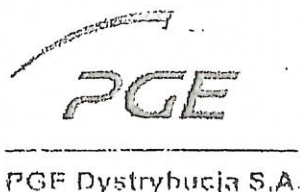


PROJEKT BUDOWLANY CZĘŚĆ II: ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO	
Nazwa zamierzenia budowlanego:	Budowa oświetlenia drogowego.
Zasilanie:	stacja transformatorowa "Rudzienko 1A" RU0201
Inwestor:	Gmina Michów ul. Rynek I 16; 21-140 Michów
Branża:	Elektroenergetyka
Kategoria obiektu:	XXVI
Działki:	348/2, 349/2, 405, 669/1, 668/3, 667/1, 666, 665, 664, 663, 662 obręb: 0022 Rudzienko, jednostka ewidencyjna: 060808_2 Michów
Miejscowość:	Rudzienko
Gmina:	Michów
Powiat:	lubartowski
Województwo:	lubelskie

Projektował:	mgr inż. Michał Kowalczyk upr. bud. nr LUB/0002/PWOE/09	<i>mgr inż. Michał Kowalczyk</i> uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. LUB/0002/PWOE/09
Asystent:	mgr inż. Jakub Woźniak	
Sprawdził:	mgr inż. Jarosław Kowalczyk upr. bud. nr LUB/0353/PWBE/19	<i>mgr inż. Jarosław Kowalczyk</i> uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. LUB/0353/PWBE/19

Data i miejsce opracowania: Lublin 21.10.2021



PGE Dystrybucja S.A.
 Oddział Lublin
 Rejon Energetyczny Lublin-Teren
 ul. Elektryczna 2 20-349 Lublin
 Tel. centrala 81 445 12 02
 Faks: 81 444 04 22
 Email: sekretariat.zt2@pgedystrybucja.pl
 Tel. RP 81 744 24 29

WP

Lublin, dnia 24.02.2016 r.

Nr WP 89699 249L/RE2/2016

Załącznik nr 1 do umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

GMINA MICHÓW
ul. RYNEK I 16
21-140 MICHÓW

Warunki przyłączenia nr 89699 249L/RE2/2016 dla podmiotu V grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: oświetlenie wydzielone - zasilanie docelowe.

Lokalizacja: Rudzienko, gm. Michów, działka nr 405 (droga publiczna).

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 16.02.2016r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: proj. rozłącznik wym. w pkt. 5 na stacji transformatorowej 15/0,4 kV RU0201 Rudzienko 1A.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe rozłącznika na stacji na odejściu w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 14 kW - zasilanie podstawowe.
4. Rodzaj przyłącza: kablowe o przekroju wynikającym z obliczeń pozostające na majątku Wnioskodawcy.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: na st. Rudzienko 1A zdemontować istn. szafkę rozdzielczą, zabudować rozłączniki słupowe z wkładkami bezpiecznikowymi dobranymi do obciążenia, zasilić kablem YAKXs 4x120mm². Zabudować rozłącznik RSA 1/3 do przyłączenia proj. oświetlenia. Stację przystosować do zabudowy bilansującego układu pomiarowego nN - do uzgodnienia. Materiały z demontażu przekazać do mag. RE. Urządzenia wybudować zgodnie z planem rozbudowy R-1522-32.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy
 - 6.1. miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi od strony drogi wybudować wolnostojącą szafkę oświetlenia wydzielonego z tworzyw termoutwardzalnych;
 - 6.2. ww. szafkę przystosować do zabudowy układu pomiarowego, wyposażyć w zamek z wkładką dostępu dla upoważnionych służb PGE, zasilić kablem przyłącza wym. w pkt. 4;
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: w szafce oświetleniowej.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego
 - 8.1. Zastosować bezpośredni układ pomiarowy energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV spełniający poniższe wymogi:
 - 8.2. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego muszą spełniać wymagania prawa.
 - 8.3. Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej.

8.11

- 8.4. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A..
- 8.5. Liczniki energii elektrycznej muszą posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinny posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na liczniki (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
- 8.6. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25 A, usytuować w szafce oświetleniowej.
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażień przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: TN-C.
11. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \varphi = 0,4$.
12. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
13. Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
14. Informacje dodatkowe:
- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
 - 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:
- PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 15.1. na 30 dni przed dokonaniem zgłoszenia powiadomić tutejszy RE, aby ten wykonał zakres rozbudowy wym. w pkt. 5;
- 15.2. urządzenia oświetlenia wydzielonego wybudować wg. projektu uzgodnionego w RE zgodnie z przepisami i standardami PGE;
- 15.3. rozdzielić oświetlenie planowane od istn. oświetlenia podwieszonego InN Rudzienko 3;
- 15.4. szczegóły techniczne uzgodnić w Rejonie Energetycznym Lublin-Teren.

Warunki przyłączenia opracował:
DROSIO JERZY tel. 81 445 12 77

PGE Dystrybucja S.A.
Lublin
Rejon Energetyczny Lublin-Teren
Sygnatura
Data: 2014.04.24



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

RUOP poz.

7434/2016

89699 249L/RE2/2016 UP-1

Nr kontrahenta 101472

U M O W A nr 384187

o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
oświetlenie wydzielone - zasilanie docelowe w miejscowości Rudzienko, droga gm. Michów,
działka nr 405

W dniu 2016-05-16 r. w Lublinie pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Lublin 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:

WAWSZCZAK MICHAŁ Dyrektor Rejonu Energetycznego RE Lublin-Teren

zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,

adres do korespondencji:

a GMINA MICHÓW z siedzibą MICHÓW ul. RYNEK I 16 21-140 MICHÓW wpisanym do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS, NIP 7141891625, REGON 431019566

reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

1. JANUSZ A JANKOWSKIEGO - WÓJTA GMINY MICHÓW

zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,

adres do korespondencji:

została zawarta umowa o treści następującej treści:

§ 1

PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji odbiorczej Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej 14,00 kW, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 89699 249L/RE2/2016 z dnia 24.02.2016, stanowiącymi załącznik nr 1 do niniejszej umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość pobieranej energii elektrycznej w wysokości 600 kWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej na: zaciski prądowe rozłącznika na stacji na odejściu w kierunku instalacji odbiorcy. . Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Układ pomiarowo - rozliczeniowy będzie zainstalowany w szafce oświetleniowej
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia 30.11.2017

§ 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 opłaty za przyłączenie po protokólnym odbiorze robót przez PGE Dystrybucja S.A. zrealizowanych zgodnie z pkt 1,
3. podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej,
4. dokonania odbioru końcowego robót i sporządzenia protokołu końcowego odbioru robót.
5. zakupu i zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego.

§ 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. niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia,
3. zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.
4. 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. W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godz., jednorazowa przerwa nieplanowana - 24 godz., łączny czas przerw planowanych w ciągu roku - 35 godz., łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku - 48 godz. Współczynnik pewności zasilania 1,0. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy/umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji i określenie parametrów technicznych dostaw.
5. zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z punktem poprzedzającym,
6. 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 urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
7. 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.
8. dostarczenia do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w nagłówku umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane, o ile zgodnie z przepisami istnieje konieczność jego uzyskania, nie później niż 6 miesięcy przed terminem przyłączenia. Dostarczenie ww. dokumentu może warunkować rozpoczęcie realizacji robót budowlano – montażowych przez PGE Dystrybucja S.A.,
9. nieodpłatnego udostępnienia miejsca w celu montażu układu pomiarowo – rozliczeniowego 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 831,18 zł. (słownie: osiemset trzydzieści jeden zł osiemnaście gr.), zgodnie z kalkulacją stanowiącą załącznik nr 3 do niniejszej umowy.
2. Ostateczne wyliczenie wysokości opłaty za przyłączenie nastąpi po wykonaniu robót, o których mowa w § 2 ust. 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 jej wystawienia. Faktura zostanie wystawiona po zakończeniu i odbiorze prac wykonanych przez PGE Dystrybucja S.A..
4. Do kwoty opłaty za przyłączenie należnej PGE Dystrybucja S.A. na podstawie niniejszej umowy zostanie doliczony podatek VAT w ustawowej wysokości, którego zapłata obciąża Podmiot Przyłączany.
5. Treść „Taryfy dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A.” dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz w siedzibie i oddziałach PGE Dystrybucja S.A.

§ 5

DANE KONTAKTOWE

Upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego
Specjalista ds. inwestycji
i zamówień publicznych

Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego
nr tel. 81 45 12 82

Elżbieta Rodak

§ 6

WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSTĄPIENIA OD 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. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do zwrotu ww. kosztów na podstawie noty obciążeniowej.

3. W przypadku rozwiązania umowy z przyczyn leżących po stronie PGE Dystrybucja S.A., Podmiot Przyłączany zachowuje prawo do zwrotu opłaty za przyłączenie w całości.
4. 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.
5. Przy odstąpieniu od umowy przez PGE Dystrybucja S.A. z przyczyn wskazanych w ust. 4 punkt b) i c), PGE Dystrybucja S.A. ma prawo obciążyć Podmiot Przyłączany równowartością faktycznie poniesionych kosztów na realizację niniejszej umowy.
6. 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 brutto, 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 4,
2. W przypadku, gdy wysokość szkody poniesionej przez Stronę umowy przenosi wysokość zastrzeżonej kary umownej, poszkodowana strona uprawniona jest do dochodzenia odszkodowania uzupełniającego na zasadach ogólnych uregulowanych w kodeksie cywilnym,
3. 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) nieudostępnienia 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 do rzędnych docelowych, przez który została zaprojektowana sieć dystrybucyjna.

§ 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. Okres obowiązywania niniejszej umowy wynosi: **24.02.2019**
2. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. 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.
4. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
5. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 - Warunki przyłączenia 89699 249L/RE2/2016 z dnia 24.02.2016.

Załącznik nr 2 – Harmonogram przyłączenia

Załącznik nr 3 - Kalkulacja wstępna opłaty za przyłączenie z dnia 24.02.2016.

Podpisy stron umowy

Podmiot Przyłączany

(czytelny podpis)

Wójt Gminy

mgr inż. Jarosław Dankowski

GINA MICHÓW
21-140 Michów
NIP 7141891825
REGON 431019566

PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A.

Oddział Lublin

Rajon Energetyczny Lublin

Dyrektor
Michał Wawrzczak

22

RM

Lublin, dn. 06.08.2021r.
L.dz. 11155/2052/RM/ASu/2021

Gmina Michów
ul. Rynek 1 16
21-140 Michów

Dotyczy: Wyrażenia zgody na przyłączenie oświetlenia wydzielonego w m. Rudzienko, gm. Michów.

W odpowiedzi na pismo z dnia 21.07.2021r. (data wpłynięcia do RE Lublin-Teren: 26.07.2021r.) informujemy, że wyrażamy zgodę na przyłączenie oświetlenia wydzielonego w m. Rudzienko, gm. Michów zasilanego ze stacji transformatorowej Rudzienko 1A w ramach istniejącej mocy przyłączeniowej poprzez wybudowanie wydzielonego kablowego oświetlenia drogowego (własność Gminy) od rozłącznika bezpiecznikowego znajdującego się na stacji transformatorowej Rudzienko 1A po spełnieniu poniższych warunków:

1. Projektowany odcinek wydzielonego kablowego oświetlenia drogowego należy zasilć z istniejącego rozłącznika bezpiecznikowego przeznaczonego dla nowego obwodu oświetleniowego.
2. Miejsce dostarczania energii – granicę własności (majątkową): zaciski prądowe na rozłączniku bezpiecznikowym SZ-41 w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Oświetlenie zaprojektować zgodnie z warunkami przyłączeniowymi nr 89699 249L/RE2/2016 z dnia 24.02.2016r.
4. Nowo wybudowany odcinek oświetlenia od miejsca dostarczania energii w całości pozostaje własnością Gminy Michów.
5. Miejsce rozgraniczenia własności oraz urządzenia oświetlenia drogowego pozostające na majątku Gminy na etapie wykonawstwa oznaczyć w sposób widoczny umożliwiający szybką ich identyfikację.

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
Rejon Energetyczny Lublin-Teren
Dyrektor
Marek Kosiniński

Rozdzielnik:

1 x adresat

1 x a/a

VB

ENKOM Michał Kowalczyk
Łucka 105, 21-100 Lubartów
tel. 603-816-606, e-mail: enkom@op.pl
NIP: 714-174-16-47, REGON: 061718371

PROJEKT BUDOWLANY	
CZĘŚĆ I: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	
Nazwa zamierzenia budowlanego:	Budowa oświetlenia drogowego.
Zasilanie:	stacja transformatorowa "Rudzienko 1A" RU0201
Inwestor:	Gmina Michów ul. Rynek I 16; 21-140 Michów
Branża:	Elektroenergetyka
Kategoria obiektu:	XXVI
Działki:	348/2, 349/2, 405, 669/1, 668/3, 667/1, 666, 665, 664, 663, 662 obręb: 0022 Rudzienko, jednostka ewidencyjna: 060808_2 Michów
Miejscowość:	Rudzienko
Gmina:	Michów
Powiat:	lubartowski
Województwo:	lubelskie

SPIS ZAWARTOŚCI:

CZĘŚĆ I: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

CZĘŚĆ II: ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

PGS Dystrybucja S.A. Oddział Lublin
Rejon Energetyczny Lublin-Terni
20-033 Lublin, ul. Żelazna 2

Niniejszym certyfikatem stwierdzam, że projekt budowlany jest zgodny z warunkami technicznymi dla sieci elektroenergetycznych.

Sprawdził: **26 PAZ 2021**
Lublin: **17760/2941/1425/PS/120**
Słownie: **04 LIS 2021**
Lublin, dnia: **04 LIS 2021**

mgr inż. Marek Kosiński
Dyrektor Oddziału Energetycznego Lublin

Sprawa dotyczy: budowa oświetlenia drogowego, bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych.

Wzrosty i ciężyści sprawdzono serwowo, stosując urządzenia do pomiaru ciężyści i wysokości.

Projektował:	mgr inż. Michał Kowalczyk upr. bud. nr LUB/0002/PWOE/09	mgr inż. Michał Kowalczyk uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. LUB/0002/PWOE/09
Asystent:	mgr inż. Jakub Woźniak	
Sprawdził:	mgr inż. Jarosław Kowalczyk upr. bud. nr LUB/0353/PWBE/19	mgr inż. Jarosław Kowalczyk uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych nr ewid. LUB/0353/PWBE/19

Data i miejsce opracowania: Lublin 21.10.2021

Starosta Lubartowski

21-100 Lubartów
ul. Słowackiego 8

Znak sprawy: GEO.6630.299.2021

Lubartów 2021-09-28

PROTOKÓŁ

z narady koordynacyjnej przeprowadzonej w dniach od: 2021-09-21 do 2021-09-28

Wnioskodawca: ENKOM Michał Kowalczyk

Inwestor: Gmina Michów

21-140 MICHÓW

Rynek I 16

posób przeprowadzenia narady: za pomocą środków komunikacji elektronicznej

Lokalizacja obiektu:

gm. Michów, obr. Rudzienko

Opis przedmiotu narady:

1 Uzgodnienie projektu linii kablowej oświetlenia drogowego

Lp	Nazwa Instytucji	Imię, nazwisko uzgadniającego Data	Stanowisko uczestnika
1	Urząd Gminy Michów		brak uwag
2	PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin Rejon Energetyczny Lubartów	Andrzej Jarosz 2021-09-23 08:06:36	brak uwag
3	Orange Polska		brak uwag
4	FIBEE Sp. z o.o.	Wojciech Grześkowiak 2021-09-24 13:08:57	Uzgodniono. FIBEE SP Z O.O. Wysogotowo, ul. Wierzbowa 84, 62-081 Przeźmierowo, informuje, iż na dzień 24.09.2021, we wskazanej lokalizacji nie występuje infrastruktura FIBEE SP Z O.O. będąca w kolizji z opracowywanym

			<p>projektem.</p> <p>Przy natrafieniu w trakcie wizji lokalnej dokonywanej przez projektanta lub podczas robót ziemnych, na urządzenia FIBEE SP Z O.O. nie naniesione na podkład mapowy, należy je zabezpieczyć i powiadomić FIBEE SP Z O.O. (tel. 61 222 22 11, fax 61 222 11 11) w celu ustalenia trybu dalszego postępowania.</p>
5	LUBELSKIE CENTRUM INNOWACJI I TECHNOLOGII sieć SSPW	<p>Andrzej Aftyka</p> <p>2021-09-24 08:31:27</p>	brak uwag

SPORZĄDZIŁ

PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

INSPEKTOR

inż. Łukasz Kuna

28.09.2021

z up. STAROSTY

inż. *Paweł Makara*
Kierownik Powiatowego Ośrodka
Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej

29.09.2021

1. Załącznikiem niniejszego protokołu i opinii jest mapa zawierająca uzgodnioną lokalizację.
2. Opinia traci ważność po upływie trzech lat w przypadku nie przystąpienia do realizacji inwestycji.
3. Z posiedzenia Zespołu, na którym rozpatrywana była niniejsza sprawa sporządzony jest protokół, który przechowywany będzie w aktach ZUDP przez okres 3 lat.
4. Inwestor jest zobowiązany zapewnić wyznaczenie w terenie usytuowania obiektów budowlanych wymagających pozwolenia na budowę, a po zakończeniu ich budowy dokonania geodezyjnych pomiarów powykonawczych i sporządzenia związanej z tym dokumentacji zgodnie z art. 43 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333 z późn. zm.). Geodezyjne pomiary powykonawcze sieci podziemnego uzbrojenia terenu układanej w wykopach należy wykonać przed ich zakryciem.
5. W projekcie budowlanym należy przewidzieć wykonanie zbliżeń i skrzyżowań z innymi urządzeniami zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami technicznymi.
6. Roboty ziemne w rejonie istniejących podziemnych urządzeń należy wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością.
7. Inwestor jest zobowiązany na własny koszt do wznowienia uszkodzonych i zniszczonych w czasie realizacji inwestycji znaków geodezyjnych lub do przeniesienia w/w znaków przed rozpoczęciem inwestycji jeśli kolidują z projektowaną trasą.