

Numer P/24/054419	Miejscowość Radziejów	Data 06-08-2024
-------------------	-----------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**  
**Oddział w Toruniu**

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny  
Adres (Nr działki): Wołuszewo, ul. -  
gm. Aleksandrów Kujawski , działka numer Wołuszewo-420/20
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - Ciechocinek [GPZ6-0034]  
Linia 15 kV GPZ Ciechocinek - Toruń [SN 6-0034-07]  
Stacja SN/nn WOŁUSZEWO 8 [T961683]  
Obwód nn k.Nowy Ciechocinek [NN 6-1683-01]  
Obiekt Obwód [nn] k.Nowy Ciechocinek [NN 6-1683-01]  
istn. rozdzielnica
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
w szafce pomiarowej zaciski prądowe na listwie zaciskowej licznika w kierunku instalacji odbiorczej
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 SA
    - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
-
    - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
-
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Od istniejącej w kablowej rozdzielnicy szafowej naziemnej zintegrowanej typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr (Z9627321) przy dz. nr 420/12 wybudować odcinek kabla nn o przekroju YAKXS 4x70mm<sup>2</sup> dł. ok.-120m. Projektowany kabel zakończyć szafką pomiarową typu P2-Rs/LZV/LZR/F , które usytuować w granicy działek nr 420/20 i 420/21 od strony drogi w miejscu umożliwiającym swobodny odczyt wskazań stanu liczników.  
W proj. szafce pomiarowej typu P2-Rs/LZV/LZR/F przewidziano rezerwę dla zasilania obiektu na dz. nr 420/21.
    - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
-
    - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
-
    - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
    - 7.1.7. Demontaże:  
-
  - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:  
Od projektowanej szafki pomiarowej typu P2-Rs/LZV/LZR/F linią zalicznikową zasilic budynek mieszkalny na dz. nr 420/20. Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym dostosowaną do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
8. 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:

na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy) 3 fazowy o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) inne:

-

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- |    |                                                          |                                 |    |
|----|----------------------------------------------------------|---------------------------------|----|
| a) | Układ sieci                                              | TN-C                            |    |
| b) | Napięcie znamionowe sieci                                | 0,4                             | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarcowy w sieci                         | -                               | kA |
|    | Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant. |                                 |    |
| d) | System ochrony od porażeń                                | Samoczynne wyłączenie zasilania |    |

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |    |                                       |   |     |
|----|---------------------------------------|---|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - |     |
| b) | Napięcie znamionowe sieci             | - | kV  |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego               | - | A   |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | - | s   |
| e) | Moc zwarcowa na szynach 15 kV         | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s   |

w stacji 110/15 kV GPZ Ciechocinek

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.

- |    |                           |                      |
|----|---------------------------|----------------------|
| g) | System ochrony od porażeń | uziemiające 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:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekt budowlano-wykonawczy linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu, Rejon Dystrybucji w Radziejowie.

Dane do obliczeń: transformator w stacji - 63 kVA, zabezp. obwodu o Ib-100A, YAKY 4x120mm<sup>2</sup> dł.-291m ( do rozdzielnicy przy dz. nr 420/12.

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 SA.

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 SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową 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 SA Oddział w Toruniu

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 2 lata 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 art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

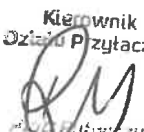
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,

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

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

  
Tomczak Ireneusz

OPRACOWAŁ  
tel. 56 470 6376

  
Kierownik  
Oddziału Przyłączeń

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu Rejon Dystrybucji w Radziejowie  
ul. Brzeska 19, 88-200 Radziejów

417/6

420/15

420/21

420/20

420/19

420/18

420/10

1683-100/01  
YAKY 4x120

428/1

424/12

Z9633477  
ZK1+1TL

1683-100/02  
YAKY 4x120

424/11

420/12

Z9627321  
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F

420/14

1683-100/21  
YAKY 4x20

424/12

424/6

Z9633476  
ZK2+1TL

1683-100/03  
YAKY 4x120

424/10

424/9

426/1

Z9607554  
SP

424/8

420/15

420/6

50 [m]

1683-100/04  
3xAL25+50

1683-100/05  
3xAL25+50

Z9608717  
SP

1683-100/15  
AsXSn 4x16

102





# KOPIA MAPY NUMERYCZNEJ

1:1000

Województwo: KUJAWSKO-POMORSKIE  
Powiat: ALEKSANDROWSKI  
Gmina/Miasto: ALEKSANDRÓW KUJAWSKI  
Obręb: WOŁUSZEWO  
Numer działki: 420/20  
Rejestr: GN.Go.6642.1355.2024

Poświadcza się zgodność niniejszej kopii z treścią materiału państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego

Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny

STAROSTA ALEKSANDROWSKI

Nazwa materiału zasobu

MAPA ZASADNICZA

Identyfikator ewidencyjny materiału zasobu

P.0401.2006.1504

Data wykonania kopii

31-07-2024

Imię, nazwisko i podpis osoby reprezentującej organ

**Z up. STAROSTY**  
**Patryk Dwojak**  
Podinspektor  
w Wydziale Geodezji, Rolnictwa  
i Ochrony Środowiska

Mapa nie służy dla celów projektowych

