

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna

[OMR]

Wytyczne projektowe

*Miłków gm. Podgórzyn
budowa słupowej stacji transformatorowej
z powiązaniem SN i nN - zasilanie domu jednorodzinnego
ul. Witka 13 w Miłkowie
(zwiększenie mocy przyłączeniowej z 16,1 na 40 kW).
Umowa przyłączeniowa: UP/030659/2023/O01R01
(KZ JG/000739/23)*

***Niniejsze wytyczne projektowe nie stanowią gotowych rozwiązań technicznych,
ale są materiałem określającym zakres przyszłego projektu, umożliwiając
wykonanie prawidłowej wyceny przyszłego projektu.***

Opracował:

27.04.2023

X

Henryk Roźniatowski
Starszy Specjalista ds. planowania sieci
Podpisany przez: Roźniatowski Henryk

Zatwierdził:

27.04.2023

X

Marek Danielak
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju
Podpisany przez: Danielak Marek

Jelenia Góra, kwiecień 2023

Cel realizacji zadania

Podstawę do opracowania wytycznych stanowi potrzeba zwiększenia mocy przyłączeniowej dla budynku jednorodzinnego zlokalizowanego przy ulicy Witka 13 w Miłkowie (działka nr 81/56) gmina Podgórzyn.

Opis stanu istniejącego

Dla zwiększenia mocy przyłączeniowej z 16,1 do 40 kW dla budynku jednorodzinnego zlokalizowanego przy ulicy Witka 13 w Miłkowie (działka nr 81/56) zostały wydane warunki przyłączenia znak WP/030659/2023/O01R01 z dnia 03-04-2023 i podpisana umowa przyłączeniowa znak UP/030659/2023/O01R01 z dnia 13-04-2023 z terminem realizacji do 30.08.2024 roku.

1) Stan projektowany

STACJA TRANSFORMATOROWA 20/250.

W lokalizacji przedstawionej na załączonej mapie lub w jej pobliżu wybudować słupową stację transformatorową z 6-polową rozdzielnicą nN. W stacji zabudować transformator o mocy 160 kVA.

Pola rozdzielnicy nN wyposażyć w sygnalizację przepalenia wkładek nN. Sygnały o przepaleniu wkładek powinny być przesyłane do AmiRoutrera (licznik bilansujący) i dalej sygnałem zbiorczym do SCADA.

W stacji zabudować układ pomiarowy do bilansowania zużycia energii elektrycznej (z przygotowaniem miejsca pod zainstalowanie układu do akwizycji i transmisji danych pomiarowych).

POWIĄZANIE Z SIECIĄ 20 kV.

Na słupie 6 (JGJ084131) linii L-282, 20 kV zabudować odłącznik z uziemnikiem oraz ograniczniki przepięć. W przypadku jeśli zajdzie taka konieczność ww. słup SN (odporowo –narożny) wymienić na odpowiedni słup typu E. Zasilanie stacji wykonać linią kablową typu 3 x XRUHAKXS 1 x 240 mm² z w/w słupa. Długość linii kablowej 20 kV około 0,5 km. W stacji i na słupie zakończyć głowicami elastycznymi (zimnokurczliwe). Na całej trasie kabel SN układać w ziemi w rurach ochronnych Ø 160.

SIEĆ 0,4 kV.

Nowoprojektowaną stację transformatorową należy powiązać z okoliczną siecią niskiego napięcia poprzez powiązanie ze złączem kablowym ZK-JGJ-158708 typu ZK3a+4P z lokalizowanym na działce nr 95/16 w obrębie Głębock. Do budowy zastosować kabel o przekroju 240 mm² i na całej trasie układać go w ziemi w rurach ochronnych.

2) Uwagi

Dokumentację projektową oraz prace budowlano - montażowe wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz standardami TAURON Dystrybucja S.A.

W przypadku braku możliwości realizacji w/w zakresu prac należy uzgodnić z OMR i OME ewentualną zmianę proponowanego rozwiązania.

3) Załączniki

1. Mapa z lokalizacją stacji z powiązaniami SN i nN.
2. Warunki przyłączenia
3. Szacowane wydatk

proj. słupowa stacja transformatorowa

Miłków gm. Podgórzyn RYS 1
budowa słupowej stacji transformatorowej
z powiązaniem SN i mN - zasilanie domu jednorodzinnego
ul. Witka 13 w Miłkowie
(zwiększenie mocy przyłączeniowej z 16,1 na 40 kW).
Umowa przyłączeniowa: UP/030659/2023/O01R01
(KZ JG/000739/23)

proj. kabel SN 20 kV 240 mm²

JGJ071567
12[m] P

JGJ071568
12[m] P

JGJ084131
12[m] ON

Jelenia Góra, 2023-04-03

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA nr WP/030659/2023/O01R01 z dnia 2023-04-03

Obiekt: Dom jednorodzinny
Adres przyłączanego obiektu: ul. Witka 13
58-535 Miłków
numer działki: 81/56

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-03-17 zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **40,0 kW** (wzrost z 16,1 kW) dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: istniejący zestaw złączowo-pomiarowy ZK2a-1P zlokalizowany na granicy działki 81/56.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe zabezpieczenia przeciążeniowego od strony instalacji odbiorcy w istniejącym zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym na granicy działki 81/56.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe zabezpieczenia przeciążeniowego od strony instalacji odbiorcy w istniejącym zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym na granicy działki 81/56.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: Istniejący zestaw złączowo-pomiarowy ZK2a-1P, znajdujący się na granicy wnioskowanej działki dostosować do nowych warunków pracy, w tym dostosować zabezpieczenie przeciążeniowe,
 - b) w zakresie sieci: Wybudować stację transformatorową SN/nN wraz z powiązaniem SN typu i przekroju stosownego do potrzeb do linii napowietrznej L-228, 20 kV. Z w/w stacji wykonać powiązanie kablowe nN do okolicznej sieci nN z którego zasilany jest istniejący zestaw złączowo-pomiarowy ZK2a-1P zlokalizowany na granicy działki 81/56,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Przystosować WLZ i instalacje (od miejsca rozgraniczenia własności) do nowych warunków pracy oraz do stanu zgodnego z obowiązującymi przepisami.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - a) rodzaj układu: bezpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w istniejącym zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki 81/56.
5. Zabezpieczenia główne:
 - a) prąd znamionowy: 63A,
 - b) rodzaj: wyłącznik 3-fazowy wyposażony w człon przeciążeniowy oraz zacisk PEN / N ,
 - c) lokalizacja: w istniejącym zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki 81/56.
6. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
 - b) prąd zwarcia 3-faz: 8,7 kA i czas trwania zwarcia: 0,6 s,*
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 30,2 A i czas jego trwania: 10 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji 110/20 kV R-346 Kowary.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej, $\text{tg } \phi \leq 0,4$.
8. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN - sieć skompensowana ,
 - b) 0,4 kV – TN-C.

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

Przygotował: Roźniatowski Henryk

Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

R. Olejnik

Robert Olejnik

Uwaga: Jeżeli mają Państwo pytania w sprawie warunków przyłączania, prosimy, żeby skontaktowali się Państwo z nami na jeden z poniższych sposobów:

- elektronicznie przez formularz kontaktowy na tauron-dystrybucja.pl/formularz (jako temat kontaktu należy wybrać „Napisz wiadomość”),
- przez infolinię 32 606 0 616.

Prosimy, żeby w zgłoszeniu podali Państwo numer warunków przyłączenia WP/030659/2023/O01R01.

Informacje dodatkowe do warunków przyłączenia

1. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci.
2. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
3. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
4. Dopuszcza się realizację dostaw energii elektrycznej na potrzeby zasilania placu budowy wnioskowanego obiektu na podstawie zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia dla placu budowy.
5. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
6. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
7. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
8. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl