

CENTRALNY REJESTR UMÓW
URZĘDU MIEJSKIEGO W BIERUNIU
001268
IMIR 12014

ANEKS nr 1

z dnia 17 lipca 2014 r.

do POROZUMIENIA 233/2012

zawartego w Gliwicach w dniu 24 lutego 2009 r. pomiędzy:

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna (poprzednio działająca pod firmą TAURON Dystrybucja GZE Spółka Akcyjna) zwaną w dalszej treści Porozumienia „TD”, reprezentowaną przez:

1. **Irys Podloch** - **Pełnomocnika TAURON Dystrybucja S.A.**

którzy oświadczają, co następuje:

1. nazwa spółki, siedziba i adres:
TAURON Dystrybucja S.A.
31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 11,
2. nazwa, siedziba i adres oddziału spółki w zakresie działalności, którego zawierane jest porozumienie: **TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach**
44-100 Gliwice, ul. Portowa 14a
3. oznaczenie sądu rejestrowego i numer, pod którym spółka jest zarejestrowana:
Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego nr KRS 0000073321
4. kapitał zakładowy: **511 974 935,12 zł** (wpłacony)
5. NIP: **611-02-02-860**

a

Gminą Bieruń z siedzibą Urzędu Gminy Bieruń 43-150 Bieruń, ul. Rynek 14, NIP: zwanym w dalszej treści niniejszego porozumienia „Inwestorem” reprezentowanym przez:

1. Burmistrza Miasta - mgr inż. Bernarda Pustelnika
2. -

§ 1

Treści § 3 ust 1:

„Inwestor zobowiązuje się, na własny koszt i ryzyko, do przeniesienia obiektu z dotychczas zajmowanego miejsca, na miejsce nie kolidujące z planowaną przez niego przebudową drogi – w terminie do dnia.”

ust 3:

„Przeniesie obiektu na miejsce niekolidujące z planowaną budową (przebudową/rozbudową) drogi polegać będzie przebudowie urządzeń elektroenergetycznych zgodnie z wydanymi przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. warunkami przebudowy obiektu nr TSGZE/NTY/233/107/2012 z dnia 12.05.2012.”

otrzymuje nowe, następujące brzmienie:

ust 1:

„Inwestor zobowiązuje się, na własny koszt i ryzyko, do przeniesienia obiektu z dotychczas zajmowanego miejsca, na miejsce nie kolidujące z planowaną przez niego przebudową drogi – w terminie do dnia **31.12.2015 r.**”

ust.3:

„Przeniesie obiektu na miejsce niekolidujące z planowaną przebudową drogi polegać będzie na przebudowie urządzeń elektroenergetycznych zgodnie z wydanymi przez **TD** warunkami przebudowy obiektu nr TSGZE/NTY/233/107/2012 z dnia 12.05.2012. oraz Prolongatą z dnia 17.07.2014 r.”

§ 2

Pozostałe postanowienia porozumienia pozostają bez zmian.

§ 3

1. Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania.
2. Wszelkie zmiany u uzupełnienia aneksu wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. Aneks sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym dla każdej ze stron.

TD

INWESTOR

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik


Grzegorz Szremski

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik


Irys Podloch

z upoważnienia
SKARBNIKA MIASTA

mgr Anna Wróbel

BURMISTRZ MIASTA

mgr inż. BERNARD PUSTELNIK


RADCA PRZEMYSŁOWY

Adam Zug


INSPEKTOR NADZORU

mgr inż. JERZY KOKOSZKA
upr. budowlane nr 230/87
w zakresie instalacji i sieci elektrycznych

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Kilinska 101/101
ul. Piłsudskiego 145, 44-100 Gliwice
Poczta Polska 02-201
tel. 22 3919 100
fax 22 3919 101

Tychy, 17.07.2014r.

TDSO11/DZU/TY/TZ/187/2014



**AUTOSTRADA II Sp. z o.o.
Biuro Projektów.**

Ul. 73 Pułku Piechoty 1

40 -467 KATOWICE.

Dotyczy: **prolongaty warunków przebudowy i zabezpieczenia sieci napowietrznej i kablowej kabli niskiego napięcia i 20 kV kolidujących z przebudową ul. Kolejowej w Bieruniu.**

W odpowiedzi na pismo z dn. 04.07.2014 r. informujemy, że **przedłużamy ważność warunków przebudowy i zabezpieczenia sieci elektroenergetycznych SN i nN kolidujących z przebudową ul. Kolejowej w Bieruniu wydanych pismem TSGZE/ NTY/ TZU/ M /233/107/ 2012 z dn. 12.05.2012 do dnia 31.12.2015 r.**

Aneks do porozumienia kolizyjnego przygotowanego na podstawie zaktualizowanych warunków przebudowy j.w. zostanie wysłany na adres inwestora: Gmina Bieruń, 43-150 Bieruń, ul. Rynek 14.

W sprawie szczegółów prosimy o kontakt z Tadeuszem Żurawskim.

Dział Utrzymania Sieci / DZU/ tel. 30 32 390 lub tel. kom.508 00 61 63.

Adres do korespondencji: Biuro Obsługi Klientów Katowice, ul. Widok 19, 40 -118 Katowice.

Z poważaniem

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik

Tadeusz Żurawski

Kopia: DZU

POROZUMIENIE 233/2012

zawarte w Gliwicach w dniu 24 maja 2012 r., pomiędzy:

TAURON Dystrybucja GZE Spółka Akcyjna zwaną w dalszej treści Porozumienia **TAURON Dystrybucja GZE S.A.**, reprezentowaną przez:

1. **Janusza Turkowskiego** - **Pełnomocnika TAURON Dystrybucja GZE S.A.**

którzy/który oświadczają, co następuje:

1. firma spółki: TAURON Dystrybucja GZE Spółka Akcyjna;
2. siedziba: Gliwice;
3. adres spółki: 44-100 Gliwice, ul. Portowa 14a;
4. oznaczenie sądu rejestrowego i numer, pod którym spółka jest zarejestrowana: Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy nr KRS 0000267957;
5. kapitał zakładowy: 2 642 887 000,00 zł. – wpłacony w całości;
6. NIP: 631-250-98-63.

a

Gminą Bieruń z siedzibą Urzędu Gminy Bieruń 43-150 Bieruń, ul. Rynek 14, NIP: 646-10-15-103, zwanym w dalszej treści niniejszego porozumienia „**Inwestorem**” reprezentowanym przez:

1. Burmistrza Miasta - mgr inż. Bernarda Pustelnika
2. -

§1

Przedmiotem Porozumienia jest określenie zasad przeniesienia, stanowiących własność TAURON Dystrybucja GZE S.A. następujących urządzeń elektroenergetycznych:

1) Sieci SN i nN

posadowionych na nieruchomości w Bieruniu przy ulicy Kolejowej, stanowiącej działkę o numerze ewidencyjnym wg. Załącznika nr 1..., dla której w Sądzie Rejonowym wg. Załącznika nr 2 prowadzona jest księga wieczysta KW nr wg. Załącznika nr 2..., zwanych dalej „obiektem”.

§2

1. Inwestor oświadcza, że aktualna lokalizacja obiektu, koliduje z zamierzoną przez niego inwestycją – przebudową ul. Kolejowej.
2. TAURON Dystrybucja GZE S.A. oświadcza, że istnieje możliwość zmiany lokalizacji obiektu w miejsce, umożliwiające planowaną przez Inwestora przebudowę, o której mowa w ust. 1. - znajdujące się na Nieruchomości położonej w Bieruniu przy ulicy Kolejowej stanowiącej działkę o numerze ewidencyjnym wg. Załącznika 1..., dla której w Sądzie Rejonowym wg. Załącznika 2... prowadzona jest księga wieczysta KW nr wg. Załącznika 2... („Nieruchomość”). Inwestor oświadcza, iż Nieruchomość jest przedmiotem własności/użytkowania wieczystego* Inwestora.

§3

1. Inwestor zobowiązuje się, na własny koszt i ryzyko, do przeniesienia obiektu z dotychczas zajmowanego miejsca, na miejsce nie kolidujące z planowaną przez niego przebudową drogi – w terminie do dnia.
2. Miejsce, na które zostanie przeniesiony obiekt będzie szczegółowo określone przez przedstawicieli Stron w terenie i w projekcie budowlano - wykonawczym zaakceptowanym przez TAURON Dystrybucja GZE S.A..
3. Przeniesie obiektu na miejsce niekolidujące z planowaną budową (przebudową/rozbudową) drogi polegać będzie na przebudowie urządzeń elektroenergetycznych zgodnie z wydanymi przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. warunkami przebudowy obiektu nr TSGZE/NTY/233/107/2012 z dnia 12.05.2012.

§4

1. TAURON Dystrybucja GZE S.A. zobowiązuje się przystąpić do odbioru technicznego przeniesionego obiektu w terminie do 14 dni od pisemnego zgłoszenia przez Inwestora faktu zakończenia prac i złożenia niezbędnych dokumentów. Odbiór, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym może być dokonany wyłącznie przez osoby posiadające upoważnienie TAURON Dystrybucja GZE S.A. do dokonania takiego odbioru.

40
13
11

1

2. W przypadku stwierdzenia w trakcie odbioru przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. wad przeniesionego obiektu, Inwestor ma obowiązek niezwłocznego ich usunięcia.
3. W przypadku nie usunięcia wad w terminie 14 dni od dnia otrzymania przez Inwestora powiadomienia o ich stwierdzeniu TAURON Dystrybucja GZE S.A. może usunąć wady we własnym zakresie na koszt **Inwestora**.
4. W razie stwierdzenia wad niemożliwych do usunięcia lub których usunięcie jest znacznie utrudnione lub ekonomicznie nieopłacalne, **Inwestor** przebuduje wadliwe urządzenia na swój koszt i ryzyko, w terminie uzgodnionym przez **Strony**.
5. W przypadku i w zakresie w jakim przeniesienie Obiektu nie powoduje konieczności jednoczesnego usunięcia Obiektu lub jego części z pierwotnego miejsca powodującego kolizję o której mowa w §2, Inwestor może przystąpić do usuwania obiektu z tego miejsca, dopiero po pozytywnym bezusterkowym odbiorze przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. urządzeń elektroenergetycznych przebudowanych zgodnie z niniejszym Porozumieniem.

§5

1. Po zakończeniu prac określonych w §3 ust. 1 Inwestor przekaze całość dokumentacji technicznej dotyczącej przeniesionego obiektu (w tym geodezyjnej dokumentacji powykonawczej, której wzór został szczegółowo określony w **Załączniku nr 1** do niniejszego Porozumienia oraz pomiarów wyładowań niepełnych dla linii SN) uzyskanej w związku z przeniesieniem obiektu, wraz z ewentualną decyzją o pozwoleniu na budowę, oraz decyzją dotyczącą wyrażenia zgody na zlokalizowanie obiektu w pasie drogowym.
2. Nie później niż w terminie 10 dni roboczych przed planowanym terminem podania napięcia Inwestor zobowiązany jest do dostarczenia TAURON Dystrybucja GZE S.A., w wersji papierowej, dokumentacji wchodzącej w skład Tomu rozruchowego - **Tom R**, opracowanej zgodnie z wytycznymi stanowiącymi **Załącznik nr 2** do niniejszego Porozumienia.

§6

1. Dostarczone przez Inwestora egzemplarze dokumentacji, o której mowa w § 5 ust 1 i 2 (dalej „Dokumentacja”) stają się własnością TAURON Dystrybucja GZE S.A. z datą ich wydania; w przypadku ich ewentualnego uszkodzenia lub zniszczenia Inwestorowi nie przysługują wobec TAURON Dystrybucja GZE S.A. żadne roszczenia z tego tytułu.
2. Z chwilą wydania egzemplarzy Dokumentacji lub którejkolwiek jej części Inwestor przenosi **nieodpłatnie** na TAURON Dystrybucja GZE S.A. S.A. autorskie prawa majątkowe do Dokumentacji. Przeniesienie autorskich praw majątkowych dotyczy następujących pól eksploatacji:
 - 1) utrwalanie oraz zwielokrotnianie dowolną techniką (również magnetyczną i cyfrową), niezależnie od standardu systemu i formatu, w połączeniu z tekstem i obrazami bądź bez, w tym także utrwalanie i zwielokrotnianie techniką multimedialną (w dziełach multimedialnych) i poligraficzną (w tym drukarską, reprograficzną);
 - 2) wprowadzanie do pamięci komputera, wprowadzanie do sieci komputerowych i udostępnianie w postaci cyfrowej;
 - 3) wprowadzanie egzemplarzy do obrotu (w tym zbywanie), użyczenie, najem i dzierżawa egzemplarzy jak i ich zwielokrotnienie;
 - 4) publiczne prezentowanie, wykonywanie, wystawianie, wyświetlanie, odtwarzanie oraz nadawanie i reemitowanie, a także wykorzystanie w materiałach poligraficznych - w taki sposób, aby każdy mógł mieć dostęp w miejscu i w czasie przez siebie wybranym;
 - 5) wykorzystanie na terenie użytkowanych przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. oraz przez jego klientów obiektów w nieograniczonym zakresie;
3. Inwestor oświadcza, że w dacie przekazania TAURON Dystrybucja GZE S.A. Dokumentacji będzie posiadał wyłączne majątkowe prawa autorskie do Dokumentacji, oraz że prawa te nie są obciążone jakimikolwiek roszczeniami lub prawami osób trzecich. W przypadku zgłoszenia przez osoby trzecie w tym twórców Dokumentacji wobec TAURON Dystrybucja GZE S.A. jakichkolwiek roszczeń dotyczących praw autorskich do Dokumentacji bądź zakresu jej wykorzystania, Inwestor zobowiązuje się udzielić TAURON Dystrybucja GZE S.A. wszelkiej niezbędnej i żądanej przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. pomocy oraz zaspokoić powyższe roszczenia bądź zwrócić TAURON Dystrybucja GZE S.A. wszelkie kwoty i koszty związane z zaspokojeniem tych roszczeń przez TAURON Dystrybucja GZE S.A.

4. Inwestor zapewnia, iż twórca Dokumentacji wyrazi zgodę na zmiany, adaptacje lub aktualizacje Dokumentacji w celu dokonania zmian, adaptacji lub modernizacji obiektu wykonanego na jej podstawie bądź w niej wskazanego oraz modyfikowanie, adaptowanie i łączenie Dokumentacji z innymi dokumentami, a także zastosowanie, eksploatację i zbycie takich opracowań oraz ponosi odpowiedzialność w przypadku braku powyższej zgody.
5. TAURON Dystrybucja GZE S.A. ma prawo modyfikowania, adaptowania i łączenia Dokumentacji objętej umową z innymi dokumentami lub wykorzystywania na każdym ze wskazanych pól eksploatacji osobno, przy czym regulacje niniejszego paragrafu dotyczą zarówno oryginałów Dokumentacji, jak i egzemplarzy zwielokrotnień. TAURON Dystrybucja GZE S.A. przysługuje nieograniczone ilościowo, czasowo i terytorialnie wyłączne prawo udzielania autorskich praw zależnych do Dokumentacji i zezwalania na wykonywanie takich praw.

§7

Strony oświadczają, iż w związku z wykonaniem niniejszego Porozumienia nie dochodzi do zmian własnościowych dotyczących przenoszonego obiektu, a TAURON Dystrybucja GZE S.A. nadal pozostaje jego właścicielem.

§8

1. Inwestor zobowiązany jest do zapewnienia TAURON Dystrybucja GZE S.A. prawa do korzystania z Nieruchomości, na której zostanie zlokalizowany obiekt po jego przeniesieniu, a w szczególności swobodnego dostępu do urządzeń elektroenergetycznych w celu ich eksploatacji, napraw, remontów i usuwania awarii.
2. Inwestor obowiązany jest zadośćuczynić uznanym przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. roszczeniom osób trzecich związanym ze szkodami powstałymi w związku z dokonaniem prac określonych w §3 oraz utrudnieniami spowodowanymi pozostawieniem urządzeń na nieruchomości, na które przeniesiony zostanie obiekt.
3. W razie naruszenia powyższego obowiązku, TAURON Dystrybucja GZE S.A. przysługuje prawo dochodzenia od Inwestora odszkodowania.

§9

1. Strony wyznaczają następujące osoby do dokonywania ustaleń roboczych w zakresie wykonania niniejszego Porozumienia:
 - 1) Inwestor – Pana/Panią Jerzy Kokoszka..... – tel. 795560341....., e-mail. jerzy.kokoszka@um.bierun.p
 - 2) TAURON Dystrybucja GZE S.A. – Pana Tadeusza Żurawskiego – tel. (32) 3032 390, e-mail; tadeusz.zurawski@tauron-dystrybucja.pl
2. Osoby wymienione w ust. 1 powyżej nie są umocowane do dokonywania jakichkolwiek zmian w treści Porozumienia.
3. Każda ze Stron może w dowolnym czasie zmienić swojego przedstawiciela, o którym mowa w ust. 1 powyżej, powiadamiając o tym pisemnie drugą Stronę. Zmiana przedstawiciela jest skuteczna z chwilą doręczenia stronie przeciwnej powiadomienia, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym i nie wymaga aneksu do Porozumienia.

§10

1. W sprawach nieuregulowanych Porozumieniem mają zastosowanie przepisy Kodeksu cywilnego i ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2007r. Nr 19, poz. 115 z późn. zmianami).
2. Spory mogące wyniknąć w związku z wykonywaniem postanowień niniejszego Porozumienia rozstrzygane będą przez właściwy sąd powszechny.

§11

1. Wszelkie zmiany lub uzupełniania niniejszego Porozumienia wymagają zachowania formy pisemnej pod rygorem nieważności.
2. Inwestor zobowiązuje się pisemnie powiadomić TAURON Dystrybucja GZE S.A. o zmianie adresu, pod rygorem skuteczności doręczeń, pod adres wskazany we wstępie niniejszego Porozumienia.

§12

Porozumienie zostało sporządzone w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym dla każdej ze Stron.

Załączniki:

1. Wzór geodezyjnej dokumentacji powykonawczej.
2. Wytyczne dla tomu rozruchowego.
3. Warunki przebudowy urządzeń elektroenergetycznych

INWESTOR

TAURON Dystrybucja GZE S.A.

BURMISTRZ MIASTA

[Signature]
mgr inż. BERNARD PUSTELNIK

PEŁNOMOCNIK

[Signature]
Janusz Turkowski

SKARBNIK MIASTA

[Signature]
mgr Danuta Żerdka

INSPEKTOR NADZORU

[Signature]
mgr inż. JERZY KOKOSZKA
upr. budowlane, nr 230/87
w zakresie instalacji i sieci elektrycznych

**Z-CO NACZELNIKA
WYDZIAŁU INWESTYCYJNYCH MIĘSKICH
I PRACOWNIKÓW**

[Signature]
mgr inż. ANDRZEJ BIALIK

RADCA PRAWNY

[Signature]
Krzysztof Zug

Strona 4 z 4

RADCA PRAWNY

[Signature]
Tomasz Nowak

WZ.WER.06.10.

*niepotrzebne skreślić

**ZAŁĄCZNIK NR 1
DO POROZUMIENIA 233/2012**

POWYKONAWCZA DOKUMENTACJA GEODEZYJNA

1. Wykonawca zobowiązany jest do wykonania i dostarczenia Zamawiającemu geodezyjnej dokumentacji powykonawczej, wykonanej w postaci papierowej – szkicu powykonawczego w 2 egz. oraz na nośnikach informatycznych w formacie shapefile, zgodnie z Modelem działania aplikacji dedykowanej pracom geodezyjnym określonym poniżej:
 - 1) Mechanizmy wymiany danych z jednostkami wykonawstwa geodezyjnego poprzez aplikację GEO wykorzystują jednolity model danych definiujący:
 - a) zakres obiektów podlegających inwentaryzacji,
 - b) atrybuty dla poszczególnych obiektów,
 - c) zakres dopuszczalnych wartości atrybutów,
 - d) warstwę pomiarową, która umożliwi przechowywanie wyników pomiarów geodezyjnych i stanowi warstwę referencyjną dla inwentaryzowanych obiektów.
 - 2) Technologia pozyskiwania danych geodezyjnych oparta jest na warstwach roboczych i szablonach. Szablony określają rodzaj, ilość format atrybutów dla danej warstwy. Warstwy robocze tworzone są na podstawie przygotowanych szablonów warstw: punktowej, liniowej i poligonowej.
 - 3) Dokumentacja geodezyjna wykonana w układzie 2000 będzie składała się z:
 - a) pliku tekstowego ze współrzędnymi geodezyjnymi,
 - b) warstw roboczych wykonanych na podstawie zdefiniowanych szablonów, zgodnie z aplikacją wspomagającą GEO,
 - c) dokumentacji powykonawczej (szkicu geodezyjnego) w postaci papierowej.
 - 4) Nośnik elektroniczny z operatem zawiera:
 - a) plik tekstowy ze współrzędnymi pomiaru o strukturze:

- NR_PUNKTU	- KOD_K1 (liczbowy lub znakowy)
- Y	- X
- KERG	- SP_POZYSK_
- UWAGI	

Sposób kodowania obiektów wg K-1 (liczbowo lub znakowo) musi być jednolity dla danego pliku. Dokładność współrzędnych: min 2 miejsca dziesiętne,

Kod	Znaczenie
O	Pomiar na osnowę i obliczenia, w tym pomiary GPS powiązane z osnową
A	Pomiar wykrywaczem przewodów
B	Dane branżowe
D	Digitalizacja mapy i wektoryzacja rastra mapy
F	Fotogrametria
G	GPS bez powiązania z osnową
I	Inne
M	Pomiar w oparciu o elementy mapy lub dane projektowe
N	Niepoprawne - brak miar kontrolnych, podejrzone lub oczywiście błędne
X	Nieokreślone, brak danych

b) pliki o rozszerzeniu *.dbf, *.shp, *.shx dla warstw:

- | | |
|-------------------------|-------------------------|
| - <u>ENERG@pomiar</u> | - <u>ENERG@mufy</u> |
| - <u>ENERG@szafka</u> | - <u>ENERG@sl nn sn</u> |
| - <u>ENERG@domiary</u> | - <u>ENERG@kable</u> |
| - <u>ENERG@linie np</u> | - <u>ENERG@rury</u> |
| - <u>ENERG@trafo</u> | - <u>ENERG@sl wn sn</u> |

2. Dokumentację, o której mowa w ust.1 Wykonawca przekaże Zamawiającemu wraz ze zgłoszeniem do odbioru.
3. Dokumentacja geodezyjna w zakresie geometrii i atrybutów musi być identyczna z treścią dokumentacji posiadającej klauzule ODGiK oraz spełniać wymogi Systemu SONET w odniesieniu do obsługi geodezyjnej prac inwestycyjnych, zaś termin zgłoszenia do odbioru wykonanych prac geodezyjnych musi być ten sam, co termin zgłoszenia do odbioru prac budowlano-montażowych.
4. Wykonawca zobowiązany jest do dostarczania dokumentacji geodezyjnej do ODGiK, w celu aktualizacji państwowych zasobów geodezyjnych, pod rygorem obciążeń, o których mowa w ust. 6 niniejszego paragrafu.
5. Wykonawca nie może bez zgody Zamawiającego dokonywać żadnych zmian w zawartości powykonawczej dokumentacji geodezyjnej przedkładanej do ODGiK celem aktualizacji państwowych zasobów geodezyjnych, w stosunku do dokumentacji przekazanej Zamawiającemu.
6. Stwierdzenie braków bądź niezgodności pomiędzy danymi geodezyjnymi przekazanymi Zamawiającemu i danymi zgromadzonymi w Systemie Informacji o Terenie w ODGiK, będzie podstawą do obciążenia Wykonawcy kosztami wprowadzenia prawidłowych danych.
7. Wykonawca zobowiązany jest do dostarczenia Zamawiającemu opieczetowanej przez ODGiK mapki z nr KERG, potwierdzającej, że mapa zasadnicza zasobów Państwowych została zaktualizowana w zakresie infrastruktury zrealizowanego zadania i jej przebieg w terenie jest zgodny z wytycznymi projektowymi.

WYTYCZNE DLA TOMU ROZRUCHOWEGO

Spis treści

I	Wstęp	
	1) Przeznaczenie tomu rozruchowego	str.3
	2) Informacje wprowadzające	str.3
	3) Forma tomu rozruchowego	str.3
II	Zasady aktualizacji danych w SONET/ EDU dla potrzeb Modelu Sieci i SCADA nN w terminie przed podaniem napięcia	
	1) Aktualizacja danych przez moduł EDU oraz poprzez stronę EXTRANETOWĄ – realizowana poprzez Wykonawców kontraktowych	str.5
	2) Aktualizacja SCADA nN poprzez moduł EDU w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci elektroenergetycznej – realizowana przez pracownika TDP Dział dokumentacji (UDD)	str.6
	3) Wzorzec dokumentacji rozruchowej	str.7

I. WSTĘP

1. Przeznaczenie tomu rozruchowego „R”:

Istotą tomu rozruchowego „R” polega na wprowadzeniu do systemu SONET - EDU informacji o nowych urządzeniach elektroenergetycznych przed podaniem na nie napięcia. Dane te zostaną wyeksportowane do systemu SCADA nN w celu zaktualizowania Modelu Sieci. Tom rozruchowy „R” nie stanowi dokumentacji powykonawczej. Należy jednak zaznaczyć, iż zakres obecnie wymaganych informacji może ulec zmianie.

2. Informacje wprowadzające

Dokumentacja rozruchowa „R”, obejmuje zakres projektowanych i aktualnie realizowanych prac. Zawiera identyfikatory (ID SONET) istniejących elementów sieci do, których następować będzie podłączenie realizowanych elementów. Dokumentacja ta opracowana będzie na podstawie WPP/WP (Wytycznych Programowych Projektowania/Warunkach Przyłączenia)

3. Forma tomu rozruchowego:

Tom rozruchowy składa się z następujących dokumentów :

- Opisu technicznego prac do wykonania
- Planu sytuacyjnego (plan zagospodarowania działki)
- schematu elektrycznego - jednokreskowego (w czytelnej formie zgodnym z normami i standardami obowiązującymi w TDP), na którym należy nanieść następujące dane:

Obecnie wymagana forma Tomu Rozruchowego wersji papierowej jest pierwszym etapem przejścia na przygotowywanie dokumentacji w postaci elektronicznej

Zakres wymaganych danych do opisu schematu jednokreskowego:

Typ urządzenia	Rodzaj danych
Stacja transformatorowa	Kod i Nazwa stacji wg. Planistów
	Funkcja w ciągu
	Wysokość napięcia
	Rodzaj stacji (słupowa, wolnostojąca, wewnętrzna)
	Typ stacji
	Typ i dane transformatora.
Rozdzielnice SN/nN dla GPZ oraz rozdzielni SN/nN	Rodzaj zasilania (linia napowietrzna ,kablowa)
	Rozdzielnia SN/nN szyny, przekrój
	Typ rozdzielnic
	Napięcie pracy
	Nazwa pola (liniowe/przytyw, odpływ, transformator)
	Numeracja i opis pól SN (od lewej strony)
	Numeracja i opis pól nN (od lewej strony)
	Wyposażenie pól łączniki, wartości podstaw i wkładek bezpiecznikowych, uzimienia)
	MDE (w przypadku przyłączy po SN)

Linia elektroenergetyczna SN/nN	Rodzaj (napowietrzna, kablowa), napięcie
	Typ przewodu, przekrój
	Długość
	Nazwa i nr stacji, numer pola, z którego zasilana jest linia
	Nazwy relacji dla SN
	Nazwy obwodu dla nN
Automatyka sterowanych rozłączników radiowo / WPZ / relokzer	Informacja, czy jest to sieć skojarzona skrzyżowania z innymi liniami
	Nr słupa SN
	Relacja linii SN
	Rodzaj urządzenia
	Typ urządzenia
	Obudowa **
Przyłącza	Miejsce instalacji
	Adres
	Rodzaj (napowietrzny, kablowy)
	Typ przewodu/kabla
	Przekrój
	Długość
Złącze kablowe	Numer słupa (ID), nazwa obwodu, z którego zasilane jest przyłącze
	MDE
	Typ, nr ZK, ZKP
	Nazwy pól w złączu
	Wyposażenie pól łączniki, wartości podstaw i wkładek bezpiecznikowych, uzimienia)
	Nazwa obwodów (Nazwa stacji i numer/nazwa pola zasilającego to złącze) w formie opisowej
Łączniki SN	adres lokalizacja
	Typ
	Obciążalność
	adres lokalizacja
Dla EAZ wymagane są dane	Nr słupa (ID Słupa)
	GPZ – kod i nazwa
	Numer pola
	Rodzaj pola
	Rodzaj urządzenia
	Typ urządzenia
	Obudowa **
Miejsce instalacji	

Ponadto należy wpisać:

- Wskazane miejsce włączenia nowych - przebudowywanych urządzeń w istniejącą sieć - podając ustalony na etapie projektowania WP / WPP numer ID z systemu SONET oraz niezbędne dane zawarte w wyżej zamieszczonych tabelach
- Wskazanie likwidowanych elementów sieci istniejącej - podając ich nr ID SONET, numery urządzeń (nr złączy, nr słupów), długości (likwidowane przewody – wg trasy), ilości i typ słupów
- W przypadku zmiany konfiguracji sieci nN, należy wskazać ustalone punkty podziału sieci dla normalnego układu pracy
- W przypadku linii napowietrznej schemat powinien zawierać słupy SN/nN z zaznaczeniem z którego słupa jest poprowadzone przyłącze.

UWAGA:

Wymagania zawarte w pkt 3 nie dotyczą przypadków nie ujętych w pkt II.1

Wytyczne dla tomu rozruchowego

II. Zasady aktualizacji danych w SONET/EDU dla potrzeb Modelu Sieci i SCADA nN – w terminie przed podaniem napięcia

W zależności od typu i charakteru zadania, rozróżnia się niżej podane rodzaje działań

1. Aktualizacja danych przez moduł EDU oraz poprzez stronę EKSTRANETOWĄ- realizowana przez Wykonawców kontraktowych

Dla nowo budowanych przyłączy nN o mocy do 40kW nie powodujących rozbudowy sieci rozdzielczej, przebudowy fragmentów sieci nN jak również dla wymienianych przewodów istniejących przyłączy (AsXS zamiast AL) aktualizacja danych w EDU odbywać się będzie poprzez stronę EXTRANETOWĄ przez zakontraktowanych Wykonawców robót. (obowiązuje dla przyłączy prostych – nie wymagających dokumentacji geodezyjnej)

Zasady funkcjonowania strony ekstranetowej nie są przedmiotem niniejszego opracowania, określa się jedynie zakres informacji wymaganych przez SONET-EDU dla Modelu Sieci

Zakres uzupełnianych danych poprzez WWW danych:

PSP zadania
Nazwisko Klienta, Adres przyłączenia
Typ złącza (SP260):
Typ przewodu (od sieci do skrzynki):
Przekrój:
Długość:
Ilość faz:
Nazwa stacji, nr stacji, nazwa obwodu i nr ID słupa nN, z którego zasilane jest przyłącze.
Wartości zabezpieczeń w SP-260

Wprowadzone informacje techniczne po wykonaniu robót, spowodują aktualizację bazy danych SONET i programu SCADA nN w wymaganym stopniu, pozwalającym na podjęcie decyzji o załączeniu zrealizowanego przyłącza do sieci elektroenergetycznej i późniejszym zarządzaniu pracą tego elementu sieci z systemu SCADA.

Po zakończeniu prac w terenie i uruchomieniu obiektu, dokumentacja papierowa powykonawcza z uszczegółowionymi danymi jw. i dokumentami formalno-prawnymi, zostanie dostarczona do działu UDD w celu:

- Uzupełnieniu kartoteki SONET o wykaz dokumentów archiwizowanych
- Wprowadzeniu wartości pomiarów z protokołów wyników pomiarów
- Wprowadzenie informacji nt. danych protokołu odbioru technicznego,
- Potwierdzenia zakończenia spraw formalno-prawnych i finansowo-księgowych /..środki trwałe/

W ostatnim kroku pracownik UDD zamknie proces aktualizacji systemu SONET

Uwaga:
Do chwili uruchomienia strony extranetowej obowiązuje dotychczasowa procedura przekazywania danych w formie „papierowej”

2. Aktualizacja SCADA nN poprzez moduł EDU w zakresie rozbudowy i modernizacji sieci elektroenergetycznej - realizowana przez pracownika TDP Dział Dokumentacji(UDD)

Aktualizacja SCADA nN poprzez moduł EDU dla realizowanych zadań inwestycyjnych, wykupowych, kolizyjnych i przyłączeniowych wykonywana jest przez pracownika Działu Dokumentacji na podstawie tomu rozruchowego „R” – dotyczy tematów, dla których wymagana jest dokumentacja geodezyjna

Dla wszystkich zadań inwestycyjnych, wykupowych, kolizyjnych na minimum 10 dni przed planowanym podaniem napięcia WYKONAWCA zobowiązany jest dostarczyć do Działu UDD tom dokumentacji rozruchowej zawierający wymagane parametry techniczne przedstawione na dokumentach wchodzących w skład tomu R (ujętych w pkt 1.3)

Wprowadzone informacje techniczne zaktualizują bazę danych SONET i program SCADA nN w wymaganym stopniu, i pozwolą na podjęcie decyzji podaniu napięcia na zrealizowane urządzenie oraz późniejszym zarządzaniu pracą tego elementu sieci z systemu SCADA

Po zakończeniu prac w terenie i uruchomieniu obiektu, pełna dokumentacja /częściowo papierowa/ powykonawcza z danymi j.w., zostanie dostarczona do działu UDD w celu:

- Wprowadzeniu wartości pomiarów z protokołów wyników pomiarów
- Wprowadzenie informacji nt. danych protokołu odbioru technicznego,
- Wprowadzenia dokładnej lokalizacji obiektu -Dokumentacja geodezyjna (shapefile)
- Potwierdzenia zakończenia spraw formalno-prawnych /dziennik budowy, geodezja ODGiK/ i finansowo-księgowych /..środki trwałe/

3. Wzorzec tomu dokumentacji rozruchowej

PSP: I-... /SI/.....
W Z O R

TOM ROZRUCHOWY

TYTUŁ:

Planowana data podania napięcia:
.....

Opracował (projektant):

Zaktualizował (wykonawca):

Data....., 2010 r.

Spis treści:

- 1) Opis techniczny wykonania prac
- 2) Plan sytuacyjny – plan zagospodarowania działki
- 3) Schemat elektryczny - jednokreskowy

1) Opis techniczny wykonania prac

W chodniku ul. Za Komendą projektowany kabel zmurowany będzie (mufa c) z wymienionym już odcinkiem kabla wyprowadzonym ze st. tr. /R0021/ „MO”. Przy ul. Kolejowej wykonany zostanie przewiert sterowany ze względu na brak technicznych możliwości ułożenia proj. kabla w wykopie otwartym, ze względu na instalacje podziemne o dużych średnicach; jezdnię asfaltową z jednej strony zakończoną wąskim chodnikiem wzdłuż budynku (ul. Prosta 1), a z drugiej stromą skarapą z ogrodzeniem na jej szczycie oraz obsadzoną drzewami o grubych pniach; brak zgody UM Rybnika na rozebranie nawierzchni asfaltowej ulicy. **Przewiert winna wykonać specjalistyczna firma na głębokości min. 1,2m pod nawierzchnią drogi (ul. Kolejowa) zgodnie z rzędnymi.** Pod wiaduktem kolejowym w ul. Chwałowickiej kabel ułożony zostanie zgodnie z uzgodnieniem z PKP.

Proj. kabel wprowadzony będzie do stacji tr. /R0018/ „ZRB KOLEJOWA” przez istniejący przepust kablowy, który zostanie uszczelniony pianką montażową przed wnikiem wilgoci. W stacji transf. jw. kabel zakończony będzie głowicą po uprzednim zdemontowaniu istniejącej linii kablowej.

Poniżej głowicy w polu umieszczony zostanie opis głowicy (typ głowicy, imię i nazwisko wykonawcy, nazwę firmy wykonującej, relację kabla oraz długość i inne dane wg życzenia inwestora). W polach rozdzielni SN kabel połączony zostanie zgodnie ze schematem. Zastosowane zostaną głowice w technologii zimno-kurczliwej oraz osprzęt dopuszczony do stosowania przez Tauron Dystrybucja S.A.

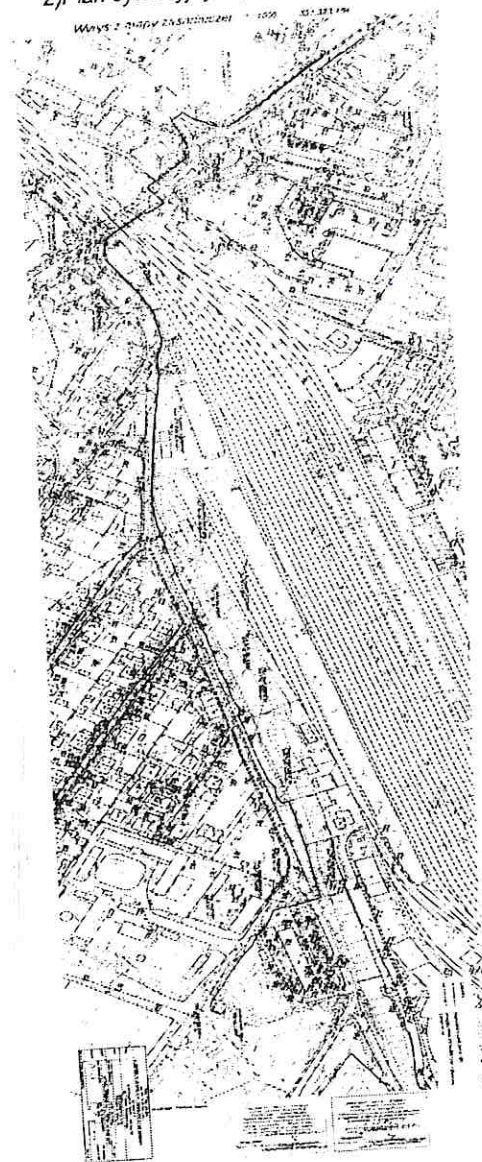
Dodatkowo wykonany będzie kpl. muf (mufy a i b) do wpięcia kabli do st.tr. „Obwiednia”, który ma być ułożony jeszcze w tym roku wg opracowania ZUE Piotrowski i wykorzystania fragmentu jego trasy (brak miejsca) w rejonie stacji red.-pomiarowej gazu. Docelowo będący przedmiotem opracowania ciąg kablowy - po dwu-stronnym włączeniu kablem stacji transf. OBWIEDNIA – utworzy relację „MO – Obwiednia – ZRB Kolejowa”.

Kabel ułożony będzie na wynikającej z normy N SEP-E004 z uwzględnieniem zasady, że kabel SN układany będzie najgłębiej w stosunku do innych kabli niższego napięcia (energetycznych, teletechnicznych etc.). Kable ułożony zostanie linią falistą tak, aby zapewnić kompensację kabla wynikającą z przesunięć gruntu.

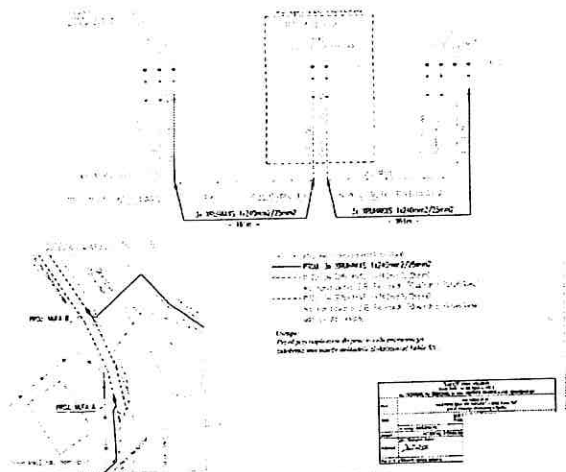
Skrzyżowania ze zbrojeniem podziemnym, wjazdami, drogami jezdni (z obciążeniem od transportu) etc. Zabezpieczone będą rurami wykonanymi z polietylenu wysokiej gęstości (HDPE) a miejsca wprowadzenia kabli do osłon otaczających uszczelnione przed uszkodzeniem.

Dodatkowo wszystkie kable odkryte osłonięte będą rurą dwudzielną. Linie kablowe prowadzone będą po trasie oznaczonej na planie zagospodarowania /rys. nr 1/ oraz włączone do układu sieci 20kV zgodnie ze schematem jednokreskowym /rys. nr 2/

2) Plan sytuacyjny – plan zagospodarowania działki



3) Schemat elektryczny –



jednokreskowy

Tychy, 12.05.2012 r.
TSGZE/NTY/TZU/M/233/107/2012

GMINA BIERUŃ

UL. RYNEK 14

43-150 Bieruń.



Dotyczy: warunków przebudowy i zabezpieczenia sieci napowietrznej i kablowej niskiego napięcia i 20 kV kolidujących z przebudową ul. Kolejowej w Bieruniu.

W odpowiedzi na pismo znak DCD/2/99/224/11/2012/MS z dnia 14.03.2012r podajemy następujące warunki przebudowy urządzeń energetycznych :

W rejonie projektowanej przebudowy ul.Kolejowej w Bieruniu przebiegają linie napowietrzne i kablowe nN i 20 kV szczegółowo opisane na załączonych planach sytuacyjnych / rys. E1- E6 /

1. Sieć kablową i napowietrzną niskiego i średniego napięcia przebudować na odcinku kolizji z projektowaną przebudową drogi, kable zabezpieczyć rurami ochronnymi w miejscach zbliżeń lub skrzyżowań z drogami zapewniając prawidłową głębokość ich zasypiania .
2. Sposób przebudowy lub zabezpieczenia kabli obcych i oświetlenia ulicznego uzgodnić z ich właścicielem.
3. Należy opracować projekt techniczno budowlany, uzyskać pozwolenie na budowę lub zgłoszenie robót .
4. Projekt uzgodnić w TAURON Serwis GZE Sp. z o.o.Dziale Utrzymania Sieci /NTY/.
5. Prace przy urządzeniach energetycznych należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.
6. Zachować zasilanie wszystkich klientów z przebudowanego odcinka sieci.
7. Zapewnić całodobowy dostęp do przebudowanych urządzeń dla służb energetycznych.
8. Zastosować osprzęt zgodny ze standardami TAURON Dystrybucja GZE S.A.
9. Uwzględnić konieczność wyłączeń urządzeń i powiadomienia klientów.
10. Po wykonaniu ww. Inwestycji zgłosić sieć elektroenergetyczną do odbioru technicznego.
11. Po zakończeniu przebudowy sieci należy uaktualnić mapy geodezyjne z naniesieniem tychże do Państwowych Zasobów Geodezyjnych.
12. Do odbioru robót należy dołączyć dokumentację geodezyjną, zgodną z wymaganiami TAURON Dystrybucja GZE S.A.
13. Niniejsze warunki przebudowy stanowią załącznik do projektu Porozumienia, w którym określono zasady finansowania wraz z podziałem obowiązków i odpowiedzialności pomiędzy stronami.
14. Ważność niniejszych warunków ustala się na okres dwóch lat od daty ich wydania.

Z poważaniem

PEŁNOMOCENIK

Tadeusz Żurawski

Kopia:

1. TSGZE
2. Klient