

w.d.:24.07.2024r  
w.z.:OŚGN.6124.5.2024  
n.z.:ZIR/RR/BC/2024

056 V  
02.05  
Urząd Gminy Boleszkowice  
W P L Y N E L O  
Dnia 30.08.2024  
9 Ldz 10750

Gorzów Wlkp. 27.08.2024r

Gmina Boleszkowice  
Ul. Słoneczna 24  
74-407 Boleszkowice

dotyczy: zawiadomienia o podjęciu uchwały w sprawie przystąpienia do sporządzenia planu  
ogólnego gminy Boleszkowice

W odpowiedzi na Państwa pismo z dnia 24.07.2024r znak: OŚGN.6124.5.2024  
w sprawie przystąpienia do sporządzenia planu ogólnego gminy Boleszkowice,  
Enea Operator Sp. z o.o. informujemy, iż na obszarze Gminy Boleszkowice  
zlokalizowana jest następująca istniejąca infrastruktura techniczna  
elektroenergetyczna dystrybucyjna (sieć dystrybucyjna energii elektrycznej)  
będąca na majątku i pozostająca w eksploatacji Enea Operator sp. z o.o.:

- a. linia napowietrzna (WN-110 kV)
- b. linie napowietrzne i kablowe średniego napięcia (SN-15 kV),
- b. linie napowietrzne i kablowe niskiego napięcia (nn-0,4 kV),
- c. stacje elektroenergetyczne SN-15/0,4 kV,

Na obszarach objętych Planem ogólnym Gminy Boleszkowice, w których  
planuje się przyłączenia do sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej nowych  
podmiotów i/lub wzrost mocy przyłączeniowych dla istniejących  
odbiorców/wytwórców, proponujemy dokonać analizy w zakresie określenia  
przewidywanej wielkości zapotrzebowania na moc, w oparciu o poniższe dane:

- OBSZAR  
(gmina, miejscowość, obręb, działka)
- FUNKCJA TERENU  
oznaczenie na planie – np. MN, U, P
- POWIERZCHNIA TERENU
- LICZBA OBIEKTÓW
- PLANOWANE ZAPOTRZEBOWANIE NA MOC NA OBIEKT w kW
- PLANOWANE ZAPOTRZEBOWANIE NA MOC NA CAŁY OBSZAR w kW
- DOKUMENT - podstawa realizacji inwestycji – np.: studium, plan miejscowy,  
przystąpienie do sporządzenia planu

W zależności od prognozowanego zapotrzebowania na moc należy przewidzieć  
miejsce pod ewentualne budowy nowych stacji elektroenergetycznych 110 kV i SN  
(w tym stacji SN/nn) wraz z dojazdem do nich bezpośrednio od strony drogi  
publicznej, bez określania wymogu linii zabudowy oraz umożliwić lokalizację  
nowych linii elektroenergetycznych 110 kV, SN i nn dla zasilania nowych obiektów.

W związku z powyższym wnioskujemy o wprowadzenie do planu ogólnego gminy niżej wymienionych zapisów:

1) Definicja: „Sieć dystrybucyjna energii elektrycznej: sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego (OSD) (poprzez sieć elektroenergetyczną należy rozumieć zespół połączonych wzajemnie linii i stacji elektroenergetycznych przeznaczonych do przesyłania i rozdzielania energii elektrycznej). Do sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej OSD nie należy kwalifikować linii i stacji elektroenergetycznych nie będących własnością OSD”.

2) „Należy zachować lokalizację istniejącej sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej oraz uwzględnić wynikające z jej istnienia obostrzenia w zagospodarowaniu terenu.

Wzdłuż przebiegu istniejących i planowanych linii elektroenergetycznych będących częścią sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej uwzględnić pasy technologiczne (pasy ochrony funkcyjnej) w obrębie tychże linii.

Wyznacza się pasy technologiczne wzdłuż projektowanych i istniejących linii elektroenergetycznych dystrybucyjnych, w poziomie nie mniejsze niż:

- dla linii napowietrznych WN-110 kV – 22m ( po 11m po każdej ze stron od osi linii )
- dla linii napowietrznych SN - 14 m (po 7 m po każdej ze stron od osi linii);
- dla linii napowietrznych nn-0,4 kV - 7 m (po 3,5 m po każdej ze stron od osi linii);
- dla linii kablowych SN i nn-0,4 kV - 0,5 m (po 0,25 m po każdej ze stron od osi linii).

Utworzenie pasów technologicznych wzdłuż linii nie powoduje wyłączenia terenu z zagospodarowania, jedynie może wprowadzać ewentualne obostrzenia.

W pasach technologicznych obowiązuje w szczególności zakaz sadzenia roślinności wysokiej i o rozbudowanym systemie korzeniowym, w tym obowiązuje szerokość pasa wycinki podstawowej drzew na trasie linii wg przepisów odrębnych.

W przypadku projektowania zmian zagospodarowania terenu w pasach technologicznych planowania robót budowlanych w odległości liczonej w poziomie do skrajnych przewodów lub toru kabla, mniejszej niż:

- 15 m dla linii napowietrznych WN-110 kV;
- 5 m dla linii napowietrznych SN-15 kV;
- 3 m dla linii napowietrznych nn-0,4 kV;
- 3 m dla linii kablowych WN-110 kV;
- 2,5 m dla linii kablowych SN, nn

należy dokonywać uzgodnień branżowych z właścicielem tych linii, w szczególności w przypadkach planowania budowy, przebudowy lub remontu obiektu.

3) „Wszystkie obiekty przewidywane do budowy, przebudowy lub remontu w zbliżeniu lub na skrzyżowaniu z infrastrukturą techniczną elektroenergetyczną podlegają przepisom odrębnym.”

Wyjaśniamy, iż usunięcie ewentualnych kolizji wynikających z planowanych zmian zagospodarowania przestrzennego terenu z istniejącą siecią dystrybucyjną energii elektrycznej i/lub infrastrukturą techniczną lub infrastrukturą teletechniczną będącą na majątku ENEA Operator jest możliwe na zasadach określonych przez właściciela sieci kosztem i staraniem wnioskodawcy, któremu infrastruktura elektroenergetyczna koliduje.

W przypadku dużego zapotrzebowania mocy dopuścić możliwość budowy stacji elektroenergetycznej 110 kV wraz z liniami 110 kV oraz liniami SN. W takim przypadku należy przewidzieć miejsce lokalizacji ca 1 ha ( o proporcjonalnych

wymiarach w zakresie długości i szerokości ) z zapewnieniem dojazdu do drogi publicznej.

4) „Dopuszczać budowę nowej infrastruktury technicznej elektroenergetycznej oraz przebudowę, remont i utrzymanie istniejącej infrastruktury technicznej elektroenergetycznej, na podstawie przepisów odrębnych.”

„Umożliwić budowę nowej oraz rozbudowę, przebudowę i remont istniejącej infrastruktury technicznej elektroenergetycznej dystrybucyjnej z zastosowaniem:

- linii elektroenergetycznych WN, SN i nn wraz z przyłączami w wykonaniu kablowym i/lub napowietrznym,
- stacji elektroenergetycznych 110 kV ( w tym stacji 110/15 ) i SN w wykonaniu wnetrzowym i/lub napowietrznym.
- złącz kablowych SN

Umożliwić lokalizację infrastruktury technicznej elektroenergetycznej dystrybucyjnej liniowej / elementów energetycznych z nią związanych w pasach drogowych/układach komunikacyjnych tj. terenach ogólnie dostępnych dla prowadzenia sieci.” Odstępstwo od ww. zasady jest możliwe po uzgodnieniu lokalizacji trasy inwestycji pomiędzy właścicielami terenu i gestorem sieci bez konieczności zmiany dokumentu planistycznego.

5) „Przewidzieć tereny dla potrzeb lokalizacji stacji elektroenergetycznych wraz z możliwością wprowadzenia/ wyprowadzenia do/z stacji linii elektroenergetycznych.”

6) „Planowane kubaturowe stacje elektroenergetyczne (w tym stacje transformatorowe SN/nn) będące własnością OSD są realizowane jako obiekty naziemne, wolnostojące. Nieprzekraczalna linia zabudowy, minimalna powierzchnia działki, szerokość frontu działki, wyznaczenie miejsc postojowych nie dotyczą istniejących i planowanych obiektów infrastruktury technicznej elektroenergetycznej.”

7) „Dopuszczać prawo do podziału istniejących działek celem wydzielenia terenów dla lokalizacji stacji elektroenergetycznych wraz z możliwością wprowadzenia do stacji linii elektroenergetycznych zgodnie z przepisami odrębnymi.”

8) „Dopuszczać lokalizację stacji elektroenergetycznych na terenach o innym przeznaczeniu wraz z możliwością wprowadzenia do stacji linii elektroenergetycznych zgodnie z przepisami odrębnymi.”

9) „Zaopatrzenie w energię elektryczną odbywa się z planowanej, budowanej, przebudowywanej, remontowanej i istniejącej infrastruktury technicznej elektroenergetycznej na podstawie przepisów odrębnych.”

10) „Zapewnić swobodny dostęp i dojazd do infrastruktury technicznej elektroenergetycznej, w tym stacji elektroenergetycznych, linii elektroenergetycznych oraz konstrukcji wsporczych (słupów) w celu przeprowadzania prac eksploatacyjnych lub usuwania awarii”.

W przypadku przewidywanej lokalizacji źródeł energii w przedmiotowym obszarze prosimy również o zamieszczenie poniższych zapisów:

11) Tereny lokalizacji źródeł energii dopuszczają łączne usytuowanie do (określić liczbę źródeł energii) szt. siłowni wiatrowych, biogazowni, biogazowni rolniczych, instalacji fotowoltaicznych, instalacji spalania biomasy, instalacji termicznego przekształcania odpadów, instalacji spalania wielopaliwowego (itd.; wskazać rodzaj źródła energii) o mocy do (określić moc pojedynczego źródła energii/instalacji, np. 3 MW / szt).”

12) „Przy lokalizacji nowych jednostek (turbin) zespołów elektrowni wiatrowych należy zapewniać zachowanie odległości od skrajnych przewodów

napowietrznych linii elektroenergetycznych, będących częścią sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej.

Wyznacza się odległości lokalizacji poszczególnych turbin wiatrowych od istniejących i projektowanych linii elektroenergetycznych dystrybucyjnych, w poziomie nie mniejsze niż:

- ☐ 10,0 m od osi linii nn-0,4 kV jednotorowej do średnicy koła wiatrakowego;
- ☐ 12,5 m od osi linii SN-15 kV (20 kV) jednotorowej do średnicy koła wiatrakowego;
- ☐ 12,5 m od osi linii nn-0,4 kV wielotorowej do średnicy koła wiatrakowego;
- ☐ 15,0 m od osi linii SN-15 kV (20 kV) wielotorowej do średnicy koła wiatrakowego
- ☐  $3 \times$  średnica koła wiatrakowego od skrajnego przewodu linii o napięciu 110 kV nie posiadającej specjalnych amortyzatorów do tłumienia drgań do średnicy koła wiatrakowego;
- ☐ średnica koła wiatrakowego od skrajnego przewodu linii o napięciu 110 kV posiadającej specjalne amortyzatory do tłumienia drgań do średnicy koła wiatrakowego”.

13 „Przy lokalizacji nowych instalacji fotowoltaicznych należy zapewniać w trakcie budowy, użytkowania/eksploatacji zachowanie odległości od osi linii elektroenergetycznej, będącej częścią sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej.

Wyznacza się odległości lokalizacji poszczególnych instalacji fotowoltaicznych od osi istniejących i projektowanych linii elektroenergetycznych dystrybucyjnych, w poziomie nie mniejsze niż:

- ☐ dla linii napowietrznych WN – 11 m po każdej ze stron od osi linii;
- ☐ dla linii napowietrznych SN – 7 m po każdej ze stron od osi linii;
- ☐ dla linii napowietrznych nn – 3,5 m po każdej ze stron od osi linii,
- ☐ dla linii kablowych SN i nn – 0,7 m po każdej ze stron od osi linii\*;
- ☐ dla linii kablowych WN – 1,5 m po każdej ze stron od osi linii\*.

Uwaga: w przypadku kilku linii kablowych prowadzonych równolegle obok siebie, pas technologiczny liczy się 1,5 metra dla WN lub 0,7 m dla SN od osi skrajnej linii.

W pasach technologicznych obowiązuje w szczególności zakaz sytuowania instalacji fotowoltaicznych, sadzenia roślinności wysokiej i o rozbudowanym systemie korzeniowym, w tym obowiązuje szerokość pasa wycinki podstawowej drzew na trasie linii wg przepisów odrębnych.

Pasy technologiczne linii napowietrznych uwidocznione są dodatkowo w części graficznej dokumentu. Pasy technologiczne nie są równoznaczne z pasami określonymi na potrzeby ustanawiania służebności przesylu, które wyznacza się w oparciu o inne przepisy.”

Rozmieszczenie źródeł energii

14 „W przypadku planowania źródła energii w sąsiedztwie infrastruktury technicznej elektroenergetycznej należy przedstawić OSD sposób zagospodarowania działek przeznaczonych pod zabudowę tego źródła uwzględniający swobodny dostęp i dojazd służb OSD do istniejącej infrastruktury w celu przeprowadzania prac eksploatacyjnych lub usuwania awarii”.

Ponadto prosimy aby przede wszystkim źródła energii o mocy przekraczającej 500 kW, uwidocznione zostały w części graficznej dokumentu.

15 „Przeznaczenie terenów dla lokalizacji źródeł energii nie jest jednoznaczne z możliwością przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Rozpatrzenie możliwości przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej odbywa się zgodnie z przepisami odrębnymi.”

16 ENEA Operator sp. z o.o. zwraca uwagę, że stworzenie możliwości prawnych prawidłowej eksploatacji, modernizacji, budowy i rozbudowy sieci

elektroenergetycznej jest jednym z podstawowych warunków realizacji obiektów ujętych w opracowaniu, dostarczania do nich energii elektrycznej o prawidłowych parametrach, a zatem jest warunkiem prawidłowego funkcjonowania tych obiektów.

17 Ponadto prosimy o przekazanie danych odnośnie do przebiegu granic uchwalonego planu, celem wprowadzenia tych informacji do naszych zasobów informatycznych.

Po uchwaleniu ostatecznej wersji planu prosimy o przekazanie ww. informacji w formie:

☐ Współrzędnych punktów leżących na linii granicznej w postaci pliku tekstowego (układ współrzędnych danych geodezyjnych PL1992 lub jeden z pozostałych: PL1965/2, PL1965/3, PL1965/4, PL2000/5, PL2000/6, PL2000/7, WGS84);

☐ lub ewentualnie w postaci linii granicznych obszaru w pliku CAD (format \*.dxf, układ współrzędnych PL1992).

Dodatkowo prosimy o przekazanie linku do publikacji umieszczonej na Państwa stronie internetowej."

Istniejące urządzenia elektroenergetyczne 110 kV, 15 kV i 0,4 kV należy wkomponować w projektowane zagospodarowanie terenu z zachowaniem obowiązujących norm i przepisów.

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp.  
Zakład Rozwoju i Inwestycji  
Dyrektor

*Piotr Nahorski*

k/o:  
RR a.a.