

- 1 Miejsce przyłączenia: **stacja transformatorowa SN/nN nr 03-0478 WIĄZOWA MODRZEWIOWA 2.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **280,00 kW [20 x 14 kW]** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Dostosowanie stacji transformatorowej wg pkt. 1 do wyprowadzenia nowych obwodów oraz wymiana istniejącego transformatora na jednostkę o mocy zabezpieczającej potrzeby przyłączanego osiedla budynków jednorodzinnych w zabudowie szeregowej.**
 - 5.2 **Wykonanie przyłącza nN-0,4 kV: kablowego YAKXS 4x240 mm² o długości trasy ok. 330 m, wyprowadzonego ze stacji transformatorowej wg pkt. 1.**
 - 5.3 **Wykonanie złącza kablowo-pomiarowego typu ZK (wg projektu) RBL+20P spełniającego aktualnie obowiązujące standardy techniczne złączy kablowych i kablowo-pomiarowych niskiego napięcia w PGE Dystrybucja S.A.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą oraz instalację odbiorczą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodu/granicy działki.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej (20 szt.),**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytucznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **wyłączniki nadmiarowo-prądowe o wartości prądu znamionowego 25 [A], przedlicznikowe, w obudowach przystosowanych do plombowania, w szafkach licznikowych.**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: **TN-C.**
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.



03-0678

03-0478
wymiana trafa
wygr. nowego o
4x240 mm² a
UP-1, 8+tm(130m),

24/01/2022