

Wrocław, 2025-09-30  
Gr 10822

Nr warunków przyłączenia :  
**WP/059904/2025/O05R02**

## **AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA**

**Obiekt:** ETAP I – zespół 12 budynków jednorodzinnych  
ETAP II – zespół 12 budynków jednorodzinnych  
ETAP III – zespół 8 budynków jednorodzinnych  
ETAP IV – zespół 7 budynków jednorodzinnych

**Adres przyłączanego obiektu:** ETAP I – dz. 230/54,55,56, 230/59,60,61, 230/44,45,46, 230/21,22,23  
ETAP II – dz. 230/41,42,43, 230/24,25,26,27,28,29,30,31,32  
ETAP III – dz. 230/33,34,35, 230/39,40, 230/47, 230/52,53  
ETAP IV – dz. 230/36,37,38, 230/48,49,50,51  
ul. Stawowa  
55-120 Osolin

**Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/059904/2025/O05R02 z dnia 2025-07-24, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.**

Zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja SA i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **180,0 kW** rozumiana jako przyłączenie **12** budynków jednorodzinnych dwulokalowych, każdy lokal o mocy **15,0 kW**, dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej,

Przyłącze 2: **180,0 kW** rozumiana jako przyłączenie **12** budynków jednorodzinnych dwulokalowych, każdy lokal o mocy **15,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej,

Przyłącze 3: **120,0 kW** rozumiana jako przyłączenie **8** budynków jednorodzinnych dwulokalowych, każdy lokal o mocy **15,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej,

Przyłącze 4: **105,0 kW** rozumiana jako przyłączenie **7** budynków jednorodzinnych dwulokalowych, każdy lokal o mocy **15,0 kW** dla zasilania podstawowego, w **V** grupie przyłączeniowej,

na poniższych warunkach.

### **IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe) – Etap I**

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-1404 od słupa WRO174246 do słupa WRO174300, ciąg L-142, zasilana ze stacji 110kV/SN R-16 GPZ Oborniki Śląskie.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
  - 3.1 W zakresie przyłącza:
    - 3.1.1. Wybudować wolnostojący zestaw złączowy z odpowiednią ilością szafek pomiarowych na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować na granicy dz. 230/24 i 230/21 po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie zestawu dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ zestawu odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.
    - 3.1.2. Od projektowanej stacji wybudować sieć kablową niskiego napięcia do zestawu, o których mowa powyżej. Projektowanie i budowa zestawów, sieci – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl) → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4x240mm<sup>2</sup>.

### 3.2. w zakresie sieci:

3.2.1 Wybudować stację transformatorową 20/0,4 kV, 630 kVA w obudowie betonowej prefabrykowanej. Do stacji zapewnić dogodny dojazd i stały dostęp. Usytuowanie stacji powinno być zgodne z obowiązującymi przepisami. Projektowanie i budowa stacji transformatorowej zgodnie z aktualnymi przepisami, wymogami i Standardami TAURON Dystrybucja S.A. Napięcie zasilania stacji 20kV

Stację wyposażać w urządzenia:

A) rozdzielnica 20 kV:

- a. 2 pola liniowe z rozłącznikami o prądzie znamionowym 630 A,
- b. jedno pole z rozłącznikiem bezpiecznikowym dla transformatora do 630 kVA,
- c. ograniczniki przepięć w polach linii kablowych\* opcja.

B) rozdzielnica 0,4 kV:

- a. pole transformatora z rozłącznikiem o prądzie znamionowym 1250 A i 6 pól liniowych (z możliwością rozbudowy do 10) z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi o prądzie znamionowym 400 A; oraz dwa pola liniowe agregatu z rozłącznikami bezpiecznikowymi listwowymi 910A;
- b. zabudować pomiar bilansujący;
- c. należy wykonać instalację antenową składającą się z przewodu antenowego oraz anteny zewnętrznej umożliwiającej transmisję danych z urządzeń pomiarowych w wybranej technologii komunikacyjnej;
- d. moduły kontroli wkładek bezpiecznikowych wraz z sygnalizacją przepalenia wkładek bezpiecznikowych poprzez styk bezpotencjałowy do urządzenia zbierającego informację o obiekcie i retransmitującego taką informację do systemu dyspozytorskiego SCADA.

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

Zastosować rozdzielnicę 20 kV osłoniętą, spełniającą wymagania polskich norm, z zachowaniem stopnia ochrony co najmniej IP3x i posiadającą opinię o jakości typu urządzenia wydaną przez upoważnioną do tego jednostkę. Usytuowanie stacji powinno być zgodne z obowiązującymi przepisami

3.2.2. Stację o której mowa w pkt. IA.3.2.1 zasilic linią kablową 20 kV, 3 x 1x120 mm<sup>2</sup>, typu YHAKXS lub XRUHAKXS, którą należy ułożyć od istniejącego słupa nr WRO174284 linii napowietrznej 20 kV, L-142, relacji L-1404 od słupa WRO174246 do słupa WRO174300.

3.2.3. Istniejący słup o którym mowa w pkt 3.2.wymienić na krańcowy. Na słupie poniżej przewodów zabudować rozłącznik RN IIS-24/4, ograniczniki przepięć i głowice kablowe.

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.

3.2.4. Od stacji o której mowa w pkt. IA.3.2.1. ułożyć linię kablową do słupa WRO174278. Zastosować kabel typu 3 x XRUHAKXS 1 x 120/25 mm<sup>2</sup>. Kabel ułożyć po trasie istniejącej linii napowietrznej. W miejscach kolizyjnych, w szczególności przejścia pod drogami gruntowymi zastosować przepusty SRS Ø160.

3.2.5. Istniejący słup WRO174278 wymienić na krańcowy. Na słupie poniżej przewodów zabudować rozłącznik RN IIS-24/4, ograniczniki przepięć i głowice kablowe.

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.

3.2.6. Linię napowietrzną 20 kV L-142 od słupa WRO174284 do słupa WRO174278 wraz ze słupami zdemontować.

3.2.7. Wskazane przez OWR/OME Region Oborniki Śląskie materiały z demontażu urządzeń, a nadające się do powtórnego wykorzystania, Wykonawca przekaże do magazynu SWS Region Oborniki Śląskie, pozostałe utylizuje. Dokument z utylizacji zdemontowanych materiałów (KEO), należy przedłożyć do OME w Obornikach Śląskich (załącznik do dokumentacji powykonawczej).

3.2.8. Projektowaną stację powiązać z istniejącą siecią nN zasilaną ze stacji 20/0,4 WRO1405 Bagno.

Od projektowanej stacji wyprowadzić jeden obwód kablowy i wprowadzić do złącza kablowego ZK-WRO153327, złącze przebudować lub dostosować. Sieć wykonać kablem 1 kV z żyłami aluminiowymi 4x240 mm<sup>2</sup>.

3.2.9. Zaprojektować i uzgodnić podziały sieci nN. (Podziały sieci nie wykluczają wymiany zestawów złączowych w głębi istniejącej sieci nN)

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

3.3.1. Od projektowanego zestawu złączowo – pomiarowego, wykonanego w układzie TN-C, wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy ilość linii kablowych niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

5. Zabezpieczenia główne:

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

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) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: \*)
- c) czas trwania zwarcia doziemnego: \*)

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 lit. b) i c).

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\tan \varphi \leq 0,4$ .

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć kompensowana,
- b) 0,4 kV - TN-C.

## **IB. Wymagania techniczne - (zasilanie podstawowe)- ETAP II**

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-1404 od słupa WRO174246 do słupa WRO174300, ciąg L-142, zasilana ze stacji 110kV/SN R-16 GPZ Oborniki Śląskie.

- 2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.
- b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.

3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

3.1 W zakresie przyłącza:

3.1.1. Wybudować wolnostojący zestaw złączowy z odpowiednią ilością szafek pomiarowych na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować na dz. 230/30 po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie zestawów dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ zestawu odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.

3.1.2. Od projektowanej stacji wybudować sieć kablową niskiego napięcia do zestawów, o których mowa powyżej. Projektowanie i budowa zestawów, sieci – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl) → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4x240mm<sup>2</sup>.

3.2. w zakresie sieci: bez realizacji.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

3.3.1. Od projektowanego zestawu złączowo – pomiarowego, wykonanego w układzie TN-C, wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy ilość linii kablowych niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

5. Zabezpieczenia główne:

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

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) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: \*)
  - c) czas trwania zwarcia doziemnego: \*)

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 lit. b) i c).

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\tan \varphi \leq 0,4$ .

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć kompensowana,
- b) 0,4 kV - TN-C.

### IC. Wymagania techniczne - (zasilanie podstawowe)- ETAP III

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-1404 od słupa WRO174246 do słupa WRO174300, ciąg L-142, zasilana ze stacji 110kV/SN R-16 GPZ Oborniki Śląskie.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

#### 3.1 W zakresie przyłącza:

3.1.1. Wybudować wolnostojący zestaw złączowy z odpowiednią ilością szafek pomiarowych na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować na granicy dz. 230/34 i 230/35 po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie zestawów dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ zestawu odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.

3.1.2. Zestaw złączowo-pomiarowy, o którym mowa w pkt. IC.3.1.1. zasilić linią kablową wyprowadzoną ze złącza kablowego o którym mowa w pkt. IB.3.1.1. niniejszych warunków przyłączenia.

Projektowanie i budowa zestawów, linii kablowej – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl) → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4x240 i 120 mm<sup>2</sup>.

3.2. w zakresie sieci: bez realizacji.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

3.3.1. Od projektowanego zestawu złączowo – pomiarowego, wykonanego w układzie TN-C, wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy ilość linii kablowych niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

5. Zabezpieczenia główne:

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

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) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: \*)
- c) czas trwania zwarcia doziemnego: \*)

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 lit. b) i c).

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,  $\tan \varphi \leq 0,4$ .

8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć kompensowana,
- b) 0,4 kV - TN-C.

## ID. Wymagania techniczne - (zasilanie podstawowe)- ETAP IV

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV relacji L-1404 od słupa WRO174246 do słupa WRO174300, ciąg L-142, zasilana ze stacji 110kV/SN R-16 GPZ Oborniki Śląskie.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przeciążeniowego w zestawie złączowo – pomiarowym, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

### 3.1 W zakresie przyłącza:

3.1.1. Wybudować wolnostojący zestaw złączowy z odpowiednią ilością szafek pomiarowych na fundamencie, w obudowie z tworzywa sztucznego spełniających wymagania obowiązujących przepisów. Zestaw usytuować na dz. 230/36 po stronie posesji (działki), drzwiczkami w liniach granic posesji lub ogrodzenia od strony drogi. Wyposażenie zestawów dostosować do przekroju kabla w torze głównym oraz instalacji odbiorcy. Zastosować typ zestawu odpowiedni do potrzeb układu projektowanej sieci niskiego napięcia.

3.1.2. Zestaw złączowo-pomiarowy, o którym mowa w pkt. ID.3.1.1. zasilić linią kablową wyprowadzoną ze złącza kablowego o którym mowa w pkt. IC.3.1.1. niniejszych warunków przyłączenia.

Projektowanie i budowa zestawów, linii kablowej – zgodnie z zasadami określonymi w Standardzie Technicznym udostępnionym przez TAURON Dystrybucja S.A. na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl) → Usługi dystrybucyjne → Standardy techniczne sieci. Sieć wykonać kablem 1 kV typu YAKXS(NA2XY-J) 4x240 i 120 mm<sup>2</sup>.

3.2. w zakresie sieci: bez realizacji.

### 3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

3.3.1. Od projektowanego zestawu złączowo – pomiarowego, wykonanego w układzie TN-C, wyprowadzić do budynku odpowiednią do potrzeb odbiorcy ilość linii kablowych niskiego napięcia. W budynku wykonać odpowiednie do potrzeb odbiorcy instalacje i urządzenia elektryczne. Sieć odbiorczą wykonać w układzie TN-S, wyposażone w urządzenia ochrony przeciwporażeniowej i ochrony przeciwprzepięciowej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

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

## 5. Zabezpieczenia główne:

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

## 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) maksymalna moc zwarcia na szynach w GPZ: \*)
- c) czas trwania zwarcia doziemnego: \*)

\*) Na etapie opracowywania projektu należy wystąpić do Wydziału Eksploatacji OME o podanie aktualnych parametrów wyszczególnionych w punkcie 6 lit. b) i c).

## 7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$ .

## 8. Sieć pracuje w układzie:

- a) SN - sieć kompensowana,
- 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 2027-08-15.

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

Przygotowała: Mateusiak Anna

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](http://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/059904/2025/O05R02.**

### 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 Klimatu i Środowiska 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. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.
  - a) lokalizacja i schemat projektowanej stacji;
  - b) schemat układu sieci 1 kV.
  - c) schemat układu bilansującego stacji
  - d) trasy linii nN i SN
8. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
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](http://www.tauron-dystrybucja.pl)

Załączniki:

1. Mapa z lokalizacją przyłącza.

**1. Mapa z lokalizacją przyłącza.**

