



Trzebinia dnia: 2024-04-30

**WARUNKI TECHNICZNE PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ 6 kV SPÓŁKI ENERGOMEDIA,
DLA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII**

NR N/05/04/2024

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: RAF-EKOLOGIA Sp. z o. o. ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze, Spalarnia Odpadów Przemysłowych i Medycznych (RAF-EKOLOGIA); Źródło Wytwórcze o łącznej mocy zainstalowanej 690,6 kW składające się z elektrowni PV o mocy zainstalowanej 149,6 kW oraz generatora synchronicznego o mocy zainstalowanej 541 kW, zwane dalej wspólnie Źródłem Wytwórczym, a każde z osobna Elektrownia PV lub Generator Synchroniczny.

Moc maksymalna: 690,6 kWp. Typ NC RfG – B, III grupa przyłączeniowa

Typy jednostek wytwórczych: ogniwa fotowoltaiczne, generator synchroniczny

Lokalizacja: województwo podkarpackie, powiat krośnieński, gmina Jedlicze, miejscowość Jedlicze, nr działki 1690/4, 1690/7, 1691/2, 1693/2, 1694/1, 1695/4, 1695/5, 1699/1, 1702, 1705/2

Na podstawie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Dz.U. 2023 poz. 819 z późn. zm. w odpowiedzi na wniosek złożony w dn. 19.04.2024 r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1) Miejsce przyłączenia Źródła Wytwórczego do sieci:

Stacja transformatorowa 6/0,4 kV „Jedlicze RAF-EKOLOGIA”, Rozdzielnia Główna 0,4 kV,

- a) Generator Synchroniczny pole nr 3, wyłącznik Q4.
- b) Elektrownia PV pole nr 7, wyłącznik Q8.

2) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana:

RAF-EKOLOGIA Sp. z o. o. ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze, Spalarnia Odpadów Przemysłowych i Medycznych.

3) Miejsce rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane:

Miejsce rozgraniczenia własności stanowi jednocześnie miejsce dostarczania energii elektrycznej.

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

Zaciski prądowe na odejściu linii kablowej SN (6kV) wyprowadzonej z pola nr 2 rozdzielnicy 6 kV w Podstacji P-4 zlokalizowanej na terenie ORLEN Południe S.A. Zakład Jedlicze, ul. Trzecieckiego 14, 38-460 Jedlicze.

4) Moc przyłączeniowa:

- a) Wprowadzana: 690,6 kW,
- b) Pobierana: nie dotyczy, na podstawie odrębnej umowy (pobór na potrzeby własne Elektrowni PV 3 kW, Generators Synchronicznego 85 kW w ramach istniejącej mocy przyłączeniowej Odbiorcy/Wytwórcy).

5) Rodzaj przyłącza:

Przyłącze kablowe

6) Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:

- a) W zakresie sieci OSDp PGE Dystrybucja S.A. o. Rzeszów (PGE):
na podstawie uzgodnień z PGE, rozbudować operatorski system nadzoru w zakresie Źródła Wytwórczego typu B o sygnały wizualizacji, pomiarów, sterowania zgodnie z obowiązującymi kodeksami sieci NC RfG - prace po stronie Wytwórcy.
- b) W zakresie sieci OSDn :
na podstawie uzgodnień z EM, rozbudować operatorski system nadzoru MikroScada (Mikronika NRB-RE) w zakresie Źródła Wytwórczego typu B o sygnały wizualizacji, pomiarów, sterowania zgodnie z obowiązującymi kodeksami sieci NC RfG - prace po stronie Wytwórcy.
- c) Po stronie Wytwórcy/Odbiorcy, w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji:
 - Uzgodnienie z EM projektu budowy stacji transformatorowej SN/nN „Jedlicze RAFEKOLOGIA” oraz Źródła Wytwórczego i nastaw EAZ w zakresie stacji i Generators Synchronicznego i Elektrowni PV (wymagane uzgodnienia integrujące istniejącą PV i nowobudowaną PV).
 - Wybudowanie urządzeń i infrastruktury elektroenergetycznej zgodnie z uzgodnionym projektem.
 - Aktualizacja Instrukcji Współpracy Ruchowej pomiędzy RAF Ekologia i EM.
 - Wykonanie telemechaniki i uruchomienie retransmisji do PGE oraz EM zgodnie z pkt. 14 lit. a) niniejszych warunków technicznych przyłączenia.

Modernizowane sieci OSDn i OSDp oraz urządzenia i instalacje przyłączane do sieci OSDn EM muszą spełniać:

- wymogi Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) oraz Wymogi Ogólnego Stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych zatwierdzone przez prezesa URE;
- wymogi Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (NC DC)
- wymogi Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (SO GL)

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

Dokumenty i procedury wdrażające postanowienia kodeksu sieci NC DC oraz NC RfG, które regulują zasady przyłączenia odbioru dostępne są na stronie internetowej <https://www.energomedia.pl/PL/Dzialalnosc-OSD/Strony/Kodeksy-sieciowe.aspx>

7) Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy:

Urządzenia, instalacje i sieci przyłączane muszą być dostosowane do parametrów sieci OSDn:

a) Sieć SN:

Napięcie znamionowe $U_n = 6 \text{ kV}$

Napięcie robocze $U_r = 6,3 \text{ kV}$

8) Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:

Zgodny z §45.5 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Dz.U. 2023 poz. 819 z późn. zm.

9) Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

Układ pomiarowo- rozliczeniowy zabudować w polu nr 2 rozdzielnic 6 kV w Podstacji P-4 – w zakresie EM. Własność układu pomiarowo-rozliczeniowego - EM.

10) Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i sposobu pozyskiwania danych z systemu pomiarowego:

- a) Kategoria układu pomiarowego: B2, wymagany jest układ pomiarowy podstawowy
- b) sieci: 6,0kV, 50Hz deklarowane 6,3kV, 50Hz
- c) Napięcie obwodu pomiarowego: 3x58V/100V, 50Hz
- d) Rodzaj układu: trójfazowy, pośredni,
- e) Klasa dokładności przekładników: nie gorsza niż 0,2S dla przekładników prądowych i nie gorsza niż 0,2 dla przekładników napięciowych.
- f) Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu – $FS \leq 5$
- g) Klasa dokładności licznika:
 - energia czynna – nie gorsza niż C,
 - energia bierna – nie gorsza niż 1 lub 1s,
- h) Przekładniki powinny posiadać świadectwa wzorcowania wydane przez instytucje metrologiczne akredytowane. Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać legalizację i certyfikat zgodności zgodny z Dyrektywą MID lub homologację zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami,
- i) Projektowane układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania:
 - Dyrektywy MID
 - Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska, z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego,

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

- Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) Operatora OSDn i OSDp,
- Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2015 poz. 478) z późn. w tym m.in.: Pomiary ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o których mowa w art.45 ust.5 Ustawy, dokonuje się w sposób i w miejscach określonych w art.45 ust. 6 i 7.

Pomiary ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art.72 ust.1 Ustawy lub przez wytwórcę, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa art.70b ust. 8 Ustawy dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w miejscu wprowadzenia tej energii do sieci elektroenergetycznej,

- Liczniki muszą umożliwiać m.in. pomiar strat energii czynnej w liniach zasilających i transformacji, pomiar energii czynnej oraz biernej w obu kierunkach (dla energii biernej w czterech kwadrantach) z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową w wyznaczonych cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 30 minut; umożliwiać zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii odczytu zdalnego lub w celach kontrolnych; automatyczne zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej Energomedia sp. z o.o.; przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli 15-to minutowych); umożliwiać transmisję danych do lokalnego systemem pomiarowo-rozliczeniowym (LSPR) będącego w eksploatacji OSDn,
- Wymagane jest wykonanie odliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona moc czynna planowana do wprowadzenia do sieci OSDn, która nie powinna być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne projektowanych przekładników prądowych,
- Wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być przystosowane do plombowania tak aby nie była możliwości dostępu do nich bez zerwania plomb,
- Synchronizacja czasu będzie dokonywana z poziomu systemu LSPR

11) Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego, dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

- a) Dla Generatora Synchronicznego zapewnić zgodnie z uzgodnionym projektem cyfrowy zespół automatyki zabezpieczeniowej EAZ zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE i EM oraz z Załącznikiem nr 1 do niniejszych instrukcji. Wyposażenie Generatora Synchronicznego w EAZ oraz aparaturę łączeniową powinno zapewnić jego odłączenie w czasie nie dłuższym niż 150 ms od chwili wystąpienia zaniku zasilania podstawowego w sieci PGE w tym również zaniku

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
 NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

spowodowanego działaniem automatyki SPZ lub zaniku zasilania podstawowego w sieci EM. Zastosowane terminale powinny również pełnić funkcję sterownika pola i umożliwiać komunikację z systemem dyspozytorskim typu MicroScada (NRB-RE) po magistrali światłowodowej z wykorzystaniem protokołu IEC 61850. Terminal zabezpieczeniowy powinien zostać obrębem generatora lub bezpośrednio zintegrowany z generatorem i wyłącznikiem generatora w szafie zabezpieczeń generatora oraz realizować funkcje zabezpieczeniowe wymienione w tabeli poniżej, co nie wyklucza możliwości zastosowania dodatkowych funkcji zabezpieczeniowych wymaganych przez Producenta generatora:

L.p.	Kod ANSI	Zabezpieczenie/Funkcja
1.	87G	Różnicowe generatora
2.	21	Podimpedancyjne
3.	27	Podnapięciowa
4.	59	Nadnapięciowa
5.	32	Moc zwrotna
6.	64.1R	Sygnalizacja obniżenia stanu izolacji
7.	64.2R	Ziemnozwarciowe wirnika
8.	81 L/H	Częstotliwościowa
9.	81GL	Od skutków przypadkowego załączenia niewzbudzonego generatora
10.	46	Asymetria obciąż. - niezależna
11.	46inv	Asymetria obciąż. zależna
12.	40	Utrata wzbudzenia
13.	51V I> U<	Nadprądowe z blokadą podnapięciową
14.	51GN	Zerowoprądowe od zwarć doziemnych stojana
15.	51G	Przeciążeniowe generatora
16.	59GN	85% od zwarć doziemnych stojana
17.	64S	100% od zwarć doziemnych stojana
18.	VVS	Wektorowe napięciowe (detekcja pracy wyspowej)
19.	81R	Częstotliwościowe stromościowe df/dt

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
 NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

- b) Dla Elektrowni PV (istniejącej i nowo budowanej) zastosować zabudowany w falownikach fotowoltaicznych system automatyki zabezpieczeniowej posiadający co najmniej zabezpieczenia pod/nad-napięciowe, pod/nad-częstotliwościowe oraz zabezpieczenie od pracy wyspowej. Wykrycie nieprawidłowych parametrów napięcia, częstotliwości – powinno spowodować wyłączenie się falowników, zgodnie z nastawionymi czasami oraz w Rozdzielni Głównej 0,4 kV, pole nr 7 wyłączać wyłącznik Q8.

12) Dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia wartości prądów:

- a) zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączeń,

Zasilanie z sieci 110kV:

Max. początkowy prąd zwarcia 3-fazowy – $I''_{K3f} = 9,762$ kA – praca równoległa dwóch trafo 110/6kV + generator pracujący na szyny 6kV w GPZ-1

Min. początkowy prąd zwarcia 2-fazowy – $I''_{K2f} = 4,109$ kA – zasilanie z jednego trafo 110/6kV

Zasilanie z sieci 15kV:

Max. początkowy prąd zwarcia 3-fazowy – $I''_{K3f} = 6,589$ kA – transformator 15/6kV + generator pracujący na szyny 6kV w GPZ-1

Min. początkowy prąd zwarcia 2-fazowy – $I''_{K2f} = 4,109$ kA – zasilanie z trafo 15/6kV

- b) zwarć doziemnych i czasów ich wyłączeń lub trwał:

Sieć 6kV pracuje z PN uziemionym przez rezystor o prądzie zwarcia 100 A na poziomie rozdzielni 6kV w budynku GPZ-1.

13) Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

Stopień skompensowania mocy biernej w pełnym zakresie generacji mocy czynnej $\tan\phi$ winien zawierać się w przedziale $\pm 0,33$, a na kierunku pobór przez wytwórcę (jako odbiorca) z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne nie może być większy niż 0,40.

14) Wymagania w zakresie:

- a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- telesygnalizacji położenia łączników SN linii zasilającej w polu nr 2 na stacji P-4,
 - telesygnalizacji położenia łączników SN w polach nr 3 (odpływowe transformatorowe) na stacji „Jedlicze RAFEKOLOGIA”,
 - telesygnalizacji zakłóceń w napędach łączników, sterowniku telemechaniki, zasilacza, baterii akumulatorów na stacji „Jedlicze RAFEKOLOGIA”,
 - telesygnalizacji działań zabezpieczeń,
 - telepomiarów i telesterowania mocą Źródła Wytwórczego (na falownikach dla Elektrowni PV oraz w regulatorze Generators Synchronicznego),
 - telesterowania łącznikiem Q4 w polu nr 3 oraz Q8 w polu nr 7 (oraz QW w rejonie Generators Synchronicznego) w RGN „Jedlicze RAFEKOLOGIA”,
 - Układy i urządzenia EAZ oraz obwody sterownicze muszą być odporne na awarie

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32

www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

sieci elektroenergetycznej i zapewniać ciągłość pracy, po wystąpieniu takiej awarii, przez okres co najmniej 8 godzin,

- telepomiarów, telesygnalizacji i telesterowania według listy sygnałów stanowiącej załącznik nr 2 do niniejszych warunków.

- w zakresie dostosowania mikroprocesorowego sterownika obiektowego skonfigurowanego dla układu obiektu, powinien umożliwiać współpracę z systemem dyspozytorskim w PGE. W związku z koniecznością zapewnienia przejrzystości sygnalizacji w ramach obiektu, oraz konieczności rozdzielenia funkcji zabezpieczeniowych i telemechanicznych urządzeń, należy zastosować niezależny moduł telemechaniki pełniący funkcję sterownika telemechaniki, koncentratora danych, konwertera protokołów oraz modemu GPRS. System musi zapewniać synchronizację zegara czasu rzeczywistego z dyspozytorskiego systemu nadrzędnego. Zdarzenia muszą być opatrzone cechą czasu. Wzorcowanie czasu powinno odbywać się na obiekcie sygnałem z systemu nadrzędnego. Wymagana rozdzielczość czasowa zdarzeń nie może być gorsza od 10ms, wskazana jest 1ms.

- w zakresie wymagań odnośnie przetwarzania binarnych sygnałów jedno i dwubitowych oraz pomiarów należy zapewnić: Identyfikacja sygnałów binarnych z eliminacją efektu „wibracji styków”; Uwzględnienie nastawialnych progów napięciowych identyfikacji sygnału binarnego (realizowanych programowo lub sprzętowo); Przyporządkowanie sygnałom binarnym cechy czasu T na poziomie sterownika pola, w chwili powstania sygnału, z zachowaniem wymaganej rozdzielczości czasowej; Rozróżnianie stanu przejściowego i zakłóceniewego łączników z wykorzystaniem sygnalizacji dwubitowej tzn. „0,0” dla stanu przejściowego łącznika, „1,1” dla stanu zakłóceniewego łącznika. Nastawienie czasu trwania stanu przejściowego z tym, że nastawiana wartość musi być nie krótsza od najdłuższego czasu trwania zamykania/ otwierania danego typu łącznika; Przypisywanie cechy czasu pomiarom na poziomie sterownika pola w chwili wykonania pomiaru z zachowaniem wymaganej rozdzielczości czasowej.

- W polach objętych modernizacją w zakresie telemechaniki należy dostosować obwody do projektowanych zmian w obwodach pierwotnych, wtórnych oraz funkcji zabezpieczeniowych sterownika danego pola oraz pól powiązanych obwodami wtórnymi stacji. Dokumentacja projektowa w zakresie telemechaniki powinna zawierać: opis projektowanej aparatury i obwodów, schematy ideowe oraz montażowe pól w zakresie obwodów telemechaniki, listy sygnałów, sterowań i pomiarów. Schematy montażowe powinny być opracowane w trybie graficznym (nie tabelarycznym). Dokumentację oraz listę sygnalizacji, sterowań i pomiarów w formacie programu MS Excel należy uzgodnić i przekazać do EM oraz PGE jako podstawę do prac uruchomieniowych i sprawdzeń.

b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- Kompletny układ pomiarowy z zamontowanym modemem GSM, anteną oraz skonfigurowaną kartą telemetryczną musi umożliwiać integrację z APN Orlen i zdalny dostęp z systemu bilingowego Innsoft – po stronie EM

c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączone:

- należy przewidzieć i zainstalować aparaturę uniemożliwiającą przeniesienie zakłóceń do sieci EM i PGE.

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32

www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

- d) wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:
– zgodnie z projektem.

15) Możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych:

- a) Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Odbiorniki wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci dostawcy. Przyłączenie źródeł zasilania awaryjnego do sieci wymaga zgłoszenia i uzgodnień z EM
- b) OSDn nie dopuszcza pracy wyspowej Źródła Wytwórczego,
- c) OSDn nie dopuszcza pracy Źródła Wytwórczego w stanach remontowych i awaryjnych.

16) Dane i informacje dotyczące sieci niezbędne w celu doboru systemu ochrony przed porażeniami w instalacji lub sieci podmiotu, którego instalacje lub sieci będą przyłączane:

Punkt neutralny sieci OSDn uziemiony przez rezystor (rezystor o prądzie zwarciovym 100 A na poziomie rozdzielnic 6kV w budynku GPZ-1).

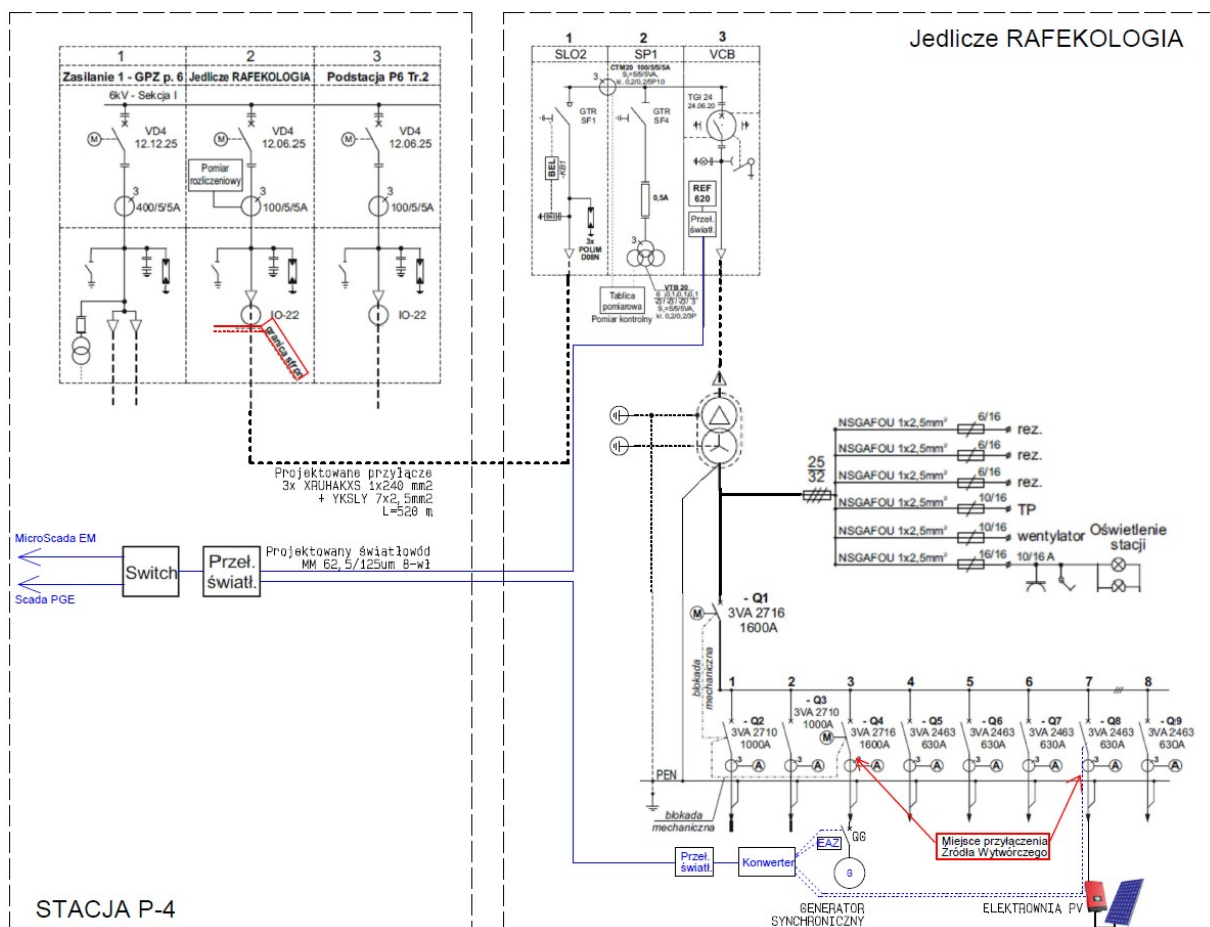
- instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,
– w sieciach o napięciu wyższym od 1 kV zgodnie z PN-EN 50522:2022-12.

17) Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane – w przypadku podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej I, II lub III:

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł



Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32

www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł

18) Wymagania dokumentacyjne i inne przed odbiorem jednostki wytwórczej:

- a) Jednostkę wytwórczą należy wykonać w oparciu o projekt techniczny, wykonany przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia i uzgodniony z operatorem sieci OSDn.
- b) W operatywnym nadzorze **OSDn i OSDp**, i jednocześnie kierownictwie **Wytwórcy** jest przyłączane Źródło Wytwórcze występujące w granicach eksploatacji **Wytwórcy**, w szczególności łączniki nN obsługujące Źródło Wytwórcze na których czynności ruchowe wykonuje **Personel obsługi Wytwórcy** w uzgodnieniu z dyspozytorem **OSDn**,
- c) Przed podaniem napięcia na instalację odbiorca winien przekazać dla EM dokumenty:
 - dokument instalacji zgodnie z NC RfG – modułu wytwarzania energii – PGMD (moduł typu B i C) stanowiący załącznik nr 1 do niniejszych warunków,
 - „Oświadczenie o stanie technicznym instalacji elektrycznej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej”,
 - „Zgłoszenie gotowości instalacji do przyłączenia”,
 - protokoły z pomiarów rezystancji izolacji urządzeń i instalacji przyłączanych oraz protokoły badań ochrony przeciwporażeniowej po podaniu napięcia.
- d) dostarczyć po jednym egzemplarzu dokumentacji technicznej instalacji i urządzeń przyłączanych do sieci OSDn,
- e) dostarczyć instrukcję współpracy ruchowej pomiędzy EM, a Wytwórcą

19) Opłaty:

Opłata za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej Źródła Wytwórczego dla grupy III: w wysokości $\frac{1}{2}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Wytwórca wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, w wysokości 30 zł za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7 ustawy Prawo energetyczne. Wstępny kosztorys rzeczywistych nakładów stanowi załącznik nr 3 do niniejszych warunków.

.....
Energomedia sp. z o.o.

Załączniki:

Załącznik nr 1 Dokument modułu wytwarzania energii – PGMD (moduł typu B i C)

Załącznik nr 2 Lista sygnałów

Załącznik nr 3 Wstępny kosztorys

Energomedia sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia, tel. (24) 201-01-60, fax (24) 367-74-32
www.energomedia.pl e-mail: sekretariat@energomedia.com.pl

wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia, Wydział XII Gospodarczy pod numerem: 0000067731
NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 27.178.000,00zł