

*Projekt przewidziany jest do współfinansowania
ze środków pochodzących z Unii Europejskiej*

Zadanie inwestycyjne:	Zaprojektowanie i budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Sokołów Małopolski Północ” (z węzłem) z podziałem na trzy zadania w zakresie: Zadanie „A” od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości około 11,5 km
Nazwa zamierzenia budowlanego:	Budowa drogi ekspresowej S-19 Nisko – Sokołów Małopolski na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) od km 419+150,00 do km 430+300,00 wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi
Adres obiektu:	woj. podkarpackie, powiat: nizański, gmina: Nisko, miejscowości Nowosielec i Kończyce, gmina: Jeżowe, miejscowość Jeżowe, numery działek ewidencyjnych wg wykazu na stronie tytułowej PZT
Kategoria obiektu budowlanego:	IV – elementy dróg publicznych, jak: skrzyżowania i węzły, wjazdy, zjazdy; XXV – drogi; XXVI – sieci elektroenergetyczne, telekomunikacyjne, gazowe, wodociągowe, kanalizacyjne; XXVIII – obiekty mostowe; XXX – budowle zrzutów wód
Stadium:	PROJEKT BUDOWLANY
Nazwa części opracowania:	2. PROJEKT ARCHITEKTONICZNO – BUDOWLANY 2.4. BRANŻA ELEKTRYCZNA 2.4.3. Zasilanie obiektów
Tytuł projektu:	
Spis zawartości:	na stronie nr 3
Inwestor:	



Skarb Państwa – Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad – działający przez Generalną Dyрекcję Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Rzeszowie
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Wykonawca:
Konsorcjum spółek:



ul. Konstruktorska 12a,
02-673 Warszawa

Jednostka Projektowa:







ul. Jana Niemierskiego 4
35-307 Rzeszów
Umowa nr:

2410.4.2015.A z dnia 14-11-2018 r.

Autorzy opracowania na str. 2

AUTORZY OPRACOWANIA:

<u>Oświadczenie projektantów i sprawdzających</u> Na podstawie art. 20 ust.4 Ustawy Prawo Budowlane z dnia 07.07.2004 r. z późniejszymi zmianami, niniejszym zgodnie oświadczamy, że Projekt Budowlany branży elektrycznej realizowany w ramach zamierzenia budowlanego pn.: „Budowa drogi ekspresowej S-19 Nisko – Sokołów Małopolski na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) od km 419+150,00 do km 430+300,00 wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi”, został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej i jest kompletny z punktu widzenia celu, któremu ma służyć.			
Stanowisko:	Tytuł, imię i nazwisko:	Nr uprawnień:	Podpis:
Główny projektant	mgr inż. Ryszard Stokłosa	PDK/0086/POOK/03	
Projektant	mgr inż. Andrzej Wilk	PDK/0001/POOE/13	
Sprawdzający	mgr inż. Jacek Rutkowski	PDK/0368/PWOE/17	
Opracował	inż. Tomasz Kloc		
Nr egzemplarza: wersja 1		Data: Październik 2019 r.	

SPIS ZAWARTOŚCI PROJEKTU BUDOWLANEGO

0. INFORMACJA BIOZ

1. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

1.A. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU - PROJEKT NASADZEŃ ZIELENI

1.B. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU - PLAN WYCINKI DRZEW I KRZEWÓW

2. PROJEKT ARCHITEKTONICZNO – BUDOWLANY

2.1. BRANŻA DROGOWA

2.2. BRANŻA MOSTOWA

2.2.1. Obiekt 16PZŚd

2.2.2. Obiekt 16A PZŚd

2.2.3. Obiekt 18WD

2.2.4. Obiekt 19PZDg

2.2.5. Obiekt 20PZŚd

2.2.6. Obiekt 21WD

2.2.7. Obiekt 22A PZŚd

2.2.8. Obiekt 24PZŚg

2.2.9. Obiekt 25WD

2.2.10. Budowa przepustów dla celów ekologicznych

2.3. BRANŻA SANITARNA

2.3.1. Budowa odwodnienia drogi

2.3.2. Budowa, przebudowa i zabezpieczenie sieci wodociągowych i kanalizacyjnych

2.3.3. Przebudowa i zabezpieczenie sieci gazowych średniego ciśnienia

2.3.4. Przebudowa i zabezpieczenie sieci gazowych wysokiego ciśnienia

2.3.5. Budowa instalacji zbiornikowej na gaz płynny

2.4. BRANŻA ELEKTROENERGETYCZNA

2.4.1. Przebudowa sieci elektroenergetycznej WN

2.4.2. Przebudowa i zabezpieczenie sieci elektroenergetycznych nn i SN

2.4.3. Zasilanie obiektów

2.4.4. Budowa i przebudowa oświetlenia drogowego

2.5. BRANŻA TELEKOMUNIKACYJNA

2.5.1. Przebudowa i zabezpieczenie sieci telekomunikacyjnych

2.5.2. Budowa kanału technologicznego

2.6. BRANŻA MELIORACYJNA

2.6.1. Przebudowa istniejącej sieci drenarskiej

2.6.2. Przebudowa istniejących rowów melioracyjnych

2.6.3. Przebudowa istniejących cieków

2.7. BRANŻA KONSTRUKCYJNA

2.7.1. Rozbiórka obiektów budowlanych

2.7.2. Budowa budynków sanitariatów

2.8. BRANŻA OCHRONA ŚRODOWISKA

2.8.1. Urządzenia ochrony środowiska

3. PROJEKT GEOTECZNICZNY

PROJEKT ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANY

DLA INWESTYCJI

„Zaprojektowanie i budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Sokołów Małopolski Północ” (z węzłem) z podziałem na trzy zadania w zakresie:

Zadanie „A” od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości około 11,5 km”

w ramach zadania pn.:

„Budowa drogi ekspresowej S-19 Nisko – Sokołów Małopolski na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) od km 419+150,00 do km 430+300,00 wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi”

2.4.3 ZASILANIE OBIEKTÓW

SPIS ZAWARTOŚCI

	Wyszczególnienie	Strona
A	OPIS TECHNICZNY	5
B	WARUNKI TECHNICZNE I UZGODNIENIA	15
C	CZĘŚĆ RYSUNKOWA	49
D	ZAŁĄCZNIK NR 1 PREFABRYKOWANA STACJA TRANSFORMATOROWA TYPU: MRW-b1pp 20/630	65

A. OPIS TECHNICZNY**SPIS TREŚCI:**

1. Podstawa opracowania	7
Materiały wyjściowe:.....	7
2. Przedmiot, lokalizacja i zakres inwestycji.....	8
2.1 Przedmiot inwestycji	8
2.2 Lokalizacja inwestycji.....	9
2.3 Zakres opracowania.....	9
3. Opis techniczny	9
3.1 Zasilanie obiektów MOP Jeżowe i MOP Podgórze	9
3.1.1 Linia zasilająca SN	9
3.1.2 Stacje transformatorowe	9
3.1.3 Układ pomiarowy	10
3.1.4 Linia zasilająca nn	10
3.2 Zasilanie budynków sanitariatów	10
3.2.1 Układ pomiarowy	10
3.2.2 Typ kabli zasilających.....	10
3.2.3 Zasilanie rezerwowe	10
3.3 Zasilanie pompowni wody deszczowej	10
3.3.1 Układ pomiarowy	10
3.3.2 Zasilanie rezerwowe	11
3.3.3 Typ kabli zasilających.....	11
3.4 Zasilanie pompowni wody	11
3.4.1 Układ pomiarowy	11
3.4.2 Typ kabli zasilających.....	11
3.5 Zasilanie pompowni oczyszczalni ścieków	11
3.5.1 Układ pomiarowy	11
3.5.2 Typ kabli zasilających.....	11
3.6 Zasilanie miejsc kontroli ITD oraz Policji	12
3.6.1 Układ pomiarowy	12
3.6.2 Typ kabli zasilających.....	12
3.7 Zasilanie urządzeń SZR	12
3.7.1 Układ pomiarowy	12
3.7.2 Typ kabli zasilających.....	12
3.7.3 Zasilanie rezerwowe	12

3.8	Zasilanie szaf oświetleniowych	12
3.8.1	Układ pomiarowy.....	12
3.8.2	Typ kabli zasilających	13
3.8.3	Zasilanie rezerwowe	13
3.9	Układanie kabli.....	13
3.10	Przepusty kablowe	13
3.11	Złącza kablowe i kablowo-pomiarowe	13
3.12	Ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym	13
3.13	Uwagi	14
4.	Wnioski końcowe.....	14

1. Podstawa opracowania

Materiały wyjściowe:

- [1.] Umowa nr 2410.4.2015.A zawarta w dniu 14-11-2018 r. pomiędzy Zamawiającym – Skarbem Państwa - Generalnym Dyrektorem Dróg Krajowych i Autostrad z siedzibą w Warszawie, ul. Wronia 53, 00-874 Warszawa, reprezentowanym przez pełnomocnika, Generalną Dyрекcję Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Rzeszowie, ul. Legionów 20, 35-959 Rzeszów a Wykonawcą – Konsorcjum Firm: Mostostal Warszawa S.A. - Lider ul. Konstruktorska 12a, 02-673 Warszawa i Acciona Construcción S.A., - Partner Avenida de Europa 18 Parque Empresarial la Moraleja 28108 Alcobendas, Madryt, Hiszpania.
- [2.] Program funkcjonalno – użytkowy dla zadania pn.: Zaprojektowanie i budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku od węzła „Nisko Południe”(bez węzła) do węzła „Sokołów Małopolski”(z węzłem) z podziałem na trzy zadania w zakresie: Zadanie „A” od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości około 11,5 km.
- [3.] Mapa do celów projektowych, opracowana przez firmę „GLOB-KART Usługi Geodezyjno – Kartograficzne mgr inż. Daniel Ruszała, czerwiec 2019r.
- [4.] Decyzja Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, decyzja środowiskowa znak: WOOŚ.4200.11.2013.AH-189 z dnia 30.04.2014r.
- [5.] Decyzja Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, decyzja środowiskowa znak: DOOŚ-oal.4200.22.2014.mc.26 z dnia 08.05.2015r.

Decyzje, warunki techniczne i uzgodnienia:

- [6.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nr 19-F0/WP/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248 z dnia 14.05.2019r.
- [7.] Aktualizacja warunków przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nr 19-F0/WP/00134/1/RS-6/P-4-6-629/IX-248/158/2019 z dnia 17.06.2019r.
- [8.] Zmiana warunków przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nr 19-F0/WP/00134/2/RS-6/IX-248/241/2019 z dnia 04.09.2019r.
- [9.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nr 19-F0/WP/00135/RS-6/P-4-1482/IX-249 z dnia 14.05.2019r.
- [10.] Zmiana warunków przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nr 19-F0/WP/00135/1/RS-6/IX-249/238/2019 z dnia 04.09.2019r.
- [11.] Protokół uzgodnienia projektu budowlanego nr RS-6/P-8-1028/IX-249/W/2019/9/1065 z dnia 09.09.2019r.
- [12.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola nr 19-F5/WP/00756 z dnia 07.06.2019r.
- [13.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola nr 19-F5/WP/00757 z dnia 07.06.2019r.
- [14.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola nr 19-F5/WP/00745 z dnia 03.06.2019r.
- [15.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola nr 19-F5/WP/00755 z dnia 06.06.2019r.
- [16.] Protokół uzgodnienia projektu budowlanego nr 190/2019 z dnia 20.08.2019r.
- [17.] Warunki przyłączenia PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola nr 19-F5/WP/01238 z dnia 10.09.2019r.

- [18.] Protokół uzgodnienia projektu budowlanego nr 214/2019 z dnia 23.09.2019r.
- [19.] Protokół z narady koordynacyjnej nr G.6630.130.2019 z dnia 04.07.2019r.

Akty prawne, normy:

- [20.] Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz.U. z 2017 r., poz. 1332 z późniejszymi zmianami).
- [21.] Ustawa z dnia 10 kwietnia 2003r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych (tekst jednolity D.U. z 2017 roku poz. 1496 z późniejszymi zmianami).
- [22.] Rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 30 maja 2000r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać obiekty inżynierskie i ich usytuowanie (Dz. U. Nr 63/00, poz. 735 z późniejszymi zmianami).
- [23.] Rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (Dz.U. z 2016 r., poz. 124 z późniejszymi zmianami).
- [24.] N-SEP-E-001 Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przed porażeniem elektrycznym.
- [25.] N-SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
- [26.] PN-E-05125:1976P Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
- [27.] PN-IEC 60364-4-41:2000 Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przeciwporażeniowa.

2. Przedmiot, lokalizacja i zakres inwestycji

2.1 Przedmiot inwestycji

Przedmiotem inwestycji jest budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku objętym zadaniem „A” od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości około 11,5 km od km ok. 419+150 do km ok. 430+300 (tj od ok. km 22+305 do ok. km 33+455 – kilometrą na podstawie DŚU) wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi.

Projektowany odcinek leży w szlaku komunikacyjnym VIA CARPATIA przebiegającym przez Litwę, Polskę, Słowację, Węgry, Rumunię, Bułgarię i Grecję. Szlak transportowy prowadzący wzdłuż granicy wschodniej UE krzyżuje się z korytarzami prowadzącymi z Europy Zachodniej do Rosji i łączy się przez porty Morza Czarnego ze szlakiem TRACECA (Europa – Kaukaz – Azja). Odcinek drogowy tego szlaku przez terytorium Polski będzie przebiegał od granicy z Litwą w Budzisku przez Augustów, Ełk, Knyszyn, Dobrzyniewo Duże, Choroszcz, Siemiatycze, Lublin, Nisko, Rzeszów, Barwinek do granicy ze Słowacją.

Droga ekspresowa S19 prowadzić będzie od przejścia granicznego z Białorusią w Kuźnicy do przejścia granicznego ze Słowacją w Barwinku i będzie stanowić główną oś transportową północ-południe całej „ściany wschodniej” Polski. Realizacja przedsięwzięcia zwiększy dostępność komunikacyjną regionu, skróci czas podróży, zwiększy bezpieczeństwo ruchu przy jednoczesnym uwzględnieniu wymogów ochrony środowiska i zrównoważonego rozwoju.

2.2 Lokalizacja inwestycji

Przedmiotowa inwestycja jest zlokalizowana na terenie powiatu nizańskiego w gminach Nisko i Jeżowe w województwie podkarpackim. Początek inwestycji w km około 419+150 znajduje się za węzłem „Nisko PD” za linią kolejową nr 65 LHS (szerokotorową) relacji Most na rzece Bug – Sławków Płd. w odległości około 130m od osi linii. Koniec zadania inwestycyjnego w km około 430+300 znajduje się przed węzłem „Podgórze” w odległości około 925m od osi drogi wojewódzkiej nr 861 Kopki – Bojanów.

2.3 Zakres opracowania

Niniejsze opracowanie w zakresie branży elektroenergetycznej obejmuje:

- budowę przyłączy SN, nn wraz ze stacjami transformatorowymi kontenerowymi do zasilania obiektów MOP Jeżowe i MOP Podgórze
- budowę przyłączy do zasilania pompowni wody deszczowej, pompowni wody, pompowni oczyszczalni ścieków
- budowę przyłączy do zasilania miejsc kontroli ITD oraz Policji
- budowę przyłączy do zasilania urządzeń SZR

3. Opis techniczny

3.1 Zasilanie obiektów MOP Jeżowe i MOP Podgórze

3.1.1 Linia zasilająca SN

Zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. zasilanie obiektów MOP Jeżowe oraz MOP Podgórze (według wydanych warunków przyłączenia MOP Jeżowe) należy wykonać poprzez rozłącznik z projektowanego w związku z likwidacją kolizji słupa nr 75 linii napowietrznej SN 15kV relacji „Rudnik-Jeżowe”. Zasilanie wykonać trzema kablami jednożyłowymi z żyłą aluminiową o izolacji z polietylenu usieciowanego z żyłą powrotną miedzianą koncentryczną uszczelnioną wzdłużnie i promieniowo, z powłoką z polietylenu termoplastycznego.

Linie zasilającą należy wprowadzić do stacji transformatorowej kontenerowej na terenie MOP Jeżowe i rozgałęzić w rozdzielni SN w kierunku stacji transformatorowej na terenie MOP Podgórze.

3.1.2 Stacje transformatorowe

W celu zasilania obiektów na terenie MOP Jeżowe oraz MOP Podgórze (wg. warunków przyłączenia MOP Kamień) zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. należy wybudować stacje transformatorowe SN/nn. Zaprojektowano stacje transformatorowe kontenerowe typowe wg załącznika nr 1 z transformatorami o mocy 630kVA, która jest wystarczająca do zasilania obiektów obecnie projektowanych jak i przyszłej rozbudowy MOP o stacje paliw, obiekt gastronomiczno-handlowy oraz motel.

3.1.3 Układ pomiarowy

Do rozliczeń pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. energii elektrycznej należy zastosować pośrednie układy pomiarowe zlokalizowane we wnętrzu stacji kontenerowych.

Do pomiaru energii elektrycznej poszczególnych grup obiektów zasilanych z projektowanych stacji transformatorowych należy zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowych.

3.1.4 Linia zasilająca nn

Do zasilenia z terenu MOP urządzeń SZR oraz oświetlenia drogowego należy stosować kable miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej. Do zasilenia pozostałych obiektów należy stosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.2 Zasilanie budynków sanitariatów

3.2.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii budynków sanitariatów zasilanych ze stacji transformatorowych na terenie MOP zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowych.

3.2.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.2.3 Zasilanie rezerwowe

Budynki sanitariatów należy wyposażyć w rezerwowe źródła zasilania w postaci agregatów prądotwórczych zlokalizowanych obok stacji transformatorowych. Do zasilania rezerwowego wykorzystać kable zasilania podstawowego.

3.3 Zasilanie pompowni wody deszczowej

3.3.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii pompowni wody deszczowej zasilanych ze stacji transformatorowych na terenie MOP zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowych.

Do pomiaru energii pompowni wody deszczowej zasilanych bezpośrednio z sieci nn PGE Dystrybucja S.A. należy zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zastosować układy pomiarowe 3-fazowe półpośrednie na majątku gestora sieci zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym.

3.3.2 Zasilanie rezerwowe

Pompownie wody deszczowej należy wyposażyć w rezerwowe źródła zasilania. Dla pompowni wody deszczowej posiadających zasilanie podstawowe ze stacji transformatorowej na terenie MOP Podgórze zasilanie rezerwowe należy wykonać z agregatu prądotwórczego zlokalizowanego obok stacji transformatorowej z wykorzystaniem kabli zasilania podstawowego. Dla pompowni wody deszczowej posiadających zasilanie podstawowe bezpośrednio z sieci nn PGE Dystrybucja S.A. zasilanie rezerwowe należy wykonać poprzez montaż agregatów prądotwórczych obok pompowni wód deszczowych i wykonanie z nich dodatkowych linii zasilających.

3.3.3 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.4 Zasilanie pompowni wody

3.4.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii pompowni wody zasilanej ze stacji transformatorowej na terenie MOP zastosować podlicznik po stronie niskiego napięcia 3-fazowy zlokalizowany w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowej.

3.4.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.5 Zasilanie pompowni oczyszczalni ścieków

3.5.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii pompowni oczyszczalni ścieków zasilanej ze stacji transformatorowej na terenie MOP zastosować podlicznik po stronie niskiego napięcia 3-fazowy zlokalizowany w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowej.

3.5.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.6 Zasilanie miejsc kontroli ITD oraz Policji

3.6.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii złącza ZK miejsc kontroli ITD oraz Policji zasilanych ze stacji transformatorowych na terenie MOP zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowych.

3.6.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable aluminiowe lub miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YAKXS lub YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.7 Zasilanie urządzeń SZR

3.7.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii urządzeń SZR (Systemu Zarządzania Ruchem) zasilanych ze stacji transformatorowych na terenie MOP zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym obok stacji transformatorowych.

Do pomiaru energii urządzeń SZR (Systemu Zarządzania Ruchem) zasilanych bezpośrednio z sieci nn PGE Dystrybucja S.A. należy zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zastosować układy pomiarowe 3-fazowe bezpośrednie na majątku gestora sieci zlokalizowane w złączu kablowo-pomiarowym.

3.7.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.7.3 Zasilanie rezerwowe

Urządzenia systemu zarządzania ruchem, dla których niezbędne jest zapewnienie zasilania rezerwowego, zostaną wyposażone w akumulatorowe zasilanie awaryjne przez producenta urządzeń. Zasilanie awaryjne urządzeń SZR nie jest przedmiotem opracowania branży elektrycznej.

3.8 Zasilanie szaf oświetleniowych

3.8.1 Układ pomiarowy

Do pomiaru energii szaf oświetleniowych zasilanych ze stacji transformatorowych na terenie MOP zastosować podliczniki po stronie niskiego napięcia 3-fazowe zlokalizowane w złączach kablowo-pomiarowych obok stacji transformatorowych.

3.8.2 Typ kabli zasilających

Należy zastosować kable miedziane o izolacji z polietylenu usieciowanego YKXS o przekroju zapewniającym spełnienie warunków ochrony od przeciążeń, dopuszczalnych spadków napięcia oraz ochrony przeciwporażeniowej.

3.8.3 Zasilanie rezerwowe

W celu zapewnienia rezerwowania zasilania oświetlenia ciągu głównego drogi S19 należy wykonać zasilanie rezerwowe szafki SO-I z szafki oświetleniowej SO-III.

3.9 Układanie kabli

Kable nn należy układać na głębokości 0,8m natomiast kable SN należy układać na głębokości 1m. Kable należy układać bezpośrednio na dnie wykopu bez podsypki piaskowej jedynie jeżeli grunt jest piaszczysty, bez ostrych przedmiotów (np: ostry żwir, kamienie, itp.), w pozostałych przypadkach kable należy układać na warstwie piasku o grubości, co najmniej 10cm. Ułożone kable należy zasypać warstwą piasku o grubości, co najmniej 10cm, następnie warstwą rodzimego gruntu, co najmniej 15cm, następnie przykryć folią oznaczeniową z tworzywa sztucznego koloru niebieskiego (kable nn) lub czerwonego (kable SN). Odległość folii od kabla, co najmniej 25cm. Na kable nałożyć opaski oznaczeniowe. Kable ułożone w ziemi powinny być zaopatrzone na całej długości w trwałe oznaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10m. Oznaczniki w formie opasek z tworzywa sztucznego powinny zawierać informację o kablu (napisy wykonane w sposób trwały przez wytłoczenie). O konieczności wykonania podsypki i zasypki piaskowej zdecyduje inspektor nadzoru. Inspektor oceni grunt po wykonaniu wykopu. Wstępne oględziny gruntu na powierzchni dają podstawę do stwierdzenia, iż nie będzie konieczności wykonania dodatkowej podsypki piaskowej, ale prawidłowej oceny można dokonać dopiero po wykonaniu odkrywki. W miejscach skrzyżowań z drogami, zjazdami oraz uzbrojeniem terenu na projektowane kable nałożyć rury ochronne.

3.10 Przepusty kablowe

Jako przepusty należy stosować rury z polietylenu o średnicy dobranej do kabli. Miejsca wejścia kabli do przepustów należy uszczelnić.

3.11 Złącza kablowe i kablowo-pomiarowe

Należy zastosować złącza kablowe i kablowo-pomiarowe w obudowach z poliestru termoutwardzalnego montowane na fundamentach prefabrykowanych.

3.12 Ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym

Ochrona przeciwporażeniowa podstawowa jest zapewniona dla linii kablowych poprzez izolację podstawową kabli oraz zastosowanie obudów w II klasie ochrony. Ochrona przeciwporażeniowa dodatkowa jest zapewniona poprzez samoczynne wyłączenie zasilania w układzie TN-C /TN-S.

Ochrona przeciwporażeniowa dodatkowa dla linii kablowej SN 15kV jest zapewniona poprzez uziemienie ochronne.

3.13 Uwagi

Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami oraz wytycznymi kierownika budowy i przedstawicieli inwestora na budowie. Przed przystąpieniem do prac należy zapoznać się z opiniami jednostek uzgadniających i zrealizować zawarte w nich warunki.

Powoływanie się w projekcie na wyroby konkretnego wymienionego z nazwy producenta należy przyjmować jako sposób określenia parametrów technicznych. Dopuszcza się zastosowanie wyrobów innych producentów pod warunkiem spełniania przezeń identycznych wymagań technicznych jak osprzęt przykładowo dobrany.

4. Wnioski końcowe

Wszelkie odstępstwa od projektu wymagają zgody Projektanta w ramach zleconego Nadzoru Autorskiego.

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych), kopie uprawnień budowlanych projektantów i sprawdzających oraz zaświadczenia o przynależności do izby samorządu zawodowego inżynierów budownictwa zostały załączone w odrębnym zeszycie.

Projektant:

mgr inż. Andrzej Wilk



Opracowujący:

inż. Tomasz Kloc



Sprawdzający:

mgr inż. Jacek Rutkowski



B. WARUNKI TECHNICZNE I UZGODNIENIAWP-2
(zuz 01.07.2019)

Rzeszów, 14.05.2019 r.

Znak: 19-F0/WP/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F0/UP/00134 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Rzeszowie
Ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

**Warunki przyłączenia nr 19-F0/WP/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248 dla Podmiotu III grupy
przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Miejsce Obsługi Podróżnych Kamień drogi ekspresowej S19
Lokalizacja: Jeżowe, dz. nr 1982, 1983, 1986, 1987, 1990, 1991/2, 1992, 2023, 2022, 2028, 2027,
2025, 2039, 2042, 2043/4, 2069, 2073, 2086, 2087, 2088, 2098, 8816, 2101/4, 2105, 8789/2,
8974/1, 2124, 2126, 2127/1, 2128, 2155, 2156, 2160, 2175/4, 2177, 2181, 2200, 2201, 2204, 2206,
2226/2, 2226/1, 2232, 2231, 2489, 2488, 2492, 2493/1, 2521/1, 2522, 8796, 2525, 2524, 2557,
2556, 2560, 2585/2, 2597, 2585/1, 2596, 2588, 2593/1, 2595, gm. Jeżowe.

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 ostatecznie uzupełniony w dniu 13.05.2019 r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: słup linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 420 kW – zasilanie podstawowe.
4. Rodzaj przyłącza: kablowe.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: brak.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV o mocy transformatora wg potrzeb.
 - b) Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV wykonać linią 15 kV odgałęźną kablową o przekroju wg obliczeń od słupa linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe.
 - c) Na słupie odgałęźnym zainstalować rozłącznik w kierunku stacji projektowanej.
 - d) Urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięcie 20 kV - praca 15 kV.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrznej lub w wykonaniu zewnętrznym na konstrukcji słupowej. Przy wykonaniu napowietrznym podmiot przyłączany (odbiorca) obowiązany jest zorganizować dla przedstawicieli OSD pracę na wysokości w celu umożliwienia przeprowadzenia m.in. kontroli i sprawdzenia elementów wyposażenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrznej, lub w wykonaniu zewnętrznym dla stacji napowietrznej. Rozdzielnia wyposażona w elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być usytuowana w miejscu łatwo dostępnym dla upoważnionych przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wewnątrz obiektu,

- o ile pozwalają na to warunki. W przypadku usytuowania na zewnątrz, zabezpieczyć przed uszkodzeniem i wpływami czynników atmosferycznych,
Wybór wykonania należy do wnioskodawcy.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) realizacja pomiaru na każdym przyłączy:
 - dla wnioskowanej mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 201 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) powinna odbywać się tylko układem pomiarowo-rozliczeniowym pośrednim mierzącym moc i energię w każdej fazie,
 - b) stosować przekładniki pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 i o odpowiednim współczynniku FS(≤ 5),
 - c) licznik energii elektrycznej powinien: mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1,0; umożliwiać pomiar strat energii czynnej w linii zasilającej i transformacji, pomiar energii czynnej oraz energii biernej w obu kierunkach z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 minut; umożliwiać modemowy zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15 minutowych); umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych. Licznik i modem winny być odpowiednio sparametryzowane z uwzględnieniem grupy taryfowej,
 - d) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - e) w polu pomiaru napięcia pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego zastosować odłącznik z uziemnikiem. Dźwignię napędu odłącznika projektować z przystosowaniem do oplombowania,
 - f) w obwodach napięciowych półpośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego zastosować sygnalizację optyczną braku napięcia na każdej fazie,
 - g) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego zamontować w rozdzielni wykonanej z materiału izolacyjnego, spełniając II klasę ochronności i usytuować w możliwie bliskiej odległości względem siebie. Licznik zamontować na typowej tablicy licznikowej, obok której winna być listwa S-ka, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - h) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania z sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania z sieci OSD nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
 - i) osłony obwodów prądu niemierzonego przystosować do oplombowania.
 - j) Dostęp do elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego powinien być łatwo dostępny.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
Zabezpieczenie główne projektować wg doboru projektanta.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją,
 - b) prąd zwarć wielofazowych 8,71 kA przy czasie $t = 1$ s na szynach rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Rudnik,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t = 5$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi_0 = 0,4$.

13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Wymagania w zakresie:
- 14.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów). Do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM. Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM umożliwiające zdalny odczyt. Projektowanie typu anteny dla potrzeb GPRS/GSM winno być poprzedzone analizą skuteczności sygnału operatora sieci GSM.
- 14.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego:
Niedopuszczalne jest przyłączanie do instalacji lub sieci urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców.
- 14.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:
- a) W przypadku zastosowaniu agregatu prądotwórczego należy wyposażyć w blokadę napięcia uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. oddział Rzeszów. Instrukcje współpracy agregatu prądotwórczego z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Leżajsk.
- b) W projektowanej stacji transformatorowej na transformatorze zainstalować kondensator nN z izolacją gazową (azotową - N₂) do kompensacji mocy biernej stanu jałowego transformatora.
- c) Układ sieci niskiego napięcia z punktu widzenia ochrony przeciwporażeniowej przyjąć wg uznania.
- d) Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
15. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów RE Leżajsk, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
16. Informacje dodatkowe:
- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
 - 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. Uwagi dodatkowe:
- a) Cały zakres prac wykonać zgodnie z wymaganiami norm i obowiązujących przepisów.
- b) Zgodnie z wnioskiem, minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej: 200 kW,
- c) Pobór mocy może nastąpić po zawarciu umowy o przyłączenie, zrealizowaniu warunków przyłączenia i zawarciu umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji albo dwóch odrębnych umów: o świadczenie usług dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej.
- d) Mając na uwadze fakt, że dla dosyłu mocy przyłączeniowej nie zachodzi potrzeba rozbudowy naszych urządzeń zasilających, nie naliczamy opłaty przyłączeniowej, powyższe ustalenia mają zastosowanie w okresie ważności obowiązującej obecnie taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- e) Cały zakres prac związany z realizacją przyłączenia wykona własnym kosztem i staraniem zainteresowany.
- f) Wszystkie wybudowane urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do realizacji przyłączenia pozostaną na majątku i w eksploatacji odbiorcy.

- g) Na powyższy zakres prac opracować dokumentację projektową oraz uzgodnić z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w zakresie do układu pomiarowo - rozliczeniowego włącznie.
- h) 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.

Warunki przyłączenia opracował:
Przemysław Gwóźdź

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Stanisław Serwatka



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8
tel. +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01
e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl

PROMOST CONSULTING
wpłynęło dnia 19/06/19
l. dz. 5161

(wz. 15.06.2016)

Rzeszów, 17.06.2019 r.

Znak: 19-F0/WP/00134/1/RS-6/P-4-6-629/IX-248/158/2019

W 2019/6/1525

**Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Rzeszowie
Ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów**

Adres do korespondencji:
PROMOST CONSULTING SP Z O.O. SP. K
Ul. Jana Niemierskiego 4
35-307 Rzeszów

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia

W odpowiedzi na pismo z dnia 06.06.2019 r. (data wpływu 07.06.2019r.) w sprawie jak w tytule PGE Dystrybucja S.A. zmienia warunki przyłączenia znak: 19-F0/WP/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248 z dnia 14.05.2019 r. (zasilanie obiektu Miejsce obsługi podróży Kamień drogi ekspresowej S19 w m. Jeżowe) w następującym zakresie:

- 1) punkt 3 otrzymuje brzmienie:
3. Moc przyłączeniowa: 290 kW (poprzednio 420 kW)- zasilanie podstawowe.
- 2) anuluje się punkt 17 b) z uwagi na wnioskowaną moc przyłączeniową mniejszą od 300 kW.

Pozostałe punkty wyżej wymienionych warunków przyłączenia bez zmian.

W załączeniu przesyłamy zaktualizowany projekt umowy o przyłączenie. Jeżeli akceptują Państwo warunki przyłączenia wraz z przedmiotową zmianą i projekt umowy, prosimy o dostarczenie tytułu prawnego dotyczącego przedmiotowej nieruchomości. Po jego otrzymaniu PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów prześle do podpisu ostateczną wersję projektu umowy.

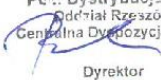
Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego - w tym Ustawy Prawo energetyczne - na dzień zawarcia 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.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego,
tel. +48 17 749 73 20, +48 17 749 73 26, +48 17 749 73 24, +48 17 749 73 25

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Centralna Dystrybucja Mocy

Dyrektor
Andrzej Balicki

Otrzymują:

1 x Adresat + zał.

1 x RS + zał. (zmiana WP, 1 egz. proj. umowy)

Do wiadomości (skan):

1 x RE Leżajsk

1 x DH

2 z 2

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 080562840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8
tel. +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01
e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl

5790

Rzeszów, 04.09.2019 r.

19-F0/WP/00134/2/RS-6/IX-248/241/2019

Załącznik nr 5 do Umowy nr 19-F0/UP/00134/2 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Rzeszowie
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Adres do korespondencji:
PROMOST CONSULTING Sp. z o.o. Sp.k.
ul. Jana Niemierskiego 4
35-307 Rzeszów

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia

W odpowiedzi na pismo znak ID-559/02/104/RS/19 z dnia 03.09.2019r. w sprawie jak w tytule PGE Dystrybucja S.A. zmienia warunki przyłączenia znak: 19-F0/WP/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248 z dnia 14.05.2019 r. wraz z późniejszą zmianą znak: 19-F0/WP/00134/1/RS-6/P-4-6-629/IX-248/158/2019 z dnia 17.06.2019r. w następującym zakresie:

1. Nazwa przyłączanego obiektu do sieci:

Miejsce obsługi podróżnych Podgórze drogi ekspresowej S19

(poprzednio: Miejsce obsługi podróżnych Kamień drogi ekspresowej S19),

Pozostałe punkty wyżej wymienionych warunków przyłączenia bez zmian.

W załączeniu przesyłamy zaktualizowany projekt umowy o przyłączenie UP-3.

Warunkiem zawarcia umowy o przyłączenie jest dostarczenie tytułu prawnego dotyczącego przedmiotowej nieruchomości. Po otrzymaniu przedmiotowego tytułu prawnego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów prześle dwa projekty umowy do podpisania.

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.

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840. Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 8016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

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.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 17 749 73 20, +48 17 749 73 25, +48 17 749 73 24, +48 17 749 73 26.

Z poważaniem



Sprawę prowadzi: Przemysław Gwóźdź

Tel kontaktowy 17 749 73 11

Otrzymują:

1 x Adresat + zał. (1 egz. proj. umowy)

1 x RS + zał. (1 egz. proj. umowy)

Do wiadomości (skan):

1 x RE Leżajsk

1 x DH

WP-2
(wz 01 07.2015)

Rzeszów, 14.05.2019 r.

Znak: 19-F0/WP/00135/RS-6/P-4-1482/IX-249

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F0/UP/00135 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

**Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Rzeszowie.
Ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów****Warunki przyłączenia nr 19-F0/WP/00135/RS-6/P-4-1482/IX-249 dla Podmiotu III grupy
przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Miejsce obsługi podróżnych Kamień drogi ekspresowej S19
Lokalizacja: Jeżowe, dz. nr 1982, 1983, 1986, 987, 1990, 1991/2, 1992, 2023, 2022, 2028, 2027,
2025, 2039, 2042, 2043/4, 2069, 2073, 2086, 2087, 2088, 2098, 8816, 2101/4, 2105, 8789/2,
8974/1, 2124, 2126, 2127/1, 2128, 2155, 2156, 2160, 2175/4, 2177, 2181, 2200, 2201, 2204, 2206,
2226/2, 2226/1, 2232, 2231, 2489, 2488, 2492, 2493/1, 2521/1, 2522, 8796, 2525, 2524, 2557,
2556, 2560, 2585/2, 2597, 2585/1, 2596, 2588, 2593/1, 2595 gm. Jeżowe.

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 ostatecznie uzupełniony w dniu 13.05.2019 r., określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: słup linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 350 kW – zasilanie podstawowe.
4. Rodzaj przyłącza: kablowe.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: brak.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV o mocy transformatora wg potrzeb.
 - b) Zasilanie projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV wykonać linią 15 kV odgałęźną kablową o przekroju wg obliczeń od słupa linii 15 kV relacji Rudnik - Jeżowe.
 - c) Na słupie odgałęźnym zainstalować rozłącznik w kierunku stacji projektowanej.
 - d) Urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięcie 20 kV - praca 15 kV.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrznej lub w wykonaniu zewnętrznym na konstrukcji słupowej. Przy wykonaniu napowietrznym podmiot przyłączany (odbiorca) obowiązany jest zorganizować dla przedstawicieli OSD pracę na wysokości w celu umożliwienia przeprowadzenia m.in. kontroli i sprawdzenia elementów wyposażenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrznej, lub w wykonaniu zewnętrznym dla stacji napowietrznej. Rozdzielnia wyposażona w elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być usytuowana w miejscu łatwo dostępnym dla upoważnionych przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wewnątrz obiektu,

- o ile pozwalają na to warunki. W przypadku usytuowania na zewnątrz, zabezpieczyć przed uszkodzeniem i wpływami czynników atmosferycznych,
- Wybór wykonania należy do wnioskodawcy.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) realizacja pomiaru na każdym przyłączy:
 - dla wnioskowanej mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 201 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) powinna odbywać się tylko układem pomiarowo-rozliczeniowym pośrednim mierzącym moc i energię w każdej fazie,
 - b) stosować przekładniki pomiarowe o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 i o odpowiednim współczynniku FS(≤ 5),
 - c) licznik energii elektrycznej powinien: mieć klasę dokładności nie gorszą niż B lub 1,0; umożliwiać pomiar strat energii czynnej w linii zasilającej i transformacji, pomiar energii czynnej oraz energii biernej w obu kierunkach z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 minut; umożliwiać modemowy zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15 minutowych); umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych. Licznik i modem winny być odpowiednio sparаметryzowane z uwzględnieniem grupy taryfowej,
 - d) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - e) w polu pomiaru napięcia pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego zastosować odłącznik z uziemnikiem. Dźwignię napędu odłącznika projektować z przystosowaniem do oplombowania,
 - f) w obwodach napięciowych półpośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego zastosować sygnalizację optyczną braku napięcia na każdej fazie,
 - g) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego zamontować w rozdzielni wykonanej z materiału izolacyjnego, spełniając II klasę ochronności i usytuować w możliwie bliskiej odległości względem siebie. Licznik zamontować na typowej tablicy licznikowej, obok której winna być listwa S-ka, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - h) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania z sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania z sieci OSD nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
 - i) osłony obwodów prądu niemierzonego przystosować do oplombowania.
 - j) Dostęp do elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego powinien być łatwo dostępny.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
Zabezpieczenie główne projektować wg doboru projektanta.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją,
 - b) prąd zwarć wielofazowych 8,71 kA przy czasie $t = 1$ s na szynach rozdzielni 15 kV stacji 110/15 kV Rudnik,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t = 5$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi_0 = 0,4$.

13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Wymagania w zakresie:
 - 14.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów). Do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM. Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM umożliwiające zdalny odczyt. Projektowanie typu anteny dla potrzeb GPRS/GSM winno być poprzedzone analizą skuteczności sygnału operatora sieci GSM.
 - 14.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego:

Niedopuszczalne jest przyłączanie do instalacji lub sieci urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców.
 - 14.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:
 - a) W przypadku zastosowaniu agregatu prądotwórczego należy wyposażyć w blokadę napięcia uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. oddział Rzeszów. Instrukcje współpracy agregatu prądotwórczego z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Leżajsk.
 - b) W projektowanej stacji transformatorowej na transformatorze zainstalować kondensator nN z izolacją gazową (azotową - N₂) do kompensacji mocy biernej stanu jałowego transformatora.
 - c) Układ sieci niskiego napięcia z punktu widzenia ochrony przeciwporażeniowej przyjąć wg uznania.
 - d) Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
15. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów RE Leżajsk, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
16. Informacje dodatkowe:
 - warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
 - 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. Uwagi dodatkowe:
 - a) Cały zakres prac wykonać zgodnie z wymaganiami norm i obowiązujących przepisów.
 - b) Zgodnie z wnioskiem, minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej: 200 kW,
 - c) Pobór mocy może nastąpić po zawarciu umowy o przyłączenie, zrealizowaniu warunków przyłączenia i zawarciu umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji albo dwóch odrębnych umów: o świadczenie usług dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej.
 - d) Mając na uwadze fakt, że dla dostępu mocy przyłączeniowej nie zachodzi potrzeba rozbudowy naszych urządzeń zasilających, nie naliczamy opłaty przyłączeniowej, powyższe ustalenia mają zastosowanie w okresie ważności obowiązującej obecnie taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
 - e) Cały zakres prac związany z realizacją przyłączenia wykona własnym kosztem i staraniem zainteresowany.
 - f) Wszystkie wybudowane urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do realizacji przyłączenia pozostaną na majątku i w eksploatacji odbiorcy.

- g) Na powyższy zakres prac opracować dokumentację projektową oraz uzgodnić z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w zakresie do układu pomiarowo - rozliczeniowego włącznie.
- h) 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.

Warunki przyłączenia opracował:
Przemysław Gwóźdź

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju

.....
Dyrektor
Stanisław Serwatka



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8
tel. +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01
e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl

PROMOST CONSULTING
wpłynęło dnia 08/09/19
l. dz. 5790

Rzeszów, 04.09.2019 r.

19-F0/WP/00135/1/RS-6/IX-249/238/2019

Załącznik nr 4 do Umowy nr 19-F0/UP/00135/1 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Generalna Dyrekcja Dróg
Krajowych i Autostrad
Oddział w Rzeszowie
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Adres do korespondencji:
PROMOST CONSULTING Sp. z o.o. Sp.k.
ul. Jana Niemierskiego 4
35-307 Rzeszów

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia

W związku z omyłkowo podaną nazwą obiektu przyłączanego w warunkach przyłączenia znak: 19-F0/WP/00135/RS-6/P-4-1482/IX-249 z dnia 14.05.2019 r. PGE Dystrybucja S.A. zmienia przedmiotowe warunki przyłączenia w następującym zakresie:

1. Nazwa przyłączanego obiektu do sieci:

Miejsce obsługi podróżnych Jeżowe drogi ekspresowej S19

(poprzednio: Miejsce obsługi podróżnych Kamień drogi ekspresowej S19),

Pozostałe punkty wyżej wymienionych warunków przyłączenia bez zmian.

W załączeniu przesyłamy zaktualizowany projekt umowy o przyłączenie UP-3.

Warunkiem zawarcia umowy o przyłączenie jest dostarczenie tytułu prawnego dotyczącego przedmiotowej nieruchomości. Po otrzymaniu przedmiotowego tytułu prawnego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów prześle dwa projekty umowy do podpisania.

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.

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa. Nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

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.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia: Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 17 749 73 20, +48 17 749 73 25, +48 17 749 73 24, +48 17 749 73 26.

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju

Dyrektor
Stanisław Serwatka

Sprawę prowadzi: Przemysław Gwóźdź

Tel.kontaktowy 17 749 73 11

Otrzymują:

1 x Adresat + zał. (1 egz. proj. umowy)

1 x RS + zał. (1 egz. proj. umowy)

Do wiadomości (skan):

1 x RE Leżajsk

1 x DH



PGE Dystrybucja S.A.

u. polecony
PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów

35-065 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8
tel. +48 17 749 70 00, fax: +48 17 749 70 01
e-mail: sekretariat.or@pgedystrybucja.pl

Rzeszów, 09.09.2019 r.

Znak: RS-6/P-8-1028/IX-249/W/2019/8/1257

W/2018/8/1066

PROMOST CONSULTING Sp. z o.o.
ul. Jana Niemierskiego 4
35-307 Rzeszów

Dotyczy: uzgodnienia projektu budowlanego

W załączeniu przesyłamy zwrotnie projekt budowlany dostarczony pismem znak ID-559/02/086/RS/19, uzupełniony przez projektanta w dniu 02.09.2019r.

Nazwa projektu budowlanego:

„Budowa drogi ekspresowej S19 Zadanie „A” od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości 11,5 km” Projekt budowlany. Branża elektryczna. Zasilanie obiektów.

Zakres opracowania podlegający uzgodnieniu:

Budowa linii kablowej SN-15 kV dla potrzeb zasilania stacji transformatorowych na terenie MOP Podgórze oraz MOP Jeżowe.

Szczegółowy zakres rzeczowy zawarty jest w opisie technicznym przedmiotowego projektu (kopia dla wydziału RS w załączeniu).

Uwagi do projektu:

1. W punkcie 3.1.1 opisu technicznego- zasilanie należy wykonać poprzez rozłącznik (błędnie podano odłącznik)
2. Dołączyć do podstawy opracowania zmianę warunków przyłączenia znak 19-F0/WP/00135/1/RS-6/IX-249/238/2019 z dnia 04.09.2019r oraz zmianę warunków przyłączenia znak 19-F0/WP/00134/2/RS-6/IX-248/241/2019 z dnia 04.09.2019r.

Informacje dodatkowe:

1. W przedmiotowym projekcie zaproponowane zasilanie obydwu stacji (MOP Podgórze (poprzednio Kamień) oraz MOP Jeżowe) z jednej wspólnej linii na majątku odbiorcy, a mianowicie:
 - od słupa nr 75 linii napowietrznej 15 kV relacji Rudnik – Jeżowe do stacji wewnętrznej „MOP Jeżowe”
 - od stacji jw. do stacji „MOP Podgórze”.

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-26-93-855, REGON: 080552840. Kapitał zakładowy: 9 729 424 180 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 8016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

Oznacza to, że dla tych stacji jest wspólna granica stron na słupie nr 75. Naszym zdaniem, takie rozwiązanie znacznie pogarsza pewność zasilania tych stacji ponieważ w przypadku konieczności odłączenia jednej ze stacji w miejscu rozgraniczenia własności, druga stacja również pozostanie bez napięcia. W związku z powyższym proponujemy rozważyć korektę projektu w zakresie poprowadzenia dwóch niezależnych linii kablowych do tych stacji (opcjonalnie zasilanie jednego z MOPów wykonać z istniejącej linii 15kV przebiegającej na południe od projektowanych miejsc obsługi podróżnych).

2. Do uzgodnienia należy przedłożyć projekt wykonawczy wraz z częścią dotyczącą układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Wniosek: Ww. projekt budowlany uzgadnia w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia znak: 19-F0/WP/00135/RS-6/P-4-1482/IX-249 z dnia 14.05.2019 r. oraz zmianą warunków 19-F0/WP/00135/1/RS-6/IX-249/238/2019 z dnia 04.09.2019 r., warunkami przyłączenia znak: 19-F0/S/00134/RS-6/P-4-1434/IX-248 z dnia 14.05.2019r. zmianą warunków przyłączenia znak: 19-F0/WP/00134/1/RS-6/P-4-6-629/IX-248/158/2019 z dnia 17.06.2019r. oraz zmianą warunków przyłączenia znak 19-F0/WP/00134/2/RS-6/IX-248/241/2019 z dnia 04.09.2019r. pod warunkiem uwzględnienia ww. uwag.

Termin ważności uzgodnienia ustala się do dnia: **09.09.2021 r.**

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Stanisław Serwatka

Sprawę prowadzi: Przemysław Gwóźdź
Telefon kontaktowy: 017 749 7311

Otrzymują:

1 x Adresat + zał. (2 egz. PB)
1 x Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
Oddział Rzeszów
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

1 x RS + zał. (kopia zakresu rzeczowego)

Do wiadomości (skan):

1x RE Leżajsk, RE Stalowa Wola
1x DH, RP

10 WRZ 2019

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony, Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/m Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194. www.pgedystrybucja.pl

2 z 2



PGE Dystrybucja S.A.

WP-1
(wz 01.07.2015)

Stalowa Wola, 07-06-2019 r.

19-F5/S/00756

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F5/UP/00756 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Skarb Państwa-Generalny Dyrektor Dróg
Krajowych i Autostrad
Rzeszów
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Warunki przyłączenia nr 19-F5/WP/00756 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: **Pompownia wody deszczowej drogi ekspresowej S19 Nisko-Podgórze, Pompownia nr 1.**

Lokalizacja: **gmina Nisko, miejscowość Nowosielec, nr dz. 2590**

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 14-05-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **słup nr 150 (propozycja) linii napowietrznej SN 15 kV Nisko-Kameralne.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **60,00 kW** – zasilanie podstawowe
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **Wybudować stację transformatorową SN/nN typu STSRku 20/400 (propozycja) z transformatorem o mocy wg potrzeb.**
 - 5.2. **Istniejące stanowisko słupowe nr 150 (obecnie P-12) przebudować na Pgo, zamontować rozłączniko-uziemnik RUN III 24/4 z którego zasilić stację transformatorową przytłaczem kablowym SN 15 kV 3x1x120 mm² XRUHAKXS, długości około 20 m.**
 - 5.3. **Ze stacji trafo wybudować linię kablową niskiego napięcia YAKXS 4 x 240 mm², o długości około 20 m. do złącza kablowego ZK-5.**
 - 5.4. **Obok ZK-5 zabudować układ pomiarowy półpośredni o mocy 60 kW.**
 - 5.5. **Zestaw złączowo - pomiarowy zlokalizować w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo – rozliczeniowego dla pracowników PGE Dystrybucja S.A.. Projektowane obiekty zasilić linią zalicznikową.**
 - 5.6. **Lokalizację stacji trafo oraz pozostałe szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1. **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.**
 - 6.2. **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
 - 6.3. **Dla odbiorników nieznoszących przerw w zasilaniu energią elektryczną rozważyć celowość zainstalowania agregatu prądotwórczego odpowiednio dobranej mocy wraz z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Instrukcję**

- współpracy agregatu z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Stalowa Wola.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 8.1. zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
- 8.2. układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1. bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 100 [A],
- 9.2. ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 $\tan \phi = 0,4$.
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 użytkownika, 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:
- 15.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 15.2. Linie kablową oraz przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.3. Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.
- 15.4. Wielkość mocy zwarcia na szynach rozdzielni SN 15 kV stacji 110/15 kV GPZ Nisko wynosi 250 kVA.
- 15.5. 20% wartości całkowitego pojemnościowego prądu zwarcia doziemnego po stronie 15 kV przyjąć $I_z=36A$; $t_z=5s$.
- 15.6. Na stacji transformatorowej, w chwili jej uruchomienia, służby pomiarowe RE zainstalują w przygotowanym miejscu licznik bilansujący energii elektrycznej oraz sprawdzą działanie układu pomiarowego.
- 15.7. Zapewnić dojazd do stacji trafo sprzętem specjalistycznym.
- 15.8. Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.9. Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

- 15.10. Z uwagi na kolizję istn. linii napowietrznej SN Nisko-Kameralne z projektowaną budową drogi S19 należy wystąpić do RE z wnioskiem o przebudowę.
- 15.10. Warunki podobnej treści zostały wydane do sprawy 19-F5/S/00755, proponuje się wspólną realizację inwestycji z zasilaniem pompowni nr 2 i SZR 2.

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur


PAB Inżynieria S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Małek

WPR-1
(wz. 01.07.2015)

Stalowa Wola, 07-06-2019 r.

19-F5/S/00757

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F5/UP/00757 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Skarb Państwa-Generalny Dyrektor Dróg
Krajowych i Autostrad
Rzeszów
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Warunki przyłączenia nr 19-F5/WP/00757 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: **Pompownia wody deszczowej drogi ekspresowej S19 Nisko-
Podgórze, Pompownia nr 2**

Lokalizacja: **gmina Nisko, miejscowość Nowosielec, nr dz. 2592.**

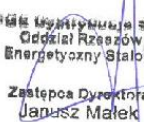
Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 14-05-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **słup nr 150 (propozycja) linii napowietrznej SN 15 kV Nisko-Kameralne.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zacziski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **65,00 kW** – zasilanie podstawowe
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **Wybudować stację transformatorową SN/nN typu STSRku 20/400 (propozycja) z transformatorem o mocy wg potrzeb.**
 - 5.2. **Istniejące stanowisko słupowe nr 150 (obecnie P-12) przebudować na Pgo, zamontować rozłącznik-uziemnik RUN III 24/4 z którego zasilic stację transformatorową przyłączem kablowym SN 15 kV 3x1x120 mm² XRUHAKXS, długości około 20 m.**
 - 5.3. **Ze stacji trafo wybudować linię kablową niskiego napięcia YAKXS 4 x 240 mm², o długości około 20 m. do złącza kablowego ZK-5.**
 - 5.4. **Obok ZK-5 zabudować układ pomiarowy półpośredni o mocy 65 kW.**
 - 5.5. **Zestaw złączowo - pomiarowy zlokalizować w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo – rozliczeniowego dla pracowników PGE Dystrybucja S.A.. Projektowane obiekty zasilic linią zalicznikową.**
 - 5.6. **Lokalizację stacji oraz pozostałe szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1. **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.**
 - 6.2. **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
 - 6.3. **Dla odbiorników nieznoszących przerw w zasilaniu energią elektryczną rozważyć celowość zainstalowania agregatu prądotwórczego odpowiednio dobranej mocy wraz z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Instrukcję**

- współpracy agregatu z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Stalowa Wola.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.
 8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2. układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”
 9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1. bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 125 [A],
 - 9.2. ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
 10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 $\tan \phi = 0,4$.
 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 użytkownika, 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:
 - 15.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
 - 15.2. Linie kablową oraz przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
 - 15.3. Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.
 - 15.4. Wielkość mocy zwarcia na szynach rozdzielni SN 15 kV stacji 110/15 kV GPZ Nisko wynosi 250 kVA.
 - 15.5. 20% wartości całkowitego pojemnościowego prądu zwarcia doziemnego po stronie 15 kV przyjąć $I_z=36A$; $t_z=5s$.
 - 15.6. Na stacji transformatorowej, w chwili jej uruchomienia, służby pomiarowe RE zainstalują w przygotowanym miejscu licznik bilansujący energii elektrycznej oraz sprawdzą działanie układu pomiarowego.
 - 15.7. Zapewnić dojazd do stacji trafo sprzętem specjalistycznym.
 - 15.8. Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
 - 15.9. Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.
 - 15.10. Z uwagi na kolizję istn. linii napowietrznej SN Nisko-Kameralne z projektowaną budową drogi S19 należy wystąpić do RE z wnioskiem o przebudowę.

15.10. Warunki podobnej treści zostały wydane do spraw: 19-F5/S/00755 i 19-F5/S/00756,
proponuje się wspólną realizację inwestycji z zasilaniem SZR 2 i pompowni nr 1

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur


H&H Inżyniering S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Siałowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Malek

12/P-1
(wz. 01.07.2015)

Stalowa Wola, 03-06-2019 r.

19-F5/S/00745

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F5/UP/00745 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Skarb Państwa – Generalny Dyrektor Dróg
Krajowych i Autostrad w Rzeszowie
Rzeszów
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Warunki przyłączenia nr 19-F5/WP/00745 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: **System zarządzania ruchem drogi ekspresowej S19 Nisko-
Podgórze, ZP-SZR 1**

Lokalizacja: **gmina Nisko, miejscowość Nowosielec, nr dz. 461**

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 14-05-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **stacja SN/nN pod nazwą Nowosielec 4 Owczarnia.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: **20,00 kW** – zasilanie podstawowe
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. Wybudować odcinek przyłącza kablowego niskiego napięcia YAKXS 4 x o przekroju według obliczeń (min 70 mm²), długości ok. 380 m, na fundamencie betonowym zainstalować złącze ZK-3 ze złączem pomiarowym, do którego wprowadzić i wpiąć projektowany kabel przyłącza. Skrzynkę umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego dla pracowników PGE Dystrybucja S.A.. Projektowany obiekt zasilic linią zalicznikową.
 - 5.2. Stację transformatorową dostosować do wyprowadzenia oddzielnego obwodu kablowego.
 - 5.3. Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1. Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
 - 6.2. Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,

- 8.2. układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRI-ESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1. **wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 32 [A],**
- 9.2. ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym,
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 $\tan \phi = 0,4$.
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 użytkownika, 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 przyłączeniem 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:
- 15.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 15.2. Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 40 KVA.
- 15.3. Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji przyjąć według obliczeń, typ zabezpieczenia WTN-.../gF.
- 15.4. Przyłączyć projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.5. Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.6. Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.
- 15.7. Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo – pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Płaszów
Rajon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Małek

WF-1
(wz. 01.07.2015)

Stalowa Wola, 06-06-2019 r.

19-F5/S/00755

Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-F5/UP/00755 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Skarb Państwa - Generalny Dyrektor Dróg
Krajowych i Autostrad
Rzeszów
ul. Legionów 20
35-959 Rzeszów

Warunki przyłączenia nr 19-F5/WP/00755 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: **System zarządzania ruchem drogi ekspresowej S19 Nisko-
Podgórze, SZR 2**

Lokalizacja: **gmina Nisko, miejscowość Nowosielec, nr dz. 2481**

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 14-05-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **słup nr 150 (propozycja) linii napowietrznej SN 15 kV Nisko-Kameralne.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **16,00 kW – zasilanie podstawowe**
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **Wybudować stację transformatorową SN/nN typu STSRku 20/400 (propozycja) z transformatorem o mocy wg potrzeb.**
 - 5.2. **Istniejące stanowisko słupowe nr 150 (obecnie P-12) przebudować na Pgo, zamontować rozłączniko-uziemnik RUN III 24/4 z którego zasilić stację transformatorową przyłączem kablowym SN 15 kV 3x1x120 mm² XRUHAKXS, długości około 20 m.**
 - 5.3. **Ze stacji trafo wybudować linię kablową niskiego napięcia YAKXS 4 x 240 mm², o długości około 20 m. do złącza kablowego ZK-5.**
 - 5.4. **Obok ZK-5 zabudować układ pomiarowy bezpośredni o mocy 16 kW.**
 - 5.5. **Zestaw złączowo - pomiarowy zlokalizować w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo – rozliczeniowego dla pracowników PGE Dystrybucja S.A.. Projektowane obiekty zasilić linią zalicznikową.**
 - 5.6. **Lokalizację stacji trafo oraz pozostałe szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1. **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.**
 - 6.2. **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
 - 6.3. **Dla odbiorników nieznoszących przerw w zasilaniu energią elektryczną rozważyć celowość zainstalowania agregatu prądotwórczego odpowiednio dobranej mocy wraz z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. Instrukcję**

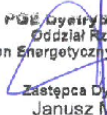
współpracy agregatu z własną siecią elektryczną oraz rozwiązanie techniczne projektowanej blokady przed podaniem napięcia na sieć energetyki zawodowej uzgodnić z RE Stalowa Wola.

7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2. układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1. wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25 [A],
 - 9.2. ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym,
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 $\tan \phi = 0,4$.
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 użytkownika, 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:
 - 15.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
 - 15.2. Linie kablową oraz przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
 - 15.3. Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.
 - 15.4. Wielkość mocy zwarcia na szynach rozdzielni SN 15 kV stacji 110/15 kV GPZ Nisko wynosi 250 kVA.
 - 15.5. 20% wartości całkowitego pojemnościowego prądu zwarcia doziemnego po stronie 15 kV przyjąć $I_z=36A$; $t_z=5s$.
 - 15.6. Na stacji transformatorowej, w chwili jej uruchomienia, służby pomiarowe RE zainstalują w przygotowanym miejscu licznik bilansujący energii elektrycznej oraz sprawdzą działanie układu pomiarowego.
 - 15.7. Zapewnić dojazd do stacji trafo sprzętem specjalistycznym.
 - 15.8. Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
 - 15.9. Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.10. Z uwagi na kolizję istn. linii napowietrznej SN Nisko-Kameralne z projektowaną budową drogi S19 należy wystąpić do RE z wnioskiem o przebudowę.

15.10. Proponuje się wspólną realizację inwestycji z zasilaniem pompowni nr 1 i 2.

Warunki przyłączenia opracował:
Stanisław Mazur


PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Małek



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
37-450 Stalowa Wola, ul. Komisji Edukacji Narodowej 18
tel.: (15) 877 4200, fax: (15) 877 4202
e-mail: RDE05.OR@pgedystrybucja.pl

5074

Stalowa Wola, dn. 20.08.2019 r.

PROTOKÓŁ Nr 190/2019
z posiedzenia Komisji Oceny Prac Projektowych

Temat:

uzgodnienie projektu budowlano pt.:
Zaprojektowanie i budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku od węzła "Nisko Południe" (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości 11,5 km.
- zasilanie obiektów

Inwestor:

Skarb Państwa – Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad-działający przez
Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Rzeszowie
ul. Legionów 20, 35-959 Rzeszów

Autor projektu:

Andrzej Wilk uprawnienia: PDK/0001/POOE/13

Skład Komisji:

- | | |
|-------------------|------------------|
| 1. Oleszek Marian | - przewodniczący |
| 2. Andrzej Łoś | - członek |
| 3. Jacek Dybka | - członek |

Zakres podlegający uzgodnieniu:

Sugerowana lokalizacja układów pomiarowych, zasilanie zalicznikowe obiektów:

- **Pompownia P-1, Pompownia P-2, SZR-1, SZR-2**

Uwagi do projektu:

Bez uwag

Wniosek Komisji:

uzgodnić przedłożony projekt w zakresie zgodności z warunkami przyłączenia nr 19-F5/WP/00756, nr 19-F5/WP/00757 z dnia 07.06.2019, nr 19-F5/WP/00745 z dnia 03.06.2019 oraz nr 19-F5/WP/00755 z dnia 06.06.2019 - pod warunkiem spełnienia w/w uwag.

Ważność uzgodnienia określa się do dnia: **03.06.2021 r.**

Podpisy Komisji:

1.

2.

3.

Zatwierdzam wniosek Komisji:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Małek

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, Kapitał zakładowy: 9 729 424 160 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank PEKAO S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194. www.pgedystrybucja.pl

WYP-1
(wz. 01.07.2016)Stalowa Wola, 10-09-2019 r.
19-F5/S/01238**Gmina i Miasto Nisko**
Nisko
pl. Wolności 14
37-400 NISKOWarunki przyłączenia nr 19-F5/WP/01238 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kVNazwa obiektu przyłączanego do sieci: **oświetlenie skrzyżowania**
Lokalizacja: **gmina Nisko, miejscowość Nowosielec, nr dz. 1251/3**

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 05-09-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **słup nr 2 w linii nN zasilany ze stacji trafo NOWOSIELEC 5.**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe przewodów przyłącza na odejściu od linii zasilającej w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **10,00 kW** – zasilanie podstawowe
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci**
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1. **Wybudować odcinek oświetlenia ulicznego wydzielonego o przekroju wg uznania długości około 300 m. Zainstalować lampy oświetlenia ulicznego typu według uznania w ilości według potrzeb.**
 - 6.2. **Układ pomiarowy j/n oraz sterowanie zegarem w szafie rozdzielczej na stacji trafo pozostaje bez zmian.**
 - 6.3. **Moc zainstalowanych opraw nie może przekraczać 1 kW.**
 - 6.4. **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola**
 - 6.5. **Istniejącą instalację elektryczną dostosować do zwiększonego poboru mocy.**
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **rozdzielnia w stacji trafo**
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej,**
 - 8.2. **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1. **Istniejący bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 32 [A] pozostaje bez zmian,**
 - 9.2. **ww. zabezpieczenie pozostawić w istniejącym miejscu,**
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 $\tan \phi = 0,4$.
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 przyłączeniem 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:
 - 15.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
 - 15.2. Koszty podłączenia będą naliczone wg obowiązującej "Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego" PGE Dystrybucja S.A...
 - 15.3. Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.
 - 15.3. Wybudowane urządzenia pozostają na majątku Inwestora oświetlenia ulicznego
 - 15.4. Dla oznaczenia lamp oświetlenia ulicznego pozostających na majątku Inwestora stosować wysięgniki do lamp w kolorze żółtym.
 - 15.5. W miejscu rozgraniczenia własności urządzeń umieścić tabliczkę informacyjną z napisem "WO".
 - 15.6. Przed przystąpieniem do realizacji sieci oświetlenia Podmiot Przyłączany powinien przedłożyć do uzgodnienia opracowaną dokumentację techniczno-prawną oraz podpisać umowę udostępnienia infrastruktury elektroenergetycznej w celu zabudowy urządzeń oświetlenia drogowego.
 - 15.7. Dotychczasowy przydział mocy do w/w lokalu wynosi 9 kW, PPE 480548 1050049647 14.

Warunki przyłączenia opracował:
Piotr Kłoc

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Kuchów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Janusz Kmita

ODPIS

STAROSTA NIŻAŃSKI
siedziba organu:
Starostwo Powiatowe w Nisku
Wydział Geodezji i Gospodarki Gruntami
ul. Kościuszki 7, 37 – 400 Nisko

Nisko, dnia 04 lipca 2019 r.

Protokół Narady Koordynacyjnej
Nr G.6630.130.2019

§ 1. Dane formalne

1. Opis przedmiotu narady: Budowa drogi ekspresowej S19 na odcinku od węzła „Nisko Południe” (bez węzła) do węzła „Podgórze” (bez węzła) o długości ok. 11,5 km wraz z budową /przebudową sieci kanalizacji deszczowej, sanitarnej, wodociągowej, gazowej, elektroenergetycznej NN, SN, WN 110kV, telekomunikacyjnej i drenarskiej w miejscowościach Nowosielec i Kończyce gm. Nisko oraz Jeżowe gm. Jeżowe na działkach nr: wg załącznika.
2. Wnioskodawca: Promost Consulting Sp. z o.o. Sp. K.
Adres: ul. Jana Niemierskiego 4, 35-307 Rzeszów
3. Inwestor: Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
Adres: ul. Legionów 20, 35-959 Rzeszów
4. Wniosek z dnia: 25 czerwca 2019 r.
5. Data wpływu wniosku: 25 czerwca 2019 r.
6. Data narady koordynacyjnej przeprowadzonej w budynku Wydziału Geodezji i Gospodarki Gruntami w Nisku ul. Kościuszki 7, 37 – 400 Nisko: 04 lipca 2019 r.
7. Podstawa prawna narady koordynacyjnej: art. 7d pkt. 2 oraz 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (tekst jedn. Dz. U. z 2019 r. poz. 725 z późn. zm.)
8. Usytuowanie projektowanych sieci uzbrojenia terenu uczestnicy narady uzgodnili pozytywnie.

§ 2. Zakres podmiotowy protokołu

1. Osoba prowadząca Naradę Koordynacyjną usytuowania projektowanych sieci uzbrojenia terenu: Marek Okoński – Inspektor w Wydziale Geodezji i Gospodarki Gruntami.
2. Lista obecności podmiotów Narady Koordynacyjnej usytuowania projektowanych sieci uzbrojenia terenu:
 - 1) Dariusz Harasim – Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Nisku,
 - 2) Mirosław Stępień – Zarząd Dróg Powiatowych w Nisku,
 - 3) Tomasz Żak – Starostwo Powiatowe w Nisku – Wydział Ochrony Środowiska i Rolnictwa,
 - 4) Marian Oleszek – PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Stalowa Wola,
 - 5) Władysław Paluch – PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Łeżajsk,
 - 6) Jacek Bakota – Orange Polska S.A. Kraków,
 - 7) Stanisław Woś – PSG Sp. z o.o. Oddział ZG w Jaśle Gazownia w Stalowej Woli,
 - 8) Jacek Surdyka – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Stalowej Woli,
 - 9) Tomasz Wasiuta – Miejski Zakład Komunalny Sp. z o.o. w Nisku,
 - 10) Daniel Dybka – Urząd Gminy i Miasta w Nisku,
 - 11) Lucjan Tabasz – Urząd Gminy i Miasta w Rudniku nad Sanem,
 - 12) Adam Martyna – Urząd Gminy i Miasta w Ulanowie,
 - 13) Andrzej Kata – Urząd Gminy Jarocin,

- 14) Marek Kamiński – Urząd Gminy Jeżowe,
- 15) Roman Pydo – Urząd Gminy Krzeszów,
- 16) Jan Bajek – Podkarpacki Zarząd Dróg Wojewódzkich w Rzeszowie,
- 17) Czesław Łopucki – Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad oddział w Rzeszowie – Rejon Nisko,
- 18) Ireneusz Szewczyk – Komenda Powiatowa Państwowej Straży Pożarnej w Nisku,
- 19) Bożena Sulisz – Powiatowa Stacja Sanitarno – Epidemiologiczna dla powiatu niżańskiego,
- 20) Witold Osada – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o. oddział w Tarnowie,
- 21) Monika Cagara – Powiatowy Ośrodek Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej w Nisku,
- 22) Paweł Ślusarczyk – Inwestor lub przedstawiciel upoważniony – projektant,

3. Podmioty, z którymi koordynację przeprowadzono za pomocą środków komunikacji elektronicznej:
Jacek Bakota – Orange Polska S.A. Kraków.

§ 3. Zakres przedmiotowy protokołu

- 1) Integralną częścią protokołu jest dokumentacja projektowa podpisana i opieczetowana.
- 2) Usytuowanie sieci uzbrojenia terenu podlega wytyczeniu i geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej przed zasypaniem przez jednostki uprawnione do wykonywania prac geodezyjnych.
- 3) Przy skrzyżowaniach i zbliżeniach projektowanych sieci i obiektów z istniejącym uzbrojeniem prace ziemne należy wykonywać ręcznie i pod nadzorem użytkownika danej sieci.
- 4) Istnieje obowiązek chronienia znaków geodezyjnych przy prowadzonych pracach ziemnych (stosownie do przepisów rozdziału 3 art. 15 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (tekst jedn. Dz. U. z 2019 poz. 725 z późn. zm.) oraz rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 15 kwietnia 1989 r. w sprawie ochrony znaków geodezyjnych, grawimetrycznych i magnetycznych Dz. U. Nr 45, poz. 454 z późn. zm.).
- 5) W razie niezgodności realizacji sieci uzbrojenia terenu z uzgodnionym projektem inwestor zobowiązany jest przedłożyć mapę z wynikami pomiarów powykonawczych właściwemu organowi administracji architektoniczno – budowlanej.
- 6) Rezultat narady koordynacyjnej nie zwalnia z konieczności spełnienia wymogów zawartych w branżowych normach i warunkach technicznych.

Uwagi i zalecenia dotyczące wniosku potwierdzone podpisami uczestników narady koordynacyjnej.

Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Nisku

Uzgodniono bez uwag.

Dariusz Harasim /podpis w protokole/

Zarząd Dróg Powiatowych w Nisku

Uzgodniono bez uwag.

Mirosław Stępień /podpis w protokole/

Starostwo Powiatowe w Nisku Wydział Ochrony Środowiska i Rolnictwa

Uzgodniono bez uwag.

Tomasz Żak /podpis w protokole/

PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów – Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Przed przystąpieniem do prac ziemnych dokonać przebudowy linii SN i NN zgodnie z wydanymi warunkami usunięcia kolizji. Projekty usunięcia kolizji oraz projekty zasilenia obiektów do obsługi S19 uzgodnić branżowo w RE Stalowa Wola i RE Leżajsk zgodnie z rejonizacją. Prace sprzętem mechanicznym w pobliżu istniejących linii napowietrznych SN, NN wykonywać z zachowaniem obowiązujących norm i przepisów, a w przypadku zbliżeń dla SN < 5m oraz NN < 3m linie energetyczne należy wyłączyć spod napięcia.

Marian Oleszek /podpis w protokole/

PGE Dystrybucja S.A Oddział Rzeszów - Rejon Energetyczny Leżajsk

Na przebudowę linii SN i NN opracować projekty budowlane i uzgodnić w RE Leżajsk zgodnie z warunkami przebudowy urządzeń energetycznych wydanymi przez RE Leżajsk - na projektowane urządzenia energetyczne przy budowie drogi S-19 opracować projekty techniczne i uzgodnić w RE Leżajsk. Przebudowę istniejącej linii 110kV uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów ul. 8-go Marca 8.

Władysław Paluch /podpis w protokole/

Orange Polska S.A. w Krakowie

Opiniujemy projekt na następujących warunkach:

- projekt realizować zgodnie z pismem TTISIKU/17827/19/JK z dnia 11.04.2019r.

- w miejscach zbliżeń i skrzyżowań z istniejącymi urządzeniami Orange Polska zachować normatywne odległości zgodnie z obowiązującym Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury D.U. nr 219 z 2005 poz. 1864 oraz normą zakładową ZN-15/OPL-004.
 - w miejscach skrzyżowań i zbliżeń z urządzeniami telekomunikacyjnymi prace prowadzić ręcznie z zachowaniem szczególnej ostrożności zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami techniczno-budowlanymi pod nadzorem właścicielskim przedstawiciela OPL.
 - w przypadku braku możliwości zachowania normatywnych odległości od istniejących urządzeń telekomunikacyjnych należy wystąpić o warunki techniczne do Orange Polska Dział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta w Krakowie ul. Dauna 66, e-mail: ZZSS.przebudowa.infrastruktury.Krakow@orange.com
 - przed planowanym rozpoczęciem robót należy wystąpić z wnioskiem o realizację nadzoru właścicielskiego wg zasad pracy na infrastrukturze OPL podanych na stronie internetowej www.orange.pl/wniosekonadzor
 - każde wejście na infrastrukturę własności OPL bez złożonego wniosku o nadzór właścicielski, będzie traktowane jako nielegalne i zgłaszane do organów ścigania oraz Państwowego Inspektora Nadzoru Budowlanego z wszelkimi tego konsekwencjami.
- W przypadku nie zastosowania się do w/w uwag całość kosztów związanych z usunięciem ewentualnych awarii oraz zabezpieczeniem istniejących urządzeń telekomunikacyjnych poniesie Inwestor (Wykonawca).

Jacek Bakota /bez podpisu w protokole/

PSG Sp. z o. o. Oddział ZG w Jaśle Gazownia w Stalowej Woli

Zabezpieczenie gazociągu w rejonie kolizji wykonać zgodnie z warunkami technicznymi nr PSGJA.ZMSZ.763A.072.884284.1.19 z dnia 12.04.2019r. wydanymi przez Polską Spółkę Gazownictwa Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle. Miejsca kolizji zgłosić do odbioru do gazowni w Stalowej Woli.

Stanisław Woś /podpis w protokole/

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Stalowej Woli

Uzgodniono bez uwag.

Jacek Surdyka /podpis w protokole/

Miejski Zakład Komunalny w Nisku Sp. z o.o.

Rozpoczęcie prac przy przebudowie instalacji wod-kan zgłosić do MZK Nisko.

Tomasz Wasiuta /podpis w protokole/

Urząd Gminy i Miasta w Nisku

Uzgodniono bez uwag.

Daniel Dybka /podpis w protokole/

Urząd Gminy i Miasta w Rudniku nad Sanem

Uzgodniono bez uwag.

Lucjan Tabasz /podpis w protokole/

Urząd Gminy i Miasta w Ulanowie

Uzgodniono bez uwag.

Adam Martyna /podpis w protokole/

Urząd Gminy Jarocin

Uzgodniono bez uwag.

Andrzej Kata /podpis w protokole/

Urząd Gminy Jeżowe

Prace dotyczące wykonania przyłącza wodociągowego zasilającego MOP-y Jeżowe i Kamień realizować zgodnie z wydanymi przez ZGK Jeżowe warunkami technicznymi z dnia 03.04.2019r.

Marek Kamiński /podpis w protokole/

Urząd Gminy Krzeszów

Uzgodniono bez uwag.

Roman Pydo /podpis w protokole/

Podkarpacki Zarząd Dróg Wojewódzkich w Rzeszowie

Uzgodniono bez uwag.

Jan Bajek /podpis w protokole/

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad oddział w Rzeszowie – Rejon Nisko

Projekt uzgodnić w Oddziale Rzeszów GDDKiA.

Czesław Łopucki /podpis w protokole/

Komenda Powiatowa Państwowej Straży Pożarnej w Nisku

Uzgodniono bez uwag.

Ireneusz Szewczyk /podpis w protokole/

Powiatowa Stacja Sanitarno – Epidemiologiczna dla powiatu niżańskiego

Dokumentacja projektowa dotycząca MOP powinna spełniać wymagania w zakresie higienicznym i zdrowotnym.

Bożena Sulisz /podpis w protokole/

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o. oddział w Tarnowie
Uzgodniono bez uwag.

Witold Osada /podpis w protokole/

Powiatowy Ośrodek Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej w Nisku
Uzgodniono bez uwag.

Monika Cagara /podpis w protokole/

Inwestor lub przedstawiciel upoważniony - projektant
Uzgodniono bez uwag.

Paweł Ślusarczyk /podpis w protokole/

§ 4. Uwagi końcowe

- 1/. Prace w pobliżu urządzeń i na skrzyżowaniach z urządzeniami i kablami energetycznymi NN i SN oraz linii 110kV wykonywać ręcznie po uprzednim uzgodnieniu w RE Leżajsk i RE Stalowa Wola terminu wyłączenia napięcia i pod ścisłym nadzorem pracownika RE Leżajsk i RE Stalowa Wola. W miejscach skrzyżowań na istniejące kable energetyczne NN i SN nałożyć rury osłonowe dwudzielne. Zachować odległości i wymagania PN-76/E-05125, PN-E-05100-1 i BHP. O terminie rozpoczęcia robót powiadomić RE Leżajsk i RE Stalowa Wola z 7-mio dniowym wyprzedzeniem.
- 2/. Na skrzyżowaniach projektowanej inwestycji wraz z infrastrukturą urządzeń podziemnych z istniejącymi sieciami gazowymi należy zabezpieczyć zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26.04.2013 r. (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) oraz zgodnie z wytycznymi do warunków obowiązujących na obszarze PSG Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle. Roboty ziemne w zbliżeniu i na gazociągu wykonywać ręcznie i pod ścisłym nadzorem pracownika Gazowni w Stalowej Woli. O terminie rozpoczęcia robót powiadomić Gazownię w Stalowej Woli z 7-mio dniowy wyprzedzeniem.
- 3/. Inwestor jest zobowiązany zgłosić do Orange Polska S.A. prace minimum 14 dni przed przystąpieniem do robót. Przed rozpoczęciem robót wykonawca winien uzgodnić z Orange Polska S.A. termin wyznaczenia szczegółowego przebiegu trasy kabli w terenie w miejscach kolizji przy udziale przedstawiciela Orange Polska S.A. Wykonawca ręcznie odkopie kable w miejscach skrzyżowań lub wykona przekopy kontrolne w celu potwierdzenia prawidłowości wytyczeń. Poprawność wykonanych zabezpieczeń potwierdzić protokołem odbioru.
- 4./ Realizować zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez DEBACOM Sp. z o. o. Zabrze 41-800, ul. Niedziałkowskiego 1.
- 5./ W przypadku skrzyżowań projektowanych urządzeń do obsługi drogi ekspresowej S-19 z istniejącymi sieciami wody i kanalizacji sanitarnej wykonać zabezpieczenia zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami w tym zakresie. Prace na sieciach wodociągowych i kanalizacji sanitarnej wykonywać pod nadzorem przedstawiciela ZGK Jeżowe i MZK Nisko. Rozpoczęcie i zakończenie robót na sieciach wody i kanalizacji sanitarnej zgłosić do ZGK Jeżowe i MZK Nisko.
- 6/. W rejonie drzew wykopy prowadzić ręcznie nie naruszając systemu korzeniowego.
- 7/. Punkty osnowy geodezyjnej Nr 10660, 11550, 10020, 10310, 11360, 11370, 11180, 11190 oraz reper wysokościowy Nr 5013 należy zabezpieczyć przed zniszczeniem lub uszkodzeniem. Sposób zabezpieczenia i nadzór nad pracami w tym zakresie inwestor zleci uprawnionej jednostce wykonawstwa geodezyjnego. W przypadku zniszczenia lub uszkodzenia punktów osnowy geodezyjnej inwestor na własny koszt zleci ich odtworzenie jednostce wykonawstwa geodezyjnego. W rejonie punktów osnowy geodezyjnej wykopy prowadzić ręcznie.
- 8/. Projektowana inwestycja przebiega w pobliżu i krzyżuje projektowane inwestycje dla których projekty uzgodniono na naradach koordynacyjnych w ZUDP Nisko. Projekty te naniesiono na mapy do celów projektowych. Na odcinkach przebiegów równoległych, skrzyżowań oraz w bezpośrednim sąsiedztwie należy przed realizacją wytyczyć wszystkie sieci i obiekty równocześnie oraz zabezpieczyć miejsca dla ich bezkolizyjnej realizacji.
- 9/. Przed przystąpieniem do realizacji projektu należy potwierdzić u użytkowników urządzeń podziemnych naniesienie tych urządzeń oraz uzupełnić o zrealizowane w ostatnim okresie sieci i obiekty w oparciu o ich geodezyjną inwentaryzację.

Protokół zakończono i przekazano do akt sprawy.

Z up. STAROSTY
Marek Okoński
Inżynier
w Wydziale Geodezji i Gospodarki Gruntami
Przewodniczący Narady Koordynacyjnej

C. CZĘŚĆ RYSUNKOWA

E-1 – Orientacyjna lokalizacja zasilania obiektów – skala 1:15 000

E-2.0 – Plan sytuacyjny - legenda

E-2.1 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 1 – skala 1:500

E-2.2 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 2 – skala 1:500

E-2.3 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 3 – skala 1:500

E-2.4 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 4 – skala 1:500

E-2.5 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 5 – skala 1:500

E-2.6 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 6 – skala 1:500

E-2.7 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 7 – skala 1:500

E-2.8 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 8 – skala 1:500

E-2.9 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 9 – skala 1:500

E-2.10 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 10 – skala 1:500

E-2.11 – Plan sytuacyjny zasilania obiektów cz. 11 – skala 1:500

D. ZAŁĄCZNIK NR 1

PREFABRYKOWANA STACJA TRANSFORMATOROWA

TYPU: MRW-b1pp 20/630