

Numer: **R/22/066939**Miejscowość: **Turek**Data: **27-09-2022r**

# **WARUNKI PRZEBUDOWY SIECI**

## **ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA**

### **Oddział w Kaliszu (dotyczące usunięcia kolizji)**

1. Obiekt wchodzący w kolizję:

Nazwa: droga powiatowa

Adres (nr działki): Dąbie ul. Kościuszki i Narutowicza dz. 1174/1 gm. Dąbie

2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne podlegające przebudowie:

**2.1. nr stacji transformatorowej 15/0,4kV: 60649,**

**2.2. nr obwodu napowietrznego nn: 2;**

**- linia napowietrzna nn wykonana przewodem AL 4x50mm<sup>2</sup> oraz AsXSn 4x120mm<sup>2</sup>,**

**2.3. nr obwodu napowietrznego nn: 3;**

**- linia napowietrzna nn wykonana przewodem AL 3x50+35mm<sup>2</sup>,**

**2.4. nr obwodu napowietrznego nn: 4;**

**- linia napowietrzna nn wykonana przewodem AL 3x50+35mm<sup>2</sup>,**

**2.5. istniejące przyłącza:**

**- napowietrzne, wykonane przewodem AsXSn 4x16mm<sup>2</sup> i AsXSn 4x25mm<sup>2</sup>,.**

3. Zakres prac niezbędnych do realizacji usunięcia kolizji oraz wymagania w zakresie sposobu przebudowy i typów stosowanych elementów projektowanej infrastruktury elektroenergetycznej:

3.1. Urządzenia WN i SN: nie dotyczy

3.2. Stacja transformatorowa: nie dotyczy

**3.3. Urządzenia nn:**

**- istniejący słup linii napowietrznej nn nr 2-3-4/3 przebudować, przestawić poza obszar kolizji,**

**- istniejące przyłącza napowietrzne zasilane od przedmiotowego słupa przenieść na nową lokalizację.**

3.4. Materiały z demontażu należy przekazać do Rejonu Dystrybucji w Turku.

3.5. Dodatkowych uzgodnień dokonać w spółce Oświetlenie Uliczne i Drogowe sp. z o.o. oraz z właścicielem sieci telekomunikacyjnej zamontowanej na linii napowietrznej nn.

4. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

4.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń

samoczynne wyłączenie zasilania

4.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

- nie dotyczy

b) Napięcie znamionowe sieci

- nie dotyczy

- c) Prąd 1-fazowy zwarcia doziemnego - nie dotyczy
  - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
  - e) Moc zwarciova na szynach SN15 kV w stacji WN/SN - nie dotyczy
  - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji WN/SN - nie dotyczy  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.
  - g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne - nie dotyczy
5. Wyżej wymieniona część istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej jest fragmentem sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA, w związku z tym również po jej przebudowie, umożliwiającej zrealizowanie budowy drogi powiatowej, o której mowa w pkt 1 warunków przebudowy sieci, przebudowane elementy sieci będą własnością ENERGA-OPERATOR SA.
6. Wymagania dotyczące dokumentacji projektowej:
- 6.1. Na zakres określony w pkt 3 warunków przebudowy sieci należy opracować projekt budowlano-wykonawczy, który podlega uzgodnieniu w RD Turek przed przystąpieniem do realizacji przebudowy.
  - 6.2. Wersję roboczą koncepcji rozwiązania technicznego przebudowy sieci należy uzgodnić z RD Turek
  - 6.3. Do projektu budowlano-wykonawczego należy dołączyć odpis uzgodnień z właścicielami gruntów, instytucjami i władzami terenowymi, na których zlokalizowane będą elementy przebudowanej infrastruktury elektroenergetycznej (wzorzec stosownego oświadczenia w załączeniu) oraz odpis decyzji uprawnionego pozwolenia na budowę.
  - 6.4. Projektowane linie elektroenergetyczne należy prowadzić:
    - wzdłuż granic i ciągów pieszo jezdnych,
    - prostopadłe do ich osi dla linii krzyżujących się z istniejącymi ciągami komunikacyjnymi.
  - 6.5. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej oraz przy przebudowie urządzeń i sieci elektroenergetycznych należy zachować wymagania wynikające z obowiązujących norm (m.in. PN-E-05100-1:1998, PN-EN 50423-1:2007, N SEP-E-003, N SEP-E-004) i przepisów, np. w zakresie: obostrzeń, uziemień oraz ochrony przeciwporażeniowej.
  - 6.6. W przypadku wyboru rozwiązania przebudowy sieci linią napowietrzną, dokumentacja projektowa winna zawierać m.in. profil przebudowanego odcinka linii napowietrznej względem projektowanego/istniejącego zagospodarowania działki/-ek, o których mowa w pkt 1 niniejszych warunków, wraz z określonymi najmniejszymi odległościami przewodów linii napowietrznej od najdalej wysuniętych części proj. obiektów na w/w działkach, co umożliwi dokładną weryfikację zakresu dokumentacji projektowej pod kątem zachowania wymagań podyktowanych właściwymi przepisami, w tym w szczególności postanowieniami normy PN-E-05100-1:1998 i PN-EN 50423-1:2007. Ponadto należy również przewidzieć właściwy stopień obostrzenia zgodny z normą PN-E-05100-1:1998.
  - 6.7. W przypadku wyboru rozwiązania przebudowy sieci linią kablową, dokumentacja projektowa winna zawierać m.in. szkice wszystkich podziemnych skrzyżowań z infrastrukturą techniczną wraz z zaznaczonymi odległościami części infrastruktury krzyżującej się z proj. odcinkami linii elektroenergetycznych, co umożliwi dokładną weryfikację zakresu dokumentacji projektowej pod kątem zachowania wymagań podyktowanych właściwymi przepisami, w tym w szczególności postanowieniami normy N SEP-E-004.
  - 6.8. Projektowane odcinki lub elementy infrastruktury elektroenergetycznej należy zwymiarować od punktów stałych.
  - 6.9. Przy opracowaniu dokumentacji projektowej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych.
  - 6.10. Zastosowane urządzenia i materiały muszą posiadać stosowne atesty i certyfikaty.
7. Wraz z jednostronnie podpisaną umowy o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji należy dodatkowo dostarczyć:  
nie dotyczy
8. Dodatkowe dane i ewentualne szczegóły dotyczące niniejszych warunków przebudowy można uzyskać w Rejonie Dystrybucji w Turku
9. Zawarcie umowy o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji z siecią elektroenergetyczną stanowi podstawę

do rozpoczęcia realizacji prac budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie.

10. Zawarta umowa o przebudowę sieci w związku z usunięciem kolizji z siecią elektroenergetyczną (w okresie obowiązywania niniejszych warunków) jest dokumentem nadrzędnym w stosunku do wydanych warunków przebudowy sieci. Ważność umowy wygasa z chwilą wywiązania się przez Strony ze wszystkich postanowień umowy.
11. Ewentualne odwołanie od niniejszych warunków przebudowy sieci jest możliwe w okresie jednego miesiąca od daty ich wydania. Brak stanowiska Podmiotu występującego o usunięcie kolizji uznawane będzie jako ich akceptacja.
12. Warunki przebudowy sieci są ważne 2 lata od dnia ich określenia.

ZATWIERDZIŁ:

Kierownik  
Działu Przyłączeń

.....Krzysztof Owczarek..

Otrzymują:

- 1) **Wnioskodawca**
- 2) RD w Turku – a/a.