

WARUNKI TECHNICZNE UDOSTĘPNIENIA MAJĄTKU SIECIOWEGO
ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W KOSZALINIE
NR 5MMD/AR/6070/2017

Koszalin, 23.08.2017

Inwestor: URZĄD GMINY 76-024 ŚWIESZYNO 71

Inwestycja: Podwieszenie sieci oświetlenia ulicznego na konstrukcjach wsporczych (słupach) linii nN-0,4kV w miejscowości Nieklonice

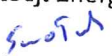
1. Na zakres prac związany z zabudową urządzeń oświetlenia ulicznego na infrastrukturze Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie (dalej EOP), należy opracować **projekt wykonawczy** (dalej dokumentacja projektowa) zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
2. Dokumentacja projektowa, przed przystąpieniem do realizacji zabudowy, podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator SA Oddział w Koszalinie
3. Do uzgodnienia należy dostarczyć 1 komplet dokumentacji projektowej oraz wersję elektroniczną na płycie CD/DVD w postaci skanu do pliku PDF oraz plan zagospodarowania w pliku w formacie CAD (np. *.dwg – wersja do 2010) w odniesieniu geograficznym PUWG 2000 strefa 6. Projekt musi zawierać profil zwisów na całej długości podwieszanych przewodów oświetleniowych.
4. Zawieszona sieć oświetleniowa na słupach elektroenergetycznych musi odpowiadać wymaganiom przepisów prawa.
5. Zezwala się na zabudowę infrastruktury oświetleniowej na stanowiskach słupowych linii nN-0,4kV z wyłączeniem stacji transformatorowych SN/nN i słupów linii SN.
6. Zgodnie z obowiązującą w EOP procedurą pn. „Standardy dot. ograniczenia prac planowych”, należy całość prac wykonać w technologii PPN (prac pod napięciem). Prace w technologii PPN mogą wykonywać firmy zweryfikowane przez EOP spełniające jednocześnie warunki określone w „Instrukcji prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1kV” obowiązującej w EOP. Stosowną informację w tym zakresie, należy zamieścić w treści dokumentacji projektowej.
7. Całość budowy należy wykonać za pomocą przewodów izolowanych.
8. Urządzenia inwestora należy zabudować poniżej istniejących przewodów roboczych linii nN-0,4kV w minimalnej odległości pionowej 0,5m. W przypadku występowania już podwieszonych obcej infrastruktury (np. oświetleniowej, telekomunikacyjnej) należy dodatkowo podwieszenie linii uzgodnić z ich właścicielem w szczególności w zakresie zachowania stosownych odległości. Stosowne uzgodnienia w tym zakresie należy zamieścić w dokumentacji projektowej.
9. Dla istniejących linii nN-0,4kV przeprowadzić obliczenia obciążeń mechanicznych istniejących słupów w linii elektroenergetycznej oraz analizy wymaganych odległości (pionowych i poziomych) projektowanej infrastruktury oświetleniowej zgodnie z normami PN-E-05100-1:1998, SEP oraz albumami PTPiREE. W przypadku gdy wynikiem przeprowadzonej analizy obliczeniowej nie będą zachowane dopuszczalne wartości (mechaniczne i odległościowe) wówczas inwestor powinien wystąpić do odpowiedniego obszaru Rejonu Dystrybucji w Koszalinie z wnioskiem o określenie warunków przebudowy sieci.
10. W dokumentacji projektowej m.in. należy zamieścić profil każdego przęsła linii nN-0,4kV, w którym projektuje się podwieszenie kabla oświetleniowego z zaznaczonymi minimalnymi odległościami pionowymi (np. od ziemi oraz do obiektów/budynków w przypadku wystąpienia skrzyżowania z nimi), inwentaryzację sieci elektroenergetycznej, obliczenia techniczne, zestawienia montażowe, wymagane prawem zgody od właścicieli nieruchomości na posadowienie nowych obiektów oraz prowadzenie prac, sposób oznakowania projektowanej sieci, widok stanowisk słupowych wraz ze sposobem montażu poszczególnych opraw oświetleniowych. Zgody od właścicieli nieruchomości nie podlegają weryfikacji EOP i trwałość prawna podwieszenia oświetlenia jest wyłącznym ryzykiem Inwestora.
11. Zakończenia sekcji odciągowych projektowanej linii oświetleniowej winny być zrealizowane na słupach mocnych.

12. Na prowadzenie w/w prac, zgodnie z obowiązującymi przepisami, należy uzyskać wymagane prawem decyzje i pozwolenia. Decyzje te nie podlegają weryfikacji EOP i trwałość prawna podwieszenia oświetlenia jest wyłącznym ryzykiem Inwestora.
13. Nie wyklucza się istnienia innych elementów sieci elektroenergetycznej. Ewentualne dodatkowe kolizje z urządzeniami elektroenergetycznymi EOP, należy zgłaszać w odpowiednim obszarowo Rejonu Dystrybucji w Koszalinie w celu uzgodnienia sposobu (formalnego i technicznego) ich usunięcia.
14. Zabudowane urządzenia oświetlenia drogowego stanowią będą majątek Inwestora, a prace związane z ich montażem zostaną w całości zrealizowane jego kosztem i staraniem.
15. Zabudowa urządzeń oświetlenia drogowego zostanie wykonana na podstawie umowy udostępnienia konstrukcji wsporczej (słupa), której zawarcie winno nastąpić po uzgodnieniu dokumentacji projektowej, o której jest mowa w pkt.1 oraz przed przystąpieniem do realizacji przedmiotowej inwestycji.
16. W sprawie zawarcia umowy dzierżawy należy kontaktować się z Wydziałem Dokumentacji Energetycznej.
17. EOP za udostępnione obiekty będzie pobierał miesięczne opłaty w postaci czynszu, na podstawie zawartej umowy dzierżawy.
18. Zamiar rozpoczęcia robót budowlanych, należy zgłosić na 5 dni roboczych przed rozpoczęciem prac, do Działu Zarządzania Eksploatacją odpowiedniego obszarowo Rejonu Dystrybucji w Koszalinie.
19. Wykonane prace podlegają odbiorowi przez odpowiedni obszarowo Rejonu Dystrybucji w Koszalinie w zakresie jakości wykonanych prac oraz ilości zabudowanych urządzeń zgodnie z „Zasadami odbioru robót budowlanych” stanowiących załącznik do procesu "Odbiór częściowy/końcowy/sprawdzenie wykonania prac". Po zrealizowaniu inwestycji należy zgłosić gotowość odbioru technicznego.
20. Protokół zdawczo-odbiorczy stanowi załącznik do umowy dzierżawy.
21. O dodatkowe dane i ewentualne szczegóły dotyczące niniejszych warunków należy wystąpić do EOP.
22. Każdorazowo przed przystąpieniem do opracowania dokumentacji projektowej inwestor winien wystąpić do Działu Przyłączeń odpowiedniego obszarowo Rejonu Dystrybucji w Koszalinie z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia do sieci. W przypadku wcześniejszego niepodpisania umowy o przyłączenie dla oświetlenia, EOP odmówi dokonania sprawdzenia dokumentacji projektowej.
23. Wydane warunki techniczne udostępnienia słupów energetycznych stanowią podstawę do złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej EOP oraz ewentualnie warunków przebudowy sieci.
24. Wystąpienie przez Inwestora do EOP o określenie warunków przyłączenia uznawane będzie, jako akceptacja niniejszych warunków technicznych.
25. Niniejsze warunki techniczne udostępnienia słupów energetycznych są ważne 2 lata od daty ich wystawienia.
26. Niniejsze warunki techniczne należy załączyć w dokumentacji projektowej.

Wniosek o określenie warunków przyłączenia - http://www.energa-operator.pl/upload/wysiwyg/dokumenty_do_pobrania/formularze/przylaczenia/wniosek_o_okreslenie_warunkow_przylaczenia.pdf

Standardy techniczne Energa-Operator SA - http://www.energa-operator.pl/centrum_informacji/standardy_techiczne.xml

Cennik usług pozataryfowych - http://www.energa-operator.pl/uslugi/oplaty_i_faktury/cennik_uslug_pozataryfowych.xml

Koordinator ds.
spraw
Dokumentacji Energetycznej

Mirosław Smołuch

OPRACOWAŁ

Kierownik
Wydział Dokumentacji Energetycznej

Cezary Gąstorowski

ZATWIERDZIŁ

Załączniki:

1. Wzór umowy dzierżawy EOP