

Zielona Góra, 22 sierpnia 2017

OD4/ZMS/SU/BK/2017/08/ 174758
Wasz znak: -
Data wpływu: 24.07.2017

Adres do korespondencji:
„PROMOST” Sp. z o.o.
ul. Bohaterów Westerplatte 11
65-034 Zielona Góra

Zarząd Dróg Wojewódzkich
Al. Niepodległości 32
65-042 Zielona Góra

Warunki likwidacji kolizji nr 06/RD-1/2017

Dotyczy: kolizji planowanej budowy obwodnic miejscowości Kosieczyn i Chlastawa w ciągu drogi wojewódzkiej nr 302 oraz Podmokle Wielkie w ciągu drogi wojewódzkiej nr 304 z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną 15kV.

Odpowiadając na pismo data wpływu 24.07.2017r. ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra informuje, że w obrębie planowanej budowy obwodnic miejscowości Kosieczyn i Chlastawa w ciągu drogi wojewódzkiej nr 302 oraz Podmokle Wielkie w ciągu drogi wojewódzkiej nr 304 występuje kolizja z istniejącą infrastrukturą elektroenergetyczną 15kV. ENEA Operator Sp. z o.o. wstępnie wyraża zgodę na przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej kolidującej z planowaną inwestycją pod warunkiem, że usunięcie kolizji odbędzie się na koszt Inwestora budowy oraz, że projekt zostanie sporządzony zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami i będzie uwzględniał obowiązujące w ENEA Operator sp. z o.o. Standardy w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o.

I. Według wstępnej oceny kolizja dotyczy:

1. Sieci 15kV:
 - a) Linia kablowa HAKnFtA 3x240mm² K-1216 Babimost Zbąszynek relacji od słupa linii napowietrznej L-115/47 do słupa linii napowietrznej L-115/48 - rys. 2.1 i 2.2,
 - b) Linia kablowa HAKnFtA 3x240mm² K-1373 GPZ Zbąszynek - stacja S-1956 Babimost Wolsztyńska (relacji od słupa linii napowietrznej L-133/6 do stacji S-1956 Babimost Wolsztyńska - rys. 2.1),
 - c) Linia napowietrzna L-115 Babimost-Zbąszynek o przekroju 3xAFL-6 1x120mm² (słupy L-115/46 i L-115/47) - rys. 2.2,

Centrala

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeszyńska 58

tel. +48 / 61 850 41 10
faks +48 / 61 850 44 47

NIP 782 237 71 60
REGON 300455398

kontakt@operator.enea.pl
www.operator.enea.pl

- d) Linia napowietrzna L-118-12 Ludwikowo - Babimost o przekroju 3xAFL-6 1x70mm² (przęsła pomiędzy słupami L-118/12/36 oraz 118/12/38) - rys. 2.3,
- e) Linia napowietrzna L-127-2 Zbąszynek - Kosieczyn o przekroju przewodu AXCES 3x70/25mm² (przęsła pomiędzy słupami L-127/2/21 i L-127/29 - rys. 2.3 i 2.4,
- f) Linia napowietrzna L-127-2 Zbąszynek - Kosieczyn o przekroju 3xAFL-6 1x70mm² (przęsła pomiędzy słupami L-127/2/15 oraz 127/2/16) - rys. 2.5
- g) Linia napowietrzna L-103-4 Zbąszynek - Brudzewko o przekroju 3xAFL-6 1x35mm² (przęsła pomiędzy słupami L-103//4/16 oraz 103/4/17) - rys. 2.5,

II. Wymagania techniczne

1. Przebudowę linii napowietrznych projektować jako linie napowietrzne lub kablowe poza obszarem kolizji.
2. Przebudowę linii kablowej projektować jako linię kablową poza obszarem kolizji.

Wybór rozwiązania leży w gestii wnioskodawcy pod warunkiem, że przyjęte rozwiązanie będzie poprawne technicznie i spełniać będzie obowiązujące normy i przepisy w tym zakresie.

III. W celu usunięcia kolizji należy:

1. Wykonać projekt przebudowy zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator sp. z o.o. Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o., obowiązującymi przepisami i normami.
2. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w Oddziale Dystrybucji Zielona Góra.
3. Należy ustanowić na rzecz ENEA Operator sp. z o.o., ograniczone prawo rzeczowe w postaci nieodpłatnej służebności przesyłu na nieruchomości/ciach na czas nieoznaczony, na której/ych będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej. Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator z nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem znajdujących się na tej nieruchomości urządzeń energetycznych, obejmującym w szczególności władanie, używanie i korzystanie z urządzeń elektroenergetycznych oraz prawie swobodnego dostępu i dojazdu do tych urządzeń wszelkimi środkami transportu pracowników służb eksploatacyjnych w celu usuwania awarii, wykonywania prac eksploatacyjnych i konserwatorskich, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących.
4. W przypadku projektowania infrastruktury elektroenergetycznej 15kV w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm.)*, Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra na

posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej 15kV w pasie drogowym.

5. Projekt techniczny (2 egzemplarze) usunięcia kolizji wraz z dokumentacją prawną należy przedłożyć do sprawdzenia pod kątem zgodności z wydanymi warunkami na likwidację kolizji w Oddziale Dystrybucji Zielona Góra. Jeden egzemplarz dokumentacji po uzgodnieniu pozostaje w ENEA Operator sp. z o.o.
6. W terminie 30 dni przed planowanym terminem rozpoczęcia prac, po uzyskaniu pozwolenia na budowę/zgłoszenia należy zgłosić się do Wydziału Utrzymania Sieci pok. 309 z kosztorysem inwestorskim w celu zawarcia umowy na usunięcie kolizji. Sposób przekazania na majątek ENEA Operator sp. z o.o. nowo wybudowanego odcinka infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowany będzie regulowała umowa.
7. Inwestor ponosi pełną odpowiedzialność za uszkodzenia urządzeń elektroenergetycznych powstałe w czasie wykonywania robót oraz za uszkodzenia i szkody, które mogły powstać na skutek prowadzenia robót związanych z likwidacją kolizji.
8. Wynikający z dokumentacji stan uzbrojenia podziemnego może być z nią niezgodny albo może nie obejmować wszystkich instalacji podziemnych. W związku z tym wszelkie roboty ziemne muszą zostać poprzedzone przekopami kontrolnymi zaś urządzenia podziemne należy zinwentaryzować oraz zawiadomić ich użytkowników. Niezinwentaryzowane urządzenia podziemne, które kolidują z zamierzeniem Inwestora, należy zgłosić do gestora sieci i przebudować zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez właściciela sieci.
9. W trakcie budowy, a zwłaszcza przy użyciu sprzętu zmechanizowanego, należy zachować wszystkie wymagania Instrukcji organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych w ENEA Operator sp. z o.o. i Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. z 2003r. nr 47, poz. 401).
10. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do Rejonu Dystrybucji Wolsztyn albo inne wskazane miejsce.
11. Materiały podlegające utylizacji należy w porozumieniu z Rejonem Dystrybucji Wolsztyn utylizować, a dowód z jej przeprowadzenia należy dostarczyć do jednostki, z którą dokonano uzgodnienia.
12. ENEA Operator rekomenduje, aby Inwestor przy wyborze wykonawców w pierwszej kolejności brał pod uwagę wykonawców zakwalifikowanych do Wykazu Wykonawców Kwalifikowanych ENEA Operator sp. z o.o. (WWK).
13. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. Dopuszcza się ewentualne wyłączenie urządzeń, tylko w technicznie uzasadnionych przypadkach. W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator sp. z o.o., wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych

z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN i nn powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.

14. Dla sieci niskiego napięcia prace należy wykonać podstawowo w technologii Prac Pod Napięciem (PPN). Inwestor lub działający w imieniu Inwestora wykonawca musi dysponować osobami uprawnionymi i upoważnionymi przez ENEA Operator sp. z o.o. do wykonywania prac w technologii Prac Pod Napięciem, z podaniem daty wydania upoważnienia do prac pod napięciem, zakresu posiadanych uprawnień do prac pod napięciem, numeru i daty ważności świadectwa kwalifikacyjnego E i D. Lista ta będzie stanowiła załącznik do umowy na usunięcie kolizji. Wszelkie zmiany na tej liście będą wymagały pisemnego zatwierdzenia przez ENEA Operator sp. z o.o. pod rygorem nieważności. Wykonawca nie będzie mógł dopuścić do wykonywania prac osób niewskazanych na ww. liście.

Niniejsze warunki są ważne do dnia 21.08.2019r.

UWAGA:

1. *Niniejsze warunki nie stanowią uzgodnienia projektu technicznego.*
2. *W przypadku wystąpienia przez Inwestora z wnioskiem o wydanie warunków przyłączenia przedmiotowe warunki likwidacji kolizji mogą ulec zmianie. O powyższym fakcie należy powiadomić Wydział Utrzymania Sieci w ENEA Operator sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra.*
3. *Projektowaną drogę należy lokalizować zachowując odpowiednie odległości od projektowanej linii 110kV określone w PN-EN 50341.*

Załączniki:

1. *Projekt umowy na usunięcie kolizji*

K/o:

RD – 1

RR

SU – a/a

Z poważaniem

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Zielona Góra
Zakład Majątku Sieciowego
Dyrektor
Sylwester Ptak

Załącznik nr 2. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.

1. Wtórnik projektowy¹ należy przygotować na pełnych sekcjach mapy zasadniczej² i w postaci formatów plików rastrowych:
 - a) format plików rastrowych: TIFF, Intergraph CIT lub GeoTIFF (TIFF z zapisaną w nagłówku georeferencją),
 - b) georeferencja może być również zapisana w osobnym pliku TFW (nazwa takiego pliku powinna być taka sama jak pliku graficznego z wyjątkiem rozszerzenia - .tfw zamiast .tif),
 - c) pliki rastrowe powinny być skalibrowane,
 - d) głębokość bitowa: 1 bit na pixel (rastry monochromatyczne, czarno-białe),
 - e) minimalna rozdzielczość pliku rastrowego: 300 dpi,
 - f) dopuszcza się przekazywanie plików rastrowych w innych formatach graficznych – JPG, BMP, PNG, GIF – jednakże w takim przypadku plik musi zawierać informację na temat zastosowanej skali, układu współrzędnych oraz przynajmniej jeden z krzyży musi być opisany współrzędnymi.
 - g) dopuszcza się również przekazywanie plików w formatach DGN, DWG, DXF (pliki powinny być zapisane w takiej wersji, aby można było je otworzyć w programie Microstation V8).

2. Przekazywanie współrzędnych (x, y) obiektów energetycznych w wersji elektronicznej jako załącznika do dokumentacji powykonawczej.

Plik tekstowy „.txt” ze współrzędnymi obiektów energetycznych powinien mieć strukturę:

Opis (numer punktu którego współrzędne opisujemy), Y, X

np.:

1eNN,5988061.10,3334768.45,

2eNN,5988065.52,3334766.21,

3eS,5988070.90,3334766.90,

4eS,5988093.44,3334769.91,

Miedzy opisem/numerem i współrzędnymi ma znajdować się tylko znak przecinka, zaś każdy punkt współrzędnych ma być oddzielony od następnego i poprzedniego tylko znakiem „enter”. Części dziesiętne powinny być podawane po kropce.

Opis/numer powinien identyfikować kolejność współrzędnej oraz typ kabla. Numeracja winna być zgodna z numeracją punktów na szkicu czy mapie załączonej do dokumentacji. Pomiar współrzędnych geodezyjnych należy wykonać w szczególności dla punktów: załamań linii, posadowienia słupów, stacji transformatorowych, złącz i węzłów kablowych, działek pod stacjami transformatorami itp.

Współrzędne geodezyjne można przekazać w następujących polskich układach współrzędnych (obecnie obsługiwanych przez system Facilplus Spatial):

- PL1965/2,
- PL1965/3,
- PL1965/4,
- PL1992,
- PL2000/7,
- WGS84.

Wtórnik projektowy¹ – obszar aktualizacji mapy zasadniczej, obejmujący zakres planowanej inwestycji
Pełna sekcja mapy zasadniczej² – arkusz mapy o wymiarach 50x80 cm

Załącznik nr 4

Informacje dotyczące wykonania zasilania tymczasowego:

1. Przebudowę linii napowietrznej SN, w przypadku braku drugostronnego zasilania, należy zrealizować utrzymując zasilanie odbiorców energii elektrycznej, poprzez zastosowania linii tymczasowej SN – zwanej dalej „Bocznikiem SN” lub/i agregatów prądotwórczych o mocy dobranej do planowanych do wyłączenia stacji SN/nn przyłączonych do istniejącej przebudowywanej linii SN.
2. Wykonawca zobowiązany jest do:
 - a) zapewnienia wszelkich materiałów do budowy Bocznika SN*,
 - b) zapewnienia agregatu/ów prądotwórczego/czych* oraz wszelkich materiałów w tym paliwa, związanych z eksploatacją i obsługą*,
 - c) dokonania uzgodnień z właścicielami działek, przez które przebiega Bocznik SN, w tym uzgodnienie lokalizacji linii oraz uzyskanie zgód na wejście na teren działek i zajęcia ich części w celu przeprowadzenia budowy i demontażu Bocznika SN a także uzyskania niezbędnych zgód administracyjnych.,*
 - d) dokonania uzgodnień z właścicielami działek, na których będą posadowione agregaty prądotwórcze*.
3. Bocznik SN należy wykonać za pomocą kabla w pełnej izolacji. Bocznik SN wykonać jako napowietrzny prowadząc kabel po słupach drewnianych lub kompozytowych. Bocznik w linii głównej nie może obniżać możliwości ruchowych w sieci SN – w zakresie obciążeń linii SN. Przy budowie większego odcinka linii powyżej 500 m, Wykonawca zastosuje rozwiązanie, które pozwala na łączenie boczników o różnych długościach kabli oraz pozwoli na bocznikowanie przebudowywanej linii na znacznych długościach w sposób szeregowy i rozgałęźny*.
4. Dopuszcza się montaż kabla na drzewach po uzyskaniu zgody właściciela terenu na którym rosną drzewa. Montaż kabla nie może powodować uszkodzenia drzew.
5. Wykonawca zobowiązany jest do sporządzenia „INSTRUKCJI” w której musi opisać m.in. zasady organizacji i wykonywania pracy przy montażu i demontażu agregatów prądotwórczych, przebieg i poszczególne etapy pracy, rysunki montażu, środki ochrony i zasady zachowania, uregulowania prawne.
6. Wykonawca jest zobowiązany do sporządzenia projektu budowlano- wykonawczego budowy i demontażu bocznika SN do linii napowietrznych SN. Wykonawca prześle Zamawiającemu dokumentację w 3 egz. w tym jeden egzemplarz z oryginałami uzgodnień i zgód.
7. Zatwierdzona przez Wykonawcę „INSTRUKCJA” musi zostać zaakceptowana przez Dyrektora Rejonu Dystrybucji Zielona Góra. Do akceptacji Wykonawca przedstawia 4 egz. „INSTRUKCJI”. Zapisy w „INSTRUKCJI” muszą być zgodne z Instrukcją Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach Energetycznych w ENEA Operator Sp. z o.o. (Instrukcja BHP) oraz przepisami branżowymi oraz wiedzą techniczną.
8. Montaż i demontaż agregatu prądotwórczego można wykonać na podstawie zaakceptowanej „INSTRUKCJI”, wraz z zatwierdzonym, przez Dyrektora Rejonu Dystrybucji Zielona Góra, harmonogramem wyłączeń, zgodnie z przepisami BHP, wiedzą techniczną oraz w sposób zapewniający bezpieczeństwo dla osób postronnych i środowiska.
9. Montaż i demontaż bocznika SN wykonać zgodnie z uzgodnioną przez Dyrektora Rejonu Dystrybucji Zielona Góra dokumentacją.

10. Wykonawca w harmonogramie wskaże w szczególności terminy opracowania instrukcji związanej z zastosowaniem agregatu oraz ich montażu i demontażu.
11. W celu prawidłowego doboru agregatu, na wniosek Wykonawcy, Zamawiający dokona pomiarów obciążeń (prądów). Pomiary zostaną wykonane analizatorem jakości energii w czasie siedmiu dni (pięć dni roboczych oraz sobota i niedziela).
12. Elementy sieci, które w związku z realizacją zadania będą wymagały wykonania zasilania tymczasowego wytypują się po opracowaniu i uzgodnieniu dokumentacji wykonawczej.
13. Roboty budowlane w sieci nn muszą być wykonywane w technologii Prac Pod Napięciem, zgodnie z Procedurami Prac Pod Napięciem obowiązującymi w ENEA Operator Sp. z o.o. – wykaz materiałów informacyjnych dostępny pod adresem:

<http://www.operator.enea.pl/infoosieci/instrukcjeistandardysieci/pracepodnapieciem>

14. Szczegółowe warunki dotyczące wyłączeń linii SN i nn:

- a) Dopuszczalną ą liczbę włączeń planowanych linii SN w celu przebudowy linii napowietrznych SN oraz montażu i demontażu agregatów prądotwórczych w przypadku braku możliwości podłączenia i odłączenia w technologii prac pod napięciem oraz łączny czas wyłączeń dla linii SN ustali się po opracowaniu i uzgodnieniu dokumentacji wykonawczej.
- b) Liczba godzin wyłączeń może ulec w wyjątkowych sytuacjach wydłużeniu ze względu na niekorzystne warunki pogodowe lub inne zdarzenia losowe, niezależne od wykonawcy, uniemożliwiające realizację robót zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa lub zachowaniem wymaganej technologii i techniki, w tym wymaganej technologii przez producentów stosowanych materiałów, urządzeń (np. obniżenia temperatury poniżej minimalnej dopuszczalnej temperatury dla układania kabli, wykonywania robót budowlanych, ulewne deszcze, brak możliwości wejścia z robotami na grunty ze względu na brak możliwości uzyskania wymaganych obowiązującymi przepisami prawa zgód i zezwoleń). Wydłużenie czasu wyłączenia wymaga sporządzenia stosownego protokołu konieczności i podlega ocenie oraz zatwierdzeniu przez Zamawiającego. W/w zdarzenia wymagają udokumentowania i potwierdzenia przez koordynującego prace z ramienia Rejonu Dystrybucji Zielona Góra .
- c) Terminy wyłączeń należy uwzględnić w Harmonogramie Pracy i wyłączeń zatwierdzonym przez Dyrektora Rejonu Dystrybucji Zielona Góra.
- d) Czas każdego wyłączenia liczony będzie od momentu przekazania miejsca pracy dla Wykonawcy do momentu zgłoszenia Koordynującemu zakończenia pracy przez Wykonawcę.
- e) Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do pracy, w tym niezbędne przełączenia w układzie sieciowym SN i stacjach SN/nn wykonują służby ruchowe Enea Operator.
- f) Sumaryczny czas wyłączeń będzie liczony na podstawie „Dziennika operacyjnego – systemu SCADA oraz prowadzonej rejestracji rozmów telefonicznych” koordynującej dyspozycji. Na podstawie pw. danych będzie sporządzony Raport wyłączeń przez Rejon Dystrybucji Zielona Góra.
- g) Niedotrzymanie przez Wykonawcę łącznego czasu wyłączeń będzie skutkowało obciążeniem go karą w wysokości 5 000,00 zł za każdą rozpoczętą godzinę przekroczenia.
- h) Przekroczenie przez Wykonawcę ilości wyłączeń będzie skutkowało obciążeniem go karą w wysokości 5 000,00 zł za każde przekroczone wyłączenie.
- i) Kary określone w punkcie 14. ppkt g) i h) naliczane będą niezależnie.
- j) Przekraczanie planowanego czasu i ilości wyłączeń będzie skutkowało, poza karami pieniężnymi, obniżeniem wiarygodności danego Wykonawcy w rankingu Wykonawców.

UMOWA Nr CRU/U/1200/...../2017

zawarta w dniu w Zielonej Górze pomiędzy

ENEA Operator sp. z o.o.

ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań, REGON: 300455398, NIP: 782-23-77-160, wpisana do rejestrów przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym Poznań-Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS: 0000269806
Kapitał zakładowy: 4 678 050 000 PLN

Oddział Dystrybucji Zielona Góra,
ulica Zacisze 15,
65- – 775 Zielona Góra

reprezentowana przez:

.....

zwana dalej ENEA Operator

a

Zarządem Dróg Wojewódzkich w Zielonej Górze z siedzibą przy al. Niepodległości 32,
66-042 Zielona Góra, NIP 973-00-10-122,
reprezentowany przez:

.....

zwane dalej Inwestorem.

§ 1

1. Przedmiotem umowy jest określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przebudowy istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 15kV będącej własnością ENEA Operator, kolidującej z planowaną budową obwodnic miejscowości Kosieczyn i Chlastawa w ciągu drogi wojewódzkiej nr 302 oraz Podmokle Wielkie w ciągu drogi wojewódzkiej nr 304.
2. Inwestor akceptuje bez zastrzeżeń, warunki likwidacji kolizji nr 06/RD-1/2017 określone w piśmie znak: OD4/ZMS/SU/BK/2017/08/..... z dnia 22.08.2017r., które stanowią załącznik do niniejszej umowy. Załącznik stanowi integralną część umowy odpowiednio zał.1.
3. ENEA Operator Sp. z o.o. wyraża zgodę na przebudowę i udostępnia w tym celu sieć elektroenergetyczną kolidującą z realizowaną przez Klienta inwestycją, o której mowa w ust. 1.

§ 2

1. Strony zgodnie ustalają, iż w ramach realizacji niniejszej umowy nastąpi likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 15kV, tj.:
 - Sieci 15kV:
- a) Linia kablowa HAKnFtA 3x240mm² K-1216 Babimost Zbąszynek relacji od słupa linii napowietrznej L-115/47 do słupa linii napowietrznej L-115/48 - rys. 2.1 i 2.2,

.....

- b) Linia kablowa HAKnFtA 3x240mm² K-1373 GPZ Zbąszynek - stacja S-1956 Babimost Wolsztyńska (relacji od słupa linii napowietrznej L-133/6 do stacji S-1956 Babimost Wolsztyńska - rys. 2.1),
- c) Linia napowietrzna L-115 Babimost-Zbąszynek o przekroju 3xAFL-6 1x120mm² (słupy L-115/46 i L-115/47) - rys. 2.2,
- d) Linia napowietrzna L-118-12 Ludwikowo - Babimost o przekroju 3xAFL-6 1x70mm² (przęsła pomiędzy słupami L-118/12/36 oraz 118/12/38) -rys. 2.3,
- e) Linia napowietrzna L-127-2 Zbąszynek - Kosieczyn o przekroju przewodu AXCES 3x70/25mm² (przęsła pomiędzy słupami L-127/2/21 i L-127/29 - rys. 2.3 i 2.4,
- f) Linia napowietrzna L-127-2 Zbąszynek - Kosieczyn o przekroju 3xAFL-6 1x70mm² (przęsło pomiędzy słupami L-127/2/15 oraz 127/2/16) - rys. 2.5,
- g) Linia napowietrzna L-103-4 Zbąszynek - Brudzewko o przekroju 3xAFL-6 1x35mm² (przęsło pomiędzy słupami L-103/4/16 oraz 103/4/17) - rys. 2.5,

zlokalizowanej na nieruchomościach położonych na terenie planowanej budowy obwodnic miejscowości Kosieczyn i Chlastawa w ciągu drogi wojewódzkiej nr 302 oraz Podmokle Wielkie w ciągu drogi wojewódzkiej nr 304.

2. Strony zgodnie oświadczają, że zastąpienie dotychczasowych urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej wynika z konieczności likwidacji kolizji, a powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogiczne funkcjonalnie do likwidowanych. Likwidacja kolizji istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej 15kV wynika z potrzeb zgłoszonych przez Inwestora. W związku z powyższym strony zgodnie oświadczają, że po żadnej z nich nie występuje uzyskanie korzyści majątkowej bez podstawy prawnej, kosztem drugiej strony (bezpodstawne wzbogacenie). Powstałe w wyniku tego elementy infrastruktury elektroenergetycznej są analogiczne funkcjonalnie do likwidowanych, nie polepszają ciągów liniowych i zachowują lub równoważą dotychczasowe właściwości użytkowe.
3. W ramach likwidacji kolizji infrastruktury elektroenergetycznej Inwestor zobowiązuje się całość prac wykonać zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016r. poz. 290 z późn. zm.) oraz obowiązującymi normami i aprobatami technicznymi, z zasadami rzetelnej wiedzy technicznej oraz z opracowanym projektem budowlanym pt. Projekt budowlany został wykonany przez, data
4. Inwestor zobowiązany jest w szczególności:
 - 4.1 Poinformować ENEA Operator o zakresie i planowanym terminie niezbędnych wyłączeń w sieci elektroenergetycznej ENEA Operator, celem ostatecznego ich uzgodnienia w terminie co najmniej 60 dni dla sieci wysokiego napięcia (WN), a dla sieci średniego napięcia (SN) i niskiego napięcia (nN) co najmniej 14 dni przed planowanym rozpoczęciem realizacji prac. ENEA Operator zastrzega sobie prawo zmiany uzgodnionych terminów wyłączeń/ lub nie wyrażenia zgody na wyłączenie, w następujących przypadkach:
 - a) możliwości wykonania prac w technologii Prac Pod Napięciem,
 - b) wystąpienia klęski żywiołowej,
 - c) decyzji Operatora Systemu Dystrybucyjnego lub Przesyłowego,
 - d) awarii w sieci elektroenergetycznej,
 - e) zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego,
 - f) gdy aktualna sytuacja ruchowa nie będzie pozwalała na dokonanie wyłączenia.
 - 4.2. Zgłosić do ENEA Operator roboty ulegające zakryciu dotyczące przebudowywanej sieci elektroenergetycznej - do sprawdzenia w trakcie lub bezpośrednio po ich wykonaniu.
 - 4.3. Zapewnić nadzór inwestorski.
 - 4.4. Wykonać na własny koszt naprawę jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.

- 4.5. Uregulować sprawy związane z zajęciem pasa drogowego i pokryć koszty z tym związane.
- 4.6. Wykonać inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej 15kV, dokonać zmian w ewidencji geodezyjnej w związku z likwidacją kolizji oraz dostarczyć dokumentację geodezyjną zgodną z Załącznikiem nr 2.
- 4.7. Materiały z demontażu, których właścicielem jest ENEA Operator sp. z o.o., należy zdać w pakietach transportowych do Rejonu Dystrybucji Wolsztyn albo winne wskazane przez miejsce.
- 4.8. Zutilizować materiały nie podlegające odzyskowi, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami i przedłożyć w ENEA Operator dokumenty, potwierdzające dokonanie utylizacji. Szczegóły w tym zakresie uzgodnić w formie pisemnej z Rejonem Dystrybucji Wolsztyn.
- 4.9. Pokryć koszty regulacji stanu prawnego, w tym koszty notarialne i sądowe ustanowienia ograniczonego prawa rzeczowego w postaci służebności przesyłu gdy likwidacja kolizji dotyczy infrastruktury elektroenergetycznej z uregulowanym na rzecz ENEA Operator tytułem prawnym do nieruchomości.
- 4.10. Prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, zgodnie z zapisami przedstawionymi w załączniku nr 4.
W przypadku zastosowania wyłączenia, konieczne jest uzyskanie zgody ENEA Operator, wraz z uzgodnieniem czasu wyłączenia zgodnie z ust. 4.1. oraz zachowanie odpowiednich procedur związanych z powiadomieniem odbiorców. Czas i zasięg wyłączeń dla sieci SN i nn powinien zostać zminimalizowany poprzez wprowadzenie połączeń obejściowych, bądź poprzez zasilanie z dodatkowych źródeł energii.
- 4.11. Prace na sieci niskiego napięcia należy wykonać podstawowo w technologii Prac Pod Napięciem. Inwestor musi dysponować osobami uprawnionymi i upoważnionymi przez ENEA Operator do wykonywania prac w technologii prac pod napięciem, z podaniem daty wydania upoważnienia do Prac Pod Napięciem, zakresu posiadanych uprawnień do prac pod napięciem, numeru i daty ważności świadectwa kwalifikacyjnego E i D. Lista ta będzie stanowiła Załącznik nr 5 do umowy. Wszelkie zmiany na tej liście będą wymagały pisemnego zatwierdzenia przez ENEA Operator pod rygorem nieważności. Wykonawca nie będzie mógł dopuścić do wykonywania prac osób niewskazanych na ww. liście.
5. Inwestor zobowiązany jest dostarczyć następujące dokumenty:
 - 5.1. Kopię ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę oraz kosztorys inwestorski dotyczący wyłącznie przedmiotu umowy - przed przystąpieniem do prac.
 - 5.2. Protokół z odbioru robót ulegających zakryciu.
 - 5.3. Dokumentację powykonawczą w wersji papierowej i elektronicznej oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej, wykonaną zgodnie z Załącznikiem nr 2.
 - 5.4. Oświadczenia, że zostały zaspokojone wszelkie roszczenia osób trzecich w związku z realizacją przedmiotu niniejszej umowy.
 - 5.5. Protokoły z odbioru naprawy jezdni i chodników oraz innych elementów infrastruktury uszkodzonych lub naruszonych w czasie wykonywania prac.
 - 5.6. 3 egz. protokołu zdawczo – odbiorczego, o którym mowa w §5 ust. 4.
 - 5.7. Dowód zdania materiałów z demontażu.
 - 5.8. Dowód potwierdzający dokonanie utylizacji.
 - 5.9. W przypadku lokalizacji urządzeń w pasie drogowym, gdy przebudowa będzie realizowana w sposób inny aniżeli z art. 32 Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2015r. poz. 460 z późn. zm.) Inwestor dostarczy zezwolenie (ostateczną Decyzję) na rzecz ENEA Operator na umieszczenie, posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej 15kV w pasie drogowym. Inwestor powinien uzgodnić z ENEA

Operator szerokość pasa technicznego, jaki będą zajmowały przebudowane urządzenia elektroenergetyczne w pasie drogowym przed złożeniem wniosku o wydanie decyzji przez właściwego zarządcę drogi.

- 5.10. Przed rozpoczęciem robót, oświadczenie, że pracownicy będący wykonywać zakres prac objęty umową na likwidację kolizji zapoznali się z regulacjami wewnętrznymi obowiązującymi w ENEA Operator w zakresie organizacji bezpiecznej pracy, są im zrozumiałe i zobowiązują się je stosować.
6. Inwestor zobowiązuje się wykonać przedmiot umowy na własny koszt zgodnie z pozwoleniem na budowę, zatwierdzoną dokumentacją techniczną, obowiązującymi przepisami, normami, zasadami współczesnej wiedzy technicznej oraz przepisami prawa budowlanego. Inwestor może zlecić na własny koszt oraz na własną odpowiedzialność realizację tego zadania wyspecjalizowanemu podmiotowi spełniającemu wymogi, o których mowa w ust. 4.
7. Inwestor zobowiązuje się pokryć szkody wyrządzone ENEA Operator z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania niniejszej umowy. Wobec osób trzecich Inwestor odpowiada za szkody powstałe w związku z realizacją niniejszej umowy na zasadach ogólnych.
8. W przypadku przebiegu infrastruktury elektroenergetycznej przez nieruchomości, do których tytuł prawny przysługuje Inwestorowi lub osobom trzecim (*za wyjątkiem pasa drogowego i obszarów objętych pozwoleniem wodnoprawnym*) Inwestor zobowiązuje się dostarczyć do ENEA Operator (Oddział Dystrybucji Zielona Góra/ Wydział Nieruchomości Sieciowych) oświadczenia osób, które posiadają tytuł prawny do przedmiotowych nieruchomości (*właścicieli, użytkowników wieczystych*) w formie aktu notarialnego wraz z załącznikiem graficznym o ustanowieniu na rzecz ENEA Operator, na czas nieoznaczony ograniczonego prawa rzeczowego w postaci nieodpłatnej służebności przesytu na nieruchomości/ciach (*pasy techniczne o szerokości nie mniejszej niż 1 m dla każdego istniejącego/układanego kabla/linii napowietrznej licząc po 0,5 m z każdej strony*, na której/ych będą posadowione urządzenia infrastruktury elektroenergetycznej).
- Zakres ww. prawa będzie polegał na korzystaniu przez ENEA Operator z nieruchomości zgodnie z przeznaczeniem znajdujących się na tej nieruchomości urządzeń energetycznych, obejmującym w szczególności władanie, używanie i korzystanie z urządzeń elektroenergetycznych oraz prawie swobodnego dostępu i dojazdu do tych urządzeń wszelkimi środkami transportu pracowników służb eksploatacyjnych w celu usuwania awarii, wykonywania prac eksploatacyjnych i konserwatorskich, remontowych, modernizacji, wymiany urządzeń i przewodów, dokonywania kontroli i przeglądów urządzeń, oraz wyprowadzania nowych obwodów energetycznych z urządzeń już istniejących.
9. Inwestor dostarczy aktualny odpis z księgi wieczystej, z którego będzie wynikało, iż ograniczone prawo rzeczowe, o którym mowa w ust. 8, zostało ujawnione w księdze prowadzonej dla obciążonej nieruchomości.
10. Inwestor ponosi odpowiedzialność za ewentualne wady prawne uzyskanych tytułów prawnych do korzystania z nieruchomości. W razie niewykonania przez Inwestora zobowiązań określonych w ust.8 i 9 i skierowania wobec ENEA Operator roszczeń, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie roszczenia kierowane wobec ENEA Operator.
11. Dokumenty, o których mowa w § 2 ust.5 pkt.5.2. - 5.9. i w ust.8 oraz ust.9 należy dostarczyć najpóźniej do dnia dokonania odbioru końcowego przedmiotu umowy. Protokół odbioru będzie obejmował nie tylko stwierdzenie prawidłowości wykonania przedmiotu umowy pod względem technicznym, ale także formalnym, czyli w zakresie obowiązków Inwestora dotyczących uzyskania stosownych dokumentów, uzgodnień umów i oświadczeń.
12. Inwestor zobowiązuje się zakończyć budowę zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane (tekst jednolity: Dz. U. z 2016r. poz. 290 z późn. zm.), tj. zawiadomić właściwy organ nadzoru budowlanego o zakończeniu budowy oraz uzyskać ostateczną decyzję o pozwoleniu na użytkowanie.

13. Inwestor udziela 60 miesięcznej gwarancji jakości na roboty wykonane w ramach realizacji niniejszej umowy. Bieg okresu gwarancji rozpoczyna się od dnia zakończenia odbioru robót, potwierdzonego protokołem odbioru, z wynikiem pozytywnym.
14. W przypadku likwidacji kolizji będącej przedmiotem niniejszej umowy, na obszarach określonych jako „wody płynące”, ich udostępnienie odbędzie się zgodnie z ustawą Prawo wodne z dnia 18 lipca 2001 r. (Dz. U. z 2015r. nr 469 – tekst jednolity).

§ 3

1. Termin rozpoczęcia i zakończenia realizacji umowy Inwestor uzgodni z ENEA Operator, przy czym termin zakończenia prac objętych niniejszą umową nie może być późniejszy aniżeli termin wskazany w ust.2.
2. Wykonanie umowy nastąpi do dnia
3. ENEA Operator zobowiązuje się:
 - 3.1. Dotrzymać uzgodnionych terminów wyłączeń w sieci elektroenergetycznej zgodnie z dostarczonym harmonogramem prac, za wyjątkiem sytuacji wskazanych w §2 ust. 4.1.
 - 3.2. Pokryć koszty związane z wykonaniem pomiarów powykonawczych nowo ułożonych odcinków kabli SN i przygotowaniem oraz likwidacją miejsca prac dotyczących realizacji przedmiotu umowy przez jednostki organizacyjne ENEA Operator nie więcej niż 3. W przypadku, gdy zajdzie konieczność przygotowania oraz likwidacji miejsca prac, o których mowa w zdaniu poprzednim, więcej niż 3, koszty z tym związane ponosi Inwestor.
 - 3.3. Pokryć koszty notarialne i sądowe oraz koszty wynagrodzenia za ustanowienie ograniczonego prawa rzeczowego w postaci służebności przesyłu, ustalone na podstawie wyceny sporządzonej przez biegłego rzeczoznawcę, o którym mowa w § 2 ust.8. pod warunkiem, że zostały one uzgodnione i zaakceptowane przez z ENEA Operator (Oddział Dystrybucji Zielona Góra, Wydział Nieruchomości Sieciowych) z wyłączeniem sytuacji wskazanych w §2 ust. 5.9.
4. ENEA Operator przysługuje prawo do wykonania kontroli robót związanych z przebudową sieci w trakcie ich wykonywania, szczególnie prac w pobliżu urządzeń energetycznych, które sąsiadują z przebudowywaną siecią.
5. W przypadku, gdy w trakcie wykonywania prac przez Inwestora, ENEA Operator stwierdzi rażące zaniedbania mogące wpływać na niezawodność pracy sieci, ENEA Operator przysługuje prawo żądania przerwania ze skutkiem natychmiastowym wykonywania prac przez Inwestora, a także podjęcia we własnym zakresie wszelkich działań niezbędnych do przywrócenia prawidłowej pracy sieci.
6. W przypadku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust.5, Inwestor zobowiązuje się pokryć wszelkie koszty z tego wynikające.

§ 4

1. Ze strony ENEA Operator (*Rejon Dystrybucji Wolsztyn*) koordynatorem prac jest/prowadzącym zadanie: tel.
2. Ze strony Inwestora osobą upoważnioną do bieżącej koordynacji realizacji umowy jest: tel.

§ 5

1. Inwestor zrzeka się wszelkich roszczeń wobec ENEA Operator z tytułu zwrotu kosztów poniesionych na realizację przedmiotu niniejszej umowy.

2. Inwestor oświadcza, że posiada niezbędne pozwolenia i zezwolenia wynikające z prawa budowlanego na realizację prac będących przedmiotem niniejszej umowy.
3. Strony uzgadniają, że szacunkowa wartość przebudowywanej infrastruktury elektroenergetycznej (uwzględniająca między innymi koszt dokumentacji, uzgodnień itp.) wynosizł *netto/brutto (brutto dla osób niebędących podatnikiem VAT)** (słownie:).
4. Nowo wybudowane elementy infrastruktury elektroenergetycznej w zamian za zlikwidowane Inwestor przekaze nieodpłatnie ENEA Operator protokołem zdawczo – odbiorczym, zgodnie z Załącznikiem nr 3 do umowy. Protokół zdawczo – odbiorczy musi określać wartość rzeczywiście poniesionych przez Inwestora nakładów na przekazywaną infrastrukturę, jej charakterystykę techniczną i ilościową. Podatek VAT zostanie uregulowany przez Inwestora zgodnie z obowiązującymi przepisami.
5. Protokół zdawczo – odbiorczy, o którym mowa powyżej, Inwestor zobowiązany jest dostarczyć przed podłączeniem nowo wybudowanych elementów infrastruktury elektroenergetycznej do sieci.
6. Likwidacja kolidujących elementów infrastruktury elektroenergetycznej winna nastąpić przed dniem ostatecznego odbioru końcowego w terminie uzgodnionym z ENEA Operator.
7. ENEA Operator oświadcza, że jest właścicielem urządzeń będących w kolizji z planowaną inwestycją. Oświadcza również, że po pozytywnym odbiorze technicznym przejmie na własność protokołem zdawczo-odbiorczym od Inwestora elementy infrastruktury elektroenergetycznej powstałe w wyniku likwidacji kolizji określone w § 2 umowy, a Inwestor zobowiązuje się takowym protokołem infrastrukturę przekazać.

§ 6

1. Odbiór końcowy przedmiotu umowy zostanie przeprowadzony zgodnie z obowiązującymi w ENEA Operator regulacjami wewnętrznymi.
2. W skład Komisji odbioru technicznego wejdzie przedstawiciel **Inwestora**.
3. W przypadku nie zrealizowania przez Inwestora obowiązków wynikających z umowy, w szczególności z § 2 ust.5 lub ust.9 przewodniczący komisji odbioru ma prawo nie przystąpić do odbioru końcowego robót. W powyższej sytuacji przewodniczący komisji winien sporządzić stosowną notatkę na tę okoliczność. Notatka ta podlega zatwierdzeniu przez ENEA Operator. O fakcie odmowy przystąpienia do odbioru końcowego i jego powodów przewodniczący komisji winien powiadomić Inwestora. Nie dokonanie odbioru z przyczyn określonych w niniejszym ustępie nie stanowi opóźnienia z winy ENEA Operator.
4. W razie stwierdzenia podczas odbioru końcowego wad i usterek lub innych naruszeń postanowień niniejszej umowy, ENEA Operator uprawniona będzie według swojego wyboru do:
 - 4.1. Odmowy dokonania odbioru przedmiotu umowy do czasu usunięcia wad i usterek.
 - 4.2. Odbioru przedmiotu umowy wraz z wyznaczeniem terminu dla usunięcia stwierdzonych wad i usterek.
5. Inwestor zapłaci na rzecz ENEA Operator karę umowną za każdy rozpoczęty dzień zwłoki lub opóźnienia w usunięciu wad i usterek stwierdzonych przy odbiorze lub zgłoszonych w okresie gwarancji (licząc od terminu wyznaczonego przez ENEA Operator na usunięcie wad i usterek)

w wysokości 0,1 % wartości wskazanej w §5 przebudowy objętej umową. łączna suma kar umownych nie może przekroczyć 10 % wartości wskazanej w §5 przebudowy objętej umową.

6. W przypadku rażącego naruszenia przez Inwestora postanowień niniejszej umowy, zaprzestania realizacji rozpoczętej już przebudowy sieci elektroenergetycznej przez okres przekraczający 7 dni, ENEA Operator będzie miała prawo odstąpić od umowy (w terminie 30 dni od powzięcia wiadomości o ww. okolicznościach) i zakończyć przebudowę we własnym zakresie lub powierzyć przebudowę stronie trzeciej oraz żądać pokrycia przez Inwestora wszystkich kosztów, w tym dodatkowych kosztów wynikających z takiej zmiany. Ponadto w takim przypadku Inwestor zobowiązany jest zapłacić ENEA Operator karę umowną w wysokości 20% ostatecznej wartości przebudowanej sieci elektroenergetycznej.
7. Wskazane wyżej kary umowne nie wyłączają odpowiedzialności Inwestora za powstanie szkody z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy.
8. Protokół odbioru podpisany i zatwierdzony przez ENEA Operator, Przewodniczący komisji doręcza Inwestorowi w terminie 14 dni roboczych od zatwierdzenia.
9. Przewodniczący komisji lub wyznaczony przez niego członek komisji powołanej do dokonania odbioru końcowego zobowiązany jest do dostarczenia protokołu odbioru końcowego do ENEA Operator Oddział Dystrybucji Zielona Góra Wydział Utrzymania Sieci.

§ 7

1. Wszelkie zmiany i uzupełnienia treści niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust.2.
2. Zmiany adresu Stron, osób koordynujących nie stanowią zmiany umowy i nie wymagają zawierania dodatkowych aneksów. O powyższych zmianach Strony powiadamiają się wzajemnie w formie pisemnej.

§ 8

1. W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowania obowiązujące przepisy, w szczególności przepisy Kodeksu Cywilnego oraz Prawa budowlanego.
2. Spory, jakie mogą wynikać między stronami z niniejszej umowy będą rozpatrywane przez właściwy Sąd w Zielonej Górze.

§ 9

Umowę niniejszą sporządzono na piśmie w trzech. jednobrzmiących egzemplarzach – dwa dla **ENEA Operator**, jeden dla **Inwestora**.

§ 10

1. Strony zobowiązują się wzajemnie do zachowania w poufności wszelkich informacji, jakie uzyskały w związku z zawarciem, wykonaniem i rozwiązaniem Umowy, co do których mogą powziąć podejrzenie, iż są poufnymi informacjami handlowymi lub że jako takie są traktowane przez drugą Stronę, albo zostały określone przez tę Stronę jako poufne lub stanowiące tajemnice przedsiębiorstwa ENEA Operator lub Inwestora.
2. W razie jakichkolwiek wątpliwości, co do charakteru danej informacji, przed jej ujawnieniem lub uczynieniem dostępną Strona zwróci się do drugiej Strony o wskazanie czy informację tą ma traktować jako poufną.

§ 11

Inwestor ma obowiązek:

1. Wykorzystania wszelkich informacji sensytywnych przekazanych lub udostępnionych przez ENEA Operator Sp. z o.o. (według wykazu informacji sensytywnych) jedynie do celów realizacji zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy oraz nieudostępniania ich osobom trzecim ani niepublikowania w jakiegokolwiek formie w całości lub części,
2. Odpowiednio zabezpieczyć, chronić oraz zniszczyć lub zwrócić natychmiast po zakończeniu realizacji zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy (tj. również trwale usunąć z systemów informatycznych), informacje sensytywne uzyskane od ENEA Operator Sp. z o.o.

Załączniki:

1. Warunki likwidacji kolizji 06/RD-1/2017
2. Wymagania dotyczące pozyskania wtórników projektowych i współrzędnych obiektów energetycznych.
3. Wzór protokołu zdawczo-odbiorczego.
4. Załącznik nr 4

ENEA Operator

Inwestor:

.....

.....