



Lublin, dnia 26 maja 2022 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Lublinie**

WOOS.420.28.2021.MG .10

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit.k oraz art. 84, 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029), w związku z art. 14 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 9 listopada 2021r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.6.2021.1 wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna reprezentowane przez pełnomocnika,

orzekam

- I. **Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Przebudowa i rozbudowa stacji 220/110 kV Zamość”**
- II. **Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz nakładam obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w następującym zakresie:**
 1. Na etapie prowadzenia prac budowlanych należy stosować nowoczesne maszyny i urządzenia sprawne technicznie.
 2. Wszystkie prace budowlane prowadzi się w porze dziennej (w godz. 6.00-22.00),
 3. Podczas załadunku i rozładunku silniki w pojazdach i maszynach należy wyłączać.
 4. Poziom mocy akustycznej transformatora AT2 nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 84$ dB.
 5. Poziom mocy akustycznej agregatu prądotwórczego nie może przekraczać wartości $L_{WA} = 80$ dB.
 6. W celu ochrony środowiska przed hałasem należy zastosować następujące rozwiązania:
 - a. ekran akustyczny nr 1 zlokalizowany na południe od budynku technologicznego równoległe do ogrodzenia; długość ekranu 4 m; wysokość ekranu minimum 2 m;

- b. ekran akustyczny nr 2 w formie litery L zlokalizowany na północ od budynku technologicznego; dłuższy bok ekranu o długości 10,5 m równoległy do ogrodzenia; krótszy bok o długości 2 m prostopadły do ogrodzenia; wysokość ekranu minimum 2,5 m.
7. Zaopatrzenia w wodę z miejskiej sieci wodociągowej, poprzez planowane przyłącze, na warunkach określonych przez administratora sieci.
8. Odprowadzanie ścieków bytowych do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej, na warunkach określonych przez administratora.
9. Celem ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy wykonać szczelne misy olejowe pod autotransformatorem AT1 i AT2 o pojemności pozwalającej na odbiór 100% oleju w przypadku wystąpienia awarii oraz należy podczyszczać wody opadowe i roztopowe z miejsc narażonych na zanieczyszczenie (stanowiska autotransformatorów AT1 i AT2) w separatorze oleju przed ich odprowadzeniem do kanalizacji deszczowej, na warunkach określonych przez administratora sieci.
10. W celu ograniczenia konieczności wykonania podczas prac odwodnienia wykopów prace ziemne zaleca się wykonywać w okresie niskich i średnich stanów wód gruntowych.
11. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy należy zastosować dostępne rozwiązania ograniczające emisje gazów i pyłów oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska.
12. Należy zapewnić nadzór przyrodniczy na etapie budowy.
13. Wycinkę drzew należy prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków (od połowy października do końca marca). W przypadku konieczności dokonania wycinki w sezonie lęgowym ptaków należy ją wykonać pod nadzorem ornitologa.
14. Należy przeprowadzić badanie rozmieszczenia nor chomików przez nadzór przyrodniczy przed rozpoczęciem prac.
15. Prace ziemne należy wykonać poza okresem hibernacji chomików, a więc w okresie od kwietnia do połowy października. Zalecenie to dotyczy terenu w promieniu do 10 m od wykazanych nor – na pozostałej powierzchni można je prowadzić w dowolnym terminie.
16. Prace budowlane niewymagające ingerencji w strukturę gruntu należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków oraz szczytem aktywności chomików (od połowy października do końca marca). W przypadku budynków, w których także gnieźdzą się niektóre ptaki, prace mogą rozpocząć się już w połowie sierpnia.
17. Należy prowadzić kontrolę wykopów podczas prowadzonych prac oraz bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu ochrony płazów i innych drobnych zwierząt, a w przypadku natrafienia na uwięzione zwierzęta i płazy należy przenieść je w bezpieczne miejsce poza teren przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 16 listopada 2021r. wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna reprezentowanych przez pełnomocnika, z dnia 9 listopada 2021r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.6.2021.1 o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Przebudowa i rozbudowa stacji 220/110 kV Zamość**”

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w oparciu o przepisy ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273) zgodnie z pkt. 50 załącznika do ww. ustawy w brzmieniu: „budowa linii o napięciu równym lub większym niż 220 kV w celu zmiany przebiegu trasy istniejących linii o napięciu równym lub większym niż 220kV albo ich odbudowa, rozbudowa, przebudowa, remont lub rozbiórka”. Zgodnie z definicją zawartą w art. 1 ust. 2 pkt 4 przedmiotowej ustawy *strategiczna inwestycja w zakresie sieci przesyłowej – zadanie inwestycyjne wraz z wykonywaniem niezbędnych robót budowlanych w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333, z późn.zm.1)), w szczególności budowy lub przebudowy obiektów, urządzeń, sieci i instalacji niezbędnych do budowy, przebudowy, remontu, utrzymania, użytkowania, zmiany sposobu użytkowania, eksploatacji lub rozbiórki linii, w tym stacji elektroenergetycznych, tymczasowych obiektów budowlanych, obiektów sieci gazowej, sieci i przyłączy elektroenergetycznych, wodociągowych, kanalizacyjnych, ciepłych, telekomunikacyjnych i teleinformatycznych oraz infrastruktury drogowej lub kolejowej;*

Zgodnie z art. 74 ww. 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 w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 9 listopada 2021r.,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną w listopadzie 2021r, wraz z uzupełnieniem w formie wyjaśnień z lutego 2022r.,
- licencjonowaną kopię mapy zasadniczej przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe (wersja elektroniczna),
- mapę sytuacyjno-wysokościową, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującej obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie (wersja elektroniczna i papierowa),
- pełnomocnictwo,
- potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej,
- odpis z KRS.

Z uwagi na planowaną realizację inwestycji z zakresu realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, nie zachodzi obowiązek przedkładania załącznika do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. tj. wypisu i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informacji o jego braku oraz stwierdzenia zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami planu (art. 80 ust. 2 ww. ustawy).

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów

lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) zaliczone zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, w oparciu o:

- § 3 ust. 2 pkt 1- *do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia: polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 i niespełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 pkt 1, w związku z § 2 ust 1 pkt 6 (napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 220 kV i długości nie mniejszej niż 15 km) oraz*
- § 3 ust. 1 pkt 54 b) *(zabudowa przemysłowa ...,o powierzchni nie mniejszej niż 1 ha).*

W trybie art. 21 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 zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 1058/2021).

Zgodnie z art. 14 ust.2 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 273) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 22 listopada 2021r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.1 zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie wniosku Polskich Sieci Energetycznych S.A. w Konstancinie-Jeziornie reprezentowanych przez pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Przebudowa i rozbudowa stacji 220/110 kV Zamość”.

Z uwagi na wątpliwości dot. kwalifikacji prawnej przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 25 listopada 2021r. znak:: WOOŚ.420.28.2021.MG.2 wystąpił do pełnomocnika Inwestora o wyjaśnienia w tym zakresie. W odpowiedzi na powyższe pismem z dnia 14 grudnia 2021r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.6.2021 (wpływ do RDOS w Lublinie w dniu 17 grudnia 2021r.) pełnomocnik Wnioskodawcy przedłożył stosowne wyjaśnienia.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) zapewniono stronom udział w postępowaniu. Stosownie do art. 49, 41 i art. 61 § 4 ww. ustawy w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r., poinformowano strony postępowania obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 21 grudnia 2021 r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.3 o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku oraz o wystąpieniu, zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r., do Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Zamościu o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także

przekazano właściwym miejscowo urządům – Urzędowi Gminy Zamość, Urzędowi Miasta Zamość, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Zamościu zawiadomieniem z dnia 10 stycznia 2022r. znak: LU.ZZS.3.0155.1.2022.EK-D (wpływ 13.01.2022r.) poinformował o przekazaniu sprawy zgodnie z kompetencjami do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Lublinie.

W dniu 13 stycznia 2022r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z dnia 10 stycznia 2022r. znak: DNS-NZ.7016.175.2021, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na : Przebudowie i rozbudowie stacji 220/110 kV Zamość.

W dniu 21 stycznia 2022r. do Regionalnego Dyrektora ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Lublinie z dnia 18 stycznia 2022r. znak: LU.RZŚ.4360.4.2022.KS, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

Obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 26 stycznia 2022r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.4 strony postępowania zostały poinformowane o przekazaniu sprawy przez Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Zamościu do rozpatrzenia wg właściwości do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie oraz o otrzymaniu opinii Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urządům – Urzędowi Gminy Zamość, Urzędowi Miasta Zamość, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 26 stycznia 2022r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.5 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia.

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 18 lutego 2022r. wpłynęło uzupełnienie Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia. Z uwagi na to, iż uzupełnienie przekazane zostało w jednym egzemplarzu w wersji papierowej przy piśmie z dnia 28 lutego 2022r. znak: CJ-PP-WŚ.7113.6.2021.6 (wpływ 2 marca 2022r.) przekazano brakujące egzemplarze Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, zarówno w wersji papierowej jak i elektronicznej.

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie w związku ze złożonym uzupełnieniem zwrócił się ponownie pismem z dnia 4 marca 2022r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.7 z prośbą do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Strony postępowania zostały poinformowane obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 4 marca 2022r. o ponownym wystąpieniu do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego

Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie . Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urządcom – Urzędowi Gminy Zamość, Urzędowi Miasta Zamość, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Pismem z dnia 18 marca 2022r. znak: LU.RZŚ.4360.4.2022.KS Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie poinformowało, iż przedłożone uzupełnienie Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia nie zawiera nowych dowodów w zakresie oddziaływania inwestycji na stan wód i cele środowiskowe mających wpływ na rozstrzygnięcie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Lublinie z dnia 18 stycznia 2022r, w którym nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

Pismem z dnia 28 marca 2022r. znak: DNS-NZ.7016.175.2021 (wpływ 31.03.2022r.) Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny po zapoznaniu się z uzupełnieniami do Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia stwierdził, iż zajęte stanowisko przez Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w opinii z dnia 10 stycznia 2022r. znak: DNS-NZ.7016.175.2021, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – zostaje podtrzymane.

Zgodnie z art. 10 k.p.a. przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony (poprzez obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 11 kwietnia 2022r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.9) o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją dot. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań Jednocześnie w powyższym obwieszczeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 11 kwietnia 2022r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.9 poinformowano strony postępowania o wpływie stanowiska Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz piśmie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urządcom – Urzędowi Gminy Zamość, Urzędowi Miasta Zamość, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b. i lit. c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c.

Przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Zamość wraz z infrastrukturą techniczną, w tym przebudowa dwóch wprowadzeń linii 220 kV. Realizacja przedsięwzięcia wynika z konieczności poprawy warunków zasilania przyłączonej do SE Zamość sieci dystrybucyjnej 110 kV, z sieci przesyłowej KSE, w obszarze południowej części województwa lubelskiego. Planowane zamierzenie inwestycyjne pozwoli na zwiększenie bezpieczeństwa i ciągłości przesyłu oraz dostaw energii elektrycznej dla odbiorców, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej oraz odbiór energii elektrycznej od jej wytwórców.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach: 149/9 i 149/7, obręb 0001 Miasto Zamość, województwo lubelskie (zakres przebudowy i rozbudowy stacji elektroenergetycznej SE Zamość) oraz działkach ewidencyjnych o numerach: 149/8, 180, 183, 186, 188/1, 188/2, 191/1, 191/2 i 192/3, obręb 0001 Miasto Zamość, województwo lubelskie (zakres przebudowy napowietrznych wprowadzeń liniowych 220 kV relacji Mokre – Zamość (przęsło między słupem nr 61 linii 220 kV ze stacji Mokre, a bramką liniową w SE Zamość) oraz Zamość – Dobrotwór (przęsło między bramką liniową w SE Zamość, a słupem nr 1 linii 220 kV w kierunku stacji Dobrotwór). W związku z planowaną przebudową i rozbudową stacji elektroenergetycznej zwiększy się jej powierzchnia. Poprzez zmianę usytuowania ogrodzenia na działce 149/9, powierzchnia zwiększy się o około 0,1 ha. Ponadto dokupiony zostanie dodatkowy teren tj. część działki 149/7 o powierzchni około 0,5 ha. Powierzchnia terenu stacji elektroenergetycznej, po zrealizowaniu całości prac budowlanych - w granicach ogrodzenia będzie wynosiła około 1,3 ha.

W karcie informacyjnej wskazano, że przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Zamość wraz z infrastrukturą techniczną, w tym przebudowa dwóch wprowadzeń linii 220 kV. Realizacja przedsięwzięcia wynika z konieczności poprawy warunków zasilania przyłączonej do SE Zamość sieci dystrybucyjnej 110 kV, z sieci przesyłowej KSE, w obszarze południowej części województwa lubelskiego. Planowane zamierzenie inwestycyjne pozwoli na zwiększenie bezpieczeństwa i ciągłości przesyłu oraz dostaw energii elektrycznej dla odbiorców, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej oraz odbiór energii elektrycznej od jej wytwórców.

Obszar przedsięwzięcia jest objęte zapisami uchwały nr XLV/499/06 Rady Miejskiej w Zamościu z dnia 26 czerwca 2006 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Zamość (ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego w 2006 r., nr 160, poz. 2611 ze zm.)

Tereny i obiekty chronione przed hałasem określono na podstawie obowiązującego, miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Wskazano, że najbardziej narażone na emisję hałasu z terenu przedsięwzięcia są tereny zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej

z usługami zlokalizowanej w odległości ok. 40 m w kierunku południowym od słupa linii elektroenergetycznej oraz w odległości ok. 15 m w kierunku wschodnim od granicy terenu, na którym będą prowadzone prace w zakresie inwestycji. Dla terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej obowiązują dopuszczalne poziomy hałas w środowisku w porze dnia 55 dB(A) oraz w porze nocy 45 dB(A) na podstawie tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r., poz. 112) w kolumnie „Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu” w odniesieniu do emisji z terenu stacji (urządzeń). Ponadto w odniesieniu do linii elektroenergetycznej dopuszczalne poziomy hałas w środowisku dla terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy, zgodnie z tabelą 2 załącznika do ww. rozporządzenia kolumna „Linie elektroenergetyczne”.

Na etapie realizacji wystąpi emisja hałasu do środowiska, która wynikać będzie z funkcjonowania sprzętu budowlanego, w tym pojazdów transportujących materiały budowlane podczas realizacji prac rozbiórkowych, ziemnych, budowlanych i montażowych. W karcie wskazano, że etap realizacji przedsięwzięcia będzie trwał ok. 29 miesięcy. Nie jest możliwe całkowite wyeliminowanie emisji hałasu z maszyn i pojazdów budowlanych z uwagi na konieczność wykonania określonych prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji. W karcie zaproponowano następujące rozwiązania mające na celu ograniczenie skali i zasięgu emisji hałasu do środowiska na etapie realizacji:

- stosowanie sprawnego sprzętu budowlanego, w tym pojazdów, spełniającego wymagania Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 roku w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska,
- prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej między godziną 6:00, a godziną 22:00.

Po zakończeniu prac związanych z realizacją przedsięwzięcia ustąpi hałas powodowany użyciem maszyn i pojazdów budowlanych.

Emisja hałasu do środowiska wynikać będzie z funkcjonowania stacji elektroenergetycznej. Źródłem tej emisji będą przede wszystkim autotransformatory, urządzenia chłodzące, agregaty prądotwórcze oraz wyładowania elektryczne (zjawisko ulotu, wyładowania powierzchniowe) na aparaturze stacyjnej.

Charakteryzując poszczególne źródła w karcie wskazano, że istniejące autotransformatory są źródłami hałasu ustalonego, które pracują ciągle przez całą dobę. Wpływ na wielkość emitowanego przez te urządzenia hałasu mają wpływ: moc znamionowa transformatora, jego konstrukcja oraz stan zużycia.

Ponadto do źródeł hałasu zaliczono również wyprowadzenia linii elektroenergetycznej 220 kV, gdzie energia akustyczna będzie emitowana do środowiska w związku ze zjawiskiem ulotu z elementów przewodzących linii znajdujących się pod napięciem oraz wyładowań powierzchniowych na elementach układu elektroizolacyjnego (izolatorach i osprzęcie).

W karcie wskazano na konieczność realizacji ekranów akustycznych w celu ograniczenia skali i zasięgu emitowanego do środowiska hałasu od stacji elektroenergetycznej.

W karcie informacyjnej i w jej uzupełnieniu przedstawiono dane wejściowe i wyniki przeprowadzonej analizy akustycznej dla planowanego przedsięwzięcia.

Analizę wykonano w ujęciu skumulowanym z uwzględnieniem wszystkich źródeł hałasu znajdujących się na terenie stacji elektroenergetycznej. Wyniki przedstawiono w postaci map z wykreślonymi izoliniami równoważnego poziomu hałasu w środowisku wraz z lokalizacją przedsięwzięcia oraz najbliższych terenów chronionych przed hałasem.

Zgodnie z uzyskanymi wynikami nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu w środowisku.

W celu zagwarantowania utrzymania dopuszczalnego poziomu hałasu w sentencji niniejszej decyzji określono maksymalne wartości mocy akustycznej urządzeń, które planowane są do zainstalowania na stacji elektroenergetycznej.

Zaproponowane rozwiązania techniczne, technologiczne oraz organizacyjne nie spowodują generowania ponadnormatywnego poziomu dźwięku, który oddziaływałby w sposób negatywny na klimat akustyczny najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.

Stacje i linie elektroenergetyczne najwyższego napięcia są źródłami pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz.

Na terenie stacji elektroenergetycznej źródłem pola magnetycznego jest przede wszystkim aparatura rozdzielcza 220 kV i 110 kV, w tym autotransformatory i wyprowadzenia linii.

Szerokość pasów technicznych względem obu linii elektroenergetycznych 220 kV wynosi 25 m w obie strony względem osi linii.

W ramach przedsięwzięcia zostanie zamontowany nowy autotransformator 220/110 kV o mocy 160 MVA z jednoczesnym odłączeniem istniejącego urządzenia, które będzie przeznaczone do funkcjonowania w trybie rezerwowym.

W uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że na terenie stacji elektroenergetycznej największe natężenie pola elektromagnetycznego znajduje się pod wyprowadzeniami linii ze stacji. W uzupełnieniu przedstawiono wyniki przeprowadzonej analizy skali i zasięgu emisji pól elektromagnetycznych do środowiska na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Obliczenia przeprowadzono przy założeniu najmniejszej możliwej technicznie odległości przewodów linii od poziomu gruntu oraz w pasie do 25 po obu stronach od osi linii. Przyjęto maksymalne napięcie robocze linii wynoszące 245 kV oraz maksymalne obciążenie prądowe przewodów wynoszące 1000 A. Najwyższe natężenie pola magnetycznego wyniosło 14,16 A/m zaś pola elektrycznego 1,91 kV/m.

Na podstawie powyższego w uzupełnieniu do karty stwierdzono, że wartości normatywne wskazane 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) zostaną dochowane.

Jednocześnie w uzupełnieniu do karty informacyjnej powołano się na art. 122a ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jedn. 2021 r., poz. 2127), który wskazuje, że prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV, lub instalacjami radiokomunikacyjnymi, radionawigacyjnymi lub radiolokacyjnymi, emitującymi pola elektromagnetyczne, których równoważna moc promieniowana izotropowo wynosi nie mniej niż 15 W, emitującymi pola elektromagnetyczne o częstotliwościach od 30 kHz do 300 GHz, są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych m.in. bezpośrednio przed rozpoczęciem użytkowania instalacji lub urządzenia.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia prowadzony będzie stały nadzór nad prawidłowym funkcjonowaniem stacji elektroenergetycznej i odcinków linii napowietrznej, zaś w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych wszelkie usterki będą usuwane na bieżąco.

Planowane prace w obrębie stacji elektroenergetycznej obejmują budowę m.in.:

- płyty posadowczej dla ustawienia nowego agregatu prądotwórczego wraz z fabrycznym kontenerem wyposażonym w wymagane instalacje,
- zewnętrznej instalacji wodociągowej wraz z hydrantem ppoż., zasilającej projektowany budynek technologiczny,
- zewnętrznej instalacji kanalizacji sanitarnej na terenie stacji, odprowadzającej ścieki z projektowanego budynku do miejskiej kanalizacji sanitarnej,
- kanalizacji deszczowej na terenie stacji, odprowadzającej wodę z projektowanych obiektów budowlanych,
- drenaży opaskowych projektowanych budynków oraz drenaży kanałów kablowych,
- budowę i przebudowę dróg wewnętrznych oraz drogi dojazdowej związanych z przebudową układu komunikacyjnego rozd. 220 kV.

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w obszarze GZWP nr 407 Niecka Lubelska (Chełm – Zamość).

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym kodem europejskim: PLRW20002324249 o nazwie „Łabuńka do Czarnego Potoku”. Odcinek posiada status: silnie zmieniona część wód, typ: (23) - potok lub strumień na obszarze będącym pod wpływem procesów torfotwórczych. Ocena stanu JCWP - zły. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oceniono jako zagrożone - 4(4)-I - brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. 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. JCWP nie należy do części wód przeznaczonych do celów rekreacyjnych, w tym obszarów wyznaczonych jako kąpieliska oraz nie znajduje się w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. JCWP zalicza się do części wód wyznaczonych jako obszary wrażliwe na substancje biogenne.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW200090, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. Dla JCWPd ustanowiono odstępstwo 4-(7) - z uwagi na eksploatację podziemną węgla kamiennego ze złoża „Ostrów”. Inwestycja polegająca na eksploatacji węgla kamiennego w Lubelskim Zagłębiu Węglowym, w obrębie udokumentowanych złóż węgla K-9, K-6-7, K-8 i K-4-5. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie inwestycji nie występują obszary wodno-błotne, siedliska łąkowe oraz ujścia rzek. Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Najbliższym elementem hydrograficznym jest Dopływ z Majdanu usytuowany w odległości około 2,0 km w kierunku północnym od SE 220/110 kV Zamość oraz rzeka Łabuńka znajdująca się na południe, w odległości około 2,5 km od granicy stacji.

Wg Mapy Hydrogeologicznej Polski w odległości ok. 360 m na południe od terenu planowanego przedsięwzięcia znajduje się ujęcie wód podziemnych na terenie Szpitala Wojewódzkiego im Jana Pawła II w Zamościu oraz w promieniu 500 m od inwestycji znajduje się kilka ujęć zakładowych.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych.

Z opinii geotechnicznej i dokumentacji badań podłoża gruntowego wykonanej na potrzeby przebudowy i rozbudowy stacji elektroenergetycznej oraz portalu geologicznego wynika, że podłoże gruntowe budują grunty o niskiej przepuszczalności – czwartorzędowe osady eoliczne – lessy oraz margle wraz ze zwierzelinami, pokryte warstwą gruntów nasypowych. Do głębokości 6,0 m p.p.t. nie stwierdzono ciągłego poziomu wód podziemnych. Jedynymi przejawami wodonośności w podłożu gruntowym były sączenia wód na kontakcie zwierzelin i pokrywy lessowej. Sączenia na głębokości 1,9 - 3,8 m p.p.t. obserwowano w 4 wykonanych otworach na terenie rozdzielni 200 kV.

Niekorzystne oddziaływania, jakie mogą wystąpić na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia związane będą z możliwością zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i wycieku do gruntu substancji ropopochodnych.

Czynnikami oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne, wody powierzchniowe i podziemne są wszelkie prace stwarzają potencjalne zagrożenie tj.

- a) przedostawanie się produktów ropopochodnych z uszkodzonych maszyn pracujących, urządzeń budowlanych i pojazdów (w wyniku ich ewentualnej awarii),
- b) odprowadzenie/wyciek ścieków sanitarnych bytowych do wód bądź gruntu, w przypadku używania niesprawnych sanitariatów,
- c) nieprawidłowe gospodarowanie odpadami oraz niewłaściwe składowanie materiałów budowlanych.

W czasie wykonywania prac budowlanych związanych ze zmianą i przekształceniem powierzchni terenu może dojść do okresowej zmiany stosunków wodnych – zmiany w drenażu wód gruntowych oraz zmiany spływu powierzchniowego.

W celu zagospodarowania ścieków bytowych zostaną ustawione bezodpływowe kontenery sanitarne, które będą gromadziły nieczystości. Wspecjalizowany podmiot zewnętrzny będzie odpowiedzialny za odbiór nieczystości i ich zagospodarowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zapewniony będzie sprawny sprzęt budowlany poddawany przeglądom. Wykonawca prac zobowiązany jest do posiadania na placu budowy apteczki ekologicznej zawierającej m.in. sorbenty do strącania substancji niebezpiecznych, zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do środowiska.

Technologia prac budowlanych nie zakłada powstawania ścieków.

Podczas prac budowlanych może zająć konieczność odwodnienia wykopów. Może wystąpić krótkotrwałe oddziaływanie w związku z lokalnym obniżeniem zwierciadła wody gruntowej spowodowane koniecznością wykonania niezbędnych odwodnień przy budowie (fundamentowaniu) pod elementy wyposażenia stacji. Aby ograniczyć ilość wody wypompowywanej z wykopu prace ziemne zaleca się wykonywać w okresie niskich i

średnich stanów wód gruntowych. W trakcie realizacji prac na etapie realizacji przedsięwzięcia woda będzie wykorzystywana na cele socjalno-bytowe w ilości ok. 60 dm³/dobę.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia zużycie mediów pozostanie bez zmian w stosunku do stanu obecnego. Źródłem wody dla potrzeb socjalnych i przeciwpożarowych będzie miejska sieć wodociągowa. Średnie dobowe zapotrzebowanie na wodę określono na 150 m³/d w czasie przebywania na stacji pracowników. Stacja nie będzie posiadała stałych miejsc pracy - budynek technologiczny zaprojektowany w ramach przedsięwzięcia będzie bezobsługowy. Przewiduje się czasowe przebywanie osób wykonujących prace eksploatacyjne, przeglądy techniczne obiektu a także ewentualne prace remontowe. Ścieki bytowe będą odprowadzone poprzez zewnętrzną instalację kanalizacji sanitarnej do projektowanego przyłącza i dalej do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej. Ilość ścieków sanitarnych spływających z obiektów stacyjnych będzie równa ilości zużywanej wody.

W związku z planowaną inwestycją, nastąpi niewielki wzrost ilości wód opadowych i roztopowych z terenu stacji elektroenergetycznej. Przewiduje się budowę kanalizacji deszczowej na terenie stacji, odprowadzającej wodę z projektowanych obiektów budowlanych do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej. Odływ wód deszczowych ze stanowisk autotransformatorów AT1 i AT2 odbywać się będzie przez nowy ciąg kanalizacyjny z separatorem oleju, poprzez istniejącą studnię z zasuwą awaryjną stanowiącą dodatkowe zabezpieczenie przed przedostaniem się oleju transformatorowego do środowiska. Celem ochrony środowiska gruntowo-wodnego pod każdym z autotransformatorów AT1 i AT2 posadowiona będzie m.in. misa olejowa zapewniająca odbiór 100% oleju znajdującego się w autotransformatorze, w przypadku wystąpienia awarii związanej z wyciekami oleju transformatorowego.

Nie zmieni się sposób odprowadzenia wód opadowych z nawierzchni dróg. Będą one odprowadzane, tak jak do tej pory, na przyległy teren z wyjątkiem odcinka drogi transportowej przy stanowiskach AT, gdzie wody będą odprowadzane do wodocięku zlokalizowanego przy zewnętrznej krawędzi jezdni i przez studzienki wpustowe do kanalizacji deszczowej stacji. Wody drenarskie (z kanałów kablowych i drenaży opaskowych projektowanych budynków) zostaną skierowane do projektowanej kanalizacji deszczowej. Ponadto zaprojektowano osadnik, którego zadaniem jest zatrzymanie osadu mineralnego oraz rurowy zbiornik retencyjny (w celu ograniczenia ilości wód opadowych, które będą odprowadzane do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej) wraz z pompownią. Wody opadowe z miejsc narażonych na działanie oleju (stanowiska autotransformatorów AT1 i AT2) będą oczyszczane w separatorze koalescencyjnym.

Z dokonanej analizy wynika, że budowa elementów rozdzielni 220 i 110 kV, przy zastosowaniu ww. rozwiązań, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, wody powierzchniowe i podziemne.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie skutkowałą znaczącym zmniejszeniem naturalnej retencji terenowej. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia, powierzchnia biologicznie czynna zostanie utrzymana na poziomie 68,5 %.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko oraz to, że przedmiotowa inwestycja nie jest związana z korzystaniem z usług wodnych, wykonywaniem urządzeń wodnych lub eksploatacją instalacji lub urządzeń wodnych nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód, obszarów chronionych oraz na realizację celów

środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”.

Realizacja przedmiotowej inwestycji związana jest z powstawaniem odpadów w wyniku prac rozbiórkowych, budowlano – montażowych, funkcjonowaniem zaplecza pracowników budowy itp.

Wszystkie odpady powstające na etapie realizacji inwestycji (niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne) będą magazynowane selektywnie w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów w szczególności w odpowiednich pojemnikach, kontenerach dostosowanych do rodzaju magazynowanych w nich odpadów.

Pojemniki, kontenery przeznaczone do magazynowania odpadów wytwarzanych na etapie realizacji inwestycji będą usytuowane w wyznaczonym miejscu zaplecza budowy. Pojemność miejsca przeznaczonego do magazynowania odpadów należy dostosować do masy odpadów wytwarzanych w danym okresie oraz częstotliwości ich odbioru. Odpady należy magazynować w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów poza przeznaczone do tego celu miejsce, oraz w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów na nieruchomości sąsiadujące z nieruchomością, na której będzie prowadzone magazynowanie odpadów.

Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpady powstające na etapie realizacji inwestycji zostaną przekazane uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Masy ziemne powstające w wyniku prowadzonych wykopów zostaną w pierwszej kolejności zagospodarowane na terenie przedmiotowej inwestycji (w miejscu ich wydobywania) pod warunkiem, że nie będą zanieczyszczone. Nadmiar mas ziemnych jako odpad o kodzie 17 05 04 – *gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03*, zostanie przekazany uprawnionym podmiotom celem dalszego zagospodarowania.

Sposób postępowania z ewentualnymi odpadami powstającymi na etapie eksploatacji inwestycji w wyniku prac remontowych, konserwacyjnych itp. musi być zgodny z ustawą o odpadach oraz aktami wykonawczymi do ustawy.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r, w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742), oraz zapewnienie dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

W fazie realizacji inwestycji, w trakcie prowadzenia prac budowlanych mogą wystąpić lokalne uciążliwości związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, związane głównie z zapyleniem wynikającym z prac ziemnych i konstrukcyjnych, przemieszczaniem mas ziemnych i transportem materiałów pylistych. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również ruch samochodów transportujących oraz praca maszyn budowlanych. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza należy zastosować dostępne rozwiązania ograniczające emisje gazów i pyłów oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, w tym: ograniczenie jałowej pracy silników pojazdów i maszyn roboczych, zabezpieczanie przewożonych i składowanych materiałów sypkich przed pyleniem. Wpływ na ograniczenie oddziaływania budowy będzie miała ponadto odpowiednia organizacja prac oraz zastosowanie urządzeń i maszyn sprawnych technicznie, eksploatowanych i

konserwowanych w sposób prawidłowy, spełniających wymagania techniczne dotyczące norm emisji spalin. Zasięg oddziaływania emisji powstających podczas realizacji inwestycji ograniczy się tylko do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Oddziaływanie na jakość powietrza będzie miało charakter lokalny i krótkotrwały, niekumulujący się w środowisku i ustąpi wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Z Karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że funkcjonowanie przedmiotowej stacji nie będzie miało znaczącego wpływu na jakość powietrza.

Z KIP wynika, że teren stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Zamość oraz teren w buforze 300 m od jej granic, został zinwentaryzowany przyrodniczo, w celu weryfikacji informacji na temat występowania gatunków chronionych na terenie SE Zamość. Raport z inwentaryzacji przyrodniczej sporządzono na podstawie obserwacji terenowych przeprowadzonych w dniach 28 maja, 4 i 10 czerwca oraz 10, 16 i 24 lipca 2020 roku. Projektowana przebudowa wprowadzeń liniowych zlokalizowana będzie na terenie SE Zamość oraz na terenach wykorzystywanych rolniczo. Na terenie stacji większość powierzchni zajmuje infrastruktura energetyczna. Pozostała część terenu porośnięta jest roślinnością ruderalną oraz wprowadzoną tu zielenią ozdobną w postaci drzew i krzewów. Cały teren jest antropogenicznie przekształcony, brak tu siedlisk naturalnych. Obok spontanicznej roślinności ruderalnej, w otoczeniu pozostałych zabudowań, rosną także drzewa i krzewy, które zostały tu posadzone. Należą do nich m.in. szpaler drzew przy wjeździe na stację od strony zachodniej oraz drzewa i krzewy w otoczeniu zabudowań stacji. W związku z realizacją planowanej inwestycji, do wycięcia na terenie stacji przewidziane są drzewa rosnące na linii południowego fragmentu ogrodzenia rozdzielni 220 kV. Są to drzewa owocowe w ilości 5 sztuk. Ponadto planuje się wycinkę jednego krzewu. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia, powierzchnia biologicznie czynna zostanie utrzymana na poziomie 68,5 %. Po zakończeniu prac budowlanych teren zostanie obsiany trawą. Ze względu na samo położenie terenu w obrębie dużego miasta, a także ogrodzenie samej stacji, teriofauna badanego terenu jest uboga. W terenie stwierdzono zaledwie trzy taksony ssaków - kreta, norniki oraz chomika europejskiego. Chomiki europejskie *Cricetus cricetus*. stwierdzono wyłącznie na podstawie obecności nor. Podczas całego okresu badań wykryto łącznie kilkanaście nor o cechach typowych dla tego gatunku. Gatunek ten objęty jest ochroną gatunkową ścisłą na mocy prawa krajowego oraz europejskiego (załącznik IV Dyrektywy Siedliskowej). Wszystkie nory skupione były w dwóch położonych blisko siebie obszarach, z których jeden obejmował południową część stacji energetycznej. Chomika europejskiego, jako gatunku prawnie chronionego, dotyczą zakazy określone w art. 52 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, wprowadzone rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 ze zm.), w tym m.in. umyślnego zabijania, niszczenia lub uszkodzenia nor, gniazd czy zimowisk oraz niszczenia siedlisk będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku lub żerowania. W związku z realizacją przedsięwzięcia może nastąpić możliwość naruszenia zakazów w stosunku do gatunku chronionego. Konieczne zatem będzie zastosowanie działań minimalizujących negatywny wpływ inwestycji na populację gatunku chronionego.

Z KIP wynika, że podczas całego okresu badań obserwowano łącznie 39 gatunków ptaków, co jak na warunki miejskie i powierzchnię terenu znacznie poniżej 1 km², można uznać za wartość wysoką.

W celu ochrony zwierząt, w tym w szczególności drobnych zwierząt i ptaków należy zastosować wymienione w sentencji niniejszej decyzji rozwiązania minimalizujące oraz

zapewnić należy stały nadzór przyrodniczy, w tym ornitologiczny, na etapie realizacji. Przed rozpoczęciem prac konieczne będzie sprawdzenie terenu przeznaczonego pod realizację przedsięwzięcia pod kątem obecności nor chomika, świadczących o zasiedleniu terenu przez ten gatunek chroniony.

Wykonanie wszelkich czynności będących czynnościami zakazanymi w stosunku do dziko występujących grzybów, roślin i zwierząt gatunków podlegających ochronie, wymaga uzyskania stosownych decyzji derogacyjnych w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie realizowane będzie obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2022r., poz. 916). Najbliżej położone obszary Natura 2000 to: Doliny Łabuńki i Topornicy PLH060087 oraz Dolina Górnej Łabuńki PLB060013. Obszary usytuowane są w odległości około 2,3 km od planowanej inwestycji, w kierunku południowym.

Przedmiotem ochrony obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Górnej Łabuńki PLB060013 są gatunki ptaków ujęte w Załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa (Dz. U. UE. L. z 2010 r., Nr 20, poz. 7, ze zm.) i wymienione w Standardowym Formularzu Danych (dokumentacja sieci Natura 2000, zawierająca zakres zgodny ze stosownymi decyzjami wykonawczymi Komisji Europejskiej) z oceną ogólną A, B lub C: derkacz, dubelt i rycyk. Dla obszaru ustanowiono plan zadań ochronnych Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie (Dz. Urz. Woj. Lubel. z 2014 r., poz. 3985). PZO nie przewiduje zadań ochronnych dla terenu realizacji przedsięwzięcia.

Przedmiotem ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Doliny Łabuńki i Topornicy PLH060087 są: siedliska przyrodnicze oraz gatunki i ich siedliska wymienione w Załączniku I i II Dyrektywy Rady 92/43/EWG, z oceną ogólną A, B lub C w Standardowym Formularzu Danych, tj. niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), starodub łąkowy, czerwończyk nieparek, czerwończyk fioletek, modraszek telejus, modraszek nausitous, bóbr europejski oraz wydra. Dla ww. obszaru dotychczas nie sporządzono planu zadań ochronnych.

Z przeprowadzonej analizy uwarunkowań lokalizacyjnych, skali i charakteru przedsięwzięcia oraz zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska i rozwiązań chroniących określonych w KIP wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne oraz na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (utrzymanie dobrego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i populacji gatunków, w tym ptaków stanowiących przedmiot ochrony i ich siedlisk) wynikających z ustaleń Dyrektywy Siedliskowej oraz Dyrektywy Ptasiej (Dyrektywa Rady 92/43/EWG z 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory i Dyrektywa 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa) oraz ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody w obszarach chronionych: w obszarach specjalnej ochrony ptaków Dolina Górnej Łabuńki PLB060013 i w obszarze mającym znaczenie dla Wspólnoty Doliny Łabuńki i Topornicy PLH060087. Przedsięwzięcie nie będzie ingerować w siedliska przyrodnicze gatunków ptaków stanowiących przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000. Ponadto przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 Doliny Łabuńki i Topornicy PLH060087, ponieważ zaproponowane rozwiązania gospodarki wodno - ściekowej uniemożliwią spływ zanieczyszczeń do ww. siedlisk przyrodniczych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości 7,58km w kierunku południowym od

Korytarza Ekologicznego GKPdC-2B Lasy Roztocza – Dolina Bugu. Jest to strefa ciągów leśnych, w obrębie, której występują zadrzewienia i zakrzaczenia umożliwiające migracje zwierząt poprzez lokalne korytarze leśne. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. Korytarz Ekologiczny, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej. Z przeprowadzonej analizy wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. korytarz ekologiczny wynika, że ze względu na zakres planowanych prac i planowaną organizację brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczały możliwość przemieszczania się fauny.

Z uwagi na rodzaj, skalę i zakres przedsięwzięcia, w tym fakt, że przedsięwzięcie dotyczy przebudowy istniejącej już stacji elektroenergetycznej, która na stałe wpisana jest w lokalny krajobraz, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na walory krajobrazowe oraz zmiany sposobu odbioru krajobrazu.

Analizowane przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na przestrzeni 29 miesięcy. W tym czasie zamierza się zrealizować prace budowlane, montażowe jak również przeprowadzić odbiory techniczne obiektów. Rozpoczęcie planowanej inwestycji uzależnione jest od zakończenia prac polegających na „Budowie rozdzielni 110 kV na terenie stacji elektroenergetycznej 220/110/15 kV Zamość, na działkach 149/7, 138, 139, 140, 143 przy ul. Hrubieszowskiej w Zamościu, realizowane przez spółkę pod nazwą PGE Dystrybucja, która dotyczyć będzie budowy budynku stacyjnego z rozdzielnią elektroenergetyczną w technologii wewnętrznej GIS (w izolacji SF 6), przebudowy linii napowietrznych WN w zakresie „przęseł zerowych” oraz linii SN; budowy dwóch napowietrznych stanowisk transformatorów 110/15 kV.

Z uzyskanych przez Inwestora informacji wynika, iż toczyło się postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie i modernizacji mas bitumicznych, zlokalizowanego na działce ewidencyjnej 316 obręb ewidencyjny 0001 Miasto Zamość, położonej w odległości około 440 m od SE Zamość. Z uzyskanych informacji wynika, iż zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do granic terenu funkcyjnego oraz najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji i nie będzie odczuwalne w strefie zabudowy związanej ze stałym pobytom ludzi (oddalona o około 250 m od granic terenu przedsięwzięcia).

W związku z powyższym w Karie Informacyjnej Przedsięwzięcia wskazano, iż nie wystąpi kumulacja oddziaływań planowanej inwestycji z wyżej wymienionymi inwestycjami na etapie budowy. Wynika to z faktu, że zakłada się, że prace realizowane przez PGE Dystrybucja S.A. mają zakończyć się przed rozpoczęciem prac budowlanych przez PSE S.A., a gdyby nawet doszło do ich realizacji w czasie podobnym do budowy planowanego przedsięwzięcia, będą one realizowane w znacznym oddaleniu od siebie (o około 440 m) w związku z czym nie będzie dochodziło do kumulowania się oddziaływań.

Na etapie budowy oraz likwidacji przedmiotowej inwestycji, potencjalne oddziaływanie na zdrowie ludzi może być związane z okresowymi uciążliwościami transportu samochodowego, powodującego emisję zanieczyszczeń do atmosfery i hałasu. Emisja będzie miała charakter niezorganizowany i uzależniona będzie w szczególności od natężenia prac. Uciążliwości związane z oddziaływaniem na tych etapach będą ograniczone do minimum poprzez odpowiednią organizację prac i brak koncentrowania robót budowlanych w

tym samym czasie. Oddziaływania te będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy, wynikający z pracy sprzętu budowlanego oraz dowozu materiałów i wywozu odpadów.

Prace odbywać się będą poza godzinami nocnymi.

Przeprowadzona analiza wykazała, że etap eksploatacji nie spowoduje występowania ponadnormatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego poza pasem technologicznym przedmiotowej linii elektroenergetycznej oraz ponadnormatywnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie. Przewiduje się, że po realizacji inwestycji potencjalne zagrożenie dla ludzi może wystąpić jedynie w sytuacjach awaryjnych lub w przypadku wystąpienia katastrofy naturalnej (konsekwencja – brak zasilania).

W dokumentacji stwierdzono, że planowane do wykorzystania przy realizacji inwestycji materiały zapewnią bezpieczeństwo na terenie placu budowy. Ponadto przedsięwzięcie nie zalicza się do mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Plac budowy zostanie wyposażony w apteczkę ekologiczną zawierającą m.in. sorbenty do strącania substancji niebezpiecznych, zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do środowiska.

Awaryjne urządzenia na stacjach elektroenergetycznych są niezwykle rzadkie. Użytkowana instalacja poddawana jest okresowej diagnostyce technicznej, obejmującej m. in. oględziny, sprawdzenia, próby i pomiary. Zgodnie z zaleceniami dokumentacji technicznej prowadzona jest również konserwacja. Na bieżąco, zgodnie z potrzebami, prowadzone są remonty. Sytuacje awaryjne na stacji elektroenergetycznej mogą dotyczyć ewentualnej awarii autotransformatora i wycieku oleju. PSE S.A. opracowały stosowne procedury oraz instrukcje na wypadek wycieku lub zagrożenia wyciekiem substancji do środowiska a także odpowiednie zabezpieczenia. W przypadku wystąpienia wycieku oleju transformatorowego, system ostrzegania pozwoli na szybką reakcję i interwencję. Wydostający się olej nie spowoduje zanieczyszczenia środowiska, ponieważ zostanie zatrzymany w szczelnej misie znajdującej się pod transformatorem. Istniejące stanowisko AT1 zostanie przeznaczone do generalnego remontu z odtworzeniem wszystkich powłok ochronnych oraz warstw hydroizolacyjnych również na powierzchniach znajdujących się pod powierzchnią gruntu oraz we wnętrzu misy. Nowa miska autotransformatora AT2 zostanie również wykonana jako szczelna. Misy olejowe mogą przejść pod rusztem 100% ilości oleju autotransformatora oraz wodę gaśniczą. Część misy znajdująca się powyżej rusztu zapewnia przejście cieczy (olej i woda gaśnicza) w ilości odpowiadającej minimum 20% ilości oleju znajdującego się w autotransformatorze oraz ilości wody z 5 min akcji gaśniczej. Wody opadowe z mis AT1 i AT2 będą odprowadzane poprzez separator substancji ropopochodnych. Dodatkowo planuje się zastosowanie zasuwy odcinającej, jako dodatkowego zabezpieczenia.

Potencjalne skutki awarii linii elektroenergetycznej mogą wiązać się z zerwaniem przewodu lub przewodów fazowych będących pod napięciem, uszkodzeniem izolatorów. Przewody linii najwyższych napięć dobierane są zawsze pod względem mechanicznym (wytrzymałościowym) w taki sposób, by wykluczyć możliwość ich zerwania się. Czasami ekstremalne warunki atmosferyczne (wzmoczone opady mokrego, szybko zamarzającego śniegu) mogą doprowadzić do zerwania przewodu pod napięciem. Następuje wówczas przerwa w przepływie prądu przez uszkodzony przewód, co powoduje zadziałanie systemu zabezpieczeń, który w bardzo krótkim czasie (czas zwarcia wynosi ułamek sekundy) wyłączy

linię spod napięcia. Tego rodzaju zerwania przewodów fazowych występują bardzo rzadko, mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg.

W przypadku uszkodzenia izolatora (pęknięcia) może nastąpić opadnięcie przewodu i zwarcie doziemne, które zostaje szybko zlokalizowane przez zabezpieczenia linii i powoduje jej natychmiastowe wyłączenie. Przypadki pęknięć izolatorów na słupach linii najwyższych napięć są bardzo rzadkie i w związku z tym prawdopodobieństwo opadnięcia przewodu w takich sytuacjach oceniane jest jako bardzo małe. Ponadto uszkodzenie izolatora nie powoduje zerwania łańcucha izolatorowego. W ramach bieżących zabiegów eksploatacyjnych prowadzonych na liniach napowietrznych, uszkodzone izolatory są wymieniane. W oparciu o doświadczenie oraz wiedzę wynikającą z wieloletnich eksploatacji i obserwacji obiektów w całej Polsce, powyższe sytuacje związane z awariami linii elektroenergetycznych występują niezwykle rzadko i mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg. Przeglądy linii elektroenergetycznej eliminują ewentualne zagrożenia. W przypadku awarii stosowane są procedury mające na celu ograniczenie skutków poprzez zlokalizowanie miejsca awarii oraz jak najszybsze jej opanowanie ze względu na konieczność zabezpieczenia niezakłóconego funkcjonowania linii elektroenergetycznej. Awarie elektryczne nie stanowią bezpośredniego zagrożenia dla ludzi, zwierząt i roślin, gdyż w przypadku ich zaistnienia napięcie na linii jest natychmiast automatycznie wyłączane. Dotychczasowe doświadczenia z eksploatacji linii najwyższych napięć w Polsce, wykazują brak istotnego zagrożenia związanego z awariami.

W Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia przeanalizowano realizację planowanego przedsięwzięcia w kontekście zmian klimatycznych, o których mowa w opracowaniu „Łagodzenie zmian i adaptacja do zmian klimatu w ocenie oddziaływania na środowisko” wydanym przez Generalną Dyрекcyję Ochrony Środowiska.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi zorganizowana emisja, dla której konieczne byłoby uzyskanie pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. Na etapie realizacji będzie miała miejsce emisja do atmosfery produktów spalania paliw z maszyn wykorzystywanych podczas prac i są to głównie: tlenki azotu, tlenek węgla, pył zawieszony PM 10. Ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą pomijalnie małe, do czego przyczyni się także odpowiednia organizacja prac (opracowanie programu pracy) i nie koncentrowanie robót budowlanych w tym samym czasie. W ramach inwestycji planuje się wycinkę 5 drzew owocowych.

Poniżej przedstawiono analizę wpływu klęsk żywiołowych na przedsięwzięcie objęte wnioskiem:

a) powódzie – z map ryzyka powodziowego opracowanych w ramach Informatycznego Systemu Osłony Kraju, Hydroportalu wynika, że obszar objęty wnioskiem nie zalicza się do obszaru narażonego na niebezpieczeństwo powodzi oraz do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią;

b) pożary – w obiektach takich jak stacje elektroenergetyczne oraz na terenach do nich przyległych zabronione jest wykonywanie czynności, które mogą spowodować pożar. W przypadku wystąpienia pożaru na terenie stacji zaalarmowane zostaną właściwe jednostki straży pożarnej, a urządzenia objęte pożarem, bądź bezpośrednio nim zagrożone, odłączone od dopływu energii. W nowoprojektowanych pomieszczeniach i budynkach projektuje się system detekcji i sygnalizacji pożarowej, a przewidywane drogi wewnętrzne oraz wjazd będą spełniać wymagania stawiane dla dróg pożarowych.

Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie na zwiększenie ryzyka wystąpienia pożaru na terenie analizowanej stacji;

- c) fale upałów – nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na planowane przedsięwzięcie; aparatura jest dostosowana do pracy w wysokich temperaturach, np. dane katalogowe producentów wyłączników wskazują odporność na temperatury do +50 °C. We wprowadzeniach liniowych 220 kV zostaną zastosowane nowe przewody stalowo-aluminiowe typu AFL-8 402 mm². Natomiast w przypadku połączenia tymczasowego zastosowane zostaną istniejące przewody, które zostaną skrócone do odpowiedniej długości. Dopuszczalna długotrwała temperatura pracy przewodów roboczych wynosi +80°C;
- d) susze – nie będą powodować negatywnego oddziaływania na funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia, nie będą prowadzić do zaburzenia funkcjonowania konstrukcji wsporczych oraz układu przesyłowego;
- e) nawałne deszcze i burze – nie będą mieć wpływu na analizowane przedsięwzięcie. Ochrona odgromowa stacji zapewniona będzie przez projektowane iglice odgromowe zainstalowane na brankach liniowych 220 kV oraz wolnostojących masztach odgromowych o wysokości 25 m. Ochrona odgromowa nowych elementów stacji zostanie wykonana zgodnie z normą PN-EN 61936-1:2011 pt. „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”;
- f) silne wiatry – nie będą powodować negatywnego oddziaływania na planowane przedsięwzięcie z uwagi na zaprojektowanie go zgodnie z przepisami i normami w sposób zapewniający prawidłową pracę w warunkach odpowiadających strefie obciążeń wiatrem WI. Nie przewiduje się wpływu tego typu oddziaływań na planowane przedsięwzięcie;
- g) katastrofalne opady śniegu – przedsięwzięcie zostało zaprojektowane w sposób zapewniający prawidłową pracę w warunkach odpowiadających strefie obciążenia śniegiem – 3 oraz strefie oblodzenia S2. Nie przewiduje się wpływu tego typu oddziaływań na planowane przedsięwzięcie;
- h) fale mrozu – nie będą powodować negatywnego oddziaływania na funkcjonowanie przebudowywanego obiektu. Konstrukcja i nowe elementy rozdzielni muszą gwarantować ich prawidłową pracę przy minimalnej temperaturze otoczenia -30 °C;
- i) osuwiska – ze względu na lokalizację inwestycji można stwierdzić, że jej realizacja nie przyczyni się do powstania ruchów masowych ziemi oraz nie będzie poddawana tego typu oddziaływaniom.

Jak przedstawiono powyżej przedmiotowa inwestycja będzie przystosowana do gwałtownych zjawisk naturalnych, więc prawdopodobieństwo uszkodzenia instalacji podczas ich wystąpienia jest znikome. Natomiast w sytuacji gdyby któryś z katastrofalnych czynników wpłynął na analizowane przedsięwzięcie, to oddziaływanie takie będzie mniejsze niż skutki samej katastrofy naturalnej.

Uwzględniając powyższe należy stwierdzić, iż sposób planowania, realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia, będzie przystosowany do postępujących zmian klimatu, jak również nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Uwzględniając poszczególne etapy przedmiotowego przedsięwzięcia z jednoczesnym ujęciem jego charakteru, należy stwierdzić, iż nie przyczyni się ono do pogłębiania zmian klimatu.

Uwzględniając kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r., stwierdzono ponadto, że planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, nie jest usytuowana na siedliskach łągowych, obszarze wybrzeża, obszarze przylegającym do jezior, obszarze górskim i leśnym lub na terenie uzdrowiska.

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia na terenie przewidzianym pod planowaną inwestycję oraz w odległości do 0,3 km od istniejącej stacji elektroenergetycznej 220 /110 kV Zamość nie występują obiekty, obszary i stanowiska archeologiczne wpisane do rejestru zabytków województwa lubelskiego lub ujęte w wojewódzkiej i gminnej ewidencji zabytków, które podlegają prawnej ochronie konserwatorskiej. Z Geoportalu wynika, że najbliższej usytuowane zabytki - historyczny zespół miasta w zasięgu obwarowań XIX w. i cmentarz rzymskokatolicki, znajdują się w odległości około 2,0 km w kierunku zachodnim od analizowanego obiektu.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter lokalny, ograniczony do terenów realizacji przedsięwzięcia. Nie stwierdza się możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności.

Na terenie, na którym realizowane jest przedmiotowe przedsięwzięcie oraz w jego obszarze oddziaływania nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się skumulować.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz art. 74 ust. 3 ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia

odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2022 r., poz. 1029)



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
Lublinie
Arka
dr inż. Arkadiusz Iwaniuk

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. reprezentowane przez pełnomocnika
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 KPA;
3. Aa

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie;
2. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Lublinie;
3. Minister Infrastruktury.

WOOŚ.420.28.2021.MG.10

Lublin, dnia 26 maja 2022 r.

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie
z dnia 26 maja 2022r. r. znak: WOOŚ.420.28.2021.MG.10**

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029)

Przedmiotem inwestycji jest przebudowa i rozbudowa stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Zamość wraz z infrastrukturą techniczną, w tym przebudowa dwóch wprowadzeń linii 220 kV. Realizacja przedsięwzięcia wynika z konieczności poprawy warunków zasilania przyłączonej do SE Zamość sieci dystrybucyjnej 110 kV, z sieci przesyłowej KSE, w obszarze południowej części województwa lubelskiego. Planowane zamierzenie inwestycyjne pozwoli na zwiększenie bezpieczeństwa i ciągłości przesyłu oraz dostaw energii elektrycznej dla odbiorców, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej oraz odbiór energii elektrycznej od jej wytwórców.

Istniejąca stacja 220/110 kV Zamość stanowi ważny węzeł w systemie elektroenergetycznym i służy do:

- przesyłu i rozdziału energii na napięciu 220 kV,
- transformacji energii elektrycznej z napięcia 220 kV na napięcie 110 kV,
- przesyłu i rozdziału energii na napięciu 110 kV.

Po przebudowie stacji, przeznaczenie i sposób użytkowania obiektu nie ulegną zmianie. Celem realizacji inwestycji jest poprawa warunków zasilania sieci dystrybucyjnej 110 kV z sieci przesyłowej.

Stacja elektroenergetyczna 220/110 kV Zamość jest stacją międzysystemową z miejscem odbioru, połączoną dwoma liniami napowietrznymi 220 kV: krajową ze SE Mokre i transgraniczną z Elektrownią Dobrotwór (Ukraina) – oba połączenia są czynne. Linia Mokre i polski odcinek linii Dobrotwór należą do PSE S.A.

Inwestorem jest spółka pod nazwą Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna, z siedzibą w Konstancinie – Jeziornej, przy ul. Warszawskiej 165

Stacja energetyczna 220/110 kV Zamość zlokalizowana jest przy ul. Hrubieszowskiej 77 w Zamościu, województwo lubelskie, na działkach 149/9 i 149/7, obręb Miasto Zamość. Właścicielem działek jest Skarb Państwa. Analizowany obiekt jest stacją dzieloną w użytkowaniu wieczystym dwóch dystrybutorów: PSE S.A oraz PGE Dystrybucja S.A. w Lublinie Oddział Zamość.

Rozbudowa stacji obejmie działkę 149/9 (użytkowanie wieczyste PSE S.A.) oraz część działki 149/7 (w użytkowaniu wieczystym PGE Dystrybucja S.A. w Lublinie Oddział Zamość). Przebudowa podejść liniowych 220 kV dotyczy, poza ww. działką 149/9, działek ewidencyjnych o numerach: 149/8, 180, 183, 186, 188/1, 188/2, 191/1 i 191/2, 192/3 obręb 0001 Miasto Zamość.

W związku z planowaną rozbudową i przebudową zwiększy się powierzchnia stacji. Poprzez zmianę usytuowania ogrodzenia na działce 149/9, powierzchnia zwiększy się o około 0,1 ha. Ponadto dokupiony zostanie dodatkowy teren tj. część działki 149/7 o powierzchni około 0,5

ha. Powierzchnia terenu PSE S.A. w granicach ogrodzenia zewnętrznego i wewnętrznego będzie wynosiła około 1,3 ha.

W ramach inwestycji przewiduje się:

- przebudowę napowietrznych wprowadzeń liniowych 220 kV relacji Mokre – Zamość (przęsło między słupem nr 61 linii 220 kV ze stacji Mokre, a bramką liniową w SE Zamość) oraz Zamość – Dobrotwór (przęsło między bramką liniową w SE Zamość, a słupem nr 1 linii 220 kV w kierunku stacji Dobrotwór). W ramach realizacji zadania nie przewiduje się zmiany lokalizacji słupów krańcowych linii. W przęsłach krańcowych (między słupem krańcowym, a bramką liniową) planowana jest wymiana przewodów fazowych, przewodów odgromowych stalowo – aluminiowych oraz łańcuchów izolatorowych. Planowane przedsięwzięcie będzie się ponadto wiązało z:
 - posadowieniem słupów tymczasowych z fundamentami i nowymi łańcuchami izolatorowymi na terenie SE Zamość,
 - przełożeniem istniejących przewodów fazowych i odgromowych z istniejących bramek liniowych na nowe tymczasowe słupy,
 - wykonaniem połączenia tymczasowego pomiędzy liniami 220 kV poprzez rozwieszenie nowych przewodów fazowych i odgromowych między słupami tymczasowymi,
 - demontażem połączenia tymczasowego, w tym słupów tymczasowych wraz z fundamentami oraz przewodów fazowych i odgromowych stalowo-aluminiowych.

Dane techniczne projektowanych odcinków linii napowietrznej 220 kV

L.p.	Parametr	Wartość	
		Odcinek linii 220 kV Mokre	Odcinek linii 220 kV Zamość-
		- Zamość pomiędzy słupem 61 a bramką liniową	Dobrotwór pomiędzy słupem nr 1 i bramką liniową.
1	Typ linii	Napowietrzna	
2	Długość odcinka linii	66,9 m	64,2 m
3	Ilość torów	Jeden	
4	Konstrukcje wsporcze	słup mocny serii Hx typu ON III	słup mocny serii Hc typu ON III+5

5	Izolacja	łańcuchy izolatorowe z izolatorami porcelanowymi	
6	Przewody fazowe	AFL-8 402 mm ²	
7	Przewody odgromowe	1xAFL 1,7 70 mm ² 1xOPGW 14/37/443	1xAFL 1,5 50 mm ² 1xOPGW AACSR/AWST24F 29/29
8	Pas technologiczny	2x25 m	

Przebudowa bramek linowych spowoduje niewielką zmianę w usytuowaniu pasów technologicznych dwóch wprowadzeń liniowych 220 kV. Szerokość pasów technologicznych nie ulegnie zmianie i będzie wynosiła po 25 m w obie strony.

- prace w obrębie stacji elektroenergetycznej (jeden system szyn zbiorczych niesekcjonowany z rezerwą miejsca na drugi system):
 - demontaż istniejącej rozdzielni 220 kV i pola AT1 rozdzielni 110 kV (pozostanie jedynie stanowisko autotransformatora AT1 220/110 kV, o którym mowa poniżej);
 - ukształtowanie (niwelacja i mikroniwelacja) dodatkowego terenu działki 149/9 w celu powiększenia rozdzielni 220 kV (zmiana przebiegu ogrodzenia zewnętrznego w ramach działki 149/9),
 - budowa fundamentów i konstrukcji wsporczych pod przewody i aparaturę 220 i 110 kV,
 - montaż przewodów i aparatury 220 i 110 kV,
 - budowa nowego stanowiska dla autotransformatora AT2 wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi. Misę zaprojektowano w sposób umożliwiający zainstalowanie jednostki docelowej o mocy 275 MVA. Na stanowisku zostanie zainstalowany transformator 220/110 kV o mocy 160 MVA;
 - remont istniejącego stanowiska AT1, które po przebudowie stacji będzie stanowiskiem rezerwowym (z istniejącego stanowiska należy zdemontować autotransformator z przeznaczeniem do rezerwowego ustawienia autotransformatora o mocy co najmniej 160 MVA),
 - budowa budynku technologicznego wraz z kompletem instalacji wewnętrznych,
 - budowa dwóch ekranów akustycznych przy budynku technologicznym,
 - budowa budynku potrzeb własnych SN/0,4 kV wraz z kompletem instalacji wewnętrznych, mieszczącego pomieszczenia: przełączników, transformatorów potrzeb własnych 15/0,4 kV TPW2 i TPW3, rozdzielnic 15 kV,
 - budowa płyty posadowczej dla ustawienia nowego agregatu prądotwórczego wraz z fabrycznym kontenerem wyposażonym w wymagane instalacje,
 - budowa połączeń kablowych,

- budowa kanałów kablowych dla kabli sterowniczych, energetycznych, sygnalizacyjnych i teletechnicznych, przepusty rurowe pod drogą oraz budowę szafek kablowych,
- budowa zewnętrznej instalacji wodociągowej wraz z hydrantem ppoż., zasilającej projektowany budynek technologiczny,
- budowa zewnętrznej instalacji kanalizacji sanitarnej na terenie stacji, odprowadzającej ścieki z projektowanego budynku do miejskiej kanalizacji sanitarnej,
- budowa kanalizacji deszczowej na terenie stacji, odprowadzającej wodę z projektowanych obiektów budowlanych.
- budowa drenaży opaskowych projektowanych budynków oraz drenaży kanałów kablowych,
- budowa i przebudowa dróg wewnętrznych oraz drogi dojazdowej związanych z przebudową układu komunikacyjnego rozd. 220 kV,
- budowa nowego ogrodzenia wewnętrznego (porządkowego) wraz ze wstawkami izolacyjnymi oraz budowa i przebudowa ogrodzenia zewnętrznego (granicznego) w zakresie terenu należącego do PSE S.A. wraz z wstawkami izolacyjnymi,
- przebudowa układu zasilania potrzeb własnych PSE S.A.,
- przebudowa potrzeb własnych, obwodów wtórnych, układów pomiarowych, SSiN i telekomunikacji,
- przebudowa systemu ochrony technicznej stacji,
- przebudowa oświetlenia zewnętrznego terenu stacji,
- budowa uziemienia i ochrony odgromowej dla nowego wyposażenia stacji,

- rozbiórki:

- budynku potrzeb własnych i akumulatorni,
- kontenera ppoż. i przeniesienie w nową lokalizację na stacji,
- fundamentów i konstrukcji pod przewody i aparaturę energetyczną w tym siatki osłonowe, przy stanowisku AT1 oraz kanałów kablowych,
- nawierzchni dróg wewnętrznych,
- ogrodzeń zewnętrznych i wewnętrznych,
- istniejących kabli SN, nn oraz innego przeznaczenia.

Stacja elektroenergetyczna 220/110 kV Zamość jest stacją pracującą, jej teren jest ogrodzony. Na terenie stacji znajdują się budynki, konstrukcje wsporcze pod przewody i aparaturę energetyczną, aparatura energetyczna, infrastruktura techniczna: drogi, stanowisko AT1 wraz z odwodnieniem i szczelną misą olejową, ekran akustyczny przy stanowisku AT1, kanały kablowe, kable energetyczne, sterownicze i inne. Wody opadowe ze stanowiska AT1 odprowadzane są do odolejacza, a następnie poprzez rozsączalnik – do gruntu (rowu ziemnego). Powierzchnia terenu rozdzielni 220 kV w stanie istniejącym, w granicach ogrodzenia zewnętrznego i wewnętrznego, wynosi około 0,7 ha. Po zrealizowaniu przedmiotowego zadania ulegnie zwiększeniu do około 1,3 ha. Projektowana przebudowa wprowadzeń liniowych zlokalizowana będzie na terenie SE Zamość oraz na terenach wykorzystywanych rolniczo. Przebudowa bramek liniowych spowoduje niewielką zmianę w usytuowaniu pasów technologicznych dwóch wprowadzeń liniowych 220 kV. Szerokość pasów technologicznych nie ulegnie zmianie.

Na terenie stacji większość powierzchni zajmuje infrastruktura energetyczna. Pozostała część terenu porośnięta jest roślinnością ruderalną oraz wprowadzoną tu zielenią ozdobną w postaci drzew i krzewów.

Ponadto odnotować można spontanicznie wyrosłe przy ogrodzeniach od strony zewnętrznej krzewy lub młode drzewa m.in. wiśni *Cerasus* sp., bzu czarnego *Sambucus nigra* i robinii akacjowej *Robinia pseudoacacia*, wierzby iwy *Salix caprea*, topoli osiki *Populus tremula*. W związku z realizacją planowanej inwestycji, do wycięcia na terenie stacji przewidziane są drzewa rosnące na linii południowego fragmentu ogrodzenia rozdzielni 220 kV. Są to drzewa owocowe w ilości 5 sztuk. Ponadto planuje się wycinkę jednego krzewu.

W buforze, poza ogrodzeniem stacji od strony północnej i częściowo południowej znajdują się pola uprawne.

Bilans terenu na SE 220/110 kV Zamość

Pozycja	Opis	Powierzchnia [m ²]
1	Powierzchnia terenu (działek 149/7 i 149/9) objętego projektem zagospodarowania w zakresie inwestycji (bez wejść liniowych – w tym zakresie powierzchnia zabudowy nie ulega zmianie)	14 100,0
2	Powierzchnia zabudowy budynku technologicznego	335,80
3	Powierzchnia zabudowy budowy budynku potrzeb własnych	52,90
4	Powierzchnia zabudowy płyty posadowczej agregatu prądotwórczego	14,75
5	Powierzchnia zabudowy istniejącego budynku po sprężarkach	79,0
6	Powierzchnia zabudowy nowego stanowiska dla autotransformatora AT2 wraz z ławą dojazdową	163,0
7	Powierzchnia zabudowy istniejącego stanowiska AT1	138,0
8	Powierzchnia zabudowy kanałów kablowych, fundamentów, wodocięki, itp.	760,0
9	Powierzchnia gruntu utwardzonego (droga dojazdowa, pobocza utwardzone, drogi wewnętrzne, chodniki, opaski)	3395,0
10	Łącznie powierzchnia zabudowana	~4939,0
11	Powierzchnia biologicznie czynna	9661,0
12	Procentowo powierzchnia biologicznie czynna	68,5 %

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia, powierzchnia biologicznie czynna zostanie utrzymana na

poziomie 68,5 %.

Prace budowlane związane z przebudową stacji będą realizowane etapowo w kolejności wynikającej z technologii pracy rozdzielni 220 i 110 kV. W pierwszej kolejności zostaną wykonane prace przygotowawcze tj. zaplecze budowy, zaplecze socjalne, wygradzenie terenu prowadzonych prac.

Przebudowa i rozbudowa będzie przebiegać dwuetapowo. W pierwszym etapie zostanie zrealizowane połączenie tymczasowe linii 220 kV Dobrotwór i Mokre, które będzie funkcjonowało tylko na czas wykonywania prac w SE Zamość. W osi istniejących przęseł krańcowych, na terenie SE Zamość, zostaną posadowione dwa słupy tymczasowe z nowymi łańcuchami izolatorowymi, na które zostaną przełożone istniejące przewody fazowe i odgromowe. Pomędzy słupami tymczasowymi na terenie SE Zamość zostaną rozwieszane nowe przewody fazowe i odgromowe.

Po zapewnieniu połączenia tymczasowego będą możliwe wyłączenia rozdzielni, przeprowadzenie rozbiórek, a potem prac budowlanych.

Prace rozbiórkowe obiektów istniejących na terenie stacji zakłada się przeprowadzić w następującej kolejności:

- demontaż instalacji wewnętrznych w opisywanych obiektach,
- zdemontowanie, rozbiórka i wywóz elementów głównie stalowych, murowanych i żelbetowych,
- rozbiórka i wywóz elementów murowych kształujących układ ścian oraz fundamentów,
- usunięcie posadzek, fundamentów oraz elementów strefy dojazdu.

Po zakończeniu prac w SE Zamość połączenie tymczasowe zostanie zlikwidowane. W drugim etapie zostaną wykonane docelowe przęsła krańcowe pomiędzy istniejącymi słupami krańcowymi (które nie zmieniają lokalizacji) a projektowanymi bramkami liniowymi w SE Zamość (które zmieniają lokalizację w ramach przebudowy stacji). Zostaną zastosowane nowe przewody fazowe i odgromowe stalowo-aluminiowe, nowe łańcuchy izolatorowe i zawiesia. W przypadku przewodów OPGW zastosowane będą istniejące przewody.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie
dr inż. Artur Mianik