

Adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Gliwicach,
ul. Portowa 14a, 44-102 Gliwice,



Gliwice, dnia 9 listopada 2016 r.
TDOGL/OMP/OT/2016

Nr Sprawy: 16-10-21/26

Pracownia Projektowa "PIK"

**ul. Szeroka 24
44-240 Żory**

Dotyczy: przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Stosownie do wymogów z art.7 ust.8h ustawy Prawo Energetyczne potwierdzamy, że Państwa „wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej” wpłynął do siedziby **TAURON Dystrybucja** w dniu **19.10.2016 r.**

W załączeniu przesyłamy Państwu projekt umowy o przyłączenie wraz z warunkami przyłączenia, celem zapoznania i ustosunkowania się do zawartych w niej zapisów. W przypadku akceptacji prosimy o uzupełnienie brakujących danych **Przyłączanego Podmiotu (prosimy nie wpisywać daty zawarcia umowy, gdyż zostanie ona uzupełniona w dniu podpisania przez pełnomocnika TAURON Dystrybucja S.A.)** oraz podpisanie dwóch egzemplarzy i przesłanie ich na adres:

**TAURON Dystrybucja S.A.,
Oddział w Gliwicach, Wydział Przyłączeń,
ul. Portowa 14A, 44-102 Gliwice,**

w terminie wskazanym w umowie o przyłączenie.

Po podpisaniu umowy przez obydwie strony jeden egzemplarz zostanie odesłany **Przyłączanemu Podmiotowi.**

Sprawę prowadzi: Janusz Kosmala (32) 303-52-41
janusz.kosmala@tauron-dystrybucja.pl
Aleksandra Otworowska (32) 303-52-42
aleksandra.otworowska@tauron-dystrybucja.pl

Z poważaniem

Pełnomocnik TAURON Dystrybucja S.A.

Załącznik:

- 2 egz. projektu umowy o przyłączenie TDOGL/EKA/12159/16/JK/9515/OMP/16,
- Warunki Przyłączenia,

Kopia:
OMP,

Nr Sprawy: 16-10-21/26



A/EKA/12159/2016

Dnia: 3 listopad 2016

ADRESAT:
MIASTO RACIBÓRZ
ul. Króla Stefana Batorego 6
47-400 Racibórz

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci elektroenergetycznej dla obiektu (zakładu) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.

W odpowiedzi na złożony wniosek z **19 października 2016** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu: **Budynek mieszkalno usługowy**

Plac Wolności 8,9 działka 5045,5047/173

Racibórz

na niżej podanych warunkach.

Obiekt został zakwalifikowany do **IV i V** grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: **w roku 2018 w wysokości $140 + (16 \times 4,5 \times 0,31) + 3 + 1,5 = 166,8 \text{ kW}$** , pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie.
2. Instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosować do współpracy z siecią elektroenergetyczną. W szczególności powinna być wykonana przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączane do sieci elektroenergetycznej urządzenia, instalacje i sieci muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami na wypadek awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii. Zainstalowane urządzenia, instalacje i sieci nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej lub instalacji innych odbiorców przyłączonych do tej sieci. Dopuszczalne poziomy odkształceń parametrów znamionowych sieci określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest minimalizować wpływ odbiorników niespokojnych na sieć dystrybucyjną a tym samym inne podmioty przyłączone do tej sieci przez stosowanie urządzeń separujących, miękkiego rozruchu, itp. Ochronę przeciwporażeniową i przepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Jako system od porażenia przyjąć system technicznie i ekonomicznie uzasadniony. Należy zastosować szybkie wyłączenie spod napięcia w sieci nN.
3. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej: **istniejący zestaw złączowy nr 82849**
4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną **TAURON Dystrybucja**:
 - a) w zakresie przyłącza **w istniejącej rozd. nN pole nr 12 stacji A114 wymienić wkładki na 400A, w zestawie nr 82844 należy wymienić wkładki bezpiecznikowe w polu kabla zasilającego na zwory natomiast na kablu odpływowym na 400A natomiast w zestawie nr 82849 w polu kabla zasilającego zabudować zwory natomiast na włącz do proj. obiektu 315A.**
 - b) w zakresie sieci elektroenergetycznej **nie wymagane**
5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane

jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez **Przyłączany Podmiot**, związanych z instalacją odbiorcy: **wykonanie odcinka linii kablowej czterożyłowej od istniejącego zestawu nr (podać numer) do rozdzielni głównej budynku, gdzie należy wykonać uziemienie oraz rozdział przewodu PEN na PE i N. W miejscu określonym w punkcie II.2 niniejszego dokumentu zabudować zestaw pomiarowy (dostosowany do ilości planowanych układów pomiarowych) każdy wyposażony w rozłącznik bezpiecznikowy przedlicznikowy, tablicę licznikową i ogranicznik mocy wyposażony w człon przeciążeniowy nadprądowy dostosowany do wnioskowanej mocy przyłączeniowej, bez członu zwarciovego z funkcją ręcznego rozłączania obwodu, w obudowie izolacyjnej przystosowanej do plombowania, z dostępną dla Przyłączanego Podmiotu dźwignią załącz/wyłącz stanowiące zabezpieczenia zalicznikowe. Instalację wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.**

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

- a) w części **TAURON Dystrybucja**: **nie wymaga**,
- b) w części **Przyłączanego Podmiotu**: **nie wymagana przez TAURON Dystrybucja poza dokumentacją dotyczącą układu pomiarowego.**

7. Przyłączenie do sieci będzie możliwe po uzgodnieniu szczegółowej instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną w zakresie określenia zasad i procedur prowadzenia ruchu i eksploatacji.

8. Parametry techniczne zasilania:

Stacja transformatorowa: **A114 Racibórz Wojska Polskiego/nN/1/12**

z transformatorem o mocy: **400 [kVA] przekładnia: 15750/400 [V]**

Obwód: **Zk nr 82844 Wolności 9**

składający się do miejsca przyłączenia z następujących elementów sieci:

RodzajTyp odcinka **Długość**

Odcinek kablowy sieci roz. nNYAKY 0,40/0,40 kV 4x240 mm² 127

Sieć niskiego napięcia pracuje w układzie **TN-C**.

9. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki. Zapisy dotyczące standardów technicznych pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Są one obowiązujące, jeżeli strony nie ustalą innych na etapie spisywania umowy na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych oraz na etapie uzgadniania instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną.

10. Przy realizacji układu zasilania stosowane będą rozwiązania techniczne zgodne ze standardami obowiązującymi w **TAURON Dystrybucja**. Zapisy odnośnie wymaganych parametrów urządzeń oraz szczegóły dotyczące eksploatacji znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

11. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy przewidzieć: **nie wymagane**

12. 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.,
 - dla 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:
 - dla przerw planowanych – 35 godz.,
 - dla przerw nieplanowanych – 48 godz.,

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w zestawie złączowym w kierunku instalacji odbiorcy .**

Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej należy zabudować na napięciu niskim w układzie **półpośrednim dla celów ADM moc przyłączeniowa 140kW oraz 16 liczników bezpośrednich trójfazowych cele mieszkalne V grupa przyłącz.moc 4,5kW, 1 licznik bezpośredni węzeł cieplny moc 3kW oraz 1 licznik 1fazowy moc 1,5kW** zlokalizowanym wraz z członem zasilającym **w miejscu ogólnie dostępnym(nN)**. Pomieszczenie w którym zabudowany zostanie pomiar należy wyposażyć w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. max. do 80%, 25 st. C (bez obraszania). Lokalizację tego pomieszczenia należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3. Układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej powinien zapewnić podstawowy pomiar mocy i energii czynnej oraz pomiar energii biernej i energii biernej pojemnościowej.

4. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego powinna być dostosowana do rzeczywistego deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa jak wynikająca dla przyznanej wartości mocy przyłączeniowej.

4a. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni) przekładników prądowych musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy [VA] nominalnej.

5. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych musi być równy 5.

6. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej powinien spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej instalowanych na obszarze działania **TAURON Dystrybucja**.

7. Przekładniki prądowe nN oraz statyczny czterokwadrantowy licznik en. el. wraz z urządzeniami transmisji danych pomiarowych dostarczy **TAURON Dystrybucja**. Człon zasilający pomiarowy musi zostać dostosowany do zabudowy przekładników dostarczanych przez **TAURON Dystrybucja**. Rodzaj przekładników i typ konstrukcji toru silnoprądowego należy ustalić z Działem Operatora Pomiarów na etapie uzgodnienia Projektu Technicznego układu pomiarowego.

8. Projekt i realizację układu rozliczeniowego energii elektrycznej należy zrealizować zgodnie z obowiązującymi standardami oraz postanowieniami zawartymi w Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r poz. 623: Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dn. 04 maja 2007 r. „w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego” – **Dz. U. nr 93 z dn. 29 maja 2007 r. poz. 623** z późniejszymi zmianami oraz aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **TAURON Dystrybucja**. Dodatkowe informacje techniczne można pozyskać również w Dziale Operatora Pomiarów **TAURON Dystrybucja**.

9. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej przed realizacją układu należy uzgodnić w Dziale Operatora Pomiarów. Projekt Techniczny składany jest w jednym egzemplarzu i pozostaje w **TAURON Dystrybucja**. Opracowanie powinno zawierać wyłącznie założenia niezbędne do realizacji układu zasilania wraz z budową pomiaru energii elektrycznej.

10. Wymaganą kompensację energii biernej mierzoną w punkcie rozliczeniowym w okresie do roku **2016** (dla lat następnych dostawca ma prawo ustalić inne wymagania dotyczące kompensacji na ogólnie obowiązujących zasadach) ustala się stosunkiem pobranej energii biernej do czynnej ($\text{tg } \varphi$) następująco:

a) w strefie dziennej i szczytowej do wartości $\text{tg } \varphi = 0,4$

b) w strefie pozostałej do wartości $\text{tg } \varphi =$ nie pojemnościowy.

11. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.

12. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne (Rozdz. 5, Art. 32).

III. WARUNKI EKONOMICZNO - FINANSOWE

1. Podstawą zrealizowania układu zasilania, dla umożliwienia dostawy energii elektrycznej do obiektu, będzie wywiązanie się przez **Przyłączany Podmiot** ze zobowiązań zawartych w podpisanej umowie o przyłączenie, będącej integralną częścią niniejszego dokumentu - której projekt dołączono do niniejszego dokumentu .

2. Rozpoczęcie dostawy energii elektrycznej nastąpi po spisaniu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń.

IV. DANE OGÓLNE

1. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do bezzwłocznego zawiadomienia **TAURON Dystrybucja** o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.

2. **Przyłączany Podmiot** zobowiązany jest do udostępnienia części obiektu /wraz z gruntem/ dla realizacji układu zasilania, oraz dla prowadzenia eksploatacji sieci pozostającej na majątku **TAURON Dystrybucja**.

3. Warunki zachowują ważność przez okres dwóch lat od daty doręczenia. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres obowiązywania umowy o przyłączenie.

4. Do momentu podpisania umowy o przyłączenie niniejsze warunki przyłączenia nie powodują żadnych sankcji prawnych w stosunku do wnioskodawcy i w stosunku do autora niniejszego dokumentu.

5. Unieważnia się warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w **TAURON Dystrybucja** dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl

2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: **2,5** tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: **0,0** tys. zł.

3. Kontakt z Klientem telefon 32 4344220.

WP opracował: **Edward Kania**

Kopia: a/a



TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik



Leszek Waliczek