

Raport środowiskowy

Streszczenie nietechniczne raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Celem niniejszego raportu oddziaływania na środowisko realizacji przedsięwzięcia p.n.: **„Budowa odcinka napowietrznej linii jednotorowej 110 kV w relacji od projektowanej stacji 110/15 kV Choszczno II do projektowanej stacji 110/15 kV RS Recz”** jest przeprowadzenie oceny przedsięwzięcia na środowisko oraz uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w inwestycji.

Opracowanie niniejsze zawiera informacje o środowisku oraz analizuje uciążliwości przedsięwzięcia w poszczególnych elementach środowiska na etapach jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania oraz likwidacji w zakresie zgodnym z art. 66 Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 z 2008 r., poz. 1227 ze zm.).

Analizowane przedsięwzięcie p.n.: **„Budowa odcinka napowietrznej linii jednotorowej 110 kV w relacji od projektowanej stacji 110/15 kV Choszczno II do projektowanej stacji 110/15 kV RS Recz”** zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko uzgadnianych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska oraz opiniowanych przez Państwowego Powiatowego Inspektora w Choszcznie wg Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199/2008, poz. 1227 ze zm.) oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9.11.2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. 2010, Nr 213, poz. 1397). Analizowane przedsięwzięcie może potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek wykonania raportu może być nałożony. Obowiązek taki został na Inwestora nałożony przez Burmistrza Recza po konsultacji z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska oraz PPIS w Choszcznie – Załącznik Nr 1.

Organem właściwym do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wydania decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych, opiniowanych przez RDOŚ oraz PPIS w Choszcznie, jest Burmistrz Recza.

Z tytułu charakteru planowanej inwestycji można zaliczyć ją do § 3 ust. 1 pkt 7 „*stacje elektroenergetyczne lub napowietrzne linie, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 6*”, § 3 ust. 1 pkt 52 b „*zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a – przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia.*”

Raport środowiskowy

Przewidziano budowę napowietrznej linii energetycznej 110 kV. Pas powierzchni zajmowany przez linię wyniesie 54 000 m².

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę odcinka napowietrznej jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV w relacji od linii 110 kV Dolice – Krzęcin do RS Recz. Trasa ww. linii planowana jest, jako równoległa w stosunku do istniejącej linii 15 kV. Oś projektowanej linii będzie znajdować się w odległości ok. 10 m od osi istniejącej linii 15 kV, za wyjątkiem terenów Nadleśnictwa Choszczno oraz na działce przyległej do działki, gdzie planowana jest budowa stacji 110/15 kV Recz – tam trasa linii 110 kV będzie przebiegać po osi istniejącej napowietrznej linii 15 kV, natomiast istniejąca napowietrzna linia 15 kV na tych odcinkach planowana jest do skablowania. Projektowana linia 110 kV będzie elementem sieci eksploatowanej przez ENEA Operator Sp. z o.o. w Poznaniu, Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp. (istniejąca jednotorowa linia elektroenergetyczna 15 kV również jest elementem sieci eksploatowanej przez ENEA Operator Sp. z o.o. w Poznaniu, Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp.) Linia ta będzie przebiegać przez teren gmin Choszczno i Recz.

Planowane jest zastosowanie na przebudowywanym odcinku linii słupów stalowych kratowych szerokotrzonowych, wąskotrzonowych lub rurowych, z trójkątnym lub pionowym (przy przejściach przez tereny leśne) układem faz. Planuje się około 47 słupów projektowanej linii 110 kV, 6 słupów kablowych dla potrzeb skablowania 3 odcinków istniejącej napowietrznej linii 15 kV na terenach leśnych oraz 2 słupów kablowych dla potrzeb skablowania istniejącej linii 15 kV na działce przyległej do działki, na której ma powstać stacja 110/15 kV Recz.

Linia elektroenergetyczna jest obiektem niewymagającym stałej obsługi komunikacyjnej, jednak słupy linii będą lokalizowane w miejscach, do których możliwy będzie doraźny dojazd w przypadku konieczności wykonania zabiegów eksploatacyjnych, lub usunięcia awarii.

Raport oddziaływania na środowisko został wykonany dla przedsięwzięcia: Budowa odcinka napowietrznej linii jednotorowej 110 kV w relacji od projektowanej stacji 110/15 kV Choszczno II do projektowanej stacji 11/15 kV RS Recz.

Stwierdza się, że przyjęty wariant realizacji projektowanego przedsięwzięcia jest najkorzystniejszy dla ochrony środowiska przyrodniczego w gminach Choszczno i Recz. Jest również najkorzystniejszy z punktu widzenia ochrony przedmiotów będących celami ochrony w prawnych i projektowanych formach ochrony przyrody, w tym w obszarach Natura 2000.

Na podstawie przeprowadzonych wizji terenowych stwierdzono, że na odcinkach leśnych Nadleśnictwa Choszczno najkorzystniejszy będzie wariant udowy przedsięwzięcia po trasie istniejącej linii 15 kV, co pozwoli na wycinkę drzew jedynie w granicach wykonanych przecinek leśnych. W innym przypadku wystąpiłaby konieczność wycinki znacznej ilości drzew w granicach lasów, z powodu konieczności wykonania korytarza dla budowy i eksploatacji przedsięwzięcia. Również miałyby to negatywny wpływ na faunę leśną i środowisko wnętrza lasu.

Raport środowiskowy

Poza odcinkami leśnymi, najkorzystniejszy wariant będzie polegał na budowie linii 110 kV równoległe do istniejącej linii 15 kV, w pasie terenu o szerokości ok. 10 m. pozwoli to na ograniczenie wycinki drzew, w tym w obszarze Natura 2000 i w granicach ustanowionego prawnie obszaru chronionego krajobrazu.

W innym przypadku wystąpiłaby następująca sytuacja:

- nastąpiłoby wydłużenie trasy przebiegu linii 110 kV i w konsekwencji konieczność wycinki większej ilości drzew,
- oddalenie od siebie obydwu napowietrznych linii elektroenergetycznych skutkowałoby postaniem nowej bariery ekologicznej dla ptaków i nietoperzy, natomiast równoległe ich poprowadzenie w sposób proponowany pozwoli na zminimalizowanie łącznego oddziaływania tych linii, jako barier ekologicznych,
- oddalenie od siebie obydwu linii powodowałoby bardziej zauważalne zmiany w walorach wizualnych krajobrazu, w tym szczególnie w granicach obszaru chronionego krajobrazu, niż ich bliskie usytuowanie w stosunku do siebie,
- usytuowanie obydwu napowietrznych linii elektroenergetycznych równoległe do siebie i w pobliżu pozwoli na zminimalizowanie ich oddziaływania na strefy ekotonowe lasów i w konsekwencji na gatunki ptaków wykorzystujących te strefy.

Niepodejmowanie przedsięwzięcia nie przyniesie skutków ujemnych dla środowiska naturalnego, stan środowiska przyrodniczego pozostanie bez zmian.

Celem inwestycji jest:

- poprawa parametrów napięciowych dla zasilania istniejących odbiorców na terenie gmin Recz i Drawno,
- umożliwienie rozwoju gminy Recz i Drawno,
- umożliwienie przyłączenia nowych odbiorców, w tym ze strefy przemysłowej Recz,
- przyłączenie do sieci planowanych farm wiatrowych.

Zatem niepodejmowanie przedsięwzięcia będzie miało istotne, negatywne skutki rozwojowe gmin.

W czasie robót budowlanych wystąpi emisja zanieczyszczeń powstająca podczas pracy silników wysokoprężnych napędzanych olejem napędowym, głównie będą to samochody ciężarowe oraz sprzęt ciężki. Będzie to dwutlenek siarki, azotu, tlenek węgla i pył zawieszony. Emisję zaliczymy do emisji niezorganizowanej.

Obliczenia oddziaływania na powietrze atmosferyczne takiej emisji przeprowadzone bezpośrednio w czasie realizacji na obiektach o większej koncentracji sprzętu budowlanego wykazały, że największym problemem była emisja dwutlenku azotu szczególnie występująca podczas pracy agregatu prądotwórczego.

W fazie eksploatacji nie nastąpi emisja zanieczyszczeń do atmosfery. Okresowo może nastąpić konieczność wykonania prac konserwacyjnych oraz sporadycznie prac związanych z usuwaniem awarii. jednakże emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie wyłącznie z ruchem pojazdów. Zważywszy, że będzie to wyłącznie dojazd do określonego punktu oraz

Raport środowiskowy

powrót tym pojazdem, emisję zanieczyszczeń związaną z pokonaniem odcinka drogi pomija się, jako nieistotną.

W pierwszej kolejności wykonano obliczenia stężeń maksymalnych. Obliczenia wykazały, że jest wymagany skrócony zakres obliczeń dla substancji: dwutlenek siarki, tlenek azotu, tlenek węgla, węglowodory alifatyczne i węglowodory aromatyczne oraz pył PM10. Dla tych zanieczyszczeń nie jest konieczne wykonanie dodatkowych obliczeń stężeń i częstości przekroczeń w pełnej siatce obliczeniowej, ponieważ spełnione są wymogi ochrony powietrza. Obiekt spełnia wymogi ochrony powietrza.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że analizowana inwestycja ze względu na emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych pochodzących z fazy budowy opisanych w niniejszym opracowaniu, nie będzie powodowała uciążliwości dla powietrza atmosferycznego. Brak skumulowanego oddziaływania na powietrze atmosferyczne.

W fazie realizacji inwestycji, czyli na etapie prac budowlanych związanych z wybudowaniem linii elektroenergetycznej 110 kV, emisja hałasu do środowiska związana będzie głównie z operacjami stawiania słupów energetycznych dla projektowanej linii oraz z operacjami rozwieszania i montażu przewodów fazowych i odgromowych pomiędzy słupami. Na pewnych odcinkach przebiegu projektowanej linii będą miały również miejsce prace ziemne i budowlane związane ze skablowaniem istniejącej linii 15 kV.

Podczas budowy linii główne źródło hałasu stanowić będzie praca maszyn budowlanych (dźwig, koparka gąsienicowa, mikro koparka, spycharka, wciągarka, podnośnik montażowy itp.), pojazdów transportowych (samochody ciężarowe, wywrotki, betoniarki itp.), urządzeń specjalistycznych oraz innych maszyn, urządzeń i narzędzi niezbędnych do wykonywania prac na placu budowy (sprężarki, piły tarczowe, wibratory do betonu, spawarki, elektronarzędzia itp.). Hałas powodowany pracą sprzętu budowlanego jest hałasem o natężeniu zmiennym w czasie w sposób nieregularny, zależnym od chwilowych uwarunkowań, głównie od rodzaju wykonywanych w danym momencie robót budowlanych.

Obowiązkiem inwestora oraz wykonawcy jest minimalizowanie oddziaływania akustycznego realizowanej inwestycji na środowisko, poprzez stosowanie najmniej uciążliwej pod względem akustycznym technologii prowadzenia wszelkich prac budowlanych, stosowanie nowoczesnego, odpowiednio wyciszonego i sprawnego technicznie sprzętu, odpowiednią lokalizację bazy sprzętu i składu materiałów budowlanych.

Poziom hałasu emitowanego podczas pracy przez poszczególne rodzaje sprzętu budowlanego można określić jedynie orientacyjnie, gdyż na obecnym etapie realizacji inwestycji nie można przewidzieć, jaki konkretnie sprzęt (typ, model, producent) zostanie użyty podczas prowadzenia prac budowlanych, a poziom ten zależy jest w dużej mierze od rodzaju, typu i stanu technicznego danego urządzenia.

Poziom emisji hałasu podczas pracy urządzeń, a zwłaszcza podczas jednoczesnej pracy kilku urządzeń, może być stosunkowo wysoki. Jednak sprzęt budowlany nie pracuje przez cały czas, jest on załączany i uruchamiany okresowo, w zależności od potrzeb, dlatego

Raport środowiskowy

w czasie odniesienia równym 8 kolejno po sobie następującym godzinom realny czas pracy sprzętu jest krótszy, w związku z tym niższy jest także uśredniony poziom mocy akustycznej poszczególnych urządzeń.

Ze względu na stosunkowo wysoki poziom emisji hałasu z terenu inwestycji w fazie budowy oraz z uwagi na znacznie niższe dopuszczalne poziomy emisji hałasu w porze nocnej, prace budowlane powinny być wykonywane wyłącznie w porze dziennej.

Na etapie eksploatacji inwestycji, czyli normalnego użytkowania linii napowietrznej 110 kV, jedynym praktycznie źródłem hałasu pochodzącego od linii może być hałas generowany na skutek występowania zjawiska ulotu.

Pracująca napowietrzna linia elektroenergetyczna WN (wysokiego napięcia) prądu przemiennego stanowi liniowe źródło hałasu. Hałas generowany przez pracującą linię WN spowodowany jest mikrowyładowaniami elektrycznymi na powierzchni przewodów (na skutek ulotu). Zjawisko ulotu występuje wówczas, gdy natężenie pola elektrycznego na powierzchni przewodu jest wyższe od krytycznego (natężenia początkowego jonizacji). Dopóki natężenie pola elektrycznego na powierzchni przewodu jest niższe od krytycznego pojawiają się pojedyncze (losowe) mikrowyładowania, natomiast po przekroczeniu wartości krytycznej natężenia pola elektrycznego następuje zjawisko intensywne ulotu charakteryzującego się regularnymi wyladowaniami na powierzchni przewodu.

Na poziom hałasu emitowanego przez linie elektroenergetyczne WN, spowodowanego zjawiskiem ulotu, w dużym stopniu wpływają następujące czynniki:

- parametry techniczne linii (napięcie fazowe, geometria układu przesyłowego, obciążenie),
- czynniki środowiskowe (warunki atmosferyczne, warunki terenowe, zapylenie),
- stan techniczny linii.

Drugim istotnym źródłem hałasu związanym z eksploatacją linii elektroenergetycznej będzie stosunkowo niewielki ruch pojazdów, związany z pracami konserwacyjnymi oraz z usuwaniem awarii linii. Hałas emitowany jest przez silniki pojazdów i ich układy jezdne podczas typowych operacji takich jak: uruchamianie silnika, przejazd, hamowanie, postój z włączonym silnikiem, manewrowanie. Czas trwania tych operacji wpływa istotnie na ekwiwalentny poziom emitowanego przez pojazdy hałasu.

Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że dla etapu realizacji przedsięwzięcia, czyli prowadzenia prac ziemnych, budowlanych i montażowych, izolinia dopuszczalnego równoważnego poziomu dźwięku A, wynoszącego dla pory dnia **50 dB**, wykracza na odległość maksymalnie ok. 30 m w obu kierunkach od osi linii, ale nie dochodzi do granicy terenów chronionych akustycznie, a wynik obliczeń równoważnego poziomu dźwięku A w zadanym punkcie obserwacji mieści się w dopuszczalnych granicach.

Przy elewacji budynku mieszkalnego najbardziej narażonego na oddziaływanie hałasu z terenu inwestycji (zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna Recz ul. Leśna), obliczony poziom emisji hałasu dla etapu budowy nie przekracza wartości **43,3 dB** w porze dnia.

Raport środowiskowy

Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że dla etapu eksploatacji przedsięwzięcia, czyli normalnej pracy linii 110 kV, izolinka dopuszczalnego równoważnego poziomu dźwięku A, wynoszącego dla pory nocy **45 dB**, nie wykracza praktycznie poza szerokość pasa energetycznego ani nie dochodzi do granicy terenów podlegających ochronie przed hałasem, a wynik obliczeń równoważnego poziomu dźwięku A w zadanym punkcie obserwacji mieści się w dopuszczalnych granicach.

Przy elewacji budynku mieszkalnego najbardziej narażonego na oddziaływanie hałasu z terenu inwestycji (zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna Recz ul. Leśna), obliczony poziom emisji hałasu dla etapu eksploatacji nie przekracza wartości **29,7 dB** w porze dnia i nocy.

Otrzymane i przedstawione wyniki obliczeń dowodzą, że przedsięwzięcie polegające na budowie jednotorowej napowietrznej linii 110 kV w relacji od projektowanej stacji 110/15 kV Choszczno II do projektowanej stacji 110/15 kV Recz, którego investorem jest Enea Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp., ul. Gen. Sikorskiego 37, 66-400 Gorzów Wlkp., nawet przy uwzględnieniu hałasu pochodzącego od ulotu linii elektroenergetycznej w najbardziej niekorzystnych warunkach pogodowych, nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie, zarówno w porze dziennej jak i w porze nocnej, a więc zgodnie z obowiązującymi przepisami praca analizowanej linii elektroenergetycznej pod względem poziomu emisji hałasu nie będzie uciążliwa dla środowiska.

Woda będzie wykorzystywana wyłącznie na cele bytowe w fazie budowy. W fazie eksploatacji zapotrzebowanie na wodę nie występuje.

Ścieki technologiczne nie występują. Ścieki socjalne wytwarzane na etapie budowy będą zagospodarowywane na oczyszczalni ścieków, dzięki wykorzystaniu przenosnych węzłów sanitarnych.

Wody deszczowe będą odprowadzane do ziemi poprzez powierzchniowe wchłanianie.

Powstające na etapie budowy odpady będą zakwalifikowane do grupy 17. W fazie typowej eksploatacji odpady nie powstają. Wytwarzane odpady dla fazy eksploatacji planowanej inwestycji związane będą wyłącznie z sytuacjami konieczności konserwacji, remontu lub usuwania awarii i zgodnie z klasyfikacją Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27.09.2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2001, Nr 112, poz. 1206), znajdują się w zasadniczej grupie kodowej: 16 oraz 17.

Obiekt nie będzie wytwarzać odpadów niebezpiecznych w fazie budowy.

Wytwarzający odpady w fazie budowy zobowiązany jest do uzyskania decyzji zatwierdzającej program gospodarki odpadami na podstawie Ustawy z dnia 22 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2010, Nr 28, poz. 145). Organem właściwym uzgadniającym gospodarkę w fazie budowy jest marszałek

Raport środowiskowy

województwa właściwy ze względu na siedzibę firmy wykonującej usługi. Powyższe dotyczy fazy budowy.

Wytwórcą odpadów jest usługobiorca prac budowlanych.

Powstawanie odpadów w fazie eksploatacji nastąpi wyłącznie podczas prac konserwacyjnych oraz prac związanych z usuwaniem awarii. Powstające odpady będą miały charakter odpadów z grupy 16 oraz 17. Jednakże sytuacja taka może nastąpić w okresie kilkunastu lat od momentu oddania inwestycji do użytkowania, zatem ilości odpadów nie określa się. Wytwórcą odpadów w tym przypadku będzie Usługobiorca.

Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 Ustawy Prawo ochrony środowiska, wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników lub urządzeń oraz sprzątnięcia, konserwacji i napraw jest podmiot, który świadczy usługę, chyba, że umowa o świadczenie usługi stanowi inaczej. Zatem powstające odpady będą wytwarzane i zagospodarowane przez firmę wykonującą usługi. Ilość odpadów powstających podczas wykonywania usługi zależy od wielu czynników, zatem ilości powstających odpadów w okresie rocznym nie określa się.

Promieniowanie elektromagnetyczne istniejące wokół instalacji elektrycznych oddziałuje na środowisko w zależności od poziomu emisji tego promieniowania oraz od zakresu częstotliwości. Wokół linii elektroenergetycznych powstaje pole elektryczne i magnetyczne.

Pole elektryczne zależy od napięcia przewodów względem ziemi, natomiast pole magnetyczne zależy od przepływającego prądu. Natężenie pola elektrycznego E jest proporcjonalne do wartości napięcia fazowego, a natężenie pola magnetycznego jest proporcjonalne do przepływającego prądu. Promieniowanie elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz wokół linii nie ma istotnego znaczenia, ponieważ strefa daleka (strefa promieniowania) rozprzestrzenia się w odległościach dużo większych niż długość fali, czyli 6000 km. Wokół linii powstają pola elektromagnetyczne o częstotliwościach z zakresu radiowego, ale o poziomach mogących najwyżej powodować zakłócenia w odbiornikach radiowych i to głównie w zakresie fal długich.

– magnetycznego H .

Pola elektryczne i magnetyczne o częstotliwości 50 Hz pod liniami i wokół linii 110 kV mają teoretycznie zasięg nieskończony, ale wartości natężeń bardzo szybko zmniejszają się wraz z odległością i w odległości kilkudziesięciu metrów od linii są praktycznie niemierzalne.

W czasie budowy linii przewody fazowe nie są przyłączone do sieci elektroenergetycznej. W związku z tym nie ma pól elektrycznych i magnetycznych wokół linii w fazie budowy.

W fazie eksploatacji występują pola elektryczne i magnetyczne. Natężenie pola elektrycznego zależy od napięcia i aktualnej konfiguracji przewodów. Napięcie w linii zmienia się w zakresie 99÷123 kV. Więc natężenie pola elektrycznego zmieniać się będzie proporcjonalnie do wartości napięcia. W praktyce napięcie w liniach 110 kV wynosi około 115-118 kV. Poza tym w zależności od pogody (słońce, temperatura, wiatr) i od przepływającego prądu zależy

Raport środowiskowy

temperatura przewodów. Od temperatury przewodów zależy ich zwis. Linia jest tak zaprojektowana, aby przy maksymalnym zwisie nie były przekroczone minimalne odległości od ziemi.

Natężenie pola magnetycznego zależy od aktualnego prądu w linii i konfiguracji linii, która zależy właśnie od aktualnego prądu i warunków pogodowych. Prąd w linii może zmieniać się w bardzo szerokim zakresie; praktycznie od 0 do wartości odpowiadającej maksymalnej obciążalności prądowej, czyli 800 A. Dlatego natężenie pola magnetycznego pod linią zmienia swoją wartość w bardzo szerokich granicach (od 0 do wartości maksymalnej).

Obecnie obowiązuje Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (DZU nr 192, poz. 1883, Warszawa, 14 listopada 2003 r). Według tego Rozporządzenia **wartości natężenia pola elektrycznego 50 Hz w środowisku nie powinny przekraczać 10 kV/m**. Natomiast **na obszarach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową natężenie pola elektrycznego nie powinno przekraczać 1 kV/m**. Na obszarach, w których natężenie pola elektrycznego przekracza 1 kV/m nie należy lokalizować budynków mieszkalnych. W przypadku linii 110 kV jest to pas ok. 9 m od osi linii (całkowity pas 19 m).

Dopuszczalna wartość natężenia pola magnetycznego 50 Hz w środowisku wynosi **60 A/m**. Taka sama wartość dopuszczalna jest na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową. W tym przypadku nie ma ograniczeń.

W związku z powyższym stwierdza się, że realizacja przedsięwzięcia polegającego na budowie i eksploatacji napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV nie będzie przedsięwzięciem znacząco negatywnie oddziałującym na obszar Natura 2000 „Dolina Iny koło Recza” PLH320004, gdyż w fazie budowy i eksploatacji nie zostaną zniszczone cele ochrony w jego granicach oraz nie ulegnie pogorszeniu ich wartość przyrodnicza.

W związku z budową omawianego przedsięwzięcia nie dojdzie zanieczyszczenia środowiska i w związku z tym stan środowiska przyrodniczego w obszarze Natura 2000 nie ulegnie pogorszeniu. W fazie eksploatacji projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego i w związku z tym nie dojdzie do niszczenia lub obniżania rangi ochronnej celów ochrony w obszarze Natura 2000.

Na podstawie przeprowadzonych wizji terenowych stwierdzono, że w granicach obecnego przebiegu napowietrznej linii elektroenergetycznej 15 kV oraz w sąsiedztwie o szerokości ok. 10 m, gdzie jest projektowana budowa linii 110 kV nie ma starodrzewi oraz drzew dziuplastych, będących miejscami gniazdowania i żerowania gatunków ptaków będących przedmiotem ochrony w obszarze Natura 2000 „Lasy Puszczy nad Drawą”. W granicach tego pasa terenu rosną głównie drzewa młode i w średnim wieku, natomiast w granicach leśnych przecinek młode samosiewy olsz czarnych, sosny zwyczajnej i brzozy brodawkowatej. Budowa tego przedsięwzięcia będzie odbywała się w odległościach wykluczających antropogeniczne oddziaływanie prac budowlanych na siedliska gniazdowania i rozrodu

Raport środowiskowy

gatunków ptaków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej oraz nie spowoduje żadnych zmian warunków abiotycznych i biotycznych w ich granicach.

W fazie eksploatacji omawiane przedsięwzięcie nie będzie antropogenicznie oddziaływało na takie gatunki ptaków.

Projektowane przedsięwzięcie nie stanie się barierą ekologiczną mogącą utrudniać przemieszczanie się fauny naziemnej oraz ptaków w obszarach Natura 2000.

W raporcie przedstawiono wskazania dotyczące wykluczenia lub zminimalizowania oddziaływania fazy budowy i eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego. W związku z tym nie zakłada się negatywnego jego oddziaływania na warunki siedliskowe otoczenia.

W związku z budową oraz eksploatacją projektowanego przedsięwzięcia nie wystąpi konieczność podejmowania działań kompensacyjnych zgodnie z art. 6 Dyrektywy Siedliskowej.

Planowane przedsięwzięcie nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko. Emisja zanieczyszczeń pyłowo – gazowych oraz emisja hałasu nie spowodują oddziaływania transgranicznego, uciążliwość inwestycji nie będzie wykraczała poza granice państwa i będzie zamykała się w granicach działek, na których planowana jest inwestycja, dodatkowo znaczna odległość od granicy uniemożliwia takie oddziaływanie.

Nie przewiduje się wystąpienia nadzwyczajnego zagrożenia środowiska przy eksploatacji projektowanej inwestycji. Inwestycja eksploatacji linii 110 kV, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2002, Nr 58, poz. 535) oraz Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 31 stycznia 2006 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2006, Nr 30, poz. 208), nie zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku lub zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Nie ma, więc obowiązku sporządzenia, zgodnie z art. 251 ustawy Prawo ochrony środowiska, programu zapobiegania awariom oraz, zgodnie z art. 253 w/w ustawy – raportu o bezpieczeństwie.

Inwestor przeprowadza niezbędne czynności, modernizacje mające na celu zapobiegnięcie awariom, których skutki mogą wpłynąć niekorzystnie na środowisko. Są to m. in. modernizacje, naprawy i kontrole, których celem jest nie tylko utrzymanie sprawnych urządzeń, lecz usunięcie usterek mogących być w przyszłości powodem zaistnienia awarii oraz systematyczne przeprowadzanie kontroli poszczególnych urządzeń wchodzących w skład instalacji.

Projektowana budowa nie będzie miała wpływu na środowisko przyrodnicze. W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie znajdują cenne przyrodniczo siedliska flory i fauny.

Raport środowiskowy

Odpady komunalne nie powstają w związku z eksploatacją inwestycji. Odpady przemysłowe zwyczajowo nie występują, sporadycznie powstające odpady związane będą wyłącznie z pracami konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii i będą przekazywane uprawnionym firmom bez magazynowania.

W projektowanym obiekcie nie przewiduje się lokalizowania na zewnątrz budynków urządzeń, które mogłyby spowodować przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu. Poziom hałas będzie spełniał wymogi wg obowiązujących przepisów. W analizowanym przypadku nie jest wymagana budowa ekranu akustycznego.

W projektowanym obiekcie nie przewiduje się stosowania urządzeń, które mogłyby spowodować przekroczenie dopuszczalnego poziomu oddziaływania pola elektromagnetycznego.

W rejonie planowanego przedsięwzięcia nie ma siedlisk przyrodniczych, skupisk grzybów. Planowane przedsięwzięcie nie koliduje z chronionymi elementami środowiska przyrodniczego.

Lokale mieszkalne są oddalone od Inwestycji o znaczne odległości bez możliwości jakiegokolwiek oddziaływania przedsięwzięcia. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie ma miejsc lęgowych zwierząt.

W planowanym przedsięwzięciu wyklucza się ujemne oddziaływanie na wodę z uwagi na eksploatację inwestycji bez możliwości zanieczyszczenia gruntu i wód gruntowych. Ścieki socjalne oraz przemysłowe nie powstają.

Emisja do atmosfery będzie niezorganizowana ze środków transportu, wyłącznie w przypadku konieczności dojechania ekipy pracowników w przypadku usuwania awarii lub wykonania prac konserwacyjnych.

Na terenie nie znajdują się siedliska zwierząt, nie stwierdzono występowania grzybów.

Wariant projektowany praktycznie nie będzie oddziaływał na krajobraz. Linia 110 kV, która jest przedmiotem niniejszej analizy będzie miała przebieg po osi istniejącej linii 15 kV w odległości 10 m.

Wpływ przedsięwzięcia na klimat i krajobraz nie będzie negatywny. W wariantcie projektowanym powierzchnia ziemi jest w pełni chroniona. Ingerencja w powierzchnię ziemi nastąpi wyłącznie na etapie realizacji przedsięwzięcia i będzie związana z posadowieniem słupów.

Planowana Inwestycja nie będzie miała żadnego wpływu na dobra materialne. Inwestycja będzie oddalona od lokali mieszkalnych o znaczne odległości.

Planowana budowa napowietrznej linii 110 kV nie będzie oddziaływać na zabytki i krajobraz kulturowy.

Inwestycja będzie posiadała elementy zabezpieczające przed szkodliwym działaniem na środowisko i poszczególne jego elementy. Ścieki socjalne i przemysłowe nie powstają,

Raport środowiskowy

zatem wody gruntowe i gleba nie będą zagrożone zanieczyszczeniem. Emisja substancji nastąpi wyłącznie ze spalania paliwa w pojazdach w przypadku konieczności dojazdu do konstrukcji słupów.

Przeprowadzona analiza wykazała, że planowane przedsięwzięcie nie będzie miało ujemnego wpływu na środowisko w zakresie:

1. Ochrony powietrza atmosferycznego.
2. Zagrożenia hałasem.
3. Zagadnień wodno-ściekowych.
4. Gospodarki odpadami.
5. Ochrony powierzchni ziemi, w tym gleby i rzeźby terenu.
6. Świata zwierzęcego i roślinnego w tym na siedliska przyrodnicze NATURA 2000.
7. Zasilania ujęć wód podziemnych.
8. Ingerencji w krajobraz.
9. Skażenia i zanieczyszczenia wód podziemnych.
10. Konserwatorskiej ochrony zabytków i ochrony archeologicznej.

Niniejsze opracowanie jest materiałem wymaganym do przeprowadzenia postępowania w sprawie ocen oddziaływania na środowisko planowanych przedsięwzięć wg ustawy z 27.04.2001 r. – Prawo ochrony środowiska ((Dz.U.2008. nr 25, poz. 150 – tekst jednolity) i Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) w zakresie dostępu do informacji o środowisku i jego ochronie oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - etap uzyskania decyzji uwarunkowań środowiskowych.