

WÓJT GMINY SOKOŁY
18-218 Sokoły
ul. Rynek Mickiewicza 10

RG.6220.15.2022

Sokoły, 13.02.2023 r.

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGE Dystrybucja S.A. ul. Garbarska 21, 20-340 Lublin, w imieniu której działa Pełnomocnik XXXX z dnia 17.11.2022 r. (data wpływu: 24.11.2022 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Wysokie Mazowieckie – Racibory / Racibory – Łąpy na dz. nr 130/9, 130/4, 130/5, 225 oraz 130/7 obręb Draży oraz na dz. nr 38 obręb Porośl-Kije, gmina Sokoły, powiat wysokomazowiecki, woj. podlaskie.”

orzeka się

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE:

PGE Dystrybucja S.A. ul. Garbarska 21, 20-340 Lublin, w imieniu której działa Pełnomocnik XXXX zwróciło się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Wysokie Mazowieckie – Racibory / Racibory – Łąpy na dz. nr 130/9, 130/4, 130/5, 225 oraz 130/7 obręb Draży oraz na dz. nr 38 obręb Porośl-Kije, gmina Sokoły, powiat wysokomazowiecki, woj. podlaskie. Pełnomocnik zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) do wniosku załączył: kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji, kopię mapy

ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji z zaznaczonym obszarem oddziaływania oraz wypis z ewidencji gruntów przedmiotowych działek. Do wniosku dołączono również pełnomocnictwo.

Wójt Gminy Sokoły zawiadomieniem z dnia 15.12.2022 r. zgodnie z art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie i powiadomił o możliwości składania wniosków i zastrzeżeń. Obwieszczeniem z dnia 15.12.2022 r. zawiadomił o wszczęciu postępowania.

Zgodnie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił z pismem Nr RG.6220.15.2022 z dnia 15.12.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Podlaskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku o wyrażenie opinii czy przedmiotowa inwestycja może znacząco oddziaływać na środowisko i czy istnieje potrzeba sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko powołując się na § 3 ust. 1 pkt 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku wydał postanowienie Nr WOOŚ.4220.549.2022.AS2 z dnia 29.12.2022 r. w którym wyraził opinię, że w przedmiotowej sprawie nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Podlaski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Białymstoku pismem Nr NZ.7040.5.2022 z dnia 12.01.2023 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem Nr BI.ZZŚ.2.4360.363.2022.IK z dnia 30.12.2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze, iż inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze oddziaływać na środowisko, a zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, co w myśl przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. odpowiada przedsięwzięciom mogącym znacząco oddziaływać na środowisko dla których sporządzenie raportu może być wymagane, w jej ocenie posłużono się szczegółowymi uwarunkowaniami określonymi w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) i w § 3 ust. 1 pkt 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Przeprowadzona przez organ na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. szczegółowa analiza uwarunkowań oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko przedstawia się następująco:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

a) Skala przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Łapy – Racibory i Racibory – Wysokie Mazowieckie o długości ok. 0,4 km stanowiącej powiązanie z istniejącą linią 110 kV Wysokie Mazowieckie – Łapy, a nowoprojektowaną stacją WN Racibory zlokalizowanej na działce nr 38 obręb Porośl-Kije, Gmina Sokół. Inwestycja przewidziana jest na działkach o nr 130/9, 130/4, 130/5, 225, 130/7, położonych w obrębie Drągi [0006] i działce o nr 38, położonej w obrębie Porośl-Kije [0035], gmina Sokół. Łączna długość przedmiotowej linii wynosi ok. 0,4 km. Natomiast powierzchnia zajęta przez przedsięwzięcie wynosi ok 0,75 ha. Trasa planowanej do budowy linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze oraz niewielkie zadrzewienia. Planowane przedsięwzięcie nie naruszy znacząco dotychczasowego użytkowania terenu. Wzdłuż osi linii przyjmuje się pas technologiczny o szerokości 18 m. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości około 165 metrów w kierunku północnym.

Dane techniczne planowanej dwutorowej linii elektroenergetycznej:

- *Napięcie robocze linii – 110 kV;*
- *Ilość torów – 2;*
- *Długość linii – Wariant I 404 m / Wariant II 434 m;*
- *Izolatory – porcelanowe długopniowe;*
- *Rodzaj konstrukcji wsporczych – kratowe.*
- *Wysokość projektowanych słupów będzie sięgać do 40 m;*
- *Materiał konstrukcji – stal ocynkowana ogniowo;*
- *Fundamenty prefabrykowane, terenowe, studniowe oraz palowe – w zależności od wyników badań gruntu;*
- *Przewody fazowe – AFLs-10 300 mm²;*
- *Przewody odgromowe – OPGW 72J skojarzone z wiązką światłowodową dobrane do prognozowanych warunków zwarciovych;*
- *Temperatura obliczeniowa linii +80°C;*
- *Strefa obciążenia oblodzeniem – S1;*
- *Strefa obciążenia wiatrem – W1.*

W liniach elektroenergetycznych 110 kV stosowane przewody fazowe i odgromowe wykonane są z aluminium i stali niez izolowanej. Stosowane w liniach napowietrznych 110 kV gołe przewody robocze, zgodnie z normą muszą zachować odległość 5,85 m do ziemi.

Projektowane konstrukcje wsporcze (słupy) posadowione będą na nowych fundamentach prefabrykowanych (dostarczanych z wytwórni) lub terenowych (wykonywanych bezpośrednio na trasie linii).

Wszystkie przewody wyposażone zostaną w ochronę przeciwdrganiową poprzez instalację tłumików Stockbridge'a. Projektowana linia napowietrzna, podobnie jak inne układy przesyłowe pracujące na napięciu 110 kV, będzie eksploatowana przez okres, co najmniej 40 lat.

Ostateczny dobór słupów i przewodów wraz z niezbędnym osprzętem będzie dobierany na etapie wykonywania projektu.

b) Powiązanie z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowaniem się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Realizacja przedsięwzięcia będzie prowadzona miejscowo (w kilku punktach gdzie zlokalizowane są słupy), dzięki czemu nie ma możliwości skumulowania oddziaływań z poszczególnych placów budowy. Zgodnie z założeniami zostanie podjęty cały szereg działań mających na celu minimalizację oddziaływania w poszczególnych lokalizacjach posadowienia nowych słupów. Zastosowane procedury i dbałość o właściwy stan techniczny urządzeń pozwoli na minimalizację oddziaływania w tym zakresie. Dodatkowo realizacja poszczególnych elementów przez doświadczone zespoły pozwoli na skrócenie wpływu na otoczenie do niezbędnego minimum.

c) Wykorzystywanie zasobów naturalnych.

Dla potrzeb budowy i eksploatacji linii nie występuje zapotrzebowanie na wodę, energię elektryczną i gaz. Na etapie realizacji inwestycji nie przewiduje się zużycia wody (woda będzie jedynie użyta w wytwórni betonu do wykonania mieszanki betonowej fundamentów projektowanych słupów i na cele socjalno-bytowe zatrudnionych w fazie budowy pracowników).

Niewielkie ilości wód opadowych, jakie będą spływać po elementach konstrukcyjnych linii będą infiltrować bezpośrednio do gruntu.

Realizowana inwestycja nie oddziałuje na klimat i jednocześnie klimat nie oddziałuje na linię w sposób utrudniający jej funkcjonowanie. W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na klimat i jego zmiany, jak również klimat i jego zmiany nie będą miały wpływu na planowane przedsięwzięcie.

d) Emisja i występowanie innych uciążliwości.

1. Emisja hałasu

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi bezpośredni, krótkotrwały oraz zmienny w czasie wzrost emisji hałasu. Przy prawidłowo prowadzonych pracach budowlanych

oddziaływanie na klimat akustyczny nie będzie powodować trwałych zmian w środowisku. W trakcie eksploatacji linii elektroenergetycznej 110 kV może pojawić się nieznaczny hałas (szum akustyczny), którego źródłem jest ulot elektryczny oraz wyładowania powierzchniowe na izolatorach. Zjawiska te mogą być obserwowane wyłącznie w porze nocnej, jako świecąca otoczka na przewodach linii. Nie będzie miało to istotnego wpływu na komfort akustyczny, zarówno

w normalnych, jak i w złych warunkach klimatycznych. Na etapie likwidacji emisja hałasu będzie krótkotrwała i nie będzie powodować trwałych zmian w środowisku. Poziom tej emisji będzie się kształtować na podobnym poziomie jak w fazie realizacji przedsięwzięcia.

2. Emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpią głównie emisje niezorganizowane pyłów oraz substancji powstałych ze spalania paliw w silnikach samochodów ciężarowych oraz maszyn budowlanych. Emisja wystąpi również z procesu nanoszenia powłok ochronnych na słupy linii elektroenergetycznej. Z uwagi na fakt, że nie przewiduje się znacznych emisji w przypadku analizowanej inwestycji oraz ze względu na jej specyfikę (emisja niezorganizowana) nie planuje się jej ograniczenia za pomocą dodatkowych technik. Oddziaływanie na środowisko w tym przypadku będzie czasowe o lokalnym zasięgu i przewiduje się, że nie przekroczy dopuszczalnych standardów emisji poza teren inwestycji. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie wystąpi emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. Sporadycznie mogą wystąpić krótkotrwałe zanieczyszczenia związane z odnawianiem powłok antykorozyjnych (malarskich) na słupach elektroenergetycznych. Natomiast emisja zanieczyszczeń w fazie likwidacji inwestycji będzie bardzo zbliżona do emisji w fazie realizacji.

3. Emisja ścieków

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia przewiduje się niewielką emisję ścieków socjalnych, której źródłem będą zatrudnieni pracownicy. Powstałe ścieki będą zabezpieczone w przewoźnych urządzeniach sanitarnych. Nie przewiduje się powstania ścieków technologicznych. Natomiast na etapie eksploatacji nie zostaną wytworzone żadne ścieki socjalne i technologiczne.

4. Emisja promieniowania oraz powstawanie pól elektromagnetycznych

W czasie budowy oraz likwidacji planowanego przedsięwzięcia może wystąpić krótkotrwałe promieniowanie o częstotliwości 50 Hz, związane z pracą agregatorów prądotwórczych, kompresorów, elektronarzędzi oraz zasilających je przewodów elektrycznych. Emisja ta nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów w środowisku. Natomiast na etapie eksploatacji pracująca linia elektroenergetyczna o napięciu 110 kV będzie źródłem powstawania pola elektrycznego, pola magnetycznego oraz zakłóceń radioelektrycznych. Przeprowadzone obliczenia dla projektowanej linii 110 kV wskazują, że najwyższe natężenie pola elektrycznego wynosi około 2 kV/m i spada poniżej wartości 1 kV/m już w odległości około 8 m od osi linii. Natomiast najwyższe natężenie pola magnetycznego wynosi 21 A/m. Zatem w żadnym punkcie trasy linii nie będą przekroczone dopuszczalne wartości natężenia pola elektrycznego i magnetycznego. W związku z tym nie ma konieczności dokonywania ciągłego

czy okresowego monitoringu pola elektromagnetycznego w sąsiedztwie funkcjonującej już linii.

5. Wytwarzanie odpadów

W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstaną typowe odpady związane z budową takie jak: różnego rodzaju opakowania, tkaniny zużyte do wycierania, ubrania ochronne, odpady komunalne, gruz betonowy, odpady związane z przewodami, odpady żelazne i stalowe, potłuczone izolatory itp. Odpady będą selektywnie zbierane i czasowo gromadzone w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego, a po zebraniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu robót budowlanych zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia wybranym firmom zewnętrznym, posiadającym stosowne wymagane prawem zezwolenia na gospodarowanie odpadami danego rodzaju. W okresie eksploatacji, podczas planowanych przeglądów

i remontów instalacji oraz usuwania ewentualnych awarii, konieczna może okazać się wymiana elementów konstrukcyjnych i powstaną wówczas odpady stałe w postaci zużytych i zniszczonych elementów linii. Te odpady również będą selektywnie zbierane i przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia wybranym firmom zewnętrznym, posiadającym stosowne wymagane prawem zezwolenia na gospodarowanie odpadami danego rodzaju. Etap likwidacji będzie związany z wytwarzaniem odpadów, w związku z usunięciem wszystkich elementów budowlanych analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV. Odpady wytworzone na tym etapie klasyfikuje się do grupy 17, a ilości mogą dochodzić do kilkuset ton. Wszystkie odpady zbierane będą na placu budowy w sposób selektywny. Odpady stanowiące surowce wtórne przekazane będą firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie przetwarzania tego rodzaju odpadów (w tym odzysku lub recyklingu). Pozostałe odpady przekazane będą na składowisko odpadów celem unieszkodliwiania.

Zakłada się następujące rozwiązania chroniące środowisko:

- wykonawca prac budowlanych winien prowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych;
- prace budowlane odbywać się będą wyłącznie w czasie dnia tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰;
- wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być w pełni sprawne i spełniać ustawowe wymogi dopuszczające je do użytku;
- należy przygotować informacje dla okolicznych użytkowników terenów o planowanych pracach i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzaniem;
- na potrzeby pojazdów zaangażowanych w procesie inwestycyjnym należy wykorzystywać w miarę możliwości istniejące drogi dojazdowe asfaltowe i gruntowe;
- miejsca, w których używany będzie sprzęt budowlany oraz zaplecze budowlane wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych;
- zasypywanie wykopów fundamentowych powinno być realizowane przy wykorzystaniu gruntu miejscowego;

- *prorowadzenie regularnych inspekcji wykopów, pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku ich stwierdzenia, przenieść je w oddalone, bezpieczne miejsce;*
- *należy bezwzględnie przestrzegać zakazu deponowania jakichkolwiek odpadów powstających w trakcie prac budowlanych na terenach przyległych do obszarów budowy. Wszelkie odpady usuwać na bieżąco;*
- *teren inwestycji przywrócić do stanu powierzchni biologicznie czynnej po zakończeniu prac budowlanych.*

e) Ryzyko wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii.

Do możliwych, rzadko występujących awarii linii napowietrznych wysokiego napięcia można zaliczyć: zerwanie przewodów, uszkodzenie izolatorów, odkształcenie lub przewrócenie konstrukcji słupa. Przewody dobierane są zawsze pod względem mechanicznym w taki sposób by wykluczyć możliwość zerwania, jednakże gdyby doszło do takiej sytuacji to następuje przerwa w przepływie prądu i wyłączenie linii spod napięcia na skutek zadziałania systemów zabezpieczających. Potencjalne zagrożenie dla człowieka czy zwierzęcia przebywającego w okolicy może jedynie stanowić opadający przewód, ze względu na znaczną masę. W przypadku izolatorów, powinny one zostać tak dobrane, aby zapewnić odpowiednią separację przewodów od konstrukcji słupa oraz przenieść obciążenie mechaniczne pochodzące od ciężaru przewodu. W przypadku pęknięcia izolatora i możliwego opadnięcia przewodu może nastąpić zwarcie doziemne, które zostaje szybko zlokalizowane przez zabezpieczenia linii i powoduje natychmiastowe jej wyłączenie. Do naruszenia stabilności konstrukcji słupa może dojść jedynie w czasie kataklizmu, jednakże z uwagi na to, iż przy obecnie projektowanych słupach linii najwyższych napięć stosuje się zaostrzone wymagania wytrzymałościowe, wynikające z zapisów obowiązujących norm europejskich, możliwość ich odkształcenia lub przewrócenia jest bardzo mała.

W celu ograniczenia wystąpienia uszkodzeń linii spowodowanymi przewracającymi się drzewami, wokół linii zostanie wydzielony pas techniczny z zakazem sadzenia drzew. Linia zostanie zaprojektowana zgodnie z obowiązującymi przepisami budowlanymi oraz normami w sposób zapewniający prawidłową jej pracę w warunkach odpowiadających strefie obciążeń wiatrem WI oraz strefie obciążeń oblodzeniem S1. Ponadto w celu ograniczenia zasięgu zniszczeń zostaną zastosowane w odpowiednich lokalizacjach tzw. słupy mocne, które mają za zadanie zatrzymać kaskadowe uszkodzenia konstrukcji wsporczych. Na ograniczenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej będzie miał również sposób wykonania fundamentów, które zostaną zaprojektowane z uwzględnieniem warunków gruntowo-wodnych występujących w rejonie posadowienia słupów. Dzięki zastosowaniu tego typu rozwiązań ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej zostanie zminimalizowane do akceptowalnego poziomu.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

- a) Obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

Na terenie inwestycji i w jej sąsiedztwie nie występują obszary siedlisk łągowych ani ujścia rzek. Podczas etapu realizacji inwestycji w miejscach płytkiego zalegania wód gruntowych może wystąpić potrzeba odwodnienia wykopów. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu odwodnienia wykopów na wody powierzchniowe i podziemne, ze względu na krótkotrwały czas ich odwodnienia, stosunkowo płytkie wykopy oraz niewielkie wymagane obniżenie poziomu wody gruntowej.

- b) Obszary wybrzeży i środowisk morskich:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wybrzeży i środowisk morskich.

- c) Obszary górskie lub leśne:

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary górskie oraz leśne.

- d) Obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Najbliższe ujęcie wody zlokalizowane w miejscowości Drągi oddalone jest o ok. 850 m w kierunku południowym od projektowanej linii 110 kV, dlatego nie przewiduje negatywnego oddziaływania inwestycji w tym zakresie.

- e) Obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Planowana inwestycja znajduje się poza Obszarami Natura 2000 oraz pozostałymi formami ochrony przyrody.

- f) Obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

g) Obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) Gęstość zaludnienia:

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia i w jego sąsiedztwie nie występują obszary o dużej gęstości zaludnienia. Gęstość zaludnienia na terenie Gminy Sokoły wynosi 36 os./km². Najbliższa zabudowa od terenu planowanej inwestycji znajduje się w odległości około 165 m w kierunku północnym.

i) Obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) Uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej:

Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowskiej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

a) Zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Nie istnieje zagrożenie dla środowiska z tytułu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

b) Transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Z uwagi na odległość od granic i brak jakiegokolwiek emisji zanieczyszczeń do atmosfery, linia elektroenergetyczna 110 kV nie będzie oddziaływać transgranicznie na środowisko.

c) Wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

Oddziaływanie w przypadku planowanej inwestycji będzie dotyczyć zmian w postrzeganiu krajobrazu, a więc zmian wizualnych. Wpływ wizualny na krajobraz dotyczy funkcjonowania

w przestrzeni elementów i obiektów antropogenicznych, które mogą w sposób negatywny bądź pozytywny oddziaływać na środowisko. W przypadku niniejszej inwestycji bardzo istotnym czynnikiem jest fakt, że analizowana linia będzie stanowić część istniejącej już linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Wysokie Mazowieckie – Łapy, która istnieje w krajobrazie już od kilkudziesięciu lat. Przedsięwzięcie zostało zaplanowane na terenach rolnych, na które realizacja inwestycji będzie miała niewielki wpływ. Jedyne niekorzystne wpływy na powierzchnię ziemi będą wynikały z konieczności przeprowadzenia niezbędnych prac budowlanych, a przede wszystkim robót ziemnych koniecznych dla realizacji posadowienia fundamentów konstrukcji wsporczych i związanego z tym poruszania się ciężkiego sprzętu budowlanego.

d) Prawdopodobieństwa oddziaływania:

Prawdopodobieństwo i skalę oddziaływania określono w punktach opisanych wyżej.

e) Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Przewidywany czas eksploataowania inwestycji wynosi co najmniej 40 lat. Oddziaływanie nie dotyczy.

Analizując wszystkie ww. uwarunkowania stwierdza się brak transgranicznego oddziaływania na środowisko. Prawdopodobieństwo negatywnego oddziaływania w przypadku wnioskowanej inwestycji jest znikome zaś jego zasięg będzie lokalny. Uciążliwość planowanego przedsięwzięcia podczas jego powstawania w stosunku do miejscowej ludności będzie znikoma, ze względu na wykonywanie prac jedynie w ciągu dnia i używanie sprzętu w dobrym stanie technicznym. Działalność nie wpłynie na wartość przyrodniczą terenu. W pobliżu inwestycji nie występują dobra materialne mające dużą wartość historyczną i kulturową, na które mógłby oddziaływać hałas, ruch, drgania lub spaliny podczas realizacji zadania.

Wskazane w powyższej analizie cechy i parametry techniczne planowanego przedsięwzięcia wskazują, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia istniejących obecnie warunków środowiska zarówno w trakcie jego realizacji oraz w późniejszej eksploatacji.

Rozpatrywane są trzy warianty dla planowanej inwestycji:

- **wariant „0”**

Wariant „0” dotyczy stanu istniejącego, a więc niepodejmowania przedsięwzięcia. W tym wariantcie teren przeznaczony pod inwestycję nie zmieni swojego przeznaczenia i nadal będzie wykorzystywany jak dotychczas. Nie spowoduje to wystąpienia nowych oddziaływań na środowisko, w związku z tym nie wystąpią żadne zmiany jakościowe i ilościowe. Brak realizacji inwestycji spowoduje obniżenie poziomu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej z

powodu braku zmodernizowanej i nowej infrastruktury elektroenergetycznej. Poprawa bezpieczeństwa energetycznego ma charakter wielowymiarowy. Zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego ma duże znaczenie dla rozwoju gospodarczego, likwidacji barier rozwojowych oraz podnoszenia konkurencyjności regionu.

- **wariant „realizacyjny”**

Jest to wariant proponowany przez Inwestora oraz został uznany za najkorzystniejszy. Polega na budowie dwutorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV w oparciu o powszechnie stosowane rozwiązania techniczne na dz. o nr 130/9, 130/4, 130/5, 225 oraz 130/7 obręb Drągi oraz na dz. o nr 38 obręb Porośl-Kije, gmina Sokoły. Długość planowanej linii wyniesie 404 m.

- **wariant „alternatywny”**

Jako wariant alternatywny było rozpatrywane poprowadzenie linii elektroenergetycznej przez działki o nr 124/1, 130/4, 130/5, 225, 130/7 obręb Drągi oraz na dz. o nr 38 obręb Porośl-Kije. Długość linii wynosiłaby ok. 434 m. Ze względu na krótszą trasę linii w wariantcie „realizacyjnym” wariant alternatywny został odrzucony.

Pod uwagę było brane również poprowadzenie linii o układzie przesyłowym typu kablowego. Jednakże ta opcja została odrzucona przez inwestora, ponieważ nie spełniała wymagań inwestycyjnych oraz wiązała się ze znaczną ingerencją w glebę i powierzchnię ziemi.

Po wykonaniu wszelkich analiz w niniejszym dokumencie zdecydowano się zarekomendować wariant „realizacyjny”. Jest to wariant optymalny i zapewniający najkorzystniejsze warunki dla środowiska. Jego wybór uzasadniony jest zarówno pod względem możliwości konstrukcyjnych, jaki i zachowania równowagi pomiędzy wymaganiami inwestora do zachowania standardu usług, a wymaganiami prawa o ochronie środowiska. Budowa przedmiotowej linii zaliczana jest do inwestycji celu publicznego. Po zrealizowaniu inwestycji istotnie zostanie zwiększona zdolność przesyłowa i pewność zasilania obecnych i przyszłych odbiorców. Poprawie ulegnie bezpieczeństwo energetyczne regionu, a także zmniejszone zostaną straty przesyłowe energii elektrycznej.

Jednocześnie wobec stwierdzenia, że inwestycja nie jest zaliczona do przedsięwzięć o których mowa w art. 59 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie opinii Podlaskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku,

Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku PGW Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Białymstoku można stwierdzić, iż organy te nie mają żadnych zastrzeżeń do planowanej inwestycji, a także nie widzą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, stwierdzono, iż inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. dane o niniejszej decyzji podaje się do publicznej wiadomości poprzez obwieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonych przez Referat Rozwoju Gospodarczego Urzędu Gminy w Sokołach na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Sokołach: <https://bip-ugsokoly.wrotapodlasia.pl/> oraz wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sokołach przy ul. Rynek Mickiewicza 10, na tablicy ogłoszeń wsi Drągi oraz Porośl-Kije, gmina Sokoły.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski

Otrzymują:

1. XXXX, Pracownia Projektowa Enspro Sp. z o.o.;
2. XXXX;
3. XXXX;
4. Aa.

CHARAKTERYSTYKA CAŁEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNEGO

Zgodnie z wymogami art. 84 ust. 2 przepisów 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, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przedmiotową charakterystykę sporządzono w oparciu o dane zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia opracowanej przez wnioskodawców.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na:

„Budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Wysokie Mazowieckie – Racibory / Racibory – łąpy na dz. nr 130/9, 130/4, 130/5, 225 oraz 130/7 obręb Drągi oraz na dz. nr 38 obręb Porośl-Kije, gmina Sokoły, powiat wysokomazowiecki, woj. podlaskie.”

Inwestorem jest PGE Dystrybucja S.A. ul. Garbarska 21, 20-340 Lublin, w imieniu której działa Pełnomocnik XXXX.

Dodatkowe informacje dotyczące planowanego przedsięwzięcia:

1. Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji łąpy – Racibory i Racibory – Wysokie Mazowieckie o długości ok. 0,4 km stanowiącej powiązanie z istniejącą linią 110 kV Wysokie Mazowieckie – łąpy, a nowoprojektowaną stacją WN Racibory zlokalizowanej na działce nr 38 obręb Porośl-Kije, gmina Sokoły. Inwestycja przewidziana jest na działkach o nr 130/9, 130/4, 130/5, 225, 130/7, położonych w obrębie Drągi [0006] i działce o nr 38, położonej w obrębie Porośl-Kije [0035], gmina Sokoły. Łączna długość przedmiotowej linii wynosi ok. 0,4 km. Natomiast powierzchnia zajęta przez przedsięwzięcie wynosi ok. 0,75 ha. Trasa planowanej do budowy linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze oraz niewielkie zadrzewienia. Planowane przedsięwzięcie nie naruszy znacząco dotychczasowego użytkowania terenu. Wzdłuż osi linii przyjmuje się pas technologiczny o szerokości 18 m. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości około 165 metrów w kierunku północnym.

Budowa linii elektroenergetycznej 110 kV obejmie prace budowlane polegające na:

- budowie tymczasowych dróg dojazdowych niezbędnych do budowy linii;
- dostarczeniu elementów konstrukcyjnych (słupów kratowych i fundamentów);
- wykonaniu wykopów pod fundamenty;
- dostosowaniu zagłębienia do warunków posadowienia fundamentów;

- budowie fundamentów pod słupy;
- montażu fundamentów;
- zasypaniu fundamentów;
- wykonaniu uziemień słupów;
- scaleniu i montażu konstrukcji słupów na fundamentach;
- montażu izolacji i przewodów oraz wykonaniu naciągów przewodów fazowych linii;
- montażu przewodów odgromowych;
- zabezpieczeniu antykorozyjnego słupów;
- wprowadzeniu traktów światłowodowych;
- wprowadzeniu linii 110 kV do stacji elektroenergetycznych;
- podłączeniu do napięcia;
- wykonaniu oznakowania linii;
- dowiązaniu nowej dwutorowej linii 110 kV do istniejącej linii 110 kV Łapy – Wysokie Mazowieckie pomiędzy istniejącymi słupami nr 32-33.

Drogi dojazdowe – do transportu elementów montażowych zostaną wykorzystane istniejące w sąsiedztwie planowanych prac – drogi asfaltowe i gruntowe, co pozwoli na skuteczną minimalizację bezpośredniego wpływu na wierzchnią warstwę gleby.

Maszyny budowlane – przy budowie będą pracowały maszyny takie jak: koparki, pojazdy ciężarowe, dźwig, wciągarki i podnośniki, napędzane paliwem płynnym – olejem napędowym. Część sprzętu budowlanego może wymagać zasilania energią elektryczną lub sprężonym powietrzem, media te dostarczane będą na plac budowy z przewoźnych agregatów zasilanych olejem napędowym. Przewiduje się wykorzystanie paliw tylko na potrzeby sprzętu budowlanego. Wykorzystanie sprzętu – około 16 motogodzin/stanowisko słupa. Zużycie paliwa – około 20 l/motogodzinę. Do prowadzenia prac budowlanych będą wykorzystywane urządzenia i maszyny sprawne technicznie, o czym będzie świadczyć aktualny przegląd techniczny pojazdów.

Wykopy pod konstrukcje – w przypadku, gdy do wykopu pod konstrukcje wsporczą będzie napływać woda przewiduje się odwodnienie wykopu. Sposób odwodnienia i zagospodarowania wody określi Wykonawca na etapie wykonywania robót budowlanych. Proponuje się wykonanie odwodnienia powierzchniowego, które jest najprostszym sposobem ochrony wykopów przed szkodliwym działaniem wody i polega na:

- wykonaniu rowów opaskowych oraz rowów poprzecznych o przekroju i spadku zapewniającym odprowadzenie wód przesączających się i wód opadowych;
- nadaniu spadku powierzchni podłoża w kierunku do rowów;
- w razie potrzeby wypełnieniu rowów poprzecznych pospółką lub drobnym żwirem;
- ewentualnym wykonaniu zbiorczego odprowadzenia wód.

Obniżenie poziomu wód gruntowych należy przeprowadzać w taki sposób, aby nie została naruszona struktura gruntu w podłożu wykonywanej budowli i na skutek wytworzonej depresji nie wystąpiły nadmierne osiadania podłoża istniejących w sąsiedztwie budowli. Dodatkowo każdorazowo przed przystąpieniem do prac należy sprawdzić dno i ściany wykopu pod kątem obecności w nich zwierząt, a w razie potrzeby przenieść je w bezpieczne miejsce zlokalizowane poza miejscem prowadzenia prac budowlanych.

Fundamenty – określenie rodzaju fundamentu, jego kształtu i wymiarów, zostanie wykonane w oparciu o szczegółowe rozpoznanie rodzaju i stanu gruntów poniżej projektowanego poziomu posadowienia do wymaganej głębokości, zależnej od typu projektowanego fundamentu. Zakłada się budowę fundamentów trzech rodzajów:

- terenowe, wylewane na stanowisku projektowanego posadowienia słupów, składające się z płyty żelbetonowej oraz trzonu o przekroju kwadratu. Ten typ fundamentów przyjęty zostanie jako podstawowy dla słupów rurowych oraz przy słabych warunkach gruntowych;
- prefabrykowane, składający się z prefabrykowanej płyty i trzonu żelbetowego. Ten typ fundamentu wykorzystany zostanie jako podstawowy typ fundamentu dla większości słupów;
- palowe, składające się z pali betonowych pogrążanych w gruncie udarowo. Ten typ fundamentu zostanie wykorzystany dla słupów zlokalizowanych na trudnych warunkach gruntowych.

W przypadku zastosowania fundamentu nietypowego tzw. terenowego wówczas Wykonawca ma obowiązek zastosować siatkę lub płotki uniemożliwiające zwierzętom swobodne przemieszczanie się po placu budowy.

Montaż słupów – słupy będą montowane na terenie inwestycji z dostarczonych gotowych materiałów:

- elementów kratowych konstrukcji wsporczych montowanych na stanowisku lub elementów konstrukcji rurowych;
- fundamentów prefabrykowanych, studniowych, terenowych;
- betonu z wytwórni betonu do wykonania, w sporadycznych przypadkach, fundamentów wylewanych (na terenach, w których będzie to niezbędne po badaniach geologicznych);
- izolatorów;
- osprzętu przewodów i izolatorów oraz innych materiałów pomocniczych;
- przewodów fazowych i odgromowych stalowo – aluminiowych oraz przewodów odgromowych z włóknami światłowodowymi OPGW przeciąganych między słupami w obrębie sekcji (kilku słupów – między kolejnymi słupami mocnymi).

Zabezpieczenie antykorozyjne słupów – rodzaje substancji oraz ich ilości, które będą emitowane do powietrza uzależnione będą od rodzaju materiałów wybranych przez wykonawcę tych prac, jak również wielkości zużycia materiałów. W celu zminimalizowania

wpływu linii na krajobraz zaleca się malowanie konstrukcji słupowych na kolor harmonizujący się z otoczeniem, np. zielony, jasno szary.

Pas technologiczny – planuje się utworzenie pasa technologicznego wokół planowanej linii elektroenergetycznej o szerokości 18 m. W jego obrębie będą obowiązywały następujące ograniczenia:

- zakaz nasadzeń drzew i krzewów;
- zakaz wznoszenia budynków mieszkalnych lub budowli;
- obowiązek korzystania z nieruchomości w sposób zgodny z aktualnie obowiązującymi przepisami.

2. Organizacja zaplecza budowy przedstawia się następująco:

- zaplecze zostanie zlokalizowane w możliwie największej odległości od zabudowań mieszkalnych, dolin rzecznych zbiorników wód otwartych, kanałów, miejsc planowanych głębokich wykopów jeżeli warunki lokalizacyjne to umożliwią;
- niezbędne elementy będą dostarczane na teren budowy sukcesywnie, wraz z postępem prac;
- zaplecze będzie zabezpieczone przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych;
- miejsca tankowania, konserwacji, mycia pojazdów i maszyn powinny być wyposażone w uszczelnione powierzchnie, zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne, w szczególności przed wyciekami substancji ropopochodnych;
- zaplecze będzie wyposażone w środki do neutralizacji awaryjnych wycieków substancji ropopochodnych, aby w przypadku ich rozlania, powstałe zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zebrany do odpowiedniego pojemnika materiał, przekazać do utylizacji uprawnionemu odbiorcy;
- na specjalnie zorganizowanych stanowiskach mycia kół maszyn ciężkich, wody po wstępnym podczyszczeniu (z zawiesin oraz węglowodorów ropopochodnych) będą kierowane do istniejących bądź docelowych systemów odwadniania;
- odpady należy gromadzić w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach w wyznaczonym, ogrodzonym i zadaszonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem warunków atmosferycznych. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych powinny być oznaczone i zabezpieczone przed wstępem osób nieupoważnionych oraz zwierząt.

3. Po zakończeniu prac teren przywrócić do stanu pierwotnego. Należy również selektywnie wykorzystać warstwę humusową.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski