

Białystok, 09-05-2023 r.

*Załącznik nr 1 do Umowy Nr 24-B0/UP/00078 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej*

**Komunalne Przedsiębiorstwo  
Komunikacyjne Sp. z o.o.  
Ul. Składowa 7  
15-399 Białystok**

**Warunki przyłączenia nr 24-B0/WP/00078 dla Zakładu wytwarzania energii  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Zakład wytwarzania energii – moduł parku energii (nazywany i oznaczany dalej: Elektrownia fotowoltaiczna z magazynem energii KPK Białystok)**

**Łączna moc zainstalowana elektryczna magazynu energii elektrycznej: 250 kW, pojemność nominalna magazynu energii elektrycznej: 400 kWh, sprawność magazynu energii elektrycznej: 97,3 %.**

**Lokalizacja: gmina Białystok, miejscowość Białystok, ul. Składowa 7, nr dz. 205/1, 205/2, 205/3**

Na podstawie Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, (Dz. U. poz. 819 z dnia 28.04.2023r.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 18-01-2024 r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **jak dotychczas, tj. linia 15kV RPZ-5 Białystok – ST-2001 z pola nr 32 w rozdzielni 15kV stacji 110/15kV RPZ-5 Białystok.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **jak dotychczas, tj. zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji Podmiotu Przyłączanego (w ZKSN 01—2300 KPK ul. Składowa).**
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana – **0 MW (moc zainstalowana elektrowni fotowoltaicznej 0,203 MW, łączna moc zainstalowana elektryczna magazynu energii elektrycznej: 0,25 MW).**
4. Moc przyłączeniowa pobierana: **3,0 MW** (w tym potrzeby magazynu i elektrowni fotowoltaicznej)
5. Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiających przyłączenie obiektu:
  - 5.1. **Brak konieczności rozbudowy sieci.**

6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączonego:

**6.1. Wykorzystać istniejące urządzenia lub dostosować do nowych warunków pracy stację transformatorową nr 01-X2301 w zakresie potrzeb Podmiotu Przyłączonego. Dostosować układ pomiarowy, aparaturę łączeniową i zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESD. Zainstalować sterowniki umożliwiające komunikację poprzez koncentrator z systemem SCADA (nadzoru dyspozytorskiego) Oddziału Białystok. Wyłączniki w polach: generatorowym i magazynu energii muszą być przystosowane do sterowania z poziomu systemu nadzoru dyspozytorskiego. Aparatura łączeniowa musi być dostosowana do warunków obciążeniowych i zwarciovych w układzie zapewniającym widoczną przerwę izolacyjną.**

**6.2. Wymagania dotyczące sterownika umożliwiającego komunikację z systemem nadzoru dyspozytorskiego SCADA:**

6.2.1. Droga łączności dla transmisji danych z obiektu do systemu SCADA powinna odbywać się w oparciu o standard Ethernet w protokole IEC 60870-5-104 zgodnym z zaimplementowanym w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.

6.2.2. W celu zapewnienia separacji sieci komunikacyjnej należy zastosować dedykowany GATEWAY do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.

6.2.3. Sterownik obiektowy powinien posiadać układ do synchronizacji czasu rzeczywistego lub wykorzystywać synchronizację z systemu nadrzędnego SCADA po protokole IEC 60870-5-104. Zastosowany sterownik obiektowy powinien mieć certyfikat o poprawnej pracy sterownika z systemem SCADA funkcjonującym w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.

6.2.4. Przesyłane dane telemekhaniki muszą zawierać:

- Telesygnalizację stanu położenia łączników (dwubitowo) w rozdzielni Zakładu wytwarzania energii (do której przyłączony będzie moduł parku energii i magazyn energii),
- Telesygnalizację zadziałania automatyki zabezpieczeniowej rozdzielni Podmiotu Przyłączonego (do której przyłączony będzie moduł parku energii i magazyn energii),
- Telesygnalizację odstawienia telesterowania w rozdzielni Podmiotu Przyłączonego (do której przyłączony będzie moduł parku energii i magazyn energii),
- Telesterowanie (tylko na wyłącz) stanu położenia wyłączników w polach: generatorowym i magazynu energii (do której przyłączony będzie moduł parku energii i magazyn energii),
- Telepomiar napięć fazowych i przewodowych, częstotliwości, prądów fazowych oraz mocy czynnej i biernej wraz z kierunkiem przepływu – w polu liniowym SN
- Telepomiar napięć fazowych i przewodowych częstotliwości, prądów fazowych oraz mocy czynnej i biernej wraz z kierunkiem przepływu – w polach: generatorowym i magazynu energii (do której przyłączony będzie moduł parku energii i magazyn energii),
- Możliwość zdalnej regulacji mocy wprowadzanej i pobieranej przez obiekt przyłączony. Sterowanie musi odbywać się z poziomu systemu SCADA, skonfigurowanie tej funkcjonalności leży po stronie Właściciela obiektu przyłączonego.



- Informacje o aktualnych parametrach technicznych Magazynu energii (m.in. stopniu naładowania [%] magazynu, ilości energii elektrycznej możliwej do wprowadzenia do instalacji obiektu przyłączanego ). Szczegółowy zakres parametrów zostanie uzgodniony z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok na etapie projektu wykonawczego.

6.2.5. W przypadku wykorzystania pakietowej transmisji danych LTE:

- Kartę SIM (Operator Plus GSM) dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok
- PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok nie gwarantuje pokrycia zasięgiem sieci LTE w danej lokalizacji obiektu
- Karta SIM powinna być zabezpieczona przed dostępem osób trzecich.

6.2.6. Do obowiązku inwestora należy również przeprowadzenie testów funkcjonalnych telemechaniki z poziomu systemu SCADA przy udziale pracowników PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok. Konfiguracja kanałów komunikacyjnych leży po stronie Właściciela obiektu przyłączanego.

**6.3. Zainstalować automatykę od mocy zwrotnej, uniemożliwiającą przepływ mocy do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok. Powyższa automatyka ma za zadanie kontrolować przepływ i kierunek mocy generowanej. W przypadku, gdy wartość mocy generowanej przekroczy wartość mocy zapotrzebowanej obiektu odbiorczego, powinna wprowadzić ograniczenia generowanej energii maksymalnie do mocy zapotrzebowanej lub całkowicie odłączyć Elektrownię Fotowoltaiczną z Magazynem Energii.**

**6.4. Wybudować nowe i dostosować istniejące zapomiarowe urządzenia SN i nN i instalacje niezbędne do eksploatacji Elektrowni Fotowoltaicznej z Magazynem Energii.**

**6.5. Zainstalować układy pomiarowe rejestrujące ilość energii elektrycznej:**

- wprowadzonej do magazynu i wyprowadzonej z magazynu,
  - wyprodukowanej przez elektrownię fotowoltaiczną
- niezależnie od układu pomiarowo-rozliczeniowego, rejestrującego ilość energii elektrycznej pobranej z sieci. Zgodnie z IRiESD, liczniki powinny umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia.

**7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: jak dotychczas, tj. w istniejącej stacji transformatorowej nr 01-X2301.**

**8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:**

8.1. zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy i pomiarowo - kontrolny na napięciu SN z 3-fazowym licznikiem energii elektrycznej umożliwiającym dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i pomiarowo - kontrolny dostarcza i instaluje Podmiot Przyłączany,

8.2. układ pomiarowo-rozliczeniowy i pomiarowo - kontrolny winien spełniać wymagania dla właściwej kategorii B, określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,

- 8.3. licznik energii elektrycznej powinien rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 min oraz umożliwiać pełny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Licznik energii elektrycznej powinien automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15'),
- 8.4. urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego i pomiarowo - kontrolnego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (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, w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z norma PN-EN62053-22. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia, potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Świadectwo wzorcowania dla przekładników pomiarowych prądowych lub napięciowych wydawane i uznawane jest bez terminu ważności. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania,
- 8.5. licznik energii elektrycznej winien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływano polem



magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zdziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika,

- 8.6. układ pomiarowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz,
  - 8.7. układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
  - 8.8. układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiającą realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie LTE kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.,
  - 8.9. licznik energii elektrycznej powinien posiadać klasę dokładności odpowiednią dla właściwej kategorii B, przekładniki prądowe powinny posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu  $FS \leq 5$  i klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2s) z uwzględnieniem mocy umownej i mocy przyłączeniowej wprowadzanej oraz mocy pobranej,
  - 8.10. licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany,
  - 8.11. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej winny być przystosowane do plombowania.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: **zgodnie z wymaganiami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej usytuowane w rozdzielni SN stacji transformatorowej SN/nN Podmiotu Przyłączonego.**
10. Wymagania i miejsce zainstalowania rejestratora jakości energii: zainstalowane w polach: generatorowym i magazynu energii rozdzielni, do których przyłączona będzie Elektrownia Fotowoltaiczna z Magazynem Energii, rejestratory parametrów energii elektrycznej powinny być wyposażone w pamięć, zapewniającą przechowywanie danych przez okres minimum 45 dni. Rejestrator powinien posiadać certyfikat CE (klasa przyrządu A) i umożliwiać dokonanie następujących pomiarów: amplitudę napięcia z uśrednieniem 10 minut, szybkie zmiany napięcia (flicker) scharakteryzowane za pomocą współczynników uciążliwości wahań ( $P_{st}$ -krótkotrwałej uciążliwości za okresy 10 minut,  $P_{lt}$ -długotrwałej uciążliwości za okresy 2 godzin), wartości maksymalne i minimalne napięcia w okresach 10 minutowych, harmoniczne napięcia (do 50 harmonicznej), współczynnik odkształcenia THD z uśrednieniem za okresy 10 minut, niesymetria napięcia (stosunek składowej kolejności przeciwnej do zgodnej) z uśrednieniem co 10 minut, częstotliwość, wartości prądów.
11. Do obliczeń przyjąć:
- 11.1 dla rozdzielni WN w stacji WN/SN moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi: 1992 MVA,
  - 11.2 dla rozdzielni SN w stacji WN/SN moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi: 222 MVA,
  - 11.3 sieć SN – 15 kV pracuje w układzie z punktem zerowym uziemionym przez rezystor,

11.4 prąd zwarć wielofazowych 8,55 kA przy czasie  $t = 0,00$  s w miejscu Stacja WN/SN - napięcie dolne,

11.5 prąd ziemnozwarciowy 372,5 A przy czasie  $t=0,25$  s trwania zwarcia

12. System ochrony przeciwporażeniowej:

12.1 instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,

12.2 w sieciach o napięciu wyższym od 1 kV – zgodnie z PN-E 05115.

13. Wymagany stosunek poboru energii bierniej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż  $\text{tg } \phi = 0,4$ .

14. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.

15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zgodne z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

16. Wymagania w zakresie

16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: zgodne z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Należy przewidzieć dwie drogi transmisji (Operator Pomiarów i Podmiot Przyłączany). Przy czym ETH i LTE jednym urządzeniem do LSPR,

16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: Instalowane urządzenia nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacji innych odbiorców, ani też powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, (Dz. U. poz. 819 z dnia 28.04.2023r.). Celem eliminacji możliwości wprowadzenia do sieci wyższych harmonicznych, na podstawie wskazań rejestratora z własnej inicjatywy Podmiotu Przyłączanego lub na żądanie PGE Dystrybucja S.A., należy zainstalować urządzenia filtrujące, utrzymujące harmoniczne prądu i napięcia w dopuszczalnych granicach. Jeżeli zakłócenia będą przekraczały dopuszczalne wielkości graniczne, PGE Dystrybucja S.A. zastrzega prawo odłączenia obiektu.

16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zgodne z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

16.4 Lokalizacja obiektu przyłączanego od linii energetycznej: zabudowa obiektu przyłączanego powinna uwzględniać istniejące urządzenia elektroenergetyczne. W przypadku wystąpienia kolizji należy wystąpić do **RE Białystok Miasto** o określenie warunków jej usunięcia.

Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

17. Obowiązujące wymagania wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRiESD) zgodnej z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej:



- 17.1 urządzenia przyłączane do sieci rozdzielczej muszą posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa,
  - 17.2 prowadzenie ruchu i eksploatacji urządzeń pozostających na majątku użytkownika wymaga posiadania kwalifikowanego personelu oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Urządzeń, opracowanej z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji IRiESD PGE Dystrybucja S.A.,
  - 17.3 operatywny nadzór nad pracą obiektu przyłączanego i transformatora SN/nN Podmiotu Przyłączanego w stacji sprawuje operator sieci dystrybucyjnej – w uzasadnionych wypadkach operator sieci dystrybucyjnej dysponuje prawem regulacji mocy czynnej i biernej. W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci lub jej awarii operator sieci dystrybucyjnej ma prawo zdalnie odłączyć obiekt od sieci lub ograniczyć wprowadzanie mocy czynnej.
  - 17.4 w przypadku odłączenia przez operatora od sieci dystrybucyjnej, ponowne załączenie obiektu do pracy z siecią dystrybucyjną może nastąpić po uzyskaniu zgody operatora sieci dystrybucyjnej.
  - 17.5 Podmiot Przyłączany zapewni ze swej strony telesygnalizację stanów pracy odłączników i wyłączników oraz bieżącą transmisję wartości pomiarowych z rozdzielni SN Podmiotu Przyłączanego do systemu nadzoru dyspozytorskiego SCADA w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.
18. W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem instrukcji opracowanej dla sieci, do których podmiot ten jest przyłączany. Instrukcja powyższa jest zatwierdzana przez PGE Dystrybucja S.A.
19. Informacje dodatkowe:
- 19.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
  - 19.2 warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku,
  - 19.3 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.
20. Warunkiem wprowadzenia przez obiekt przyłączany do sieci elektroenergetycznej energii elektrycznej jest zawarcie umowy dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. oraz dostarczanie energii elektrycznej o parametrach jakościowych i ilościowych:
- 20.1 niepowodujących zakłóceń w pracy sieci,
  - 20.2 niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców,
  - 20.3 niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. swoim odbiorcom.

Niedotrzymanie ww. warunków może skutkować jego wyłączeniem.

21. Uwagi dodatkowe:

- 21.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.
- 21.2. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 21.3. Jednostka wytwórcza musi spełniać wymagania Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci oraz wymogi ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych. Wymogi ogólnego stosowania są dostępne na stronie internetowej PSE <https://www.pse.pl/dokumenty> pt. „Wymogi ogólnego stosowania Rozporządzenie Komisji (UE)”.
- 21.4. Zgodnie z aktualnym stanem prawnym, wymagania stawiane magazynom energii są analogiczne jak dla jednostek wytwórczych energii elektrycznej. W związku z tym ich funkcjonowanie podlega pod zasady ustanowione dla tych jednostek.
- 21.5. PGE Dystrybucja S.A. dysponuje prawem regulacji parametrów energii elektrycznej za pośrednictwem systemu nadzoru dyspozytorskiego SCADA współpracującego z wewnętrznym systemem nadzoru dyspozytorskiego Podmiotu Przyłączanego. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega, a Podmiot Przyłączany akceptuje zastrzeżenie, że PGE Dystrybucja S.A. będzie uprawniona do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej lub pobieranej przez obiekt przyłączany, łącznie z jego całkowitym wyłączeniem. W takim przypadku PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tego tytułu.

**21.6. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok nie dopuszcza wypowej pracy obiektu przyłączanego na sieć dystrybucyjną.**

22. Projekt instalacji obiektu przyłączanego, powiązania obiektu przyłączanego z miejscem odbioru/poboru energii oraz układów pomiarowych podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucji S.A. Oddział Białystok.

Warunki przyłączenia opracował:

Ewa Janiel  
k/o  
RE1  
RP4 a/a

Warunki zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Białystok  
Departament Eksploatacji i Rozwoju  
Dyrektor  
Adam Robert Pruszyński

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca dostarczenia energii elektrycznej



Załącznik nr 1 do warunków przyłączenia nr 24-B0/WP/00078- Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca dostarczenia energii elektrycznej obiektu – EF z ME KPK Białystok

Miejsce przyłączenia – linia 15kV RPZ-5 Białystok – ST-2001 z pola nr 32 w rozdzielni 15kV stacji 110/15kV RPZ-5 Białystok



- Istniejące Urządzenia niezbędne do scalenia instalacji Podmiotu przyłączonego z pozostałą siecią dystrybucyjną – własność PGE Dystrybucja
- - - Instalacja Podmiotu Przyłączonego

Urządzenie Energetyczne  
Odział Białystok  
Urządzenie Energetyczne i Rozwój  
Wydział Przyłączenia i Rozwój

  
Kieć miłk

