

Szczecin, 06.07.2022

ZMS/SU/SS/2022/WEO22E152572

STRADIA DESIGN
ul. Nieduża 14/1
71-531 Szczecin

Dotyczy: likwidacji kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej w związku z planowaną przebudową drogi gminnej w ciągu ul. Wiśniowej w Lipianach dz. nr 5/1, 7/1, 315, 317, 13/1 obr. Lipiany, Gmina Lipiany.

W odpowiedzi na Pana pismo z dnia 30.06.2022 ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin informuje, że opiniuje pozytywnie przedłożone opracowanie z następującymi uwagami:

1. Dokonać korekty trasy linii kablowej wynosząc poza jezdnię z nawierzchni z betonu asfaltowego.
2. W przypadku braku możliwości korekty trasy linii kablowej oraz w pobliżu korzeni drzew, kabel należy zabezpieczyć rurami dwudzielnymi A160 PS firmy „Arot” (kabel SN-15kV) i A110 PS firmy „Arot” (kabel nN-0,4kV).
3. Prace w pobliżu infrastruktury elektroenergetycznej będącej własnością ENEA Operator sp. z o.o. należy wykonać pod nadzorem i w uzgodnieniu z Rejonem Dystrybucji Stargard.
4. Wszelkie prace w bezpośredniej bliskości infrastruktury elektroenergetycznej należy wykonać ręcznie.
5. Odkrytą infrastrukturę elektroenergetyczną w sposób widoczny należy oznaczyć i zabezpieczyć przed uszkodzeniem, a w miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia należy dodatkowo zabezpieczyć rurami dwudzielnymi A160 PS firmy „Arot” (kabel SN-15kV) i A110 PS firmy „Arot” (kabel nN-0,4kV).
6. Rury zabezpieczające kable (istniejące) powinny wystawać min. 0,5m z każdej strony ulicy, wjazdu, zjazdu, uzbrojenia podziemnego i innych obiektów z którymi się krzyżują również w przypadku zbliżeń do istniejącego uzbrojenia kable układać w rurach osłonowych jw.
7. Kabel SN układać na głębokości 1 m od projektowanych rzędnych terenu. Kable nN układać na głębokości 0,7 m od projektowanych rzędnych terenu.

Centrala

Enea Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58


tel. +48 / 61 850 40 00
faks +48 / 61 684 59 57

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

8. Zaprojektować odpowiednią ilość przepustów wg zasady: ilość istniejących kabli razy 1,5 z zaokrągleniem w górę i oznakować miejsce ich ułożenia.
9. Zgłosić do ENEA Operator Sp. z o.o. roboty ulegające zakryciu dotyczące przebudowywanej sieci elektroenergetycznej do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.
10. Całość prac należy wykonać zgodnie z Polską Normą **N SEP-E-004 „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa”**.
11. Dokonać przekopów kontrolnych celem sprawdzenia zgodności posiadanej inwentaryzacji geodezyjnej ze stanem faktycznym w terenie. W przypadku wystąpienia niezgodności, urządzenia podziemne należy zinwentaryzować oraz zawiadomić ich użytkowników (wynikający z projektu stan uzbrojenia podziemnego może nie obejmować wszystkich instalacji indywidualnych użytkowników).
12. Prace związane z przygotowaniem miejsca pracy i przekazaniem miejsca pracy należy uzgodnić z Rejonem Dystrybucji Stargard.
13. W przypadku stwierdzenia kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej, której konieczność przebudowy będzie wiązała się ze zmianą jej miejsca posadowienia, wówczas przebudowę należy wykonać na podstawie opracowanej przez Wnioskodawcę (**Inwestora budowy**) dokumentacji technicznej i prawnej (z uzyskaniem Decyzji o pozwoleniu na budowę), sporządzonej w oparciu o warunki na likwidację kolizji, które zostaną określone każdorazowo dla danego etapu prac na wniosek zainteresowanego oraz na podstawie kompletnego projektu zagospodarowania i uzbrojenia terenu (aktualny wtórnik geodezyjny).
14. W przypadku zmiany sposobu zagospodarowania przedmiotowego terenu należy ponownie wystąpić do ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin o wydanie warunków na likwidację kolizji z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną SN i nN.
15. **W przypadku stwierdzenia wypłacenia kabli energetycznych w obszarze wykonywanych prac należy kable zagłębić zgodnie z obowiązującymi normami. Dodatkowo istniejące linie kablowe znajdujące się pod przejazdami należy osłonic rurami ochronnymi dwudzielnymi A160 PS firmy „Arot” (kabel SN-15kV) i dwudzielnymi A110 PS firmy „Arot” (kabel nN-0,4kV).**
16. Usunięcie kolizji odbędzie się na koszt wnioskodawcy (**Inwestora budowy**).
17. Koszty naprawy i poniesione straty przez ENEA Operator Sp. z o.o. na skutek ewentualnych uszkodzeń urządzeń energetycznych podczas wykonywania robót pokrywa Wykonawca.
18. Uzgodnienie jest ważne 2 lata.

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Utrzymania Sieci
Kierownik

Grzegorz Grucki

Załącznik:

1. Obowiązek informacyjny.

K/o:

1. RD-4;
2. SU-a/a.