

Wrocław, 2024-01-24

AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA ZNAK: WP/052040/2022/O05R05 Z DNIA: 2022-05-04
Gr. 9680

Obiekt: Zespół 21 budynków jednorodzinnych oraz 4 obwody administracyjne

Adres przyłączanego obiektu: 55-040 Nowiny
numery działek: 1/4, 1/5, 1/6, 1/7, 1/8, 1/9, 1/10

Zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

352 kW (rozumianej jako **21 budynków jednorodzinnych**, każdy budynek jednorodzinny o mocy przyłączeniowej **16 kW** oraz **4 obwody administracyjne**, każdy obwód administracyjny o mocy **4 kW**), dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-2787 od łącznika Ł-WRR130 do stacji R-2787, ciąg L-302, zasilana z pola nr 7 sekcji 1 stacji 110kV/SN R-192 GPZ Żórawina.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń przeciążeniowych w zestawach złączowo – pomiarowych, w kierunku instalacji odbiorców.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń przeciążeniowych w zestawach złączowo – pomiarowych, w kierunku instalacji odbiorców.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1. W zakresie przyłącza:

3.1.1. Wybudować odpowiednią do potrzeb ilość wolno stojących zestawów złączowo-pomiarowych na fundamentach, w obudowach z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów. Zestawy usytuować po stronie posesji (działek) budynków, drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzeń od strony dróg. Wyposażenie zestawów dostosować do przekroju kabli w torze głównym oraz instalacji odbiorczych. Zastosować typy zestawów odpowiednie do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.

3.1.2. Od projektowanej stacji wybudować sieć kablową niskiego napięcia z zestawami jak wyżej, tworzącą odpowiednią do potrzeb liczbę obwodów zamkniętych do istniejącej sieci niskiego napięcia. Sieć będzie pracować w układzie promieniowym, z podziałem (rozcięciami) w zestawach. Projektowanie i budowa zestawów, sieci – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez OSD na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl. Sieć wykonać kablem 1 kV typu NA2XY-J (YAKXS) 240 mm².

3.2. W zakresie sieci:

3.2.1. Wybudować stację słupową 20/0,4 kV, 400 kVA, z rozdzielnicą 0,4 kV w szafce typu RS. Zapewnić do stacji dogodny dojazd i ciągły dostęp. Napięcie zasilania stacji: 20 kV. Stację wyposażyc w urządzenia:

1) rozdzielnica 0,4 kV z wyposażeniem:

- a) szyny miedziane połączone z transformatorem przewodami 1 kV, poprzez rozłącznik 630 A w polu transformatorowym,
- b) 4 pola odpływowe z rozłącznikami bezpiecznikowymi o prądzie znamionowym 400 A, oraz pole liniowe agregatu z rozłącznikiem bezpiecznikowym 630 A,
- c) pomiar energii czynnej z transmisją danych, 15-minutowym wskaźnikiem mocy maksymalnej, przekładnikami prądowymi dobranymi do mocy transformatora i listwy pomiarowej. Układ do akwizycji i transmisji danych pomiarowych w wybranej technologii z układów pomiarowych zainstalowanych u odbiorców, pomiar kontrolny energii elektrycznej składający się z elektronicznego licznika 1-strefowego. W rozdzielni nN należy przewidzieć miejsce do zabudowy układu do bilansowania oraz pod zabudowę koncentratora wraz z oprzyrządowaniem;
- d) kieszeń na dokumentację stacji,
- e) zamek energetyczny.

2) transformator o mocy 250 kVA, na napięcie 21/0,42 kV $\pm 3 \times 2,5$;

Stację opracować zgodnie z obowiązujących w OSD standardem technicznym.

3.2.2. Stację zasilic linią kablową 20 kV, 3 x 1x120 mm², typu YHAKXS lub XRUHAKXS którą należy ułożyć od istniejącego słupa linii napowietrznej 20 kV, L-2787. Na słupie zabudować rozłącznik -uziemiak oraz głowicę kablową z ogranicznikami przepięć. Słup należy dostosować do nowych warunków pracy lub w przypadku konieczności wymienić na nowy.

W dokumentacji projektowej należy przewidzieć zastosowanie zamiennie wymienionych typów kabli.

Ze względu na oszczędność miejsca stosować żerdzie wirowane typu EPV lub E do budowy linii napowietrznych 20 kV. Wszystkie konstrukcje stalowe użyte do budowy linii napowietrznej powinny być ocynkowane.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Od projektowanych zestawów łączowo-pomiarowych wykonanych w układzie TN-C wyprowadzić do budynków odpowiednie do potrzeb odbiorców linie kablowe niskiego napięcia. W budynkach wykonać odpowiednią do potrzeb odbiorców instalację wewnętrzną. Instalację wewnętrzną wykonać w układzie TN-S, wyposażoną w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Stosować wyłączniki ochronne różnicowo-prądowe.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: bezpośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w zestawie łączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.

5. Zabezpieczenia główne:

- a) prąd znamionowy: **25A** dla budynków jednorodzinnych oraz **10A** dla obwodów administracyjnych,
- b) rodzaj: wyłącznik 3-fazowy wyposażony w człon przeciążeniowy oraz zacisk PEN / N,
- c) lokalizacja: w zestawie łączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki.

6. Do obliczeń przyjąć:

- a) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: *)
- b) czas trwania zwarcia doziemnego: *)

*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 litera a) i b)

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, tg j ≤ 0,4

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć skompensowana. Docelowa będzie pracowała z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor.
- 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. Niniejsze warunki przyłączenia są ważne do 2024-05-31.

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

Przygotował: Kądziała Dariusz

Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

R. Olejnik

Robert Olejnik

Uwaga: Jeżeli mają Państwo pytania w sprawie warunków przyłączenia, 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/052040/2022/O05R05.

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. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD:
 - a) typ, schemat, wyposażenie i lokalizację stacji,
 - b) trasy linii 20 kV, 0,4 kV,
 - c) schemat układu sieci niskiego napięcia, typ i lokalizację zestawów złączowo – pomiarowych.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
8. 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.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
10. 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.
11. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

