

Numer P/17/003666	Miejscowość Kutno	Data 27-01-2017
-------------------	-------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: stacja uzdatniania wody
Adres (Nr działki): Lubików, gm. Sanniki, działka numer 112, 111/1
2. Grupa przyłączeniowa: IV
3. Moc przyłączeniowa: 82 kW (zwiększenie mocy o: 69.5 kW)
4. Miejsce przyłączenia: S4-933 – zasilanie podstawowe.
GPZ - Szkarada [0021]
Linia 15 kV Osmolin [0021/18]
Stacja SN/nn Lubików - Hydrofornia [S4-00933]
Obwód nn Rezerwa [S4-00933/01]
Obiekt Obwód [nN] Rezerwa [S4-00933/01]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- Opracować i uzgodnić w Dziale Zarządzania Eksploatacją w Rejonie Dystrybucji w Kutnie schemat jednokreskowy układu pomiarowego i przyłącza, tzn. od miejsca rozgraniczenia własności do układu pomiarowego włącznie. (dot. plac budowy)
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- bez zmian
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
- Stację transformatorową nr S4-933 przystosować do nowych warunków obciążenia.
- 7.1.3. Urządzenia nn:
- wybudować przyłącze kablowe w kierunku projektowanego złącza, kablem YAKXS o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 4x120 mm²), ze stacji SN/nn numer S4-933 jako zasilanie podstawowe.
- wybudować złącze kablowe z szafką pomiarową przystosowaną do zainstalowania układu pomiarowego półpośredniego na przyłączanej działce w linii rozgraniczającej lub linii ogrodzenia działki od strony drogi dojazdowej (w sposób umożliwiający swobodny dostęp dla pracowników ENERGA - OPERATOR SA lub osób przez nią upoważnionych), na wysokości 0,3 m dolnej krawędzi szafki od powierzchni podłoża. Szafka powinna spełniać wymagania min. IP 44 z możliwością plombowania i posiadać zamknięcia typu Master-Key zarówno z wykorzystaniem wkładek patentowych, jak i założenia klódek.
- 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 wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne.
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- dla podmiotów grupy IV zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego
- 7.1.7. Demontaże:
- Istniejące zasilanie z S4-933 / S4-495 (w zakresie licznika PPE PL0037740019247596 12,5kW realizacja po stronie TOO)
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
- Opracować instrukcję współpracy ruchowej agregatu prądotwórczego i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddziału w Płocku przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRIEDS ENERGA-OPERATOR SA.
- Próbné uruchomienie agregatu prądotwórczego dokonać przy udziale pracowników ENERGA-OPERATOR SA.
- Zasilanie placu budowy zrealizowane ma zostać z przyłącza realizowanego w ramach niniejszych warunków na przyłącze docelowe. Wnioskodawca (na etapie zawartej umowy o przyłączenie) dostarczy projekt zagospodarowania działki lub terenu, na

W



Energa
operator

którym znajduje się obiekt przyłączany oraz prawomocną decyzję administracyjną na budowę obiektu (Pozwolenie na Budowę / Zgłoszenie) - dostarczenie tych dokumentów warunkuje wybudowanie przyłącza w celu zasilania placu budowy z przyłącza docelowego.

- Opracować i uzgodnić w Dziale Zarządzania Eksploatacją w Rejonie Dystrybucji w Kutnie schemat jednokreskowy układu pomiarowego i przyłącza, tzn. od miejsca rozgraniczenia własności do układu pomiarowego włącznie. (dot. plac budowy)

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \phi \leq 0.4$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

złącze kablowo-pomiarowe

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

rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 125A, zainstalować w złączu kablowo-pomiarowym

9.3. Sposób pomiaru: pośredni

9.4. Liczniki:

Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV oraz mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW.

- a) układ pomiarowy zainstalować na napięciu przyłączenia
- b) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg } \phi$ była nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego (dla układów nowo projektowanych), natomiast dla układów eksploatowanych i modernizowanych rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych powinien się mieścić w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego, również w przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych
- c) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni/uzwojeń przekładników.
- d) do obwodów wtórnych przekładników prądowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wolno przyłączać innych przyrządów poza licznikami, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się montaż rezystorów dociążających
- e) przekładniki prądowe w układzie pomiarowym powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5
- f) przekładniki muszą być zainstalowane w układzie pełnej gwiazdy (Y)
- g) w układzie pomiarowym zastosować odpowiednią listwę kontrolną (Ska lub Wago)
- h) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla odbiorców posiadających źródła wytwórcze, mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia. W przypadku odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych, licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia
- i) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej
- j) obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nN
- k) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania

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

Układy pomiarowo-rozliczeniowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV oraz mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW.

Układ pomiarowy powinien:

- a) umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15-minutowej przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
- b) umożliwiać transmisję danych nie częściej niż raz na dobę
- c) umożliwiać lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych

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 plombowania.
- d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci



Energa
operator

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 Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.

b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia 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 Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)

b) Napięcie znamionowe sieci 15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego 20 A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s

e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 175 MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 2,5 s

w stacji 110/15 kV GPZ Szkarada

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

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:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

- Projekt techniczny przed wystąpieniem ze zgłoszeniem budowy lub o pozwolenie na budowę, podlegają sprawdzeniu przez Rejon Dystrybucji Kutno pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych włącznie.

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 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 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

W



Energa
operator

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.

Dział. Kierownik
Kutno

Wojciech

ZATWIERDZIŁ

Józefowicz Dariusz

OPRACOWAŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Kutnie
ul. Jana III Sobieskiego 20, 99-300 Kutno

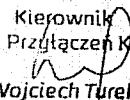
Numer P/17/003666	Miejscowość Kutno	Data (dzień, miesiąc, rok) 17/02/2017
-----------------------------	-----------------------------	---

**Aktualizacja
WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA z dnia 27/01/2017 roku
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGI – OPERATOR SA
Oddział w Płocku**

ENERGA-OPERATOR Spółka Akcyjna Oddział w Płocku ul. Wyszogrodzka 106, zwany dalej "Przedsiębiorstwem Energetycznym", informuje że w Warunkach Przyłączenia nr P/17/003666 zmianie ulegają punkty: 1, 2, 3, 4, 5 oraz 7.2 otrzymując następujące brzmienie:

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: stacja uzdatniania wody
Adres (Nr działki): Lubików , gm. Sanniki , działka numer 112, 111/1
2. Grupa przyłączeniowa: IV
3. Moc przyłączeniowa: 82 kW (zwiększenie mocy o: 69.5 kW)
4. Miejsce przyłączenia: S4-933 – zasilanie podstawowe.
GPZ - Szkarada [0021]
Linia 15 kV Osmolin [0021/18]
Stacja SN/nn Lubików - Hydrofornia [S4-00933]
Obwód nn Rezerwa [S4-00933/01]
Obiekt Obwód [nN] Rezerwa [S4-00933/01]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej licznika w kierunku instalacji odbiorczej;
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
- Opracować / zaktualizować instrukcję współpracy ruchowej agregatu prądotwórczego i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddziału w Płocku przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRIESD ENERGA-OPERATOR SA.
- Próbne uruchomienie agregatu prądotwórczego dokonać przy udziale pracowników ENERGA-OPERATOR SA.

Pozostałe punkty Warunków Przyłączenia Nr P/17/003666 pozostają bez zmian.

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno

Wojciech Turek



Energa
operator

Od Energa-Operator Oddział Płock
Rejon Dystrybucji Kutno
Dział Dokumentacji Energetycznej

Do Urząd Gminy w Sannikach
ul. Warszawska 169
09-540 Sanniki

T 24 368-84-39

Znak EOP-73MMD-000260-2017
Dot. Dot. Zwiększenia mocy w Stacji Wodociągowej w m.
Lubików, gm. Sanniki dz. 112, 111/1,
WP P/17/003666

Kutno, dnia 17 lutego 2017 roku

W odpowiedzi na korespondencję, która wpłynęła w dniu 09-02-2017r. do ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku (EOP), w sprawie uzgodnienia dokumentacji projektowej dot. zwiększenia mocy przyłączeniowej w Stacji Wodociągowej w m. Lubików, uprzejmie informujemy, że zgodnie z w/w Warunkami przyłączenia dokumentacja dotycząca WLZ (wewnętrznej linii zasilającej) podmiotu przyłączanego nie podlega u nas uzgodnieniu. Zgodnie z wydanymi Warunkami przyłączenia (pkt 7.1.3.) przyłącze kablowe oraz złącze kablowo-pomiarowe łącznie z układem pomiarowym jest wykonywane przez EOP.

Niezależnie od powyższego, zgodnie z pkt 7.2. w/w WP przed uruchomieniem docelowego zasilania instalacji, podmiot przyłączany jest zobowiązany do przygotowania i uzgodnienia z EOP tzw. Instrukcję Współpracy Ruchowej dla agregatu prądowłórczego.

Korzystając z okazji przesyłamy kopię aktualizacji wydanych WP nr P/17/003666, która doprecyzowuje miejsce dostarczania energii dla przedmiotowego pkt poboru energii.

Z poważaniem

Przygotował: Krzysztof Nowak
Tel. 24 368-84-39

Otrzymują:

1. Adresat
2. 73MMD-a/a

Załączniki:

- 2egz. PT
- 1egz. kopii aktualizacji WP

Dyrektor
Rejon Dystrybucji Kutno

Dariusz Tumiel

T +48 24 368 80 00
F +48 24 368 82 02

Regon 190275904-00075
NIP 583-000-11-90

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Płocku
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock

operator.plock@energa.pl
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455

nr konta: 03 1240 5282 1111 0000 4890 1404
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł

