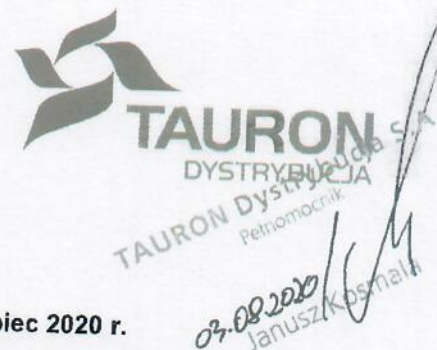


Nr Sprawy: 20-07-14/30

K/JCU/10880/2020



Dnia: 21 lipiec 2020 r.

ADRESAT:  
**ZARZĄD TRANSPORTU METROPOLITANNEGO**  
ul. Barbary 21A  
40-053 Katowice

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

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

W odpowiedzi na złożony wniosek z 10 lipiec 2020 r. o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu:

**budynek biurowy – wzrost mocy**  
**ul. Barbary 21A**  
**40-053 Katowice**

na niżej podanych warunkach.

Obiekt został zakwalifikowany do IV grupy przyłączeniowej.

#### I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy:

**dla przyłącza nr 1 (zasilanie podstawowe): w wysokości 250,0 kW,**  
**dla przyłącza nr 2 (zasilanie rezerwowe): w wysokości 60,0 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 zgodnie z wymaganiami dotyczącymi rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności **TAURON Dystrybucja S.A.** ujętych w formie standaryzacji - dostępnych są na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl) W obiekcie budowlanym wykonać główne połączenia wyrównawcze. 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

**dla przyłącza nr 1: rozdzielnica nN w stacji transformatorowej SN/nN K576,**  
**dla przyłącza nr 2: zestaw złączowy**



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  
**dla przyłącza nr 1: nie wymagane,**  
**dla przyłącza nr 2: nie wymagane,**
  - b) w zakresie sieci elektroenergetycznej  
**dla przyłącza nr 1: nie wymagane,**  
**dla przyłącza nr 2: nie wymagane,**
5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez **Przyłączanego Podmiotu**, związanych z instalacją odbiorcy:
- dla przyłącza nr 1:**
    - przystosować wlv do zwiększonego poboru mocy
    - instalację przystosować do nowych potrzeb
    - instalacja powinna być wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami
  - dla przyłącza nr 2: nie wymagane**
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:
- dla przyłącza nr 1:**  
stacja transformatorowa: **K576 ul. Barbary 21/nN/1/6**,  
z transformatorem o mocy: **400/400 [kVA] przekładnia: 6300/400 [V]**.  
Sieć niskiego napięcia pracuje w układzie **TN – C**
  - dla przyłącza nr 2:**  
stacja transformatorowa: **K1063 ul. Fligiera 12/nN/1/6**,  
z transformatorem o mocy: **400/400 [kVA] przekładnia: 21000/400 [V]**.  
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: **rozwiązania techniczne uniemożliwiające:**
- pracę równoległą sieci **TAURON Dystrybucja S. A.** i agregatu,
  - podanie napięcia przez agregat do sieci **TAURON Dystrybucja S. A.**
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:  
dla przyłącza nr 1: zaciski prądowe na wyjściu kabla z rozdzielnicy nN w stacji transformatorowej SN/nN K576.  
dla przyłącza nr 2: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.  
Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.
2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej należy zbudować na napięciu 0,4 kV w układzie:  
- półpośrednim zlokalizowanym wraz z członem zasilającym w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego ( 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 obrasania). Lokalizację tego pomieszczenia należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej,  
- trójfazowym, jednostrefowym, bezpośrednim zlokalizowanym wraz z członem zasilającym w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego ( nN ). Licznik dostarczy oraz zabuduje Przedsiębiorstwo Energetyczne. Zabezpieczenie przelicznikowe typu topikowego w wielkości max 100 A.
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 silnopięradowego należy ustalić z Wydziałem 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 Wydziale 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 - na dzień opracowania niniejszych warunków przyłączenia (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. Wytyczne dotyczące wymagań technicznych dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej na obszarze działania **TAURON Dystrybucja S.A.** dostępne są na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)

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

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

2. **Przylączany 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. Niniejszy dokument AKTUALIZUJE 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](http://www.tauron-dystrybucja.pl)

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

WP opracował: **Jarosław Cupał**

Kopia: a/a

**TAURON Dystrybucja S.A.**

Pełnomocnik

*Jarosław Cupał*  
Jarosław Cupał

**TAURON Dystrybucja S.A.**

Pełnomocnik

*Janusz Kosiński*  
Janusz Kosiński