

2893/2020/OD3/RR5

Przedsiębiorstwo PKS Gryfice Sp. z o.o.

Śludwia

72-310 Płoty

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.
urządzeń wytwórczych energii elektrycznej**

Charakter i lokalizacja obiektu

elektrownia fotowoltaiczna w instalacji odbiorczej budynku zajezdni PKS, ul. Trzygórska 34, 34a, dz. nr 284, 108/2, 113/2), Gryfice. gm. Gryfice

warunki dotyczą: przyłączenia do instalacji odbiorczej istniejącej

z mocą przyłączeniową - 244 kW (wzrost mocy o 159 kW)

potrzeby własne: 150 kW

(531 szt. paneli fotowoltaicznych Changzhou Trina Solar Energy Co, Ltd typu TSM-DD05A o mocy 300 W każdy i 1 szt. falownika GUANGSHOU SANJING ELECTRIC CO., LTD typu Suntrio Plus 20K o mocy 20 kW, 2 szt. falowników GUANGSHOU SANJING ELECTRIC CO., LTD typu Suntrio Plus 40K o mocy 40 kW każdy, 1 szt. falownika GUANGSHOU SANJING ELECTRIC CO., LTD typu Suntrio Plus 50K o mocy 50 kW)

na napięciu: 0,4 kV

zakwalifikowanego do IV grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

istniejące złącze kablowo-pomiarowe ZK1-1Pp, zlokalizowane w stacji transformatorowej 15/0,4kV „Gryfice PKS (Kamieńska)” nr 657.

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o.

1.1. zakres niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator:

a) **nie dotyczy**

1.2. zakres dotyczący budowy przyłącza:

a) **dostosować istniejący układ pomiarowo-rozliczeniowy, do aktualnych warunków pracy (wzrost mocy źródła energii elektrycznej przyłączonego do instalacji odbiorczej).**

2. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego:

a) **dostosować instalację odbiorczą do mocy przyłączeniowej elektrowni fotowoltaicznej,**

b) **elektrownię fotowoltaiczną połączyć z instalacją odbiorczą, kablem nn wg potrzeb,**

c) **zastosować automatykę i zabezpieczenia uniemożliwiające podanie napięcia z elektrowni fotowoltaicznej na sieć ENEA Operator Sp. z o.o., w przypadku zaniku napięcia w sieci ENEA Operator Sp. z o.o.,**

d) **zapewnić spełnienie przez elektrownię fotowoltaiczną wymagań technicznych i eksploatacyjnych określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci, dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) i Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG.**

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu kablowym, w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w istniejącym złączu ZK1-1Pp, w stacji transformatorowej 15/0,4kV „Gryfice PKS (Kamieńska)” nr 657, na napięciu 0,4 kV.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy, składający się ze statycznego czterokwadrantowego licznika energii elektrycznej, wraz z układem zdalnej transmisji do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) ENEA Operator Sp. z o.o. w trybie „off-line”.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii powinien spełniać wymagania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Szczegółowe wymagania dotyczące przewidywanego układu pomiarowo rozliczeniowego należy uzgodnić w Wydziale Układów Pomiarowych ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin, tel. (91) 332 12 71.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

$\text{tg}\varphi \leq 0,4$.

VII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C. W instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej.

VIII. WYMAGANIA W ZAKRESIE AUTOMATYKI ZABEZPIECZENIOWEJ I SIECIOWEJ

- a) funkcje zabezpieczenia głównego sieci ENEA Operator Sp. z o.o. od strony przyłączanej sieci klienta stanowi: **rozłącznik bezpiecznikowy w złączu ZK1-1Pp, zlokalizowanym w stacji transformatorowej 15/0,4kV „Gryfice PKS (Kamieńska)”**.
- b) instalowana automatyka zabezpieczeniowa i sieciowa winna spełniać wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Szczegółowe wymagania w tym zakresie należy uzgodnić w Wydziale Zabezpieczeń i Telemechaniki ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin, tel. (91) 332 14 30.

IX. WYMAGANIA W ZAKRESIE ZABEZPIECZENIA SIECI PRZED POWODOWANIEM ZAKŁÓCEŃ ELEKTRYCZNYCH

1. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Urządzenia te nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców. Należy spełnić obowiązujące w tym zakresie normy i przepisy (RMG z 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego).
2. Urządzenia przyłączone do sieci rozdzielczej ENEA Operator winny posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa.
3. W przypadku stwierdzenia nie spełnienia wymagań jakościowych określonych w pkt. 1, konieczne będzie zainstalowanie, kosztem i staraniem Klienta, urządzeń likwidujących niekorzystny wpływ urządzeń Klienta na sieć ENEA Operator.

X. UWAGI DODATKOWE

1. **Harmonogram przyłączenia.**
Harmonogram przyłączenia instalacji fotowoltaicznej określony został w umowie o przyłączenie do sieci.
2. **Niniejsze warunki przyłączenia wykluczają możliwość galwanicznego połączenia instalacji fotowoltaicznej z instalacjami wewnętrznymi innych obiektów.**
3. W przypadku zainstalowania agregatu prądowórczego lub innego źródła własnego dla zasilania potrzeb własnych przewidzieć blokadę uniemożliwiającą współpracę agregatu z siecią ENEA Operator Sp. z o.o.
4. **Dokumentację techniczną projektowanego źródła energii elektrycznej, automatyki zabezpieczeniowej, układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz instalacji i urządzeń wymienionych w pkt. II należy uzgodnić w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin.**
5. ENEA Operator Sp. z o.o. wyraża zgodę na przyłączenie źródła energii elektrycznej do naszej sieci z uwzględnieniem zgłoszonych w załącznikach do wniosku danych technicznych producenta urządzeń wytórczych oraz badań typu. Wydane warunki przyłączenia tracą ważność jeśli zastosowane zostały bez zgody ENEA Operator Sp. z o.o. urządzenia wytórcze o innych parametrach, niż określone we wniosku.
6. Podstawą do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano-montażowych, związanych z realizacją warunków przyłączenia, będzie podpisana umowa o przyłączenie.
7. W sprawie zawarcia umowy o przyłączenie prosimy kontaktować się z Wydziałem Przyłączeń i Rozwoju Sieci w ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin przy ul. Malczewskiego 5/7, tel. (91) 332-12-85, pok. 105.
8. Warunkiem wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wyprodukowanej energii elektrycznej jest zawarcie z uprawnionym podmiotem umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej z ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Szczecin oraz dostarczanie energii o parametrach określonych w IRiESD i posiadanie przez wnioskodawcę urządzeń nie powodujących zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców lub mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENEA Operator Sp. z o.o.
9. Informujemy, że sieć elektroenergetyczną należy zaprojektować i wykonać w oparciu o obowiązujące Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o. Standardy dostępne są na stronie internetowej Spółki www.operator.enea.pl (zakładka „info o sieci”).
10. Unieważnia się warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

RR.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Zakład Rozwoju i Inwestycji
Dyrektor

Jan Rączka