

PAKIET  
z 09 MB2/92/26037  
ZGŁOSZENIE OBI/92/2602384

## 1. Komórka Zgłaszająca

Dział Przyłączeń Grudziądz

## 2. Określenie zamówienia:

Przedmiot zamówienia:

Wymiana linii napowietrznej nN oraz budowa linii kablowej dla dz. nr 215/3 w m. Rywałd.

Rodzaj zamówienia: Opracowanie dokumentacji

## 3. Pożądany termin realizacji zadania

2027-03-08

## 4. Pozycja w planie inwestycyjnym

IA [Przyłączenia nowych odbiorców i nowych źródeł oraz związana z tym budowa nowych sieci]

Osoba udzielająca informacji w sprawach merytorycznych z numerem telefonu

Paweł Kamiński (Dział Przyłączeń Grudziądz) tel. +48 56 470 6294,

## 6. Załączniki

## 7. Zakres (92MMP) zgłoszenia wraz z kosztami:

| Element PSP                    | OPIS                                         | Długość [m] / Ilość<br>[szt] | Szacowana wartość<br>[zł] | Typ Inwestycji |
|--------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------|---------------------------|----------------|
| Linia nn kablowa<br>nowa (KNN) | NA2XY 4x240 mm <sup>2</sup> dł.<br>ok. 625 m | 625                          |                           | rozbudowa      |
|                                |                                              | Razem                        |                           |                |

## 8. Zakres inwestycji po stronie MZE :

- Istniejącą ST "Blizienko 3" nr STA2-1867 typu STSu 20/100 przebudować na ST typu STNu 20/250
- Istniejący transformator o mocy 40 kVA wymienić na jednostkę o mocy 100 kVA
- Na potrzeby obwodów nn na stacji transformatorowej zabudować min. 10-półową szafową rozdzielnicę stacyjną. Istniejące rozłączniko-bezpieczniki na stacji zdemontować i istniejące zabezpieczenia obwodów przenieść do szafowej rozdzielnicy stacyjnej
- Istniejące przęsła od st. 211 do 211/1 oraz od 211 do 212 typu AL 4x35mm<sup>2</sup> wymienić na AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> dł. ok. 98 m. Istniejące przęsła od st. 212 do 220 typu AsXSn 2x25mm<sup>2</sup> wymienić na AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> dł. ok. 400 m. Istniejące słupy dostosować do nowo projektowanej linii. Istniejące przęsła linii napowietrznej nn typu AL 4x35mm<sup>2</sup> dł. ok. 310m od st. 205 do 211 zdemontować wraz ze słupami nr 206,207,208,209 i 210.

## 9. Zestawienie przyłączanych odbiorców.

Grudziądz, 2026-10-07

Opracował:  
Paweł Kamiński

Zatwierdzam:

Kierownik  
Działu Przyłączeń  
Paweł Kamiński

Otrzymał:

Kierownik  
Działu Zarządzania Inwestycjami  
Sebastian Kacziela

08 PAŹ. 2026



Numer P/26/072820

Miejscowość Grudziądz

Data 15-09-2026

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Toruniu

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: gospodarstwo rolne zwiększenie mocy dla PPE 590243892020941826 z 4,5 kW do 32,0 kW  
Adres (Nr działki): Rywałd, ul. - 35  
gm. Radzyń Chelmiński, działka numer 0010-215/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 32 kW (zwiększenie mocy o: 27,5 kW)
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - Radzyń [GPZ2-0048]  
Linia 15 kV GPZ RADZYŃ-JABŁONOWO [S904802]  
Stacja SN/nn Blizienko 3 [STA2-1867]  
Obwód nn Obwód 200-kier. Rywałd [NN 2-1867-02]  
Obiekt Złącze, szafka [nN] Rywałd 35 [ZN2-0]  
z nowo projektowanego obwodu  
z istniejącego słupa nr 220 linii napowietrznej nn
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
30061183582;  
zaciski prądowe przewodów przy uchwycie odciągowym stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne
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:  
  
Istniejącą ST "Blizienko 3" nr STA2-1867 typu STSu 20/100 przebudować na ST typu STNu 20/250 (Realizacja przez Dział Zarządzania Eksploatacją).  
Istniejący transformator o mocy 40 kVA wymienić na jednostkę o mocy 100 kVA (Realizacja przez Dział Zarządzania Eksploatacją).  
Na potrzeby obwodów nn na stacji transformatorowej zabudować min. 10-polową szafową rozdzielnicę stacyjną.  
Istniejące rozłączniko-bezpieczniki na stacji zdemontować i istniejące zabezpieczenia obwodów przenieść do szafowej rozdzielnicy stacyjnej (Realizacja przez Dział Zarządzania Eksploatacją).  
  
Zabezpieczenie nowo projektowanego obwodu nn nr 300 dobrać wg obliczeń.
    - 7.1.3. Urządzenia nn:  
  
Rozbudowa: od ST "Blizienko 3" ułożyć kabel typu NA2XY 4x240SM dł. ok. 625 m jako nowo projektowany obwód nn nr 300 i zabudować na istniejący słup nr 211. Odbiorców od st. 211 do 211/1 oraz w kierunku stanowiska 212 zasilić z nowo projektowanego obwodu.  
  
Istniejące przęsła od st. 211 do 211/1 oraz od 211 do 212 typu AL 4x35mm<sup>2</sup> wymienić na AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> dł. ok. 98 m.  
Istniejące przęsła od st. 212 do 220 typu AsXSn 2x25mm<sup>2</sup> wymienić na AsXSn 4x95mm<sup>2</sup> dł. ok. 400 m. Istniejące słupy dostosować do nowo projektowanej linii. Istniejące przęsła linii napowietrznej nn typu AL 4x35mm<sup>2</sup> dł. ok. 310 m od st. 205 do 211 zdemontować wraz ze słupami nr 206, 207, 208, 209 i 210. Dokonać aktualizacji numeracji słupów i obwodów (Realizacja przez Dział Zarządzania Eksploatacją)  
  
Przylącze: istniejące typu AsXSn 4x25mm<sup>2</sup>.
    - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: sieć/instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami

081192/2602389

Użytkownik  
3.  
14.  
15.

- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: urządzenia i instalacje Odbiorcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci
- 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:  
Urządzenia/ instalację dostosować do zwiększonego poboru mocy.
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 zewnątrz budynku
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy o ch-ce B o prądzie znamionowym 50 A, zainstalowane w szafce pomiarowej (własność odbiorcy)
- 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Nie wymagane;
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA
  - inne:  
Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy.;
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
  - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
  - Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
  - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
  - Napięcie znamionowe sieci - kV
  - Prąd zwarcia doziemnego - A
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s  
w stacji 110/15 kV GPZ Radzyń  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
  - 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:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:  
Opracować projekt budowlany sieci elektroenergetycznej.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  
nie dotyczy
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:  
-
- 12.4. Inne wymagania:

wnioskodawcy:

3. 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 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 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.

Osmański Paweł  
OPRACOWAŁ  
tel. 564706296

ZATWIERDZIŁ

Kierownik  
Działu Przyłączeń  
Pawel Osmański

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu Rejon Dystrybucji w Grudziądzu  
ul. M. Curie-Skłodowskiej 6/7, 86-300 Grudziądz



