



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24
e-mail: sekretariat.ol@pgedystrybucja.pl

Lublin dn. 23.09.2013

L.dz. 23301 / 2455 / PP-AG/2013

Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce

21 – 003 Ciecierzyn
Elizówka 65

PGE Dystrybucja S.A. przesyła warunki przyłączenia wraz z dwoma egzemplarzami projektu umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej obiektu – elektrowni fotowoltaicznej w miejscowości Elizówka gm. Niemce.

Jeżeli akceptuje Państwo warunki przyłączenia i projekt umowy, prosimy o uzupełnienie par. 5 umowy, podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do Działu Przyłączeń PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego - w tym Ustawy Prawo energetyczne - na dzień zawarcia umowy. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni, z uwzględnieniem zmian wymienionych powyżej (jeżeli wystąpią) skutkować będzie koniecznością sporządzenia na Państwa wniosek nowego projektu umowy.

Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych.

Ze strony PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin sprawę prowadzi: Andrzej Gęca, tel. 81-445-15-74.

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr 73094 z dnia 3.09.2013 roku.
2. Projekt umowy o przyłączenie - 2szt.

Rozdzielnik

1 x PP a/a

KO:

1 x RE-2, PS, GS, CDO, RZ, DU (bez proj. umowy)

mgr inż. Jerzy Tysek

SEKRETARIAT LRH S.A.

Wpłynęło, dn. 2013-09-25
2666

Nr kontrahenta: 114645

UMOWA Nr
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. elektrowni fotowoltaicznej
w miejscowości Elizówka Gm. Niemce (dz. nr 100/72)

W dniu r. w Lublinie pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Lublin, z siedzibą w Lublinie wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 730 742 890,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

.....
zwaną w dalszej treści umowy „**PGE Dystrybucja S.A.**”,
adres do korespondencji: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21

a

a firmą Lubelski Rynek Hurtowy S.A., z siedzibą w Elizówce, Elizówka 65, 21-003 Ciecierzyn, wpisaną do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000047934, NIP 7121020809, REGON 430585890, reprezentowaną w niniejszej umowie przez:

.....
.....
zwaną dalej „**Podmiotem Przyłączanym**”,


adres do korespondencji j.w.
została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1
PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. wewnętrznej instalacji źródła wytwórczego należącej do Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej źródła wytwórczego 200 kW i mocy przyłączeniowej potrzeb własnych 1300 kW (na trzech przyłączach), zgodnie z warunkami przyłączenia nr 73094 z dnia 3.09.2013 r., stanowiącymi załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość:
 - a) wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej (netto) w wysokości:
 - w 2015 r. – 30,00 MWh
 - b) pobieranej energii elektrycznej w wysokości
 - w 2015 r. – 3 500,00 MWh
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej w rozdzielni 15 kV stacji Elizówka T3 na zaciskach prądowych głowicy kablowej w kierunku instalacji odbiorcy. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Układy pomiarowo – rozliczeniowe będą zainstalowane w miejscach:
 - w stacji transformatorowej,
 - na zaciskach napięcia przemiennego inwerterów.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia 3.09.2015r.
6. Przyłączenie Podmiotu Przyłączanego może nastąpić przed wybudowaniem wszystkich urządzeń elektroenergetycznych. W tym przypadku PGE Dystrybucja S.A. może wprowadzić ograniczenia w generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej.

§ 2
OBOWIĄZKI PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia, do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w terminie do dnia przyłączenia,
 - 2) wystawienia faktury/faktur opłaty za przyłączenie po protokolarnym odbiorze robót zrealizowanych zgodnie z pkt 1,
 - 3) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 

§ 3

OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji, rozbudowy oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jako zabezpieczenie tego prawa Podmiot Przyłączany na żądanie PGE Dystrybucja S.A. ustanowi na rzecz PGE Dystrybucja S.A. nieodpłatną służebność przesyłu wzdłuż linii przebiegu sieci, w formie aktu notarialnego z wpisem do księgi wieczystej. Koszty aktu notarialnego i opłat sądowych poniesie PGE Dystrybucja S.A. Powyższa służebność będzie polegała na prawie korzystania z pasa gruntu o szerokości 0,6 m na trasie przebiegu sieci elektroenergetycznej na nieruchomościach Podmiotu Przyłączanego – w celu wybudowania oraz eksploatacji infrastruktury elektroenergetycznej, stanowiącej własność PGE Dystrybucja S.A., na prawie dostępu do niej (prawo dojścia i dojazdu), wraz z niezbędnym sprzętem, jej modernizacji, przebudowy i rozbudowy, w tym wymiany i wyprowadzania nowych obwodów, jak również konserwacji, przeprowadzania remontów, usuwania awarii, dokonywania kontroli, przeglądu oraz ewentualnej likwidacji i demontażu urządzeń elektroenergetycznych,
- 3) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnego pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w § 1 ust. 1 umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, nie później niż 6 m-cy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia, w tym również zmian przeznaczenia terenu wpływającego na realizację obiektów Podmiotu Przyłączanego,
- 5) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo Umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty określonej w § 1 ust. 5 niniejszej umowy. W tym terminie Podmiot Przyłączany zobowiązany jest doprowadzić instalację elektryczną do możliwości przyłączenia oraz dostarczyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów.
- 6) zawarcia umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na podstawie której będzie prowadzony przesył energii elektrycznej wyprodukowanej w źródle wytwórczym przez sieć PGE Dystrybucja S.A. W umowie zostanie ujęty zapis: „W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci dystrybucyjnej i/lub przesyłowej lub jej awarii PGE Dystrybucja S.A. PSE Operator SA ma prawo żądać ograniczenia ze skutkiem natychmiastowym generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez Podmiot Przyłączany - do czasu ustania przyczyny przeciążenia lub awarii. Jeżeli Podmiot Przyłączany nie dostosuje się do powyższego żądania, instalacja elektryczna Podmiotu Przyłączanego zostanie odłączona od sieci dystrybucyjnej do czasu ustania przyczyny ograniczenia. Ograniczenia wynikające z faktu ograniczenia lub całkowitego wyłączenia generacji energii z przyczyn wskazanych wyżej nie dają Podmiotowi Przyłączanemu żadnych podstaw do wysuwania roszczeń wobec PGE Dystrybucja S.A.”. Wykonywanie powołanej umowy nastąpi pod warunkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.
- 7) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z pkt 5,
- 8) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości/lokalu/budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 9) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.

§ 4

OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Szacowana opłata za przyłączenie, której wysokość została wyliczona na podstawie obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, wynosi netto **27 225,00 zł**, zgodnie z kalkulacją stanowiącą załącznik nr 3 do niniejszej umowy.
2. Ostateczne rozliczenie z Podmiotem Przyłączanym nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w § 2 pkt 1, przy zastosowaniu opłat według „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy.

3. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do wniesienia opłaty za przyłączenie, z uwzględnieniem ust. 2 jednorazowo, na podstawie otrzymanej od PGE Dystrybucja S.A. faktury, w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. Kwotę do zapłaty wynikającą z opłaty za przyłączenie pomniejsza się o wniesioną przez Podmiot Przyłączany zaliczkę w wysokości **6 000,00 zł.** brutto. Faktura zostanie wystawiona po zakończeniu i odbiorze prac wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A.
4. Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

§ 5 KOORDYNACJA PRAC

Przedstawicielami stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego
.....
nr tel.

Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Geca Andrzej
nr tel. 81 4451574

§ 6 ZASADY ROZWIĄZANIA UMOWY

1. Każdej ze stron przysługuje prawo wcześniejszego rozwiązania niniejszej umowy z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.
2. W przypadku rozwiązania umowy z przyczyn leżących po stronie Podmiotu Przyłączanego, PGE Dystrybucja S.A. obciąży Podmiot Przyłączany kosztami poniesionymi przez PGE Dystrybucja S.A. w związku z realizacją niniejszej umowy.
3. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy w przypadku:
 - a) zaistnienia okoliczności uniemożliwiających realizację inwestycji z przyczyn niezależnych od PGE Dystrybucja S.A.,
 - b) utraty przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - c) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków wskazanych w § 3 umowy pomimo uprzedniego wezwania ze strony PGE Dystrybucja S.A. do ich realizacji ze wskazaniem 30-dniowego terminu na ich realizację.
4. Przy odstąpieniu od umowy przez PGE Dystrybucja S.A. z przyczyn wskazanych w ust. 3 lit. b) i c) PGE Dystrybucja S.A. ma prawo obciążyć Podmiot Przyłączany równowartością faktycznie poniesionych kosztów na realizację niniejszej umowy.
5. Odstąpienie i wypowiedzenie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności, dostarczone za zwrotnym poświadczeniem odbioru.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON

1. Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - a) Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości wstępnej opłaty za przyłączenie, za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - b) PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki ustawowe, za każdy dzień zwłoki w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z faktury,
 - c) PGE Dystrybucja S.A. może zażądać zwrotu poniesionych kosztów na budowę urządzeń w przypadku niezawarcia umowy kompleksowej lub sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji przez Podmiot Przyłączany w terminie określonym w § 3 pkt 5,
2. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu opóźnienia w wykonaniu przedmiotu umowy w przypadku, gdy opóźnienie nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - a) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - b) nieudostępnienie przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,
 - c) wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - d) braku niwelacji terenu, stanowiącego własność Podmiotu Przyłączanego, lub będącego w jego władaniu, do rzędnych docelowych, na terenie usytuowania projektowanej sieci dystrybucyjnej.

§ 8 ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, strony będą rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia poddadzą pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9 POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Termin ważności umowy ustala się do czasu włączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego pod napięcie i rozliczenia finansowego określonego niniejszą umową, jednak nie później niż do dnia 3.09.2016 r. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
2. Podmiot Przyłączany wyraża zgodę na przekazywanie przez PGE Dystrybucja S.A. danych zawartych w niniejszej umowie innym podmiotom, a w szczególności podmiotom wykonującym prace projektowo – budowlane, w zakresie, w jakim będzie to niezbędne do realizacji niniejszej umowy.
3. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 – Warunki przyłączenia nr 73094 wydane przez PGE Dystrybucja S.A. w dniu 3.09.2013 r.

Załącznik nr 2 – Harmonogram przyłączenia

Załącznik nr 3 – Kalkulacja opłaty za przyłączenie z dnia 20.09.2013 r.

Podpisy stron umowy

Podmiot Przyłączany

PGE Dystrybucja S.A.

Osoba tworząca umowę	data
Radca Prawny :	data
Wydział Księgowości	data
Wydział Inwestycji	data

[Signature]

Harmonogram przyłączenia
do warunków przyłączenia i umowy

Nr Kontrahenta: 114645

Nr warunków przyłączenia: 73094

Nr umowy o przyłączenie

Podmiot Przyłączany: Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce

Obiekt: farma fotowoltaiczna

Lokalizacja: Elizówka (dz. nr 100/72)

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Zawarcie umowy o przyłączenie	Do 60 dni od daty wydania warunków przyłączenia wraz z umową
2.	Prace projektowe	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
3.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w nagłówku umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
4.	Realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
5.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
6.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej	Do 14 dni od terminu przyłączenia
7.	Termin przyłączenia	3.09.2015 r.

Sporządził:

.....


Zatwierdził:

.....

mgr inż. Janusz Łysak

Załącznik nr 3
do umowy nr o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 20.09. 2013 roku

Grupa przyłączeniowa: III

Podmiot Przyłączany: Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce 21-003 Ciecierzyn, Elizówka 65

Obiekt: farma fotowoltaiczna,

Lokalizacja: Elizówka 65, 21-003 Ciecierzyn,

Opłatę za przyłączenie odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 5MW oblicza się na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych na przyłączenie.

Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1.	Przystosowanie zabezpieczeń w RS Elizówka w polu liniowym zasilającym stację T3 wraz z montażem przekładników napięciowych	22 000,00	kpl.	22 000,00
2.	Dostosowanie automatyki w rozd. SN w RS Elizówka	ZSZ, LRW, SZR	5.000,00	-----	5 000,00
3.	Ułożenie linii światłowodowej relacji RS Elizówka - RS Dębowa		15 000,00 zł/km	1,5 km	22 500,00
4.	Dokumentacja projektowa	10 % nakładów z poz.(1-3)	1kpl	4 950,00
Suma nakładów (N):					54 450,00

O_p – opłata za przyłączenie [zł]

O_p = 50% x N = 0,5 x 54 450,00 = 27 225,00 zł

Opłata za przyłączenie: (netto) 27 225,00 zł

Podmiot Przyłączany wniósł zaliczkę w wysokości 6 000,00 zł, netto: 4 878,05 zł. Kwota ta zostanie uwzględniona w fakturze opłaty za przyłączenie.

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Sporządził:


.....

Zatwierdził:


KIEROWNIK
Wydziału Rozwoju
mgr inż. Jerzy Łysek

Nr kontrahenta: 114645

UMOWA Nr
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. elektrowni fotowoltaicznej
w miejscowości Elizówka Gm. Niemce (dz. nr 100/72)

W dniu r. w Lublinie pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Lublin, z siedzibą w Lublinie wpisaną do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 730 742 890,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

.....
zwaną w dalszej treści umowy „**PGE Dystrybucja S.A.**”,
adres do korespondencji: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21

a
a firmą Lubelski Rynek Hurtowy S.A., z siedzibą w Elizówce, Elizówka 65, 21-003 Ciecierzyn, wpisaną do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000047934, NIP 7121020809, REGON 430585890, reprezentowaną w niniejszej umowie przez:

.....
.....
zwaną dalej „**Podmiotem Przyłączanym**”,


adres do korespondencji j.w.
została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1
PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. wewnętrznej instalacji źródła wytwórczego należącej do Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej źródła wytwórczego 200 kW i mocy przyłączeniowej potrzeb własnych 1300 kW (na trzech przyłączach), zgodnie z warunkami przyłączenia nr 73094 z dnia 3.09.2013 r., stanowiącymi załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość:
 - a) wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej (netto) w wysokości:
 - w 2015 r. – 30,00 MWh
 - b) pobieranej energii elektrycznej w wysokości
 - w 2015 r. – 3 500,00 MWh
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej w rozdzielni 15 kV stacji Elizówka T3 na zaciskach prądowych głowicy kablowej w kierunku instalacji odbiorcy. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Układy pomiarowo – rozliczeniowe będą zainstalowane w miejscach:
 - w stacji transformatorowej,
 - na zaciskach napięcia przemiennego inwerterów.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia 3.09.2015r.
6. Przyłączenie Podmiotu Przyłączanego może nastąpić przed wybudowaniem wszystkich urządzeń elektroenergetycznych. W tym przypadku PGE Dystrybucja S.A. może wprowadzić ograniczenia w generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej.

§ 2
OBOWIAZKI PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) realizacji przyłączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego poprzez wykonanie zadań określonych w warunkach przyłączenia, do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w terminie do dnia przyłączenia,
 - 2) wystawienia faktury/faktur opłaty za przyłączenie po protokolarnym odbiorze robót zrealizowanych zgodnie z pkt 1,
 - 3) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej.
- 

§ 3

OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu budowy i rozbudowy sieci elektroenergetycznej zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia, jak również do zapewnienia dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń stanowiących własność PGE Dystrybucja S.A. znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego w celu usunięcia awarii, kontroli, przeglądu, modernizacji, rozbudowy oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jako zabezpieczenie tego prawa Podmiot Przyłączany na żądanie PGE Dystrybucja S.A. ustanowi na rzecz PGE Dystrybucja S.A. nieodpłatną służebność przesyłu wzdłuż linii przebiegu sieci, w formie aktu notarialnego z wpisem do księgi wieczystej. Koszty aktu notarialnego i opłat sądowych poniesie PGE Dystrybucja S.A. Powyższa służebność będzie polegała na prawie korzystania z pasa gruntu o szerokości 0,6 m na trasie przebiegu sieci elektroenergetycznej na nieruchomościach Podmiotu Przyłączanego – w celu wybudowania oraz eksploatacji infrastruktury elektroenergetycznej, stanowiącej własność PGE Dystrybucja S.A., na prawie dostępu do niej (prawo dojścia i dojazdu), wraz z niezbędnym sprzętem, jej modernizacji, przebudowy i rozbudowy, w tym wymiany i wyprowadzania nowych obwodów, jak również konserwacji, przeprowadzania remontów, usuwania awarii, dokonywania kontroli, przeglądu oraz ewentualnej likwidacji i demontażu urządzeń elektroenergetycznych,
- 3) dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnego pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w § 1 ust. 1 umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, nie później niż 6 m-cy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
- 4) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia, w tym również zmian przeznaczenia terenu wpływającego na realizację obiektów Podmiotu Przyłączanego,
- 5) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo Umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty określonej w § 1 ust. 5 niniejszej umowy. W tym terminie Podmiot Przyłączany zobowiązany jest doprowadzić instalację elektryczną do możliwości przyłączenia oraz dostarczyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów.
- 6) zawarcia umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na podstawie której będzie prowadzony przesył energii elektrycznej wyprodukowanej w źródle wytwórczym przez sieć PGE Dystrybucja S.A. W umowie zostanie ujęty zapis: „W przypadku wystąpienia przeciążeń sieci dystrybucyjnej i/lub przesyłowej lub jej awarii PGE Dystrybucja S.A. PSE Operator SA ma prawo żądać ograniczenia ze skutkiem natychmiastowym generacji energii wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej przez Podmiot Przyłączany - do czasu ustania przyczyny przeciążenia lub awarii. Jeżeli Podmiot Przyłączany nie dostosuje się do powyższego żądania, instalacja elektryczna Podmiotu Przyłączanego zostanie odłączona od sieci dystrybucyjnej do czasu ustania przyczyny ograniczenia. Ograniczenia wynikające z faktu ograniczenia lub całkowitego wyłączenia generacji energii z przyczyn wskazanych wyżej nie dają Podmiotowi Przyłączanemu żadnych podstaw do wysuwania roszczeń wobec PGE Dystrybucja S.A.”. Wykonywanie powołanej umowy nastąpi pod warunkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.
- 7) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z pkt 5,
- 8) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości/lokalu/budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 9) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.

§ 4

OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE

1. Szacowana opłata za przyłączenie, której wysokość została wyliczona na podstawie obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.”, wynosi netto **27 225,00 zł**, zgodnie z kalkulacją stanowiącą załącznik nr 3 do niniejszej umowy.
2. Ostateczne rozliczenie z Podmiotem Przyłączanym nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w § 2 pkt 1, przy zastosowaniu opłat według „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” obowiązującej w dniu zawarcia niniejszej umowy.

3. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do wniesienia opłaty za przyłączenie, z uwzględnieniem ust. 2 jednorazowo, na podstawie otrzymanej od PGE Dystrybucja S.A. faktury, w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. Kwotę do zapłaty wynikającą z opłaty za przyłączenie pomniejsza się o wniesioną przez Podmiot Przyłączany zaliczkę w wysokości **6 000,00 zł.** brutto. Faktura zostanie wystawiona po zakończeniu i odbiorze prac wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A.
4. Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

§ 5 KOORDYNACJA PRAC

Przedstawicielami stron upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy oraz podejmowania ustaleń koordynacyjnych są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego
.....
nr tel.

Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Geca Andrzej
nr tel. 81 4451574

§ 6 ZASADY ROZWIĄZANIA UMOWY

1. Każdej ze stron przysługuje prawo wcześniejszego rozwiązania niniejszej umowy z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.
2. W przypadku rozwiązania umowy z przyczyn leżących po stronie Podmiotu Przyłączanego, PGE Dystrybucja S.A. obciąży Podmiot Przyłączany kosztami poniesionymi przez PGE Dystrybucja S.A. w związku z realizacją niniejszej umowy.
3. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy w przypadku:
 - a) zaistnienia okoliczności uniemożliwiających realizację inwestycji z przyczyn niezależnych od PGE Dystrybucja S.A.,
 - b) utraty przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - c) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków wskazanych w § 3 umowy pomimo uprzedniego wezwania ze strony PGE Dystrybucja S.A. do ich realizacji ze wskazaniem 30-dniowego terminu na ich realizację.
4. Przy odstąpieniu od umowy przez PGE Dystrybucja S.A. z przyczyn wskazanych w ust. 3 lit. b) i c) PGE Dystrybucja S.A. ma prawo obciążyć Podmiot Przyłączany równowartością faktycznie poniesionych kosztów na realizację niniejszej umowy.
5. Odstąpienie i wypowiedzenie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności, dostarczone za zwrotnym poświadczeniem odbioru.

§ 7 ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON

1. Strony zastrzegają sobie prawo do naliczenia odsetek i kar umownych za niedotrzymanie warunków niniejszej umowy, w następujących przypadkach i wysokościach:
 - a) Strony mogą naliczyć kary umowne w wysokości 0,05 % wartości wstępnej opłaty za przyłączenie, za każdy dzień zwłoki powstałej z winy drugiej strony w dochowaniu terminu określonego w § 1 ust. 5,
 - b) PGE Dystrybucja S.A. może naliczyć odsetki ustawowe, za każdy dzień zwłoki w przypadku nieterminowej płatności wynikającej z faktury,
 - c) PGE Dystrybucja S.A. może żądać zwrotu poniesionych kosztów na budowę urządzeń w przypadku niezawarcia umowy kompleksowej lub sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji przez Podmiot Przyłączany w terminie określonym w § 3 pkt 5,
2. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu opóźnienia w wykonaniu przedmiotu umowy w przypadku, gdy opóźnienie nastąpiło z przyczyn niezależnych po stronie PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:
 - a) niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków określonych w § 3 niniejszej umowy,
 - b) nieudostępnienie przez osoby trzecie nieruchomości, na których ma być realizowana budowa (rozbudowa) sieci elektroenergetycznej,
 - c) wystąpienia siły wyższej - tj. zdarzenia nagłego, nieprzewidywalnego i niezależnego od woli stron, uniemożliwiającego wykonanie umowy w całości lub części,
 - d) braku niwelacji terenu, stanowiącego własność Podmiotu Przyłączanego, lub będącego w jego władaniu, do rzędnych docelowych, na terenie usytuowania projektowanej sieci dystrybucyjnej.

§ 8
ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, strony będą rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożności osiągnięcia porozumienia poddadzą pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9
POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Termin ważności umowy ustala się do czasu włączenia instalacji Podmiotu Przyłączanego pod napięcie i rozliczenia finansowego określonego niniejszą umową, jednak nie później niż do dnia 3.09.2016 r. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
2. Podmiot Przyłączany wyraża zgodę na przekazywanie przez PGE Dystrybucja S.A. danych zawartych w niniejszej umowie innym podmiotom, a w szczególności podmiotom wykonującym prace projektowo – budowlane, w zakresie, w jakim będzie to niezbędne do realizacji niniejszej umowy.
3. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 – Warunki przyłączenia nr 73094 wydane przez PGE Dystrybucja S.A. w dniu 3.09.2013 r.

Załącznik nr 2 – Harmonogram przyłączenia

Załącznik nr 3 – Kalkulacja opłaty za przyłączenie z dnia 20.09.2013 r.

Podpisy stron umowy

Podmiot Przyłączany

PGE Dystrybucja S.A.



Harmonogram przyłączenia
do warunków przyłączenia i umowy

Nr Kontrahenta: 114645

Nr warunków przyłączenia: 73094

Nr umowy o przyłączenie

Podmiot Przyłączany: Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce

Obiekt: farma fotowoltaiczna


Lokalizacja: Elizówka (dz. nr 100/72)

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Zawarcie umowy o przyłączenie	Do 60 dni od daty wydania warunków przyłączenia wraz z umową
2.	Prace projektowe	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
3.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w nagłówku umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
4.	Realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
5.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
6.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej	Do 14 dni od terminu przyłączenia
7.	Termin przyłączenia	3.09.2015 r.

Sporządził:



Zatwierdził:


 KISZCZYŃSKA
 Wydziału Przemysłu i Energetyki

Załącznik nr 3
do umowy nr o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 20.09. 2013 roku

Grupa przyłączeniowa: III

Podmiot Przyłączany: Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce 21-003 Ciecierzyn, Elizówka 65

Obiekt: farma fotowoltaiczna,

Lokalizacja: Elizówka 65, 21-003 Ciecierzyn,

Opłatę za przyłączenie odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 5MW oblicza się na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych na przyłączenie.

Lp.	Element	Rodzaj (typ)	Cena jednostkowa netto [zł/m, zł/szt.]	Ilość [m, szt.]	Wartość netto [zł]
1.	Przystosowanie zabezpieczeń w RS Elizówka w polu liniowym zasilającym stację T3 wraz z montażem przekładników napięciowych	22 000,00	kpl.	22 000,00
2.	Dostosowanie automatyki w rozd. SN w RS Elizówka	ZSZ, LRW, SZR	5.000,00	-----	5 000,00
3.	Ułożenie linii światłowodowej relacji RS Elizówka - RS Dębowa		15 000,00 zł/km	1,5 km	22 500,00
4.	Dokumentacja projektowa	10 % nakładów z poz.(1-3)	1kpl	4 950,00
Suma nakładów (N):					54 450,00

O_p – opłata za przyłączenie [zł]

Op = 50% x N = 0,5 x 54 450,00 = 27 225,00 zł

Opłata za przyłączenie: (netto) 27 225,00 zł


Podmiot Przyłączany wniósł zaliczkę w wysokości 6 000,00 zł, netto: 4 878,05 zł.
Kwota ta zostanie uwzględniona w fakturze opłaty za przyłączenie.

Opłata za przyłączenie podlega opodatkowaniu podatkiem VAT.

Sporządził:


.....

Zatwierdził:


mgr inż. Jerzy Łysak



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24
e-mail: sekretariat@lublin.pgedystrybucja.pl

Lublin 03.09.2013 r.

73094/PS.MM-4130/188/13

Załącznik nr 1 do umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Lubelski Rynek Hurtowy S.A. w Elizówce
21-003 Ciecierzyn
Elizówka 65

Warunki przyłączenia nr 73094 dla podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15,00 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: źródło wytwórcze energii elektrycznej w obiektach LRH S.A. w miejscowości Elizówka

Lokalizacja: Elizówka gm. Niemce dz 100/72.

**Typ jednostki wytwórczej: panel
inwerter – 20 kVA.**

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 (data kompletności 05.08.2013 r.) określa się następujące warunki przyłączenia

1. Miejsce Przyłączenia - Rozdzielnia 15 kV w stacji Elizówka T3.
2. Miejsce dostarczania i odbioru energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego w rozdzielni 15 kV stacji Elizówka T3: zaciski prądowe głowicy kablowej w kierunku instalacji Wnioskodawcy.
3. Moc przyłączeniowa łączna pobierana na trzech przyłączach: 1300 kW.
4. Moc przyłączeniowa wprowadzanie na jednym przyłączy stacja T3: 200 kW.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem wskazanej we wniosku elektrowni fotowoltaicznej.
- 5.1 W rozdzielni 15 kV stacji RS Elizówka istniejące pole liniowe SN zasilające stację T3 przystosować do pracy z elektrownią fotowoltaiczną wyposażać w terminal cyfrowy z dostępnymi funkcjami zabezpieczeniowymi kierunkowymi.
- 5.2 Dokonać adaptacji automatyk: ZSZ, LRW i SZR rozdzielni 15 kV w stacji RS Elizówka do nowego układu pracy sieci z przyłączonymi jednostkami wytwórczymi.
- 5.3 Transmisję danych z urządzeń telemechaniki zrealizować łącznie optyczne relacji RS Elizówka – RS Dębowa.
6. Wymagania w zakresie budowy urządzeń wytwórczych i odbiorczych oraz instalacji elektroenergetycznych w obiekcie elektrowni.
 - 6.1 Realizowana zgodnie z wymaganiami Inwestora budowa jednostek wytwórczych powinna uwzględniać wymagania obowiązujące w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD).
 - 6.2 Na terenie nieruchomości należy istniejącą stację transformatorową przystosować do współpracy z ogniwami fotowoltaicznymi i zapewniającą możliwość poboru energii z sieci PGE Dystrybucja S.A.. W stacji należy wybudować rozdzielnię SN w następującym układzie pole liniowe, pole pomiarowe z odłącznikiem w polu pomiaru napięcia, pole transformatorowe.
 - 6.3 W rozdzielnicy zainstalować łącznik (sprzęgający) służący do wyłączenia elektrowni fotowoltaicznej i zdalnego sterowania przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. Na łącznik sprzęgający powinny oddziaływać niezależne dodatkowe zabezpieczenia elektrowni fotowoltaicznej.
 - 6.4 Transformatory o górnym napięciu 15,75 kV należy dobrać do przewidywanego obciążenia.
 - 6.5 Zapewnić zasilanie dla potrzeb zabezpieczeń i telemechaniki gwarantowanym napięciem stałym ze źródła potrzeb własnych elektrowni.
 - 6.6 Elektrownia powinna być wyposażona w urządzenia wymagane IRiESD, w tym:

- 6.6.1 Łącznik dostosowany do wyłączenia elektrowni oraz łącznik do jej odłączenia i stworzenia przerwy izolacyjnej.
- 6.6.2 Aparaturę EAZ dostosowaną do wymagań IRIESD i skoordynowaną z zabezpieczeniami PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
- 6.6.3 Urządzenia do synchronizowanego oraz optymalnego łączenia z siecią (zapobiegającemu ujemnemu wpływowi na sieć).
- 6.6.4 Aparaturę kontrolującą i utrzymującą zadane parametry jakościowe energii elektrycznej oraz urządzenia rejestrujące te parametry.
- 6.7 Elektrownię należy wyposażać w zabezpieczenia: podstawowe i niezależne dodatkowe.
- 6.7.1. Zabezpieczenia dodatkowe powinny obejmować ochronę: przed pracą wyspowa - $<U, >U, <f, >f, df/dt$ (lub $\Delta\theta$), U_o oraz pracą niepełnofazową.
- 6.7.2. Zabezpieczenia dodatkowe powinny oddziaływać odpowiednio na łącznik sprzęgający (dopuszcza się lokalizację łącznika sprzęgającego na poziomie nN).
- 6.7.3. Wielkości pomiarowe dla zabezpieczeń dodatkowych służących do ochrony: przed wzrostem napięcia i zerowo-nadnapięciowe powinny być pobierane ze strony SN.
- 6.7.4. Wykonana przez Inwestora na etapie opracowania dokumentacji projektowej analiza zabezpieczeń powinna obejmować sprawdzenie: kompletności zabezpieczeń, poprawność nastaw i koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego.
- 6.7.5. Załączenie elektrowni, w tym po zaniku napięcia od strony PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin, może nastąpić na zasadach określonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej.
- 6.8 Wnioskodawca powinien zrealizować telemechanikę do Zakładowej Dyspozycji Ruchu RE Lublin Teren w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów. Telemechanikę należy zrealizować w oparciu o łącze światłowodowe do RS Elizówka, łącze bezpośrednie lub w systemie GPRS.
- 6.9 Telesterowanie powinno umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin sterowanie łącznikiem sprzęgającym,
- 6.10 Telesygnalizacja powinna odzwierciedlać:
- 6.10.1 Odzworowanie stanu łącznika sprzęgającego, sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego, komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń podstawowych i dodatkowych.
- 6.10.2 Odzworowania stanu łącznika do odłączania elektrowni i stwarzania przerwy izolacyjnej.
- 6.11 Telepomiarów powinny odzwierciedlać w polu łącznika sprzęgającego pomiary: $\pm P$, $\pm Q$, oraz 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. Oddział Lublin.
- 6.13 Telemechanika powinna zapewniać przesył informacji w czasie rzeczywistym.
- 6.14 Inne wymagania:
- a) przed przyłączeniem do sieci Inwestor opracuje i uzgodni w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin Instrukcję Współpracy Ruchowej,
- b) przed przyłączeniem do sieci należy wykonać próby funkcjonalne urządzeń i poprawności działania układów zabezpieczeń, w tym zabezpieczenia przed pracą wyspowa na sieć dystrybucyjną w zakresie wcześniej uzgodnionym i w obecności przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin,
- c) obiekt powinien spełniać wymagania obowiązujących przepisów, w tym IRIESD oraz określonych w warunkach przyłączenia. W przypadku nie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej należy zastosować zabezpieczenia przed przedostaniem się zakłóceń elektrycznych z urządzeń elektrowni do sieci i uzgodnić je na etapie projektowania. Po rozruchu tych zabezpieczeń należy dokonać pomiarów weryfikujących założenia projektowe odnośnie zakłóceń elektrycznych i w przypadku przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej wymaganych przepisami prawa należy ponownie przebudować powyższe zabezpieczenia do uzyskania wymaganych parametrów.
- d) dla odbiorów wymagających dużej pewności zasilania oraz dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia wybudować dodatkowe źródło prądu (agregat) w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć dystrybucyjną,
- e) nie zezwala się na pracę jednostki wytwórczej w nieplanowanym układzie sieci.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: w związku z faktem, że wytwarzana energia elektryczna kwalifikuje się jako energia odnawialna, istnieje potrzeba wybudowania następujących układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej:
- zlokalizowanego w stacji transformatorowej,
 - zlokalizowanych na zaciskach napięcia przemiennego inwerterów w celu potwierdzania 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 pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, w szczególności powinny posiadać: zatwierdzenie typu, legalizację oraz powinny być zgodne z odpowiednimi normami. W przypadku, urządzeń dla których nie jest wymagana legalizacja, muszą one posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiaru (świadectwo wzorcowania

wydane przez GUM lub instytucję posiadającą akredytację w przedmiotowym zakresie). W przypadku urządzeń, które nie są przekładnikami prądowymi lub napięciowymi, okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń nie może przekraczać okresu legalizacji 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 pomiarowo-rozliczeniowych zgodny z wymaganiami określonymi przez OSD. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem.

- 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 przyłączeniowej wprowadzanej oraz mocy umownej 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 pomiarowo-rozliczeniowych 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 1 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 (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 oddziaływano 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 działywania zapewniających poziom ochrony $\leq 2,5$ kV.
- 8.1.11. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
- 8.1.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.
- 8.1.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i zabezpieczenia usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.
- 8.1.14. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych 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 pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej zlokalizowanego 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 układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinny posiadać klasę dokładności, co najmniej 0,5 dla energii czynnej i 1 dla energii biernej.
 - 8.2.3. Liczniki energii elektrycznej w układzie pomiarowo-kontrolnym powinny posiadać klasę dokładności, co najmniej 2 dla energii czynnej i 3 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.
 - 8.2.6. Układ pomiarowy powinien być wyposażony 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 bezpośredniego układu pomiarowego energii elektrycznej zlokalizowanego na zaciskach napięcia przemiennego każdego inwertera w celu potwierdzania ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.
- 8.3.1. Licznik energii elektrycznej powinien jednokierunkowo mierzyć energię czynną z rejestracją profili obciążenia.
- 8.3.2. Licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien posiadać klasę dokładności, co najmniej 1.
- 8.3.3. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
9. Do obliczeń przyjąć następujące wielkości do projektowania występujące na szynach rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Lublin Północ i Czechów.
- 9.1 Prąd zwarcia trójfazowego (SN) 12 kA, czas wyłączenia 0,5 s.
- 9.2 Prąd zwarcia doziemnego (SN) 250 A, czas wyłączenia 4 s.
- 9.3 Sieć (SN) - kompensowana.
10. System ochrony przeciwporażeniowej w sieci: samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ instalacji do wyboru przez Wnioskodawcę.
11. Wymagany współczynnik tg ϕ w miejscu poboru/dostarczania:
- a) Dla poboru energii czynnej z sieci dystrybucyjnej tg $\phi \leq 0,4$
- b) Dla oddawania mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej tg $\phi < -0,2$; $+0,2 >$.
12. Poziom zmienności parametrów jakościowych energii elektrycznej (dostarczanej i odbieranej) oraz wymagania dotyczące regulacji mocy czynnej, biernej i napięcia oraz częstotliwości załączania do pracy i wyłączania z sieci, EAZ, monitoringu i systemu komunikacji, testów sprawdzających przyjmuje się zgodnie z przywołanymi wyżej Rozporządzeniem Ministra Gospodarki i IRiESD.
13. Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace winna wykonać firma posiadająca uprawnienia budowlane do prowadzenia robót elektrycznych.
14. Informacje dodatkowe:
- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
 - warunki przyłączenia tracą ważność, jeżeli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku,
 - realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy 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.
15. Uwagi dodatkowe:
- a) przed przystąpieniem do opracowania dokumentacji projektowej należy uzgodnić w Dziale Rozwoju i Postępu Technicznego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin szczegóły związane z zasilaniem i układ stacji Wnioskodawcy,
- b) w przypadku kolizji projektowanej zabudowy z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, należy wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin o wydanie warunków przebudowy kolidujących urządzeń,
- c) przedłożyć do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin projekt budowlany i wykonawczy opracowany w oparciu o: uzgodnioną analizę zabezpieczeń, obowiązujące przepisy budowy sieci, urządzeń i instalacji energetycznych, rozwiązania typowe i Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych rekomendowane w GK PGE (dotyczy urządzeń w sieci dystrybucyjnej),
- d) o terminie rozpoczęcia inwestycji powiadomić pisemnie PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin,
- e) urządzenia przyłączone do sieci elektroenergetycznej muszą posiadać stosowne atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa.
- f) nie przewiduje się dostawy energii o parametrach odmiennych od standardowych.
16. Warunkiem wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wyprodukowanej energii elektrycznej jest zawarcie stosownej umowy oraz dostarczanie energii elektrycznej o parametrach jakościowych i ilościowych:
- a) niepowodujących zakłóceń w pracy sieci,
- b) niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców,
- c) niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin odbiorcom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej.
- Niedotrzymanie ww. warunków przez Wytwórcę może skutkować wyłączeniem jednostki wytwórczej.

Prowadzącym sprawę ze strony PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin w zakresie warunków przyłączenia jest Pan Marek Mroczka, tel. (81) 445-16-92.

Rozdzielnik:

1 x RE-2, GS, CDO, RZ, DU, PP, PS.

Wydanie
Wydanie
Wydanie