego pasa technologicznego istniejącej linii 110 kV, zwiększenie rozstawu stanowisk słupowych za zgodą właścicieli nieruchomości). Jak zaznacza Inwestor, w ramach procedury uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów w obrębach ewidencyjnych: Przytuły, Straduny, Oracze, Siedliska, Konieczki, POHZ Ełk, Chruściele, Barany, Małeczewo, Nowa Wieś Ełcka, zakończonej w 2020 r., w związku z planowaną inwestycją istniała możliwość wnoszenia uwag przez każdego, kto kwestionuje ustalenia przyjęte w projekcie planu, wyłożonym do publicznego wglądu. Mimo że procedura planistyczna nie dotyczyła obszaru wskazywanego przez wnoszącego pismo, nie wykluczało to możliwości złożenia przez niego uwag co do przebiegu linii. Tym czasem, na etapie procedury planistycznej, takie uwagi nie były zgłaszane, poza kilkoma wnioskami części właścicieli nieruchomości odnoszącymi się do innych odcinków linii. W tych przypadkach zgłoszone zmiany w przebiegu trasy linii zostały uwzględnione, gdyż spełniały kryteria technicznej możliwości ich wykonania oraz nie powodowały przeniesienia linii na nieruchomości osób trzecich, ma tym samym nie doprowadzały do konfliktów społecznych.

Przy projektowaniu przebiegu trasy linii, jak zaznacza Inwestor, uwzględnione zostały kwestie maksymalnej ochrony środowiska. Z analizy, przeprowadzonej na etapie projektowania inwestycji, wynika, że pole elektromagnetyczne w żadnym punkcie trasy linii nie przekroczy wartości dopuszczalnych dla miejsc dostępnych dla ludzi i dla terenów z zabudową mieszkaniową. Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV nie będzie więc kolidowała zarówno z planowaną jak i istniejącą zabudową mieszkaniową. Dzięki temu, że trasa projektowanej linii 110 kV w ok. 90 % pokrywa się z trasą istniejącej linii, do minimum ograniczona zostanie wycinka drzew. Ponadto, wykorzystanie śladu istniejącej linii spowoduje brak negatywnego oddziaływania na walory krajobrazowe – nie wpłynie w sposób istotny wizualnie na dotychczasowe zagospodarowanie terenu. Inwestor podkreśla, że celem wszystkich podejmowanych działań, na etapie planowania przebiegu trasy linii, było

wypracowanie możliwie najlepszego wariantu inwestycji, zarówno pod względem społecznym jak i środowiskowym.

Natomiast, jak wskazuje Inwestor, przedstawiona w piśmie propozycja przebiegu trasy linii 110 kV nie uwzględnia podstawowych założeń przyjętych do projektowania linii elektroenergetycznej, tj. niewprowadzania istotnych zmian w stosunku do obowiązujących sposobów zagospodarowania terenu celem minimalizacji niepożądanych konfliktów społecznych oraz minimalizacji niekorzystnych oddziaływań na środowisko. Ponadto, przedstawiona propozycja nie spełnia warunków technicznych dla realizacji projektowanej linii elektroenergetycznej.

Odnośnie zarzutu dotyczącego braku możliwości realizacji projektowanej linii elektroenergetycznej 110 kV na podstawie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, należy wskazać, że zgodnie z ustaleniami planu miejscowego, uchwalonego Uchwałą Nr XX/102/96 Rady Gminy Ełk z dnia 25 października 1996 r., zmienionego Uchwałą Nr LXVII/552/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 31 grudnia 2009 r. i Uchwałą Nr LVII/386/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 24 listopada 2017 r., przez obszar projektowanego osiedla przebiega istniejąca linia energetyczna oznaczona na rysunku planu: 09 EE – linia wysokiego napięcia 110 kV. Odległość zabudowy przeznaczonej na stały pobyt ludzi, ze względu na promieniowanie niejonizujące ustalono na 45 m od skrajnego przewodu tej linii, odległość tą zmieniono, Uchwałą Nr LXVII/552/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 31 grudnia 2009 r., na 20 m od skrajnego przewodu. Na rysunku w planie miejscowym wyznaczony został przebieg linii. Planowane do wykonania prace nie zmieniają sposobu i zakresu obecnie występującego stanu zagospodarowania. Projektowana linia, po przebudowie, przebiegać będzie na analizowanym odcinku w trasie linii istniejącej. Lokalizacja linii elektroenergetycznej została wcześniej ustalona na podstawie dokumentów planistycznych, tym samym należy uznać, że spełnione zostały warunki zgodności planowanej inwestycji z planem miejscowym. Obowiązujący plan miejscowy ściśle określa przebieg linii elektroenergetycznej i nie daje możliwości alternatywnych rozwiązań, w tym zmiany przebiegu w sposób zaproponowany przez wnoszącego pismo.

Analizując szczegółowo zakres planowanego przedsięwzięcia oraz zebrane materiały dowodowe w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o opinie organów współdziałających, tut. organ stwierdził jak niżej.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie, częściowo, na terenach objętych zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonych następującymi uchwałami: Uchwałą Nr LIII/410/2013 Rady Gminy Ełk z dnia 26 czerwca 2013 r., Uchwałą Nr XXVII/170/2020 Rady Gminy Ełk z dnia 30 kwietnia 2020 r., Uchwałą Nr LI/441/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 29 kwietnia 2009 r., Uchwałą Nr XX/102/96 Rady Gminy Ełk z dnia 25 października 1996 r. (zmienioną Uchwałą Nr LXVII/552/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 31 grudnia 2009 r. i Uchwałą Nr LVII/386/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 24 listopada 2017 r.), Uchwałą Nr XXXIII/221/98 Rady Gminy Ełk z dnia 18 czerwca 1998 r., Uchwałą Nr XXIV/216/2004 Rady Gminy Ełk z dnia 23 listopada 2004 r., Uchwałą Nr XXX/262/2008 Rady Gminy Ełk z dnia 22 lutego 2008 r., Uchwałą Nr IXL/366/2008 Rady Gminy z dnia 31 października 2008 r., Uchwałą Nr XXVIII/253/05 Rady Gminy Ełk z dnia 31 marca 2005 r., Uchwałą Nr XLIX/344/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 25 sierpnia 2017 r., Uchwałą Nr X.98.2011 Rady Miasta Ełku z dnia 30 sierpnia 2011 r., Uchwałą Nr XXIV/236/08 Rady Miasta Ełku z dnia 27 maja 2008 r. (zmienioną Uchwałą Nr LX/542/10 Rady Miasta Ełku z dnia 28 września 2010 r.), Uchwałą Nr XXXV.335.2013 Rady Miasta Ełku z dnia 24 września 2013 r. Przebieg projektowanej dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV jest zgodny z zapisami obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonych ww. uchwałami.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na terenie powiatu ełckiego, w województwie warmińsko-mazurskim. Trasa linii obejmuje tereny miasta i gminy Ełk przebiegające przez następujące obręby ewidencyjne:

- obręb Nowa Wieś Ełcka, gmina Ełk – długość linii ok. 0,16 km,
- obręb Maleczewo, gmina Ełk – długość linii ok. 1,71 km,
- obręb Barany, gmina Ełk – długość linii ok. 0,75 km,
- obręb Chruściele, gmina Ełk – długość linii ok. 3,86 km,
- obręb Pohz Ełk, gmina Ełk – długość linii ok. 1,4 km,
- obręb Ełk1, gmina miasto Ełk – długość linii ok. 0,41 km,
- obręb Ełk2, gmina miasto Ełk – długość linii ok. 0,77km,
- obręb Siedliska, gmina Ełk – długość linii ok. 2,66 km,
- obręb Oracze, gmina Ełk – długość linii ok. 3,77km,
- obręb Konieczki, gmina Ełk – długość linii ok. 0,52km,
- obręb Straduny, gmina Ełk – długość linii ok. 5,76km,
- obręb Przytuły, gmina Ełk – długość linii ok. 2,89 km.

Łączna długość projektowanego odcinka linii 110 kV wynosi ok. 25 km. Na terenie powiatu ełckiego planowana linia 110 kV łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 220/110/15 kV EŁK 1, 110/15 kV EŁK 2. Nowa dwutorowa linia 110 kV, niemal na całym swoim przebiegu, projektowana jest w śladzie istniejącej linii jednotorowej 110 kV relacji Ełk – Olecko, za wyjątkiem trzech krótkich odcinków. Korekta przebiegu trasy jest efektem rozmów i uzgodnień dokonanych przez Inwestora z lokalną społecznością, w szczególności z właścicielami terenów, których zmiana dotyczy, oraz władzami administracyjnymi. Przewiduje się korektę przebiegu linii w następujących miejscach dotychczasowej jej trasy:

- od działki nr 59/10 do działki nr 22, obręb Chruściele, gmina Ełk. Projektowana linia została przesunięta w kierunku drogi powiatowej nr 1864N. Odległość projektowanej linii na tym odcinku od trasy istniejącej wynosi maksymalnie 74,2 m. W konsekwencji tej zmiany linia delikatnie, bo maksymalnie o 3,6 m, została przesunięta w kolejnym przęśle (pomiędzy działką nr 22, a działką nr 38, obręb Chruściele). Dzięki tym zmianom projektowana trasa linii oddaliła się od istniejących oraz planowanych zabudowań;
- od działki nr 295 do działki nr 250/3, obręb Siedliska, gmina Ełk. Słup na działce nr 295, z powodu konieczności uzyskania uzgodnień z PKP S. A. oraz bezpieczeństwa pracy, musiał zostać zaprojektowany w większej odległości od linii kolejowej niż słup istniejący. W nowym przebiegu linia odsuwa się od istniejących zabudowań i w całości przebiega przez tereny rolne. Odległość projektowanej linii na tym odcinku od trasy istniejącej wynosi maksymalnie 146,3 m;
- od działki nr 142, obręb Siedliska, do działki 21, obręb Konieczki, gmina Ełk. Zmiana została dokonana na prośbę właścicieli działek nr: 23/1, 22/1, 22/4, obręb Konieczki. Zaprojektowana linia odsuwa się od istniejących zabudowań i oddalona jest od dwóch istniejących linii jednotorowych odpowiednio o 42,1 m oraz 18,6 m.

Za powierzchnię zajmowaną przez napowietrzne linie elektroenergetyczne przyjmuje się obszar nazywany pasem technologicznym. Wzdłuż osi planowanej linii 110 kV przyjmuje się pas technologiczny o łącznej szerokości: 18 m dla obszaru z użytkami leśnymi oraz 10 m na pozostałym obszarze. W pasie technologicznym istnieć będzie zakaz nasadzeń drzew i krzewów oraz wznoszenia budynków mieszkalnych lub budowli. Powierzchnia zajęta przez planowane przedsięwzięcie, obejmujące linię 110 kV (słupy, przewody) wraz z terenem służebności, wynosić będzie ok. 28 ha. Natomiast powierzchnia zajęta przez stanowiska słupowe wyniesie ok. 1 175 m<sup>2</sup>.

Trasa dwutorowej linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze, pastwiska, łąki oraz niewielkie obszary nieużytków rolnych, a także niewielkie kompleksy leśne oraz tereny zabudowane. Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 9,5 m od osi planowanej linii (działka nr 70/7, obręb Chruściele, gmina Ełk).

Planowana inwestycja, polegająca na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na odcinku w granicach powiatu ełckiego, o długości ok. 25 km, obejmuje:

- demontaż przewodów fazowych i przewodu odgromowego,
- demontaż istniejących słupów i fundamentów,
- montaż nowych słupów i fundamentów w zastępstwie za zdemontowane,
- montaż nowych przewodów fazowych,
- montaż nowych przewodów odgromowych OPGW i AFL.

Projektowana linia elektroenergetyczna będzie linią dwutorową o napięciu 110 kV, z izolacją ceramiczną lub kompozytową. Wszystkie istniejące słupy wraz z fundamentami zostaną wymienione na nowe, przy czym ze względu na mniejszą liczbę projektowanych przęseł linii (oraz ich większą długość w stosunku do przęseł istniejącej linii), zmniejszeniu ulegnie również liczba słupów. W przypadku słupów na załomach linii, nowe słupy posadowione zostaną w miejscach słupów istniejących, natomiast na odcinkach prostych linii nastąpi zmiana miejsc lokalizacji słupów (przesunięcie wzdłuż osi linii). Przewidywane rodzaje konstrukcji wsporczych (słupów) to głównie słupy kratowe, a w miejscach, gdzie będzie to konieczne – słupy pełnościennie rurowe. Projektowane słupy ustawione będą na nowych fundamentach prefabrykowanych (dostarczanych z wytwórni) lub terenowych (wykonywanych bezpośrednio na trasie linii). Do ewentualnego zastosowania przewidziano także fundamenty studniowe oraz palowe (w zależności od wyników badań gruntu). Wysokość projektowanych słupów sięgać będzie do 40 m. W projektowanej linii zastosowane zostaną przewody fazowe – AFL-6 240 mm<sup>2</sup> i przewody odgromowe tradycyjne typu AFL-1,7 oraz typu OPGW 48J skojarzone z wiązką światłowodową. Zarówno przewody fazowe jak i odgromowe wykonane będą z aluminium i stali nieizolowanej. Stosowane w liniach napowietrznych 110 kV gołe przewody robocze, zgodnie z normą, zachować muszą odległość 5,85 m. Na realizowanym odcinku linii przewody będą zawieszane wyżej, a najniższy punkt zawieszenia przewodów będzie zapewniał min. 1 m zapasu względem wymagań normy, czyli odległość 6,85 m. Wszystkie przewody wyposażone zostaną w ochronę przeciwdrganiową poprzez instalację tłumików Stockbridge'a. Projektowana linia napowietrzna, podobnie jak inne układy przesyłowe pracujące na napięciu 110 kV, będzie eksploatowana przez okres co najmniej 40 lat.

Po zrealizowaniu inwestycji istotnie zwiększona zostanie zdolność przesyłowa i pewność zasilania obecnych i przyszłych odbiorców. Poprawie ulegnie bezpieczeństwo energetyczne regionu, a także zmniejszone zostaną straty przesyłowe energii elektrycznej.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wraz z rozbiórką istniejącej linii 110 kV wiąże się z wykorzystaniem paliw i energii oraz materiałów, a także gotowych elementów. Do realizacji planowanego przedsięwzięcia wymagane będzie dostarczenie do stanowisk montowanych słupów następujących materiałów:

- elementów kratowych oraz rurowych konstrukcji wsporczych montowanych na stanowisku,
- fundamentów prefabrykowanych, terenowych, studniowych lub palowych,
- betonu z wytwórni betonu do wykonania fundamentów wylewanych pod konstrukcje rurowe,
- przewodów fazowych oraz przewodów odgromowych,
- izolatorów wraz całym łańcuchem,

– osprzętu przewodów i tłumików drgań oraz innych materiałów pomocniczych.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia woda, na cele budowlane i socjalno-bytowe, wykorzystywana będzie z przewoźnych beczkwozów. Stosowane maszyny budowlane (koparki, pojazdy ciężarowe, dźwig, wciągarki), pracujące przy realizacji inwestycji, napędzane będą paliwem płynnym – olejem napędowym. Część sprzętu budowlanego może wymagać zasilania energią elektryczną lub sprężonym powietrzem. Media te dostarczane będą na plac budowy z przewoźnych agregatów zasilanych olejem napędowym. Przewiduje się wykorzystanie paliw tylko na potrzeby sprzętu budowlanego w ilości ok. 20 l/motogodzinę, przy przewidywanych 16 motogodzinach pracy sprzętu na jedno stanowisko słupowe. Przewidywane ilości surowców naturalnych (piasek, żwir) oszacowano na kilkaset Mg, a ilość i rodzaj materiałów budowlanych i elementów wyposażenia linii elektroenergetycznej uzależniona będzie od rozwiązań projektu budowlanego.

W ramach przedsięwzięcia zdemontowany zostanie cały odcinek linii 110 kV relacji Ełk – Olecko w części znajdującej się na terenie powiatu ełckiego, również w części gdzie zmienia się trasa. W zależności od możliwości zaopatrzenia miasta Olecko w energię elektryczną, demontaż istniejącej linii może być przeprowadzony w całości (jednorazowo) lub etapami, poprzez wyłączanie każdego z segmentów odrębnie tak, aby ewentualne przerwy w dostawie prądu były najkrótsze. Po przeprowadzeniu drobnych prac niwelacyjnych, prace budowlano-montażowe polegać będą głównie na ustawieniu stalowych, kratowych konstrukcji wsporczych projektowanych słupów wraz z fundamentami w technologii prefabrykatów betonowych i, w nielicznych przypadkach, fundamentów terenowych. Do większości tego rodzaju prac wykorzystywane będą typowe maszyny budowlane (koparki, dźwigi, podnośniki itp.), a dowóz materiałów budowlanych odbywać się będzie z istniejących dróg lokalnych. Przewiduje się, że czas trwania budowy linii wyniesie ok. 1 roku. Prace związane z budową jednego przęsła, składającego się z dwóch stanowisk słupowych, trwają ok. od 1 do 3 tygodni w zależności od zastosowanych słupów i fundamentów.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wraz z demontażem istniejącej linii 110 kV wiąże się ze wzrostem emisji hałasu oraz emisji gazów i pyłów do powietrza z prowadzonych prac budowlanych, pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów samochodowych. W celu ich zminimalizowania, czas trwania prac budowlanych i transportu materiałów ograniczony zostanie wyłączenie do pory dnia, tj. w godzinach 6.00 – 22.00. Wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Stosowany będzie odpowiedni system organizacji pracy, z wyłączeniem silników niepracujących w danej chwili. Teren zaplecza utrzymywany będzie w należyтым porządku, a w przypadku wykorzystywania materiałów pylistych w procesie realizacji inwestycji, będą one magazynowane na zapleczu budowy w sposób ograniczający pylenie poprzez przykrycie ich np. plandekami. Ponadto, na etapie budowy linii, dochodzić będzie do emisji niezorganizowanej lotnych związków organicznych z procesu nanoszenia powłok ochronnych na słupy linii elektroenergetycznej. Nie przewiduje się znacznych emisji z tego źródła. Oddziaływanie na środowisko w tym przypadku będzie ograniczone do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter okresowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie więc źródłem znaczących oddziaływań na jakość powietrza oraz na klimat akustyczny w rejonie jego lokalizacji.

Dla etapu realizacji inwestycji przeprowadzone zostały obliczenia oddziaływania akustycznego prowadzonych prac wymiany słupa na działce nr 22, obręb Chruściele, zlokalizowanego w pobliżu licznie występujących terenów zabudowy jednorodzinnej, jak również dla wymiany słupa w pobliżu najbliższej, względem przedsięwzięcia, zabudowy

– działce nr 70/7, obręb Chruściele. Z obliczeń tych wynika, że przewidywane poziomy hałas na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, na etapie budowy, mogą miejscami przekraczać wartości dopuszczalne. Przekroczenia dotyczą dwóch terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (działki nr 21/1 i 170/54). Natomiast, na dwóch sąsiednich działkach nr 170/56 i 170/66 wyznaczone natężenie dźwięku zbliżone jest do poziomu dopuszczalnego. Przy pozostałych zabudowaniach dalej położonych od miejsca prowadzenia prac, w tym przy zabudowie na działce nr 70/7 nie występują przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Niemniej jednak należy podkreślić, że wymiana takiego słupa trwa od 1 do 3 tygodni, praca koparko-ładowarek szacowana jest na ok. 4 dni, więc utrudnienia te będą krótkotrwałe i jedynie w porze dnia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Prace budowlano-montażowe prowadzone będą z wykorzystaniem maszyn i urządzeń, co wiąże się z ryzykiem powstania niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych do gruntu. W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, zapewniona będzie właściwa organizacja prac oraz korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu. Wszelkie działania związane z uzupełnianiem paliwa lub sprawdzaniem poziomu oleju itp. prowadzone będą na zapleczu budowy (utwardzone podłoże, dostęp do środków neutralizujących wycieki substancji ropopochodnych). Za każdym razem po zakończeniu dnia pracy, na zapleczu budowy, wszystkie maszyny poddawane będą kontroli wzrokowej, mającej na celu wykrycie potencjalnych uszkodzeń, które ewentualnie mogłyby wystąpić podczas prowadzonych prac budowlanych. W sytuacji wykrycia takiego uszkodzenia, urządzenie to będzie zabrane z zaplecza budowy lub parku maszyn, w celu dokonania niezbędnych napraw w odpowiednim warsztacie. W przypadku wystąpienia wycieku substancji ropopochodnych zastosowany zostanie sorbent, a zanieczyszczona gleba i ziemia zostanie zebrana i przekazana uprawnionemu odbiorcy. Stała kontrola sprzętu pracującego, przy realizacji inwestycji i niezwłoczne usuwanie zaistniałych awarii, zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. W ten sposób planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia i będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet opróżnianych przez uprawnione do tego podmioty. W trakcie prowadzonych robót powstawać będą typowe odpady z budowy, niewielkie ilości odpadów opakowaniowych, zużyte tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, a także odpady komunalne. Wytworzone odpady gromadzone będą czasowo, w sposób selektywny, w szczelnych, zamykanych i oznakowanych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu, na terenie zaplecza budowy. Zebrane odpady przekazywane będą uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowane zezwolenia, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Odpady niebezpieczne gromadzone będą w szczelnych, zamykanych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie składników umieszczonych w nich odpadów. Gleba i ziemia, powstająca podczas prowadzonych prac, wykorzystana zostanie do wyrównania terenu wokół nowych fundamentów, a jej nadmiar zostanie zagospodarowany jako odpad. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Na etapie eksploatacji planowana linia elektroenergetyczna nie będzie wymagała zużycia wody, surowców, materiałów oraz paliw. Projektowana linia nie będzie także źródłem znaczących emisji hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska. Okresowo prowadzone będą prace konserwacyjne linii, obejmujące m. in. odnawianie powłok antykorozyjnych (malarskich) na słupach elektroenergetycznych. Rodzaj i wielkość emisji substancji uzależniony będzie od rodzaju materiałów malarskich wybranych przez wykonawcę

prac oraz technologii i zakresu prowadzenia prac. Można przyjąć, że prace te wiązać się mogą z emisją związków lotnych, zawartych w stosowanych produktach malarskich. Będą to jednak emisje nieznaczne, krótkotrwałe, które nie wpłyną znacząco na stan powietrza atmosferycznego. Najistotniejsze oddziaływania, powstające w fazie funkcjonowania inwestycji, związane będą z emisją hałasu oraz generowaniem pól elektromagnetycznych.

W trakcie eksploatacji linii elektroenergetycznej 110 kV jedynym źródłem nieznacznej emisji hałasu (szumu akustycznego) będzie zjawisko ulotu elektrycznego oraz wyładowań powierzchniowych na izolatorach. Zjawiska te mogą być obserwowane wyłącznie w porze nocnej jako świecąca otoczka na przewodach linii. Poziom hałasu wytwarzanego przez linie zależy od: konstrukcji linii, rodzaju zastosowanych przewodów roboczych (poziom hałasu jest wyższy przy liniach wyposażonych w przewody pojedyncze niż przewody wiązkowe wykonane z przewodów segmentowych) oraz warunków pogodowych (poziom hałasu spowodowany wzmożonymi wyładowaniami na izolatorach wzrasta w czasie złej pogody, podczas deszczu, mżawki).

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia wynika, że najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną to tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oddalone o ok. 9,5 m od osi projektowanej linii, znajdujące się na działce nr 70/7, obręb Chruściele. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), dopuszczalny poziom hałasu, dla tego typu terenów chronionych, wynosi 50 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy. Klasyfikacji akustycznej terenu w otoczeniu projektowanej linii elektroenergetycznej dokonano w oparciu o analizę miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego oraz faktycznego zagospodarowania terenów sąsiadujących z planowaną inwestycją.

W związku z bliskim sąsiedztwem zabudowy chronionej akustycznie względem projektowanej linii elektroenergetycznej 110 kV, w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeprowadzono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska przez projektowaną linię na etapie jej użytkowania. Obliczenia propagacji hałasu w środowisku wykonano z wykorzystaniem programu komputerowego Leq Professional 6, według metodyki określonej w normie PN ISO 9613-2 *Akustyka. Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczania*. Zgodnie z opracowaniem Polskich Sieci Elektroenergetycznych S. A. z 1998 r. „Linie i stacje elektroenergetyczne w środowisku człowieka”, wyniki pomiarowe dotyczące poziomu hałasu wytwarzanego przez linie przesyłowe WN 110 kV wskazują, że nie przekracza on – nawet w najgorszych warunkach pogodowych, w odległości kilkunastu metrów od linii – wartości 30-35 dB (A), co stanowi znacznie poniżej norm określonych w rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. W oparciu o te wyniki ustalono moc akustyczną projektowanej linii 110 kV na poziomie 69 dB (A). Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska z terenu planowanej inwestycji, w porze dnia i nocy, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej.

Eksploatacja linii elektroenergetycznej 110 kV związana będzie z emisją pola elektromagnetycznego do środowiska. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), dopuszczalny w środowisku poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi następujących wartości granicznych: natężenia pola elektrycznego (E) - 10 kV/m i natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m. Natomiast, na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową nie może przekraczać odpowiednio wartości: 1 kV/m (E) i 60 A/m (H).



Analiza, przeprowadzona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wskazuje, że pole elektromagnetyczne w żadnym punkcie analizowanej trasy linii nie przekroczy wartości dopuszczalnych dla miejsc dostępnych dla ludzi. Najwyższe natężenie pola elektrycznego wynosi około 1,4 kV/m i spada poniżej wartości 1 kV/m już w odległości 6,5 m od osi linii. Natomiast, największa wartość pola magnetycznego, wynosząca 14,78 A/m, występuje w osi linii.

Ponadto, z analizy rozkładu natężenia pola elektrycznego projektowanej linii 110 kV dla pobliskiej zabudowy mieszkaniowej wynika, że nie będzie przekroczona dopuszczalna wartość natężenia pola 1 kV/m na obszarze zabudowy mieszkaniowej. Wyznaczone, przy pomocy programu PLS-CADD, rozkłady pola elektrycznego i magnetycznego wskazują, że w otoczeniu planowanej do budowy linii poziomy pól będą znacznie niższe od wartości dopuszczalnych. Dla najbliższej zabudowy mieszkaniowej (działka nr 70/7, obręb Chruściele) obliczone natężenie pola elektrycznego wynosi 0,64 kV/m, a pola magnetycznego – 7,1 A/m.

Przeprowadzone obliczenia, wykonane dla najbardziej niekorzystnych warunków pracy projektowanej linii elektromagnetycznej (maksymalne obciążenie, maksymalny zwis przewodów), wskazują, że emisja pola elektromagnetycznego z terenu projektowanej linii elektroenergetycznej nie będzie powodować przekroczenia wartości dopuszczalnych na obszarach miejsc dostępnych dla ludności oraz na terenach z zabudową mieszkaniową.

Eksploatacja projektowanej linii elektroenergetycznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. W trakcie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe oraz technologiczne. Planowane przedsięwzięcie nie będzie także oddziaływać na wody, w tym powierzchniowe. Niewielkie ilości wód opadowych, jakie będą spływać po elementach konstrukcyjnych linii będą infiltrować do gruntu.

W okresie eksploatacji inwestycji, podczas planowanych przeglądów i remontów instalacji oraz usuwania ewentualnych awarii, powstawać mogą odpady w postaci zużytych i zniszczonych elementów linii. Wytworzone odpady będą selektywnie zbierane i czasowo gromadzone w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego, a po zebraniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu robót, przekazane zostaną uprawnionym odbiorcom, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Planowane przedsięwzięcie polegające na przebudowie istniejącej linii elektroenergetycznej 110 kV – budowie nowych słupów w większości w ciągu starej trasy linii, nie wpłynie na lokalne warunki klimatyczne. Ewentualne zmiany klimatyczne nie będą miały również istotnego wpływu na pracę instalacji. Sieci elektroenergetyczne napowietrzne narażone są na awarie spowodowane silnymi wiatrami oraz burzami z intensywnymi opadami śniegu. Występowanie ekstremalnych zjawisk pogodowych może doprowadzić do przewrócenia się drzew lub powodować oblodzenie przewodów. Skutkiem tych zjawisk może być zwarcie lub zerwanie się przewodów linii, a w skrajnych przypadkach może dojść do złamania trzonu konstrukcji wsporczych. W celu ograniczenia wystąpienia uszkodzeń linii spowodowanychi przewracającymi się drzewami, wokół linii wydzielony zostanie pas techniczny z zakazem sadzenia drzew. Linia elektroenergetyczna 110 kV zaprojektowana zostanie zgodnie obowiązującymi przepisami budowlanymi oraz normami w sposób zapewniający prawidłową jej pracę w warunkach odpowiadających strefie obciążeń wiatrem WI oraz strefie obciążeń oblodzeniem S2. Ponadto, w celu ograniczenia zasięgu zniszczeń, zastosowane zostaną, w odpowiednich lokalizacjach, tzw. słupy mocne, które mają za zadanie zatrzymać kaskadowe uszkodzenia konstrukcji wsporczych. Na ograniczenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej będzie miał również sposób wykonania fundamentów, które zostaną zaprojektowane z uwzględnieniem warunków gruntowo-wodnych występujących w rejonie posadowienia słupów. Dzięki zastosowaniu tego typu rozwiązań ryzyko wystąpienia

katastrofy budowlanej zostanie zminimalizowane do akceptowalnego poziomu. Znikome jest również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Zamierzenie inwestycyjne znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP):

- JCWP *Elk (Łażna Struga) od wypływu z jeziora Łaśmiady do wypływu z jeziora Elckiego* (kod RW2000252628939), charakteryzowanej jako naturalna część wód, o dobrym stanie wód, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest ich ochrona, tak aby utrzymać co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego;
- JCWP *Elk od wypływu z jeziora Elckiego do ujścia* (kod RW2000192628999) charakteryzowanej jest jako naturalna część wód, o złym stanie wód, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie co najmniej dobrego stanu, w tym dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego, zapewnienie możliwości migracji organizmów wodnych na odcinku cieków istotnego Elk w obrębie JCWP. Dla ww. JCWP wprowadzono odstępstwo, na podstawie którego przesunięto termin osiągnięcia dobrego stanu do 2027 r. W uzasadnieniu odstępstwa wskazano, iż z uwagi na brak możliwości technicznych oraz brak zidentyfikowania presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników, konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn, w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych. Wdrożenie skutecznych i efektywnych działań naprawczych wymaga szczegółowego rozpoznania wpływu zidentyfikowanej presji i możliwości jej redukcji. W bieżącym cyklu planistycznym dokonano rozpoznania potrzeb w zakresie przywrócenia ciągłości morfologicznej w kontekście dobrego stanu ekologicznego JCWP. W programie działań zaplanowano działanie: *Budowa przepławki i odbudowa jazu piętrzącego na rzece Elk w km 28+460 w miejscowości Nowa Wieś Elcka, obręb Nowa Wieś Elcka, gm. Elk, pow. elcki, woj. warmińsko-mazurskie.*

Ponadto, teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) Nr 32 (kod GW200032), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest utrzymanie dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Z uwagi na rodzaj, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan jednolitych części wód powierzchniowych i jednolitej części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Większość terenu planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami przyrodniczo cennymi, objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r.

o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Jedynie część analizowanego terenu zlokalizowana jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały nr VII/126/11 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 maja 2011 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. Nr 74, poz. 1295 ze zm.). Zgodnie z § 5 ust. 1 pkt 2 ww. uchwały, na obszarze chronionego krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, do których zalicza się planowana inwestycja. Jednakże, z uwagi na fakt, że planowana inwestycja zaliczana jest do inwestycji celu publicznego, w rozumieniu ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2020 r., poz. 1990 ze zm.), zachodzą przesłanki do zastosowania odstępstwa od tego zakazu, o którym mowa w § 5 ust. 2 pkt 3 ww. uchwały. Jednocześnie, § 5 ust. 3 pkt 2 ww. uchwały mówi, iż zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000, to obszar o znaczeniu dla Wspólnoty: Murawy na Pojezierzu Ełckim (PLH 280041), znajdujący się w odległości ok. 170 m od trasy planowanej inwestycji.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, planowana inwestycja zlokalizowana jest w obrębie dwóch projektowanych korytarzy ekologicznych wyznaczonych odpowiednio w 2005 r. i 2012 r., tj.: Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D oraz Pojezierze Ełckie KPn-1D.

Z danych będących w posiadaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wynika, że w sąsiedztwie terenu planowanej inwestycji nie znajdują się strefy rozrodu oraz regularnego przebywania ptaków drapieżnych. Najbliższa strefa ochrony znajduje się w odległości ok. 3 km na północ od terenu inwestycji znajdującego się w okolicach miejscowości Przytuły i należy do bielika.

Planowana inwestycja realizowana będzie w większości w miejscu istniejącej linii, zaplanowane zmiany lokalizacji są niewielkie, znaczna część inwestycji znajduje się poza obszarowymi formami ochrony przyrody oraz trasa nie przebiega w bliskim sąsiedztwie stref ochrony miejsc ostoi i rozrodu ptaków drapieżnych. W związku z tym, nie przewiduje się znacznego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska. Realizacja inwestycji nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki zwierząt i roślin oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Trasa projektowanej linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze, pastwiska, łąki oraz niewielkie obszary nieużytków rolnych, a także niewielkie kompleksy leśne oraz tereny zabudowane. Karta informacyjna przedsięwzięcia nie zawiera szczegółowych informacji o wykorzystaniu terenu inwestycji przez faunę, znajduje się tam jednak informacja o nie stwierdzeniu na żadnym ze słupów gniazd ptasich. Niemniej jednak należy podkreślić, że działania, które mogą mieć wpływ na gatunki zwierząt, dotyczą przede wszystkim fazy

realizacji inwestycji kiedy to konieczne będzie przeprowadzenie prac budowlanych przy posadowieniu i montażu słupów. Ujawni się wówczas negatywny wpływ na szatę roślinną, która z pewnością ulegnie zniszczeniu w obrębie terenu budowy. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań, ograniczonych co do zasady do etapu budowy, konieczne jest zastosowanie środków zapobiegawczych i minimalizujących potencjalne oddziaływania, które wskazano w sentencji niniejszej decyzji. Nadto, należy wskazać, że oddziaływanie tego typu inwestycji może także wiązać się z etapem eksploatacji. Najbardziej znaczącym oddziaływaniem inwestycji na środowisko jest wpływ na populacje ptaków poprzez śmiertelność w wyniku bezpośrednich kolizji. Sposobem minimalizacji tego negatywnego wpływu jest zwiększenie postrzegania linii przez ptaki poprzez oznakowanie przewodów znacznikami. Przyjmuje się, że dla planowanej inwestycji znaczniki przewodów będą stosowane na obszarze występowania korytarza ekologicznego Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka (2005) oraz obszarów leśnych. W związku z tym, że dla planowanej inwestycji nie została sporządzona inwentaryzacja przyrodnicza, wszelkie prace budowlane powinny być prowadzone pod nadzorem przyrodniczym, z zastosowaniem warunków realizacji inwestycji, które wskazano w sentencji niniejszej decyzji.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania inwestycji na obszary chronione oraz na siedliska i gatunki chronione, przystępując do realizacji przedsięwzięcia, należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ustawie o ochronie przyrody oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183).

W związku z tym, że podczas realizacji prac wystąpić może wycinka drzew, na których mogą występować gatunki grzybów zlichenizowanych, objętych ochroną gatunkową, w przypadku ich stwierdzenia, przed przystąpieniem do prac, należy uzyskać zezwolenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie na wykonywanie czynności zabronionych, wymienionych w art. 51 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz w rozporządzeniu w sprawie ochrony gatunkowej grzybów.

Biorąc pod uwagę, że na terenie planowanej inwestycji znajdować się mogą zbiorniki wodne oraz tereny podmokłe będące miejscem rozrodu płazów, które objęte są ochroną gatunkową, podczas realizacji inwestycji należy przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w powyższych rozporządzeniach oraz ustawie o ochronie przyrody.

Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 rozporządzenia w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 ustawy o ochronie przyrody) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (art. 51 ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 rozporządzenia w sprawie ochrony gatunkowej roślin). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 ustawy o ochronie przyrody).

Planowana inwestycja nie powinna negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe, ponieważ trasa nowej linii poprowadzona zostanie w większości po śladzie istniejącej linii 110 kV. Zmniejsza to konieczność prowadzenia wycinki drzew w nowych lokalizacjach, a także nie wpływa wizualnie na dotychczasowe zagospodarowanie terenu (linia istnieje w krajobrazie od ponad 40 lat).

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich, obszarach wodno-błotnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie przecina ciek, m. in.: Dopływ spod Mącz, Dopływ z jez. Szarek, rz. Ełk, Dopływ z jez. Przytułskiego. W rejonie terenu przedsięwzięcia występują również jeziora, m. in.: jez. Przytułskie, jez. Straduńskie, jez. Sunowo, jez. Szarek, jez. Ełckie. Trasa projektowanej linii elektroenergetycznej, w miejscach skrzyżowań z wodami powierzchniowymi, nie zmienia swojego przebiegu. Planowane przedsięwzięcie nie leży w zasięgu stref ochronnych ujęć wód. Jak wskazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, najbliższe ujęcie wody „Wityny” zlokalizowane na działce nr 604/6, obręb Oracze, gmina Ełk, oddalone jest od projektowanej linii 110 kV o ok. 450 m i zostało wyłączone z użytkowania. Kolejne ujęcie wody „Przykopka” oddalone jest o ok. 3,2 km od projektowanej linii 110 kV. W rejonie jez. Ełckiego fragment terenu przedsięwzięcia znajduje się bezpośrednio na granicy obszaru szczególnego zagrożenia powodzią. W sąsiedztwie stacji SE EŁK1 niewielki fragment analizowanego terenu położony jest w zasięgu Głównego Zbiornika wód Podziemnych nr 217 Pradolina rzeki Biebrzy. Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne i kulturowe oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Na obszarze, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz obszarze jego oddziaływania nie istnieją aktualnie przedsięwzięcia, których realizacja i eksploatacja lub użytkowanie mogłyby prowadzić do kumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. Inwestycje występujące w rejonie projektowanej linii 110 kV, dla których wydane zostały decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach to drogi i instalacje fotowoltaiczne, które charakteryzują się odmiennym, w stosunku do planowanej inwestycji, oddziaływaniem na środowisko. Tym samym, nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań skumulowanych w związku z realizacją planowanej inwestycji.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Do możliwych, chociaż rzadko występujących awarii linii napowietrznych wysokiego napięcia można zaliczyć: zerwanie przewodów, uszkodzenie izolatorów, odkształcenie lub przewrócenie konstrukcji słupa.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Biorąc pod uwagę planowany rodzaj i zakres inwestycji, a także ww. przesłanki, nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

**Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.**

## POUCZENIE

***Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.***

***W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.***

***Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.***

*Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.*

*Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 2021 r., poz. 247 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

Na podstawie art. 5 ust. 1 oraz art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

Z up. WÓJTA  
ZASTĘPCA WÓJTA  
GMINY ELK

/-/ Bożena Wołyniec

### Otrzymują:

1. Pełnomocnik Wnioskodawcy
2. Pozostałe strony postępowania przez podanie do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 49 Kpa
3. aa.

### Do wiadomości:

1. Burmistrz Olecka
2. Prezydent Miasta Elku
3. RDOŚ w Olsztynie
4. War.-Maz. PWIS
5. ZZ w Augustowie PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk  
Wydział Gospodarki Gruntami  
i Ochrony Środowiska  
tel. +48 87 619 45 18  
19.07.2021 r.  
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

WÓJT GMINY EŁK

**Ełk, dnia 19 lipca 2021 r.**

**Znak: GGO.6220.1.18.2020**

## **Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

**Załącznik do decyzji Wójta Gminy Ełk z dnia 19 lipca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.18.2020) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na terenie powiatu ełckiego”.**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na terenie powiatu ełckiego, w województwie warmińsko-mazurskim. Trasa linii obejmuje tereny miasta i gminy Ełk przebiegające przez następujące obręby ewidencyjne:

- obręb Nowa Wieś Ełcka, gmina Ełk – długość linii. ok. 0,16 km,
- obręb Maleczewo, gmina Ełk – długość linii ok. 1,71 km,
- obręb Barany, gmina Ełk – długość linii ok. 0,75 km,
- obręb Chruściele, gmina Ełk – długość linii ok. 3,86 km,
- obręb Pohz Ełk, gmina Ełk – długość linii ok. 1,4 km,
- obręb Ełk1, gmina miasto Ełk – długość linii ok. 0,41 km,
- obręb Ełk2, gmina miasto Ełk – długość linii ok. 0,77km,
- obręb Siedliska, gmina Ełk – długość linii ok. 2,66 km,
- obręb Oracze, gmina Ełk – długość linii ok. 3,77km,
- obręb Konieczki, gmina Ełk – długość linii ok. 0,52km,
- obręb Straduny, gmina Ełk – długość linii ok. 5,76km,
- obręb Przytuły, gmina Ełk – długość linii ok. 2,89 km.

Łączna długość projektowanego odcinka linii 110 kV wynosi ok. 25 km. Na terenie powiatu ełckiego planowana linia 110 kV łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 220/110/15 kV EŁK 1, 110/15 kV EŁK 2. Nowa dwutorowa linia 110 kV, niemal na całym swoim przebiegu, projektowana jest w śladzie istniejącej linii jednotorowej 110 kV relacji Ełk – Olecko, za wyjątkiem trzech krótkich odcinków. Korekta przebiegu trasy jest efektem rozmów i uzgodnień dokonanych przez Inwestora z lokalną społecznością, w szczególności z właścicielami terenów, których zmiana dotyczy, oraz władzami administracyjnymi. Przewiduje się korektę przebiegu linii w następujących miejscach dotychczasowej jej trasy:

- od działki nr 59/10 do działki nr 22, obręb Chruściele, gmina Ełk. Projektowana linia została przesunięta w kierunku drogi powiatowej nr 1864N. Odległość projektowanej linii na tym odcinku od trasy istniejącej wynosi maksymalnie 74,2 m. W konsekwencji tej zmiany linia delikatnie, bo maksymalnie o 3,6 m, została przesunięta w kolejnym przęśle (pomiędzy działką nr 22, a działką nr 38, obręb Chruściele). Dzięki tym zmianom projektowana trasa linii oddaliła się od istniejących oraz planowanych zabudowań;
- od działki nr 295 do działki nr 250/3, obręb Siedliska, gmina Ełk. Słup na działce nr 295, z powodu konieczności uzyskania uzgodnień z PKP S. A. oraz bezpieczeństwa pracy, musiał zostać zaprojektowany w większej odległości od linii kolejowej niż słup istniejący. W nowym przebiegu linia odsuwa się od istniejących zabudowań i w całości przebiega przez tereny rolne. Odległość projektowanej linii na tym odcinku od trasy istniejącej wynosi maksymalnie 146,3 m;

- od działki nr 142, obręb Siedliska, do działki 21, obręb Konieczki, gmina Ełk. Zmiana została dokonana na prośbę właścicieli działek nr: 23/1, 22/1, 22/4, obręb Konieczki. Zaprojektowana linia odsuwa się od istniejących zabudowań i oddalona jest od dwóch istniejących linii jednotorowych odpowiednio o 42,1 m oraz 18,6 m.

Za powierzchnię zajmowaną przez napowietrzne linie elektroenergetyczne przyjmuje się obszar nazywany pasem technologicznym. Wzdłuż osi planowanej linii 110 kV przyjmuje się pas technologiczny o łącznej szerokości: 18 m dla obszaru z użytkami leśnymi oraz 10 m na pozostałym obszarze. W pasie technologicznym istnieć będzie zakaz nasadzeń drzew i krzewów oraz wznoszenia budynków mieszkalnych lub budowli. Powierzchnia zajęta przez planowane przedsięwzięcie, obejmujące linię 110 kV (słupy, przewody) wraz z terenem służebności, wynosić będzie ok. 28 ha. Natomiast powierzchnia zajęta przez stanowiska słupowe wyniesie ok. 1 175 m<sup>2</sup>.

Trasa dwutorowej linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze, pastwiska, łąki oraz niewielkie obszary nieużytków rolnych, a także niewielkie kompleksy leśne oraz tereny zabudowane. Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 9,5 m od osi planowanej linii (działka nr 70/7, obręb Chruściele, gmina Ełk).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie, częściowo, na terenach objętych zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonych następującymi uchwałami: Uchwałą Nr LIII/410/2013 Rady Gminy Ełk z dnia 26 czerwca 2013 r., Uchwałą Nr XXVII/170/2020 Rady Gminy Ełk z dnia 30 kwietnia 2020 r., Uchwałą Nr LI/441/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 29 kwietnia 2009 r., Uchwałą Nr XX/102/96 Rady Gminy Ełk z dnia 25 października 1996 r. (zmienioną Uchwałą Nr LXVII/552/2009 Rady Gminy Ełk z dnia 31 grudnia 2009 r. i Uchwałą Nr LVII/386/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 24 listopada 2017 r.), Uchwałą Nr XXXIII/221/98 Rady Gminy Ełk z dnia 18 czerwca 1998 r., Uchwałą Nr XXIV/216/2004 Rady Gminy Ełk z dnia 23 listopada 2004 r., Uchwałą Nr XXX/262/2008 Rady Gminy Ełk z dnia 22 lutego 2008 r., Uchwałą Nr IXL/366/2008 Rady Gminy z dnia 31 października 2008 r., Uchwałą Nr XXVIII/253/05 Rady Gminy Ełk z dnia 31 marca 2005 r., Uchwałą Nr XLIX/344/2017 Rady Gminy Ełk z dnia 25 sierpnia 2017 r., Uchwałą Nr X.98.2011 Rady Miasta Ełku z dnia 30 sierpnia 2011 r., Uchwałą Nr XXIV/236/08 Rady Miasta Ełku z dnia 27 maja 2008 r. (zmienioną Uchwałą Nr LX/542/10 Rady Miasta Ełku z dnia 28 września 2010 r.), Uchwałą Nr XXXV.335.2013 Rady Miasta Ełku z dnia 24 września 2013 r. Przebieg projektowanej dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV jest zgodny z zapisami obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonych ww. uchwałami.

Planowana inwestycja, polegająca na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na odcinku w granicach powiatu ełckiego, o długości ok. 25 km, obejmuje:

- demontaż przewodów fazowych i przewodu odgromowego,
- demontaż istniejących słupów i fundamentów,
- montaż nowych słupów i fundamentów w zastępstwie za zdemontowane,
- montaż nowych przewodów fazowych,
- montaż nowych przewodów odgromowych OPGW i AFL.

Projektowana linia elektroenergetyczna będzie linią dwutorową o napięciu 110 kV, z izolacją ceramiczną lub kompozytową. Wszystkie istniejące słupy wraz z fundamentami zostaną wymienione na nowe, przy czym ze względu na mniejszą liczbę projektowanych przęseł linii (oraz ich większą długość w stosunku do przęseł istniejącej linii), zmniejszeniu ulegnie również liczba słupów. W przypadku słupów na załomach linii, nowe słupy posadowione zostaną w miejscach słupów istniejących, natomiast na odcinkach prostych linii nastąpi zmiana miejsc lokalizacji słupów (przesunięcie wzdłuż osi linii). Przewidywane rodzaje konstrukcji



wsporczych (słupów) to głównie słupy kratowe, a w miejscach, gdzie będzie to konieczne – słupy pełnościennie rurowe. Projektowane słupy ustawione będą na nowych fundamentach prefabrykowanych (dostarczanych z wytwórni) lub terenowych (wykonywanych bezpośrednio na trasie linii). Do ewentualnego zastosowania przewidziano także fundamenty studniowe oraz palowe (w zależności od wyników badań gruntu). Wysokość projektowanych słupów sięgać będzie do 40 m. W projektowanej linii zastosowane zostaną przewody fazowe – AFL-6 240 mm<sup>2</sup> i przewody odgromowe tradycyjne typu AFL-1,7 oraz typu OPGW 48J skojarzone z wiązką światłowodową. Zarówno przewody fazowe jak i odgromowe wykonane będą z aluminium i stali niez izolowanej. Stosowane w liniach napowietrznych 110 kV gołe przewody robocze, zgodnie z normą, zachować muszą odległość 5,85 m. Na realizowanym odcinku linii przewody będą zawieszane wyżej, a najniższy punkt zawieszenia przewodów będzie zapewniał min. 1 m zapasu względem wymagań normy, czyli odległość 6,85 m. Wszystkie przewody wyposażone zostaną w ochronę przeciwdrganiową poprzez instalację tłumików Stockbridge'a. Projektowana linia napowietrzna, podobnie jak inne układy przesyłowe pracujące na napięciu 110 kV, będzie eksploatowana przez okres co najmniej 40 lat.

Po zrealizowaniu inwestycji istotnie zwiększona zostanie zdolność przesyłowa i pewność zasilania obecnych i przyszłych odbiorców. Poprawie ulegnie bezpieczeństwo energetyczne regionu, a także zmniejszone zostaną straty przesyłowe energii elektrycznej.

W ramach przedsięwzięcia zdemontowany zostanie cały odcinek linii 110 kV relacji Ełk – Olecko w części znajdującej się na terenie powiatu ełckiego, również w części gdzie zmienia się trasa. W zależności od możliwości zaopatrzenia miasta Olecko w energię elektryczną, demontaż istniejącej linii może być przeprowadzony w całości (jednorazowo) lub etapami, poprzez wyłączenie każdego z segmentów odrębnie tak, aby ewentualne przerwy w dostawie prądu były najkrótsze. Po przeprowadzeniu drobnych prac niwelacyjnych, prace budowlano-montażowe polegać będą głównie na ustawieniu stalowych, kratowych konstrukcji wsporczych projektowanych słupów wraz z fundamentami w technologii prefabrykatów betonowych i, w nielicznych przypadkach, fundamentów terenowych. Do większości tego rodzaju prac wykorzystywane będą typowe maszyny budowlane (koparki, dźwigi, podnośniki itp.), a dowóz materiałów budowlanych odbywać się będzie z istniejących dróg lokalnych. Przewiduje się, że czas trwania budowy linii wyniesie ok. 1 roku.

Planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z niekorzystnymi oddziaływaniami na środowisko zarówno na etapie budowy, eksploatacji jak i potencjalnej likwidacji (rozbiórki) linii elektroenergetycznej. W fazie realizacji przedsięwzięcia, a także potencjalnej likwidacji, wystąpić mogą tymczasowe uciążliwości związane przede wszystkim z lokalnymi oddziaływaniami akustycznymi oraz emisją zanieczyszczeń do powietrza spowodowane pracą maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchem pojazdów samochodowych w pobliżu miejsc posadowienia słupów. Dla etapu realizacji inwestycji prognozuje się, że mogą występować przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu w porze dnia. Niemniej jednak należy podkreślić, że wymiana takiego słupa trwa od 1 do 3 tygodni, praca koparko-ładowarek szacowana jest na ok. 4 dni, więc utrudnienia te będą krótkotrwałe i jedynie w porze dnia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Najistotniejsze oddziaływania, powstające w fazie funkcjonowania inwestycji, związane będą z emisją hałasu oraz generowaniem pól elektromagnetycznych. W zakresie oddziaływań akustycznych nie należy spodziewać się przekroczeń standardów środowiska, tj. dopuszczalnego poziomu hałasu określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Analiza tych oddziaływań, w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, przeprowadzona została w oparciu o opracowanie Polskich Sieci Elektroenergetycznych S. A. z 1998 r. „Linie i stacje elektroenergetyczne w środowisku

człowieka”. Wyniki pomiarowe dotyczące poziomu hałasu wytwarzanego przez linie przesyłowe WN 110 kV wskazują, że nie przekracza on wartości określonych w rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. W oparciu o te wyniki ustalono moc akustyczną projektowanej linii 110 kV na poziomie 69 dB (A). Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska z terenu planowanej inwestycji, w porze dnia i nocy, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej.

Z analizy oddziaływania w zakresie emisji pola elektromagnetycznego wynika, że eksploatacja linii elektromagnetycznej 110 kV nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego poziomu pól elektromagnetycznych określonych w obowiązujących przepisach. Oszacowane, metodami analitycznymi, rozkłady natężenia pola elektrycznego i magnetycznego wskazują, że w otoczeniu planowanej do budowy linii 110 kV poziomy pól będą znacznie niższe od wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

Planowana inwestycja realizowana będzie w większości w miejscu istniejącej linii, zaplanowane zmiany lokalizacji są niewielkie, znaczna część inwestycji znajduje się poza obszarowymi formami ochrony przyrody oraz trasa nie przebiega w bliskim sąsiedztwie stref ochrony miejsc ostoi i rozrodu ptaków drapieżnych. W związku z tym, nie przewiduje się znacznego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze. Realizacja inwestycji nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki zwierząt i roślin oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Na obszarze, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz obszarze jego oddziaływania nie istnieją aktualnie przedsięwzięcia, których realizacja i eksploatacja lub użytkowanie mogłyby prowadzić do kumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Do możliwych, chociaż rzadko występujących awarii linii napowietrznych wysokiego napięcia można zaliczyć: zerwanie przewodów, uszkodzenie izolatorów, odkształcenie lub przewrócenie konstrukcji słupa. Znikome jest również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu warunków i wymogów określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

Z up. WÓJTA  
ZASTĘPCA WÓJTA  
GMINY ELK  
/-/ Bożena Wołyńiec

*Sporządziła: Marta Ruszczyk  
Wydział Gospodarki Gruntami  
i Ochrony Środowiska  
tel. +48 87 619 45 18  
19.07.2021 r.  
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*