



2024-72910

DE-DSK-DUK-WFK.7111.82.2024.6

Katowice, 11 października 2024 r.

URZĄD GMINY PSARY
UL. MALINOWICKA 4
42-512 PSARY

Dotyczy: zawiadomienia o przystąpieniu do sporządzenia planu ogólnego dla Psar.

W odpowiedzi na zawiadomienie nr RGNV.6720.1.2024 z dnia 7.10.2024 r. (data wpływu 10.10.2024 r.) w ww. sprawie informujemy, że na obszarze objętym opracowaniem usytuowana jest infrastruktura elektroenergetyczna będąca częścią krajowego systemu przesyłowego.

Składają się na nią:

1. Linia 220 kV relacji: Blachownia-Łagisza;
2. Linia 220 kV relacji: Łagisza-Joachimów/Wrzosowa,
3. Dwutorowa linia 400 kV relacji: Łagisza-Rokitnica, Łagisza-Tucznawa;
4. Dwutorowa linia 400 kV relacji: Joachimów-Wielopole, Łagisza-Rokitnica;
5. Trzytorowa linia 400 kV relacji: Łagisza-Rokitnica, Łagisza-Tucznawa + 220 kV relacji: Łagisza-Joachimów/Wrzosowa

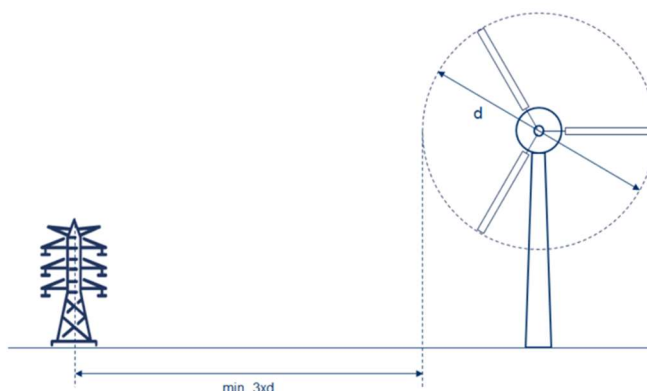
Właścicielem przedmiotowej infrastruktury elektroenergetycznej są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.) pełniące funkcję Operatora Systemu Przesyłowego. Eksploatacją na terenie gminy zajmuje się PSE S.A. w Katowicach (ul. Jordana 25, 40-056 Katowice).

Wnioskujemy o wprowadzenie do planu ogólnego przebiegu napowietrznych linii elektroenergetycznych najwyższych napięć 220 i 400 kV wraz z pasem technologicznym oraz poniższych zapisów:

1. Dla napowietrznej elektroenergetycznej linii 220 kV relacji: Blachownia-Łagisza oraz Łagisza-Joachimów/Wrzosowa obowiązuje pas technologiczny o szerokości 50 m (po 25 m od osi linii w obu kierunkach w rzucie poziomym);
2. Dla dwutorowej napowietrznej elektroenergetycznej linii 400 kV relacji: Joachimów-Wielopole, Łagisza-Rokitnica obowiązuje pas technologiczny o szerokości 60 m (po 30 m od osi linii w obu kierunkach w rzucie poziomym);

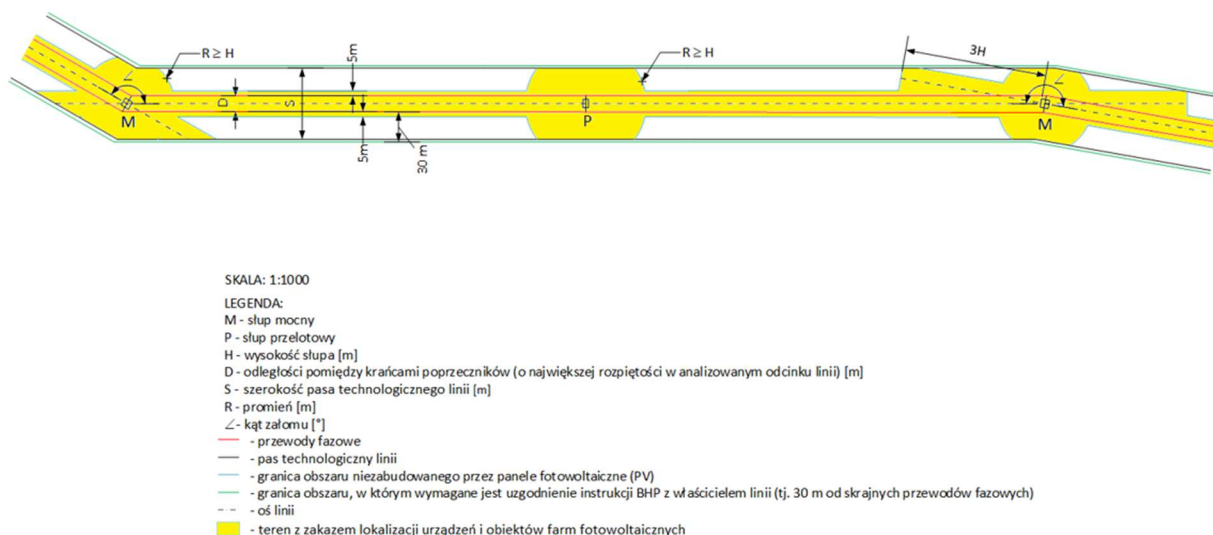
Adres do korespondencji: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w Katowicach,
40-056 Katowice, ul. Jordana 25, Sekretariat: tel. +48 32 257 80 01, fax. +48 32 257 80 17

3. Dla dwutorowej napowietrznej elektroenergetycznej linii 400 kV relacji: Łagisza-Rokitnica, Łagisza-Tuczawa obowiązuje pas technologiczny o szerokości 70 m (po 35 m od osi linii w obu kierunkach w rzucie poziomym);
4. Dla trzytorowej napowietrznej elektroenergetycznej linii 400 kV relacji: 400 kV relacji: Łagisza-Rokitnica, Łagisza-Tuczawa + 220 kV relacji: Łagisza-Joachimów/Wrzosowa obowiązuje pas technologiczny o szerokości 70 m (po 35 m od osi linii w obu kierunkach w rzucie poziomym);
5. W pasie technologicznym elektroenergetycznej linii przesyłowej występują następujące ograniczenia użytkowania terenu:
 - a. zakaz realizacji budynków mieszkalnych, budynków zamieszkania zbiorowego i budynków użyteczności publicznej,
 - b. lokalizacja pozostałych obiektów i urządzeń budowlanych (związanych np. z działalnością gospodarczą lub rekreacyjną, zawierających materiały niebezpieczne pożarowo, stacji paliw i stref zagrożonych wybuchem) musi uwzględniać wymogi określone w przepisach odrębnych oraz normach dotyczących projektowania linii elektroenergetycznych,
 - c. zakaz tworzenia hałd, nasypów oraz zwiększania rzędnych terenu,
 - d. zakaz sadzenia roślinności o wysokości przekraczającej 3 m,
 - e. w przypadku terenów przeznaczonych dla działalności górniczej należy wskazać przebieg linii przesyłowej 220 i 400 kV jako obiektu, dla którego wyznacza się w złożu kopaliny filar ochronny.
6. Dopuszcza się budowę elektroenergetycznej linii wielotorowej, wielonapięciowej po trasie istniejącej linii elektroenergetycznej. Dopuszcza się także odbudowę, rozbudowę, przebudowę i nadbudowę istniejącej linii oraz linii, która w przyszłości zostanie ewentualnie wybudowana na jej miejscu. Realizacja tych inwestycji po trasie istniejącej linii nie wyłącza możliwości rozmieszczania słupów oraz podziemnych, naziemnych lub nadziemnych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z linii w innych niż dotychczasowych miejscach.
7. Dla lokalizacji farm wiatrowych w sąsiedztwie linii przesyłowych, minimalna odległość turbiny wiatrowej od linii elektroenergetycznej, określona jako odległość najbardziej skrajnego elementu turbiny wiatrowej (krańców łopat turbiny) od osi trasy napowietrznego odcinka linii elektroenergetycznej, wynosi pięciokrotność średnicy koła ($5xd$) zataczanego przez łopaty turbiny wiatrowej.
8. Dla lokalizacji farm wiatrowych w sąsiedztwie linii przesyłowych, minimalna odległość turbiny wiatrowej od linii elektroenergetycznej, określona jako odległość najbardziej skrajnego elementu turbiny wiatrowej (krańców łopat turbiny) od osi trasy napowietrznego odcinka linii elektroenergetycznej, wynosi trzykrotność średnicy koła ($3xd$) zataczanego przez łopaty turbiny wiatrowej, jedynie w przypadku wyposażenia przewodów odgromowych wszystkich przęseł linii znajdujących się w tej odległości w czynną ochronę przeciwdrganiową.



Rys. 1. Rysunek poglądowy dla ustalenia wymaganej odległości turbiny wiatrowej od linii elektroenergetycznych NN.

9. Lokalizacja urządzeń i obiektów farm fotowoltaicznych w pasie technologicznym linii przesyłowych dopuszczalna jest poza obszarami:
- wokół słupów w kształcie koła o promieniu, co najmniej równym wysokości słupa oraz w obszarze pomiędzy słupami wzdłuż osi linii, w pasie o szerokości równej odległości pomiędzy skrajnymi przewodami, powiększonej o 5 m w każdą stronę,
 - na załomach trasy linii, na przedłużeniu osi linii, zostanie pozostawiony niezabudowany pas, którego długość liczona od fundamentów słupa po przedłużeniu osi trasy linii będzie równa potrójnej wysokości słupa, a szerokość równa odległości pomiędzy skrajnymi przewodami, powiększonej o 5 m w każdą stronę.



Rys. 2. Rysunek poglądowy dla ustalenia wymaganej odległości instalacji paneli fotowoltaicznych od linii elektroenergetycznych NN.

Jednocześnie prosimy, aby:

1. Oś linii najwyższych napięć oraz pas technologiczny i oznaczenie ich na rysunku planu, były obowiązującymi ustaleniami planu.
2. Zapisy dotyczące elektroenergetycznej sieci przesyłowej były oddzielone od zapisów dotyczących elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej (obiekty o napięciu 110 kV i niższymi), których właścicielem jest spółka dystrybucyjna.

Ponadto informujemy, że:

1. Przebieg linii elektroenergetycznej najwyższych napięć PSE S.A. dostępny jest w serwisie Geoportal (<http://www.geoportal.gov.pl>) w grupie warstw „Dane innych instytucji”, w warstwie „Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.”.
2. Na stronie internetowej PSE S.A. pod adresem: www.pse.pl w zakładce Dokumenty/Plany Rozwoju dostępny jest dokument pn. „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2025-2034” (PRSP).
3. Warunki lokalizacji wszelkich obiektów (projekt zagospodarowania terenu) należy uzgodnić z właścicielem linii elektroenergetycznych – PSE S.A. przed wydaniem pozwolenia na budowę lub dokonania zgłoszenia.
4. Na potrzebę wykonania rutynowych prac eksploatacyjnych oraz usuwania awarii do każdego słupa powinien zostać zapewniony dojazd.

Osobą prowadzącą sprawę jest: Aleksandra Niedźwiedź. Dane kontaktowe: tel.: 32 2578077, 453 026 289
e-mail: aleksandra.niedzwiedz@pse.pl.

Załącznik:

1. Poglądowe opracowanie graficzne przedstawiające rozmieszczenie infrastruktury elektroenergetycznej PSE S.A. w Psarach.

Otrzymują:

1. Adresat

2. WFK /aa./