



**Energa**  
operator



SID0000000005303202

|                   |                   |                 |
|-------------------|-------------------|-----------------|
| Numer P/26/061115 | Miejscowość Kutno | Data 13-08-2026 |
|-------------------|-------------------|-----------------|

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Sanniki, gm. Sanniki, działka numer 343/10

2. Grupa przyłączeniowa:

grupa V

3. Moc przyłączeniowa:

16 kW (3-faz)

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - Szkarada [0021]

Linia 15 kV Gąbin [0021/02]

Stacja SN/nn Sanniki PDPS [S4-01219]

Obwód nn Rezerwa [S4-01219/02]

Obiekt Złącze, szafka [nN] Sanniki, ul. Młynarska, gm. Sanniki, dz. 343/11, 343/10 [Z7406942]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

30089862865:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej licznika w kierunku instalacji przyłączanej;

6. Rodzaj przyłącza: kablowe

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez Energa-Operator S.A.

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

bez zmian.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

bez zmian.

7.1.3. Urządzenia nn:

- wyposażyć istn. złącze numer Z7406942 w zabezpieczenia główne / przedlicznikowe dla zasilania przyłączanej dz. 343/10 zgodnie z pkt. 9.2. niniejszych warunków oraz przygotować w nim miejsce do zamontowania 3-faz. układu pomiarowego (z uwzględnieniem zapisów punktu 9).

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie, zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. standardami technicznymi, przy układzie sieci zasilającej nn TN-C;

- należy stosować materiały i urządzenia spełniające obowiązujące w Energa-Operator S.A. standardy techniczne.

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:

należy stosować ochronę przeciwprzepięciową zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. standardami technicznymi. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego.

zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.

7.1.7. Demontaże:

---

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

- wybudować WLZ (majątek użytkownika) i poprowadzić go w kierunku proj. układu pomiarowego;

- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;

- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;

- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne;

- w instalacji elektrycznej, w zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uzemiń urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;

- Podmiot Przyłączany wykona instalację przyłączaną w dla w/w obiektu przyłączanego, dostosowaną do poboru w/w mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron tj. w/w miejsca dostarczania energii elektrycznej. Wykonanie powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

138

- po realizacji przyłączenia zawrzeć umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej;  
Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- tgφ QI: 0.4  
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
- wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) ETIMAT-T 3 x 1p - 25 A, zainstalować:
- w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego
- UWAGA z tytułu iż istn. złącze jest dwu-pomiarowe i zasila 2 dzialki należy w RBK zainstalować wkładki topikowe stanowiące zabezpieczenie dla istn. zabezpieczen przedlicznikowych z obydwu pomiarów – wymienić istn. wkładki NH-00/gG 32 A na 40 A.
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie male
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych : Wymagane
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- a) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- c) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa–Operator S.A.
- c) inne:
- szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać na etapie projektowania z Wydziałem Usług TOO Energa-Operator SA Oddział w Płocku.
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                        | TN-C   |
|----------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                         | 0,4 kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci           | 0,4 kV |
| c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 0,4 kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń
- Samoczynne wyłączenie zasilania
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
- |                                          |         |
|------------------------------------------|---------|
| b) Napięcie znamionowe sieci             | 15 kV   |
| c) Prąd zwarcia doziemnego               | 32 A    |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | 5 s     |
| e) Moc zwarciovą na szynach 15 kV        | 230 MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | 0.15 s  |
- w stacji 110/15 kV GPZ Szkarada
- g) System ochrony od porażeń
- uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|                                    |                     |                |                   |
12. Inne ustalenia:
- Dotyczy projektu budowlanego:
- istn. PT 67/2026 na kompleks działek.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania Energa-Operator S.A.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).
- Energa-Operator S.A. nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie

poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 1 rok od dnia ich doręczenia.

Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) Energa-Operator S.A. oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu

o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym, a Energa-Operator S.A.;

- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu ustawy - Prawo budowlane.

Józefowicz Dariusz

OPRACOWAŁ

Kierownik

Dział Przyłączeń Kutno

*Ma. H. Józefowicz*

Marcin Żebielkiewicz

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku  
ul. Jana III Sobieskiego 20, 99-300 Kutno