

Lublin, dnia 19.09.2017 r.

Załącznik nr 1 do Umowy Nr 17-C0/UP/00165 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

JMP Flowers Power Sp. z o.o.
Lublin
ul. Krakowskie Przedmieście 51
20-076 Lublin

**Warunki przyłączenia nr 17-C0/WP/00165 dla źródła wytwórczego
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: elektrownia kogeneracyjna

Typ jednostek wytwórczych: 1 x CAT CG260-16Evo, 1 x

Lokalizacja: Stężycza, ul. Zielona 48, dz. nr 407/76

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 06-09-2017 r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: istniejące - pole liniowe nr 16 w rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Dęblin.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego - w stacji 110/SN: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana, istniejąca – **6,7 MW**
4. Moc przyłączeniowa: pobierana, istniejąca – **4,2 MW**.
5. Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwórczych energii elektrycznej (zwiększenie mocy zainstalowanej do wysokości **15,52 MW** bez zmiany istniejącej mocy przyłączeniowej: wprowadzanej - **6,7 MW** i pobieranej – **4,2 MW**):
 - 5.1. Dostosować stację 110 /15 kV Dęblin do nowego układu pracy:
 - 5.1.1. Zabezpieczenia transformatorów WN/SN po stronie 15 kV i 110 kV należy przebudować na zabezpieczenia z funkcjami nadprądowymi kierunkowymi.
 - 5.1.2. Zabezpieczenia pola liniowego nr 16 w sekcji 1 w rozdzielni SN w stacji 110/15 kV Dęblin należy przystosować do wymagań obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRIESD).
 - 5.1.3. Dokonać adaptacji do nowego układu pracy, odpowiednio automatyki rozdzielni 15 i 110 kV w stacji 110/15 kV Dęblin: zabezpieczenie szyn zbiorczych, LRW i SZR.
 - 5.2. Etapy i terminy wykonania zmian w sieci; zgodnie z umową o przyłączenie.

2/1

6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego.

6.1. Realizowana zgodnie z wymaganiami Inwestora rozbudowa elektrowni (zwiększenie mocy zainstalowanej jednostek wytwórczych - generatory o mocy znamionowej: 4500 kW i 1500 kW, do wysokości 15,52 MW) powinna uwzględniać wymagania obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. IRIESD.

6.2. Jednostki wytwórcze elektrowni powinny być wyposażone w urządzenia wymagane IRIESD, w tym:

6.3.1 Dostosowane do pracy automatycznej i zdalnego sterowania.

6.3.2 Łączniki dostosowane do wyłączenia jednostek wytwórczych oraz łączniki do ich odłączenia i stworzenia przerwy izolacyjnej.

6.3.3 Aparaturę EAZ dostosowaną do wymagań IRIESD i skoordynowaną z zabezpieczeniami PGE Dystrybucja S.A.

6.3.4 Urządzenia do synchronicznego łączenia z siecią.

6.3.5 Posiadać układy regulacji mocy biernej przy pomocy wzbudzenia.

6.3. Łącznik przewidzieć w stacji głównej, przy czym należy lokalizację łącznika sprzęgającego przewidzieć tak, aby w przypadku jego otwarcia odciąć możliwość generacji przez wszystkie urządzenia wytwórcze podmiotu przyłączanego na sieć PGE Dystrybucja S.A., a jednocześnie zachowane zostało zasilanie do obiektu gospodarstwa ogrodniczego z sieci PGE Dystrybucja S.A.

6.4. Zasilanie zabezpieczeń i telemechaniki dla potrzeb jednostek wytwórczych elektrowni wykonać gwarantowanym napięciem stałym.

6.5. Elektrownię wyposażyć w dodatkowe zabezpieczenie/układ regulacji realizujące ograniczenie wprowadzanej do sieci PGE Dystrybucja S.A. mocy ponad moc przyłączeniową. Lokalizacja układu pomiarowego dla ww. funkcji musi uwzględniać całkowitą moc wprowadzaną do sieci PGE Dystrybucja S.A.

6.6. Jednostki wytwórcze elektrowni należy wyposażyć w zabezpieczenia: podstawowe i niezależne dodatkowe.

6.6.1. Zabezpieczenia dodatkowe powinny obejmować ochronę: przed pracą wyspowa (df/dt lub $\Delta\theta$), $<U$, $>U$, $<f$, $>f$, U_0 .

6.6.2. Zabezpieczenia dodatkowe powinny oddziaływać odpowiednio na łącznik sprzęgający.

6.6.3. Wielkości pomiarowe dla zabezpieczeń dodatkowych służących do ochrony: przed wzrostem napięcia i zerowo-nadnapięciowe powinny być pobierane ze strony 15 kV.

6.6.4. Niezależne zabezpieczenia podstawowe (zrealizowane poza zabezpieczeniami dodatkowymi) muszą obejmować, m. in. zabezpieczenie od pracy wyspowej df/dt ($\Delta f/dt$) lub $\Delta\theta$, łączny czas wyłączenia zabezpieczenia od pracy wyspowej $< 200ms$.

6.6.5. Zabezpieczenia transformatora współpracujących z jednostkami wytwórczymi nie mogą być realizowane, jako funkcja w zabezpieczaniu dodatkowym elektrowni.

6.7. Wykonana przez Inwestora na etapie opracowania dokumentacji projektowej analiza zabezpieczeń powinna obejmować sprawdzenie: kompletności zabezpieczeń, poprawność nastaw i koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego.

6.8. Wnioskodawca powinien zrealizować telemechanikę do Centrum Dyspozytorskiego Puławy w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów. Telemechanikę należy zrealizować w oparciu o bezpośrednie łącze światłowodowe do stacji 110/15 kV Dęblin, miedziane łącze lub w systemie GSM.

6.9. Telesterowanie powinno umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. sterowanie jednostkami wytwórczymi oraz działać na łącznik sprzęgający.

6.10. Telesygnalizacja powinna odzwierciedlać:

6.10.1. Odwzorowanie stanu łącznika sprzęgającego oraz wszystkich łączników w torze wytwórczym jednostek wytwórczych, jak również: sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego, komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń (podstawowych i dodatkowych).

6.10.2. Odwzorowanie stanu łącznika do odłączania jednostek wytwórczych i stwarzania przerwy izolacyjnej.

6.11. Telepomiarzy powinny przekazywać odzwierciedlenie parametrów energii elektrycznej wytwarzanej przez źródło – na zaciskach generatora (pomiar: $P, \pm Q$) oraz stronie SN (przed polami SN odbiorów Wnioskodawcy) - pomiar: $P, \pm Q$ oraz I i U – w każdej fazie.

6.12. Zastosowane urządzenia telemechaniki i zabezpieczeń powinny spełniać standardy i protokoły komunikacji wymagane do współpracy z urządzeniami i systemem PGE Dystrybucja S.A.

6.13. Łączności dla celów telemechaniki powinna zapewniać ciągły nadzór nad obiektem elektrowni w czasie rzeczywistym.

6.14. Na etapie wstępnego opracowania dokumentacji Inwestor wykona i uzgodni w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin analizy dotyczące wprowadzenia mocy do sieci elektroenergetycznej, w tym: doboru przekroju linii zasilającej, parametrów transformatora, a także dobór odpowiednich zakresów regulacji. Obecnie, napięcie utrzymywane przez układy ARN w stacji 110/15 kV Dęblin wynosi 15,8 kV całodobowo.

6.15. Inne wymagania:

a) przed przyłączeniem do sieci nowych jednostek wytwórczych należy wykonać próby funkcjonalne urządzeń i poprawności działania układów zabezpieczeń, w tym zabezpieczenia przed pracą wyspową na sieć dystrybucyjną, w zakresie wcześniej uzgodnionym i w obecności przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A.,

b) obiekt elektrowni powinien spełniać wymagania określone w IRIESD oraz w warunkach przyłączenia.

c) załączenie elektrowni, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej,

d) nie zezwala się na pracę elektrowni w nieplanowanym układzie sieci.

7. Miejsce zainstalowania układów pomiarowych:

- w miejscu dostarczania i odbioru energii elektrycznej,

- na zaciskach generatorów (na napięciu przemiennym), w celu potwierdzenia ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.

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

8.1. Wymagania ogólne – wspólne dla ww. układów pomiarowych.

8.1.1. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowego muszą spełniać wymagania prawa, w szczególności powinny posiadać: legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiaru (świadectwo wzorcowania). Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie zgodnie z obowiązującymi normami, przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Protokoły transmisji danych pomiarowych z liczników elektronicznych i rejestratorów energii elektrycznej powinny być ogólnie dostępne, a format danych udostępnianych na wyjściach układów pomiarowych zgodny z wymaganiami określonymi przez OSD. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem.

2/

8.1.2. Układy pomiarowe muszą być wyposażone w liczniki trójsystemowe a przekładniki pomiarowe muszą być zainstalowane w każdej z trzech faz.

8.1.3. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prądy pierwotne wynikające z mocy zamówionej oraz mocy przyłączeniowej wprowadzanej mieściły się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

8.1.4. Przekładniki prądowe powinny posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu $FS \leq 5$.

8.1.5. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorami dociążającymi.

8.1.6. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.

8.1.7. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowego określone w IRIESD.

8.1.8. Liczniki energii elektrycznej powinny rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 min oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Liczniki energii elektrycznej powinny 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').

8.1.9. Liczniki energii elektrycznej muszą posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub konstrukcja liczników powinna zapewniać podwyższoną odporność na wpływ zewnętrznego pola magnetycznego wraz z systemem informującym o wystąpieniu takiego wpływu na liczniki (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie, przemieszczenie lub zniszczenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zdziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.

8.1.10. Zastosować ochronę przepięciową każdego z liczników energii elektrycznej zrealizowaną za pomocą ochronników iskiernikowych z sygnalizacją zadziałania zapewniających poziom ochrony $\leq 2,5$ kV.

8.1.11. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.

8.1.12. Układy pomiarowe energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.

8.1.13. Układy pomiarowe i zabezpieczenia usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.

8.1.14. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny być wyposażone w układy zasilania awaryjnego umożliwiające zdalny odczyt danych również w przypadku braku napięć pomiarowych.

8.1.15. Liczniki energii elektrycznej winny być dostosowane do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowane i sparametryzowane.

8.2. Wymagania szczegółowe dla pośrednich układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zlokalizowanych w miejscu dostarczania i odbioru energii elektrycznej, na napięciu 15 kV.

8.2.1. Liczniki energii elektrycznej powinny umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i energii biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia.

8.2.2. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny posiadać klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej.

8.2.3. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej.

8.2.4. Przekładniki prądowe, służące do pomiaru energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.

8.2.5. Przekładniki napięciowe, służące do pomiaru energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana klasa 0,2).

8.2.6. Układy pomiarowe powinny być wyposażone w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

8.3. Wymagania szczegółowe dla układu pomiarowego energii elektrycznej zlokalizowanego na zaciskach generatora o mocy znamionowej 1500 kW w celu potwierdzania ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia, na napięciu 0,4 kV.

8.3.1. Liczniki energii elektrycznej powinny jednokierunkowo mierzyć energię czynną z rejestracją profili obciążenia.

8.3.2. Licznik energii elektrycznej w podstawowym układzie pomiarowym powinien posiadać klasę dokładności, nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej.

8.3.3. Licznik energii elektrycznej w rezerwowym układzie pomiarowym powinien posiadać klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej.

8.3.4. Przekładniki prądowe, służące do pomiaru energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.

8.3.5. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

8.4. Wymagania szczegółowe dla układu pomiarowego energii elektrycznej zlokalizowanego na zaciskach generatora o mocy znamionowej 4500 kW w celu potwierdzania ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia, na napięciu 10 kV.

8.4.1. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowych powinny jednokierunkowo mierzyć energię czynną z rejestracją profili obciążenia.

8.4.2. Licznik energii elektrycznej w podstawowym układzie pomiarowym powinien posiadać klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej.

8.4.3. Licznik energii elektrycznej w rezerwowym układzie pomiarowym powinien posiadać klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej.

8.4.4. Przekładniki prądowe służące do pomiaru energii elektrycznej w układzie pomiarowym powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.

8.4.5. Przekładniki napięciowe służące do pomiaru energii elektrycznej w układzie pomiarowym powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 (zalecana klasa 0,2).

8.4.6. Układy pomiarowe powinny być wyposażone w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

9. Do obliczeń przyjmując:

a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją z czynną automatyką AWSC.

b) prąd zwarc wielofazowych 12 kA przy czasie $t=3s$ na szynach rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Dęblin

c) prąd ziemnozwarciowy 400 A przy czasie $t= 4s$ trwania zwarcia.

10. System ochrony przeciwporażeniowej:

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

- w sieciach o napięciu wyższym od 1 kV – zgodnie z PN-E 05115,
11. Wymagany współczynnik $\text{tg } \phi$ w miejscu poboru/dostarczenia:
 - dla poboru energii czynnej z sieci dystrybucyjnej $\text{tg } \phi \leq 0,4$,
 - dla oddawania mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej $\text{tg } \phi < -0,25; +0,25 >$
 12. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
 13. Wymagania w zakresie
 - 13.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: zgodnie z punktem 8
 - 13.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: instalowane urządzenia Podmiotu Przyłączanego nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacjach innych odbiorców, ani też powodować pogarszania standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w obowiązujących przepisach.
 - 13.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami.
 - 13.4. Dla odbiorników wymagających zwiększonej pewności zasilania oraz zapewnienia wymagania bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń zainstalować agregaty prądotwórcze w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A.
 - 13.5. Lokalizacja źródła wytwórczego od linii energetycznej: w przypadku kolizji zgłoszonego obiektu elektrowni z istniejącą siecią elektroenergetyczną PGE Dystrybucja S.A. kolidujące urządzenia należy przebudować po trasie bezkolizyjnej; w celu określenia umowy o przełożenie sieci elektroenergetycznej należy wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. Odrębnym pismem

Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
 14. Obowiązujące wymagania wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRIESD) zgodnej z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej:
 - urządzenia przyłączane do sieci rozdzielczej muszą posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa,
 - prowadzenie ruchu i eksploatacji urządzeń pozostających na majątku użytkownika wymaga posiadania wykwalifikowanego personelu oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Urządzeń, opracowanej z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji IRIESD PGE Dystrybucja S.A.
 15. W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje w terminie do dnia przyłączenia (nową lub aneks do istniejącej) 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.
 16. Informacje dodatkowe:
 - warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
 - warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku,
 - 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.

17. Warunkiem wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wyprodukowanej energii elektrycznej jest zawarcie umowy dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. oraz dostarczanie energii elektrycznej o parametrach jakościowych i ilościowych:
- niepowodujących zakłóceń w pracy sieci,
 - niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców,
 - niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. swoim odbiorcom.

Niedotrzymanie ww. warunków przez Wytwórcę może skutkować jego wyłączeniem.

18. Uwagi dodatkowe:

- PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- przed przystąpieniem do opracowania dokumentacji projektowej należy uzgodnić w Dziale Rozwoju Sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin szczegóły związane z zasilaniem,
- przedłożyć do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin projekt budowlany i wykonawczy opracowany w oparciu o:
 - obowiązujące przepisy budowy urządzeń energetycznych,
 - rozwiązania typowe i Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A. (dotyczy urządzeń w sieci dystrybucyjnej) - dostępne na stronie internetowej www.lublin.pgedystrybucja.pl,
- o terminie rozpoczęcia inwestycji powiadomić pisemnie PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin,

Warunki przyłączenia opracował:

Jacek Słowik

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
Z-ca Dyrektora Generalnego
Marek Kosłowski

Rozdzielnik:

1 x RE-3, CDO, SZ, RZ, UE, PP, PS

Handwritten signature

