

ARINET

Grzegorz Kowalczyk

Siedziba: 44-121 Gliwice, ul. Żabińskiego 27/11

Biuro: 44-102 Gliwice, ul. Świętojańska 5/11

tel./fax. 032-30 14 530, 0608-33 28 28

e-mail: biuro@arinet.com.pl

NIP 651-154-58-67 REGON 277657350

Projekt budowlany

zasilania w energię elektryczną, podstawowego i rezerwowego, budynków
szpitalnych Szpitala Miejskiego w Sosnowcu

Przyłącze energetyczne

Obiekt:

Szpital Miejski w Sosnowcu przy ul. Zegadłowicza 3


Inwestor:

SP ZZOZ Szpital Miejski w Sosnowcu,
ul. Szpitalna 1,
41-219 Sosnowiec

Numery działek:

34/10, 34/16, 59/3, 31/7, 33/2, 33/4, 64/3

Zespół projektowy:

STANOWISKO	IMIĘ I NAZWISKO	UPRAWNIENIA	PODPIS
PROJEKTOWAŁ	mgr inż. Jerzy Zawrzel	581/71/Kt	
OPRACOWAŁ	mgr inż. Grzegorz Kowalczyk		
OPRACOWAŁ	mgr inż. Damian Pisera		
SPRAWDZIŁ	inż. Leszek Gajdziński	270/84	

czerwiec 2009

ZAWARTOŚĆ DOKUMENTACJI

Lp.	Wyszczególnienie	Nr strony	Nr rys.
A. CZĘŚĆ OPISOWA – zawartość			
1.	Zawartość dokumentacji	2	
2.	Oświadczenie projektanta i sprawdzającego	3 – 4	
3.	Zaświadczenia o przynależności do izby	5 – 6	
4.	Uprawnienia	7 – 8	
5.	Opis techniczny	9 – 15	
6.	Załączniki	16 – 35	
B. CZĘŚĆ GRAFICZNA - spis rysunków			
1.	Orientacja		00
2.	Mapa do celów projektowych		01-0
3.	Modernizacja układu zasilania obiektów SP ZZOZ przy ulicy Zegadłowicza 3 - linie kablowe		01-1
4.	Plan linii zasilających		01-2
5.	Schemat zasilania szpitala nN (RG1)		02-1
6.	Schemat zasilania szpitala nN (RG2)		02-2
7.	Rozmieszczenie urządzeń w stacji		03
8.	Mapa z ZUD		04

Oświadczenie

projektanta projektu zasilania w energię elektryczną, podstawowego
i rezerwowego, budynków szpitalnych Szpitala Miejskiego
w Sosnowcu

Przyłącze Energetyczne

Zgodnie z art.20 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tj. Dz. U. Nr 207 z 2003r. poz. 2016 z późn. zm.) niniejszym oświadczam, że projekt został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Projektant:

mgr inż. Jerzy Zawrzel
uprawnienia nr 581/71/Kt
nr członkowski izby zawodowej SLK/IE/3695/01

(pieczęć i wraz z podpisem)

Oświadczenie

sprawdzającego projektu zasilania w energię elektryczną,
podstawowego i rezerwowego, budynków szpitalnych Szpitala

Miejskiego w Sosnowcu

Przyłącze Energetyczne

Zgodnie z art.20 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tj. Dz. U. Nr 207 z 2003r. poz. 2016 z późn. zm.) niniejszym oświadczam, że projekt został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

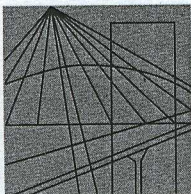
Projektant:

inż. Leszek Gajdziński

uprawnienia nr 270/84

nr członkowski izby zawodowej SLK/IE/7954/02

(pieczęć i wraz z podpisem)



Ś L Ą S K A
O K R Ę G O W A
I Z B A
I N Ż Y N I E R Ó W
B U D O W N I C T W A

Katowice, 24 marca 2009 r.

Pani/Pan **Jerzy Karol Zawrzel**
ul. Jasnogórska 14/4
44-100 Gliwice

ZAŚWIADCZENIE

Pani/Pan **Zawrzel Jerzy Karol**

jest członkiem Śląskiej Okręgowej Izby Inżynierów

Budownictwa o numerze ewidencyjnym **SLK/IE/3695/01**

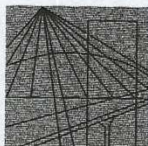
i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności
cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne do dnia 31.10.2009 r.

PRZEWODNICZĄCY RADY
ŚLĄSKIEJ OKRĘGOWEJ IZBY INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA

mgr inż. Stefan Czarniecki

40-026 KATOWICE, ul. Podgórna 4, tel./fax: 032 255 45 52; 032 608 07 22; www.oib.katowice.pl



Ś L Ą S K A
O K R Ę G O W A
I Z B A
I N Ż Y N I E R Ó W
B U D O W N I C T W A

Katowice, 18 grudnia 2008 r.

Pani/Pan **Leszek Gajdziński**
ul. Górne Wały 48/29
44-100 Gliwice

ZAŚWIADCZENIE

Pani/Pan **Gajdziński Leszek**
jest członkiem Śląskiej Okręgowej Izby Inżynierów
Budownictwa o numerze ewidencyjnym **SLK/IE/7954/02**
i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności
cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne do dnia 31.12.2009 r.

PRZEWODNICZĄCY RADY
ŚLĄSKIEJ OKRĘGOWEJ IZBY INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA

mgr inż. Stefan Czarniecki

40-026 KATOWICE, ul. Podgórna 4, tel./fax: 032 255 45 52; 032 608 07 22; www.oiiib.katowice.pl

sta zgodność z oryginałem

Lp
inż. Leszek Gajdziński
Upł. bud. nr 270/84

PREZYDIUM
WOJEWÓDZKIEJ RADY NARODOWEJ
Wydział Urbanistyki i Architektury
w KATOWICACH

Nr ewid. uprawn. 581/71/Kt

Katowice, dnia 8 grudnia 1971

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

Na podstawie art. 18, art. 19 ust. 1 pkt. 1 i art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 31 stycznia 1961 r. - prawo budowlane (Dz. U. Nr 7, poz. 46) oraz § 29 i § 9 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Przewodniczącego Komitetu Budownictwa, Urbanistyki i Architektury z dnia 10 września 1962 r. w sprawie kwalifikacji fachowych osób wykonujących funkcje techniczne w budownictwie powszechnym (Dz. U. Nr 53, poz. 266)

Obyw. Z A W R Z E Ł JERZY KAROL
magister inżynier elektryk
urodzony dnia 28 kwietnia 1936r w Warszawie

otrzymuje
instalacji i urządzeń elektrycznych
w specjalności
uprawnienia budowlane do sporządzania projektów wszelkiego
rodzaju instalacji i urządzeń elektrycznych wchodzących
do zakresu budownictwa powszechnego.



mgr inż. Marian Zewiła
Główny Architekt Województwa
Katowickiego

mgr inż. Marian Zewiła
Mag. inż. arch. Marian Zewiła

Katowice dnia 30 kwietnia 1984 r.

Wojewódzki Zarząd
Urbanistyki i Architektury
ul. Jagiellońska nr 25
40-032 KATOWICE
-1-

Nr ewid. 270/84

STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO
DO PEŁNIENIA SAMODZIELNYCH FUNKCJI TECHNICZNYCH W BUDOWNICTWIE

Na podstawie § 4 ust. 2, § 7 i § 13 ust. 1 pkt. 4 lit. d, rozporządzenia Ministra Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska z dnia 20 lutego 1975 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. Nr 8, poz. 46) stwierdza się, że:

Obywatel LESZEK GAJDZIŃSKI

inżynier elektryk

urodzony dnia 25 września 1946 r. w Dąbrowie Górniczej

posiada przygotowanie zawodowe upoważniające do wykonywania samodzielnej funkcji projektanta w specjalności instalacyjno-inżynieryjnej w zakresie instalacji elektrycznych.

Obywatel LESZEK GAJDZIŃSKI jest upoważniony do:

- 1) sporządzania projektów instalacji elektrycznych,
- 2) w budownictwie osób fizycznych — do kierowania, nadzorowania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz oceniania i badania stanu technicznego instalacji elektrycznych.



Z up. Wojewody
Główny Architekt Województwa
mgr inż. arch. Jurek Uarecki

Na zgodność z oryginałem
[Signature]

inż. Leszek Gajdziński
Upz. bud. nr 270/84

OPIS TECHNICZNY

Spis treści

1. ZAMAWIAJĄCY INWESTOR.....	10
2. PODSTAWA OPRACOWANIA.	10
3. PRZEDMIOT OPRACOWANIA.....	10
4. UKŁAD ZASILANIA.....	10
5. PRZYŁĄCZE ENERGETYCZNE.....	10
5.1 Linia kablowa SN	10
5.2 Rozdzielnia SN.....	11
5.3 Rozdzielnie główne nN	11
5.4 Agregat prądotwórczy	12
5.5 Przeciwpowozarowy wyłącznik prądu	12
5.6 Urządzenia do kompensacji mocy biernej	13
5.7 Przebudowa rozdzielni nN ST nr 408	13
5.8 Układ pomiarowo-rozliczeniowy	14
5.9 Główne linie zasilające.....	14
5.10 Instalacja ochrony od porażeń i połączeń wyrównawczych.....	14
5.11 Rezystancja uziemienia ochronnego	15
5.12 Koordynacja robót.....	15
5.13 Harmonogram szczegółowy.....	15

1. Zamawiający inwestor.

Samodzielny Publiczny Zespół Zakładów Opieki Zdrowotnej Szpital Miejski w Sosnowcu ul. Szpitalna 1, 41-219 Sosnowiec.

2. Podstawa opracowania.

- Umowa nr 125/ZP/2008,
- Aktualne normy i przepisy prawa budowlanego.

3. Przedmiot opracowania.

Celem opracowania jest przygotowanie dokumentacji projektowej modernizacji układu zasilania w energię elektryczną obiektów Szpitala Miejskiego w Sosnowcu zlokalizowanych przy ul. Zegadłowicza 3.

4. Układ zasilania

Projektowany układ zasilania zapewnia dostawę energii elektrycznej do budynków szpitalnych jest to układ z rezerwą jawną tzn. w normalnych warunkach pracy rolę źródła podstawowego pełni transformator zasilania podstawowego, przypadku braku zasilania z transformatora podstawowego układ automatycznego przełączania zasilania APZ przełączy odbiory na transformator rezerwowy.

5. Przyłącze energetyczne.

Projektowane przyłącze do obiektów Szpitala Miejskiego przy ul. Zegadłowicza składać się będzie z:

- linii kablowej SN relacji RSN Sosnowiec II – projektowana ST Szpital Zegadłowicza;
- rozdzielni SN;
- stacji transformatorowo-rozdzielczej

5.1 Linia kablowa SN

Zgodnie z warunkami przyłączenia nr WR/202511/09 z dnia 03.02.2009 wydanymi przez ENION S.A rejon Sosnowiec, obiekt zostanie przyłączony do sieci elektroenergetycznej SN linią kablową o napięciu 20 kV ze stacji Sosnowiec II pole nr 5. Linia kablowa zostanie wprowadzona do istniejącego budynku garażowego (przystosowanego do potrzeb stacji) mieszczącego się na terenie szpitala.

Linia kablowa zostanie wykonana kablem typu 3 x XRUHAKXS 1x120 w izolacji 12/20 kV

Napięcia zasilania: 20 kV;

Moc zainstalowana: 2009 – 250kW w roku 2010 – 500kW (docelowo 800kW);

Współczynnik mocy: $\text{tg } \varphi = 0,4$;

Projektowany kable należy ułożyć wzdłuż projektowanej trasy jak na planie – rys. nr 01-1. Zgodnie z uzgodnieniami Wydziału Organizacji i Zarządzania Drogami i Ruchem Drogowym UM Sosnowiec przejście pod ul. Zegadłowicza wykonać metodą przewiertu sterowanego. Minimalna głębokość przewiertu musi zapewniać odległość pionową 1,2 m pomiędzy poziomem nawierzchni a osią rury osłonowej przewiertu.

Dla linii kablowej SN projektuje się wykonanie przewiertu 2 x Ø 250 długości 14,0 m w obszarze skrzyżowania z ulicą Zegadłowicza w rurze osłonowej SRS-G 160/9,1. Przewiert powinien obejmować miejsce skrzyżowania z istniejącymi kablami nN i SN pokazanymi na

planie przyłącza, które należy zabezpieczyć przy pomocy rur dwudzielnych typu Arot A 110 PS oraz A 160 PS.

Zgodnie z wymaganiami technologicznymi średnica otworu przewiertu powinna być większa od średnicy wprowadzanej rury HDPEp o ok. 35%. Ze względu na skrzyżowanie z istniejącymi kablami minimalna głębokość posadowienia rury nie powinna być mniejsza niż 80 cm poniżej poziomu linii kablowych. Głębokość ułożenia istniejących linii kablowych należy ustalić przy pomocy przekopów kontrolnych przed przystąpieniem do robót.

UWAGA:

Przed przystąpieniem do robót ziemnych, należy ustalić przy pomocy przekopów kontrolnych:

- głębokość oraz liniowość ułożenia istniejących linii kablowych nN i SN;
- głębokość oraz liniowość ułożenia istniejących sieci telekomunikacyjnych;
- głębokość oraz liniowość ułożenia istniejącego wodociągu;
- głębokość oraz liniowość ułożenia projektowanego wodociągu nr ZUD w-108/08;
- głębokość oraz liniowość ułożenia projektowanych sieci telekomunikacyjnych nr ZUD t44/07;

Przekopy kontrolne należy wykonać nie rzadziej niż co 10 m.

5.2 Rozdzielnia SN

Projektuje się przystosowanie części istniejącego budynku garażowego na potrzeby stacji transformatorowo-rozdzielczej. Rozmieszczenie urządzeń w stacji transformatorowo pokazano na rysunku nr 04. Projektuje się wydzielenie pomieszczeń:

- rozdzielni średniego napięcia i transformatora;
- rozdzielni niskiego napięcia;
- agregatu prądotwórczego;

Wszystkie pomieszczenia posiadać będą niezależne wejścia z drzwiami wyposażonymi w klamki antypanikowe. Pomieszczeni rozdzielni SN i trafo zostanie przedzielone przegrodą z siatki stalowej. Każde pomieszczenie rozdzielni SN posiadać będzie niezależne wejście.

Budynek zostanie wyposażony w:

- rozdzielnicę SN w izolacji SF6;
- transformator 20/04 kV w izolacji żywicznej;
- rozdzielnice nN;
- agregat prądotwórczy;

5.3 Rozdzielnie główne nN

Projektuje się zainstalowanie w obiekcie układu rozdzielni niskiego napięcia np. typu Prisma, które będą pełniły funkcje odłączania izolacyjnego i zabezpieczania poprzez wyłączniki kompaktowe.

Ze względów bezpieczeństwa wskazane na schematach wyłączniki zaprojektowano w wykonaniu „wysuwnym”, dzięki czemu istnieje możliwość uzyskania widocznej przerwy izolacyjnej.

Rozdzielnie główne obiektu przy ul. Zegadłowicza będą pracować pod nadzorem urządzeń automatyki APZ w połączeniu z agregatem prądotwórczym.

Rozdzielnice Główne niskiego napięcia RG1 oraz RG2 składać się będą z pól skrzynkowych wykonanych w stopniu ochrony IP30 z drzwiami, zaopatrzonych w wymagany znak ostrzegawczy, ruchome osłony przednie, składane osłony boczne i tylne oraz osłony górne z dławicami zabezpieczającymi przed przedostawaniem się kurzu. Wszystkie zamki osłon

przednich rozdzielnic zostaną zaopatrzone w klucze tego samego rodzaju (jeden numer klucza dla wszystkich szaf).

W polach zasilających sekcji Rozdzielnic Głównych RG1 oraz RG2 zainstalowane zostaną analizatory sieci, ograniczniki przepięć oraz układy kontroli napięcia. Jako zabezpieczenie ochronników przeciw-przepięciowych będą zastosowane trójbiegunowe rozłączniki z wkładkami bezpiecznikowymi. Analizator sieci będzie zapewniał: pomiar napięć i prądów we wszystkich fazach, mocy chwilowej, maksymalnej i uśrednionej, energii elektrycznej, współczynnika zawartości harmonicznych.

W polach odpływowych rozdzielnic głównych zainstalowane będą rozłączniki bezpiecznikowe oraz wyłączniki z napędami silnikowymi zgodnie ze schematem zasilania rys. nr 02.

5.4 Agregat prądotwórczy

Zgodnie z wymaganiami § 52 Rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 10 listopada 2006 r. w sprawie wymagań, jakim powinny odpowiadać pod względem fachowym i sanitarnym pomieszczenia i urządzenia zakładu opieki zdrowotnej projektuje się zainstalowanie w obiekcie Szpitala Miejskiego przy ul. Zegadłowicza agregatu prądotwórczego o mocy w trybie pracy ciągłej ok. 715 kVA/540 kW

Agregat prądotwórczy zabudowany zostanie w wydzielonym pomieszczeniu technicznym zlokalizowanym w budynku garażowym obok projektowanej stacji rozdzielni nN, agregat będzie izolowany akustycznie.

Zespół urządzeń agregatu składać się będzie z prądnicy 3-fazowej z odpowiednimi układami sterowania. Agregat wyposażony zostanie w kompletne wyposażenie umożliwiające instalację w budynku – wentylacja, odprowadzenie spalin, instalację paliwową itp. Agregat prądotwórczy wyposażony zostanie w zbiorniki paliwa, umożliwiające pracę agregatu prądotwórczego przy pełnym obciążeniu elektrycznym przez 24h.

Zbiorniki zlokalizowane będą w pomieszczeniu obok generatora. Instalacja tankowania paliwa zostanie także wyposażona w zawór zwrotny. Instalacja paliwowa zalewu zbiornika dziennego podramowego wykonana w wersji dwupłaszczowej z detekcją wycieku paliwa. Instalacja z rur ocynkowanych bez szwu. Sygnalizacja poziomu napełnienia zbiornika wyprowadzona do skrzynki tankowania.

Dzięki zastosowaniu w rozdzielnicach głównych zabezpieczenia podnapięciowego i układu SZR wraz ze sterownikiem elektronicznym uruchomienie agregatów następować będzie automatycznie po zaniku napięcia zasilania podstawowego. Po powrocie napięcia w sieci zasilania podstawowego agregat prądotwórczy zostanie odłączony po nastawionym czasie. Przewidywana zwłoka czasowa do zaniku zasilania do momentu włączenia się agregatu do sieci wnosić będzie 15 sekund. Sterowanie odbywać się będzie poprzez układ SZR. Agregat prądotwórczy wyposażony będzie w rozdzielnię potrzeb własnych oraz wyłącznik główny odłączający główne obwody prądowe wyposażony w odpowiednie zabezpieczenia. W przypadku zaniku napięcia z miejskiej sieci elektroenergetycznej z agregatu prądotwórczego zabudowanego dla potrzeb Szpitala Miejskiego przy ul. Zegadłowicza, poprzez układ SZR zasilane będą rozdzielnie wewnątrz budynkowe R1 i R2 przy czym przy zasilaniu rozdzielni budynkowych z generatora odłączona zostanie sekcja z odbiorami nie wymagającymi rezerwowania.

5.5 Przeciwpowarowy wyłącznik prądu

Instalacja elektryczna szpitala wyposażona zostanie w układ głównych przeciwpożarowych wyłączników prądu:

- **budynkowy główny wyłącznik prądu (BGWP)**, odcinający dopływ prądu do wszystkich obwodów w budynku – projektuje się zainstalowanie niezależnych wyłączników dla poszczególnych bloków A, B oraz bloku operacyjnego

BGWP powodować będą odłączenia wyłączników głównych w rozdzielniach budynkowych odpowiednio: R1, R2, R3.

- **objektowy główny wyłącznik prądu (OGWP)**, odcinający dopływ prądu do wszystkich budynków w obiekcie – zainstalowany w pomieszczeniu rozdzielni głównej (rozdzielnia RG1).

OGWP powodować będzie odłączenia wyłączników głównych w rozdzielniach głównych odpowiednio: RG1, RG2 oraz odłączenie agregatu prądotwórczego.

Przyciski BGWP zostaną zainstalowane w pomieszczeniu ze stałą obsługą zlokalizowanym w Izbie Przyjęć Szpitala. Połączenie pomiędzy przyciskami BGWP a właściwymi rozdzielnicami należy wykonać przewodem HDGs 4x2,5mm². Przewód sterujący prowadzić w sposób uniemożliwiający ich przypadkowe uszkodzenie, np. pod tynkiem lub w metalowych korytach istniejących tras kablowych.

Przycisk zdalnego sterowania oznaczony jako Obiektowy Główny Wyłącznik Pożarowy (OGWP) będzie zainstalowany wewnątrz pomieszczenia rozdzielni RG1 na wysokości 1,4m nad posadzką.

Przycisk zostanie zabezpieczone przed przypadkowym użyciem i opisany w sposób jednoznacznie go identyfikujący.

Informacja o lokalizacji Pożarowych Wyłączników Prądu zostanie umieszczona obok wejścia budynku Głównego i Rozdzielni Głównej Szpitala a także w pomieszczeniach z BGWP.

W przypadku wyposażenia obiektów Szpitala w instalacje napięcia gwarantowanego, obiekt należy wyposażać w odrębny wyłącznik dla zasilacza UPS oraz umieścić przy wyłącznikach BGWP i OGWP informację, że nie powodują odłączenia urządzeń UPS.

5.6 Urządzenia do kompensacji mocy biernej

Kompensacja układu zasilania obiektu szpitalnego zrealizowana będzie za pomocą baterii kondensatorów zainstalowanych w pomieszczeniach rozdzielni wewnątrz budynkowych tzn. R1 i R2. Moc bierna będzie kompensowana automatycznie w takim stopniu, aby współczynnik mocy nie przekroczył wartości $\text{tg}\Phi=0,4$ (odpowiadającej wartości $\cos\Phi=0,93$) - ustalonej w warunkach przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Zastosowane zostaną baterie kondensatorów w obudowach metalowych zgodnych ze standardem szaf rozdzielnic głównych niskiego napięcia o parametrach podanych na schemacie. Ostateczny dobór mocy baterii należy dokonać po sprawdzeniu ostatecznego bilansu mocy i wykonaniu pomiarów rzeczywistych obciążeń Rozdzielnic Głównych.

5.7 Przebudowa rozdzielni nN ST nr 408

W związku z modernizacją układu zasilania obiektów Szpitala Miejskiego w Sosnowcu przy ul. Zegadłowicza 3 projektuje się wymianę rozdzielnicy nN stacji transformatorowo-rozdzielczej nr 408 „Szpital nr 1”.

Projektuje się likwidację istniejącej rozdzielnicy nN wraz z wybudowaniem nowej rozdzielnicy w pomieszczeniu RG1 nowej stacji transformatorowo-rozdzielczej. Projektowana rozdzielnica oznaczona została na schemacie symbolem RG2.

Zakres przebudowy obejmuje następujące prace:

- 1) prefabrykację rozdzielnicy RG2 wraz z zabudową przekładników pomiarowych;
- 2) wykonanie okablowania pomiędzy istniejącym transformatorem stacji ST 408 , projektuje się zastosowanie okablowania typu $3 \times [4 \times \text{YAKXS } 1 \times 300\text{mm}^2] + \text{YAKXS } 1 \times 240 \text{ mm}^2$;
- 3) przeniesienie tablicy licznikowej do pomieszczenia RG1;
- 4) przełączenie istniejących linii kablowych zasilania rozdzielni R1 i R2 do rozdzielni RG2;
- 5) przełączenie pozostałych linii kablowych do rozdzielni RG1.

5.8 Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Układ pomiarowo-rozliczeniowy obiektu zaprojektowany został w oparciu o wytyczne zawarte w opracowaniu p.t. „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” ENION S.A.

Pomiar rozliczeniowy energii elektrycznej dla projektowanego obiektu zostanie zlokalizowany w pomieszczeniu rozdzielni nN.

Ze względu na wielkość zapotrzebowania energii elektrycznej, pomiar zrealizowany zostanie jako pośredni z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

Zastosowano zgodnie z warunkami przyłączenia układ do pośredniego pomiaru energii elektrycznej czynnej (z pomiarem mocy czynnej maksymalnej) z 15-minutowym wskaźnikiem mocy maksymalnej, biernej (indukcyjnej) i biernej (pojemnościowej), z synchronizacją czasu rzeczywistego raz na dobę.

5.9 Główne linie zasilające

Projektowany układ zasilania wymaga ułożenia dwóch linii kablowych typu 2xYAKXS 4x300mm². Linie zasilające rozdzielnie wewnątrz budynkowe pokazane zostały na rys. nr 01-1. Na zewnątrz linie te poprowadzone zostaną w kanalizacji kablowej zbudowanej z systemu Multikanatów, natomiast wewnątrz budynku linie projektuje się poprowadzić w projektowanej kanalizacji kablowej rys. nr 01-2.

Tablica 1. Linie kablowe zasilające R1 oraz R2:

Relacja	Kabel zasilania podstawowego	Kabel zasilania rezerwowego
STACJA – R1	130 m	190 m
STACJA – R2	160 m	220 m

5.10 Instalacja ochrony od porażeń i połączeń wyrównawczych.

Jako środek ochrony przeciwporażeniowej w sieci SN oraz komorach transformatorowych przewidziano uziemienie ochronne. Uziemienie ochronne i robocze transformatora będzie przyłączone bezpośrednio do uziomu otokowego stacji. Instalacja uziemienia ochronnego i roboczego wykonana będzie z taśmy stalowej ocynkowanej FeZn 30x4mm.

Instalacja 400/230V wyprowadzona ze stacji wykonana będzie w układzie sieci TN-C.

Podstawową ochronę od porażeń prądem elektrycznym w liniach kablowych nN 0,4kV zapewniać będzie izolacja robocza i ochronna kabli.

Jako dodatkową ochronę od porażeń prądem elektrycznym w sieciach niskiego napięcia (ochrony przed dotykiem pośrednim) zastosowano samoczynne szybkie wyłączenie zasilania.

Równocześnie należy wykonać sieć połączeń wyrównawczych wszystkich metalowych części obcych mogących znaleźć się pod napięciem.

Należy wykonać właściwe badania i pomiary skuteczności ochrony przeciwporażeniowej dla wszystkich urządzeń elektrycznych.

Pomieszczenia techniczne rozdzielnice SN, komory transformatorowe, pomieszczenie rozdzielnic głównych i strefowych należy wyposażyć w wymagany przepisami sprzęt BHP i ochrony przeciwpożarowej.

Rozdzielnice i pomieszczenia należy wyposażyć w tabliczki ostrzegawcze i opisowe.

Całość instalacji ochronnej należy wykonać starannie, zgodnie z wymaganiami normy PN-IEC – 60364-4-41 wraz z pozostałymi arkuszami Normy PN-IEC 60364.

5.11 Rezystancja uziemienia ochronnego

Zgodnie z warunkami przyłączenia przyjęto do obliczeń prąd ziemnozwarciowy na szynach ST Sosnowiec II $I_d=535\text{A}$. oraz czas wyłączenia 0,2s.

Dla podanych wyżej parametrów przyjęto dopuszczalne napięcie wrazeniowe $U_{rd}=330\text{V}$.

Dopuszczalna rezystancja uziemienie wyniesie:

$$R_d \leq \frac{U_{rd}}{I_d} = \frac{330}{535} = 0,61\Omega$$

Rezystancja wykonanego uziemienia musi być nie większa od obliczonej powyżej wartości tj. $0,61[\Omega]$.

5.12 Koordynacja robót

Przez cały okres trwania robót, między wszystkimi jednostkami biorącymi udział w przedsięwzięciu, Inwestorem, Generalnym projektantem, Architektem, inspektorem Nadzorującym oraz Generalnym Wykonawcą będzie miała miejsce bliska współpraca.

Generalny Wykonawca będzie odpowiedzialny za koordynację robót i opracowanie rysunków zbiorczych Wykonawców wszystkich branż.

Aby wspólnie podejmować stosowne decyzje co do wykonania robót, Wykonawca niniejszej branży porozumie się z Wykonawcami, których roboty wiążą się z tokiem jego robót. Przedsiębiorca wykonujący niniejszy zakres robót zobowiązany jest koordynować wszelkie prace z Wykonawcami innych zazębiających się dziedzin.

W szczególności, w oparciu o podstawowy rysunek przekazany przez Generalnego projektanta, opracuje rysunek zbiorczy umożliwiający koordynację robót poszczególnych branż. Będzie również musiał dostosować roboty wykonane przez siebie do prac innych wykonawców.

Wykonawca wyznaczy przedstawiciela, który jako jedyny będzie odpowiedzialny za kontakty z Inwestorem i Generalnym projektantem. Osoba ta będzie posiadała wszelkie kompetencje niezbędne do udzielania odpowiedzi na pytania (techniczne i finansowe) dotyczące prac i materiałów, zarówno podczas fazy projektowej, jak i prowadzenia robót, prób oraz ostatecznego odbioru.

Wykonawca wyznaczy na cały okres trwania robót osobę posiadającą odpowiednie kwalifikacje potwierdzone posiadaniem odpowiednich uprawnień.

Roboty wykonywane w czasie modernizacji układu zasilania, nie powinny przeszkadzać w normalnym użytkowaniu obiektu. W tym celu, Wykonawca zapewni wszelkie niezbędne zabezpieczenia: tymczasowe sieci rozdzielcze, dostosowanie godzin pracy, zabezpieczenia przed zanieczyszczeniem i hałasem itd.

5.13 Harmonogram szczegółowy

Wykonawca przekaże szczegółowy harmonogram robót uwzględniający wszystkie obszary prowadzenia robót oraz zawierający następujące dane:

- datę przystąpienia do wykonywania zadania lub uwarunkowanie poprzedzające przystąpienie do wykonywania zadania,
- czas wykonywania zadania lub datę jego zakończenia.

Zadania zostaną ujęte na ogólnym harmonogramie szczegółowym uwzględniającym ogólny harmonogram robót oraz terminy kontraktowe.

Po zatwierdzeniu przez wszystkich Wykonawców, w/w ogólny harmonogram szczegółowy stanie się składową częścią umowy.

ZAŁĄCZNIKI

Nr: WR/202511/09

Samodzielny Publiczny Zespół Zakładów Opieki
Zdrowotnej "Szpital Miejski" w Sosnowcu
ul. Szpitalna 1
41-219 Sosnowiec

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

obiekt: szpital miejski

adres przyłączanego obiektu: ul. Sosnowiec ul. Zegadłowicza 3

Odpowiadając na wniosek z dnia 2009-01-16 informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci ENION S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej w tym:

- 1) Przyłącze 2:
w roku: 2009 – 250 kW, w roku: 2010 - 500 kW, i docelowo – 500 kW .
na poniższych warunkach.

I Wymagania techniczne:

1. Miejsce przyłączenia:
 - a) Przyłącze 2: rozdzielnia 20 kV w stacji transformatorowej „Sosnowiec II”
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – miejsce rozgraniczenia własności urządzeń:
 - a) Przyłącze 2:
 - miejsce dostarczania:
pole 20 kV nr 5 w stacji transformatorowej „Sosnowiec II” .
 - miejsce rozgraniczenia własności urządzeń:
końcówki kabla ŚN w polu nr 5 rozdzielni 20 kV stacji „Sosnowiec II” , zasilającego projektowaną stację Odbiorcy – kabel ŚN w eksploatacji Odbiorcy
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie budowy przyłącza:
Przyłącze 2: wyposażenia pola 20 kV nr 5 w rozdzielni 20 kV stacji transformatorowej „Sosnowiec II”.
 - b) w zakresie rozbudowy sieci:
Przyłącze 2: nie wymaga rozbudowy sieci.
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji:
Przyłącze 2: nie dotyczy ENION.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - a) rodzaj układu:
Przyłącze 2 – na napięciu 20 kV: pośredni.
 - b) miejsce zainstalowania:
Przyłącze 2 – na napięciu 20 kV: w stacji Odbiorcy.Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
5. Do obliczeń przyjąć:
 - a) moc zwarcia trójfazowego na szynach 20 kV stacji GPZ Ostrogórska :
Przyłącze 2: 373 MVA i czas trwania zwarcia $I_z > 4000A-0,4s$, $I_z < 4000A-2,2s$.
 - b) prąd zwarcia doziemnego:
Przyłącze 2: 535.A i czas jego trwania 0,2 s.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej $\tan \phi \leq 0,4$.

7. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN – 20 kV Przyłącze 2: z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor
8. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od daty wydania.

II Informacje dodatkowe:

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Odbiorcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. ENION S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca dostarczania energii elektrycznej, po wcześniejszym zawarciu przez Podmiot Przyłączany umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 Nr 89 poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
4. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Odbiorniki wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci ENION S.A.
5. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w Ustawie Prawo energetyczne.
6. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Inwestor winien zwrócić się do ENION S.A. Oddział w Będzinie, Rejon Dystrybucji Sosnowiec z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
7. ENION S.A. oświadcza, że po spełnieniu przez Podmiot Przyłączany powyższych warunków przyłączenia, a w szczególności po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 Prawo energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz.U. z 2006 Nr 156, poz. 1118 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. Nr 80 poz. 717 wraz z późniejszymi zmianami).
8. W przypadku przewidywanego uczestnictwa w Rynku Energii Elektrycznej należy spełnić dodatkowe warunki, dotyczące układu pomiarowego, zgodnie z wymaganiami technicznymi układów pomiarowo-rozliczeniowych dla podmiotów przyłączonych do sieci rozdzielczej ENION S.A.
9. Należy zachować określone w przepisach szczegółowych, odległości stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na pobyt stałych ludzi.
10. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję ruchu i eksploatacji posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna w ENION S.A.
11. Inne :
 - 11.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
 1. czas trwania jednorazowej nieplanowanej przerwy tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekroczy 24 godzin,
 2. łączny czas trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych, jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekroczy 48 godzin,
 - 11.2. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz pomiarowo-kontrolnych dla odbiorców zakwalifikowanych do kategorii B, zgodnie z obowiązującą „Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” ENION S.A. przy mocy przyłączeniowej dla obiektu nie większej niż 800 kW (do 799 kW):
 1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być zainstalowany na napięciu sieci, do której dany Odbiorca jest przyłączony.
 2. Układ pomiarowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

3. Przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej.
4. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego, a obciążenia strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników.
5. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
6. Do uzwojenia wtórnego przekładników w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
7. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 .
8. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
9. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej.
10. Układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy.
11. Układ pomiarowy powinien posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.
12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych, co najmniej raz na dobę, przy czym nie jest wymagana transmisja danych o pobieranej mocy energii biernej.
13. Powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączą transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
14. Liczniki należy instalować na tablicy licznikowej w taki sposób, aby wyświetlacz licznika znajdował się na wysokości $0,8 \div 1,60$ m, od podłoża. Tablica licznikowa powinna być wykonana ze sztywnego materiału elektroizolacyjnego szczelnie osłonięta i przystosowana do plombowania, w sposób uniemożliwiający dostęp do jej tylnej ściany przez osoby niepowołane. Tablica powinna być wykonana jako uchylna w celu umożliwienia swobodnego dostępu upoważnionym pracownikom. Wymiary tablicy licznikowej powinny umożliwiać swobodne rozmieszczenie aparatury pomiarowej, lecz nie powinny być mniejsze niż 750x550mm.
15. Obwody wtórne pomiarowe należy poprowadzić bezpośrednio od przekładników prądowych i napięciowych do listwy S-ka z pokrywą przezroczystą, zabudowanej na środku w dolnej części tablicy pomiarowej.
16. W przypadku zabudowy tablicy pomiarowej w miejscu, gdzie może występować temperatura poniżej 0°C, należy wykonać podgrzewanie liczników (np. panel grzewczy zasilany z obwodu objętego pomiarem).
17. Pozostałe szczegóły wykonania układu pomiarowego, nie objęte niniejszymi warunkami, należy wykonać zgodnie z obowiązującą „Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” ENION S.A.
18. Pomiar rozliczeniowy energii elektrycznej, należy wykonać w oparciu o projekt techniczny, uzgodniony w Wydziale Pomiarów (KP) ENION S.A. Oddział w Będzinie - Będziński Zakład Elektroenergetyczny.
19. Ponieważ układ pomiarowo-rozliczeniowy, będzie zainstalowany u Odbiorcy, rozliczenia z tytułu strat energii elektrycznej (na kablach SN, pozostających w eksploatacji Odbiorcy) - zostaną ustalone w umowie sprzedaży energii elektrycznej umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umowie kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej.
12. Przyłączenie Odbiorcy, zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia wymagać będzie zrealizowania poniższych prac przez Odbiorcę:
 1. budowy stacji transformatorowej 20 kV dostosowanej do potrzeb Odbiorcy
 2. ułożenia linii kablowej 20 kV z pola nr 5 w stacji transformatorowej „Sosnowiec II” do projektowanej stacji Odbiorcy.
13. Do sprawdzenia technicznego należy przedłożyć:
 1. wniosek o sprawdzenie instalacji Odbiorcy,
 2. oświadczenie wykonawcy robót elektrycznych, że urządzenia i instalacje pozostające w eksploatacji odbiorcy zostały wykonane zgodnie z obowiązującymi normami oraz przepisami i że są w stanie gotowości do załączenia pod napięcie,

3. zatwierdzoną instrukcję współpracy ruchowej pomiędzy ENION S.A., a służbami eksploatacyjnymi Odbiorcy.
14. W sprawie istniejących urządzeń elektroenergetycznych, należy się porozumieć z Rejonem Dystrybucji w Sosnowcu,

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotowała: Mirosława Ozdoba

Rejon Dystrybucji Sosnowiec
Zatwierdził:
mgr inż. Andrzej Minor

Załączniki:

- 1) Projekt umowy o przyłączenie.
- 2) Kalkulacja opłaty

Kopie:

RD2/ZS

**Umowa nr UPP/202511/09
o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa Energetycznego**

W dniu w Sosnowcu pomiędzy
Samodzielny Publiczny Zespół Zakładów Opieki Zdrowotnej "Szpital Miejski" w Sosnowcu
zwanym dalej

Przyłączanym Podmiotem, reprezentowanym przez pełnomocników:

- 1)
2)

którzy, stosownie do przepisów o prowadzeniu działalności gospodarczej oświadczają co następuje:

Samodzielny Publiczny Zespół Zakładów Opieki Zdrowotnej "Szpital Miejski" w Sosnowcu, tel.
Sosnowiec ul. Szpitalna 1

adres korespondencyjny: Sosnowiec ul. Szpitalna 1

- a) wpisany jest do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem **KRS Sąd Rejonowy Katowice-Wschód w Katowicach Wydział VIII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego Nr KRS: 0000298176;**
b) z kapitałem zakładowym - zł;
c) jest podatnikiem VAT - **NIP 644-337-38-32;**
d) posiada - **REGON 240837054**
e) posiada rachunek bankowy nr konta

a

ENION Spółka Akcyjna, ul. Zawila 65 L, 30-390 Kraków, **Oddział w Będzinie - Będziński Zakład Elektroenergetyczny** ul. Małobadzka 141. 42-500 Będzin zwana dalej **ENION**. reprezentowana przez:

- 1) *Andrzej Minor - Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Sosnowcu*

którzy oświadczają, że Spółka:

- a) wpisana jest do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem

KRS 0000012216;
253 048 507,74 zł;
253 048 507,74 zł;
NIP 675-000-12-25;
REGON 350626576,

- b) z kapitałem zakładowym -
c) z kapitałem wpłaconym -
d) jest podatnikiem VAT -
e) posiada -

zwanych również dalej **Stronami**, została zawarta Umowa następującej treści:

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest przyłączenie **szpitala miejskiego** zlokalizowanego przy ul. Zagadłowicza 3 w Sosnowcu, mocą przyłączeniową w **roku 2009-250 kW**, w **roku 2010-500 kW**.
2. Umowa niniejsza zostaje zawarta na podstawie określonych warunków przyłączenia z dnia 2009-02-03 znak: **WR/202511/09** stanowiących załącznik do niniejszej Umowy.
3. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu, którego dotyczą warunki przyłączenia określone w ust. 2 – umowa użyczenia z dnia 27.08.2004r. stanowiąca załącznik do niniejszej Umowy oraz, że do dnia zawarcia niniejszej Umowy nie nastąpiły żadne zmiany w przedłożonym tytule prawnym do korzystania z obiektu.
4. **Strony** oświadczają, że posiadają środki finansowe na realizację swoich zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy.
5. Miejsce dostarczania energii stanowić będą:
Przyłącze 2: pole 20 kV nr 5 w stacji transformatorowej „Sosnowiec II”
6. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych między **ENION** i **Przyłączanym Podmiotem** stanowić będą:
Przyłącze 2: końcówki kabla SN w istniejącym polu 5 w stacji transformatorowej „Sosnowiec II”
7. Zakres niezbędnych prac dla przyłączenia obiektu opisanego w ust. 1, wynikający z wymienionych w ust. 2 warunków przyłączenia oraz dokumentacji projektowej, obejmuje wykonanie następujących obiektów energetycznych:
7.1. wyposażenia pola 20 kV nr 5 w rozdzielni 20 kV w stacji transformatorowej „Sosnowiec II” w rozłącznik mocy i wskaźnik przepływu prądu zwarciovego.
7.2. linii kablowej 20 kV relacji pole nr 5 w stacji „Sosnowiec II” – projektowana stacja Odbiorcy
7.3. wybudowanie stacji transformatorowej

7.4. wykonanie instalacji elektrycznej w obiekcie **Przylącanego Podmiotu** oraz urządzeń elektroenergetycznych instalacji od miejsca dostarczania energii elektrycznej do obiektu **Przylącanego Podmiotu**.

§ 2

Obowiązki stron w procesie realizacji warunków przyłączenia:

1. **ENION** zobowiązuje się do:

- 1.1. opracowania, zgodnie z warunkami przyłączenia, dokumentacji technicznej i prawnej oraz uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia właściwemu organowi zgodnie z Prawem budowlanym budowy sieci elektroenergetycznych opisanych w § 1 ust. 7 pkt 7.1.,
- 1.2. realizacji z własnych środków obiektów energetycznych określonych w § 1 ust. 7 pkt 7.1.,
- 1.3. przeprowadzenia prób i odbiorów w zakresie zrealizowanych prac określonych w § 1 ust. 7 pkt 7.1. z udziałem **Przylącanego Podmiotu**,
- 1.4. przyłączenia instalacji **Przylącanego Podmiotu** do sieci **ENION**.

2. **Przylączany Podmiot** zobowiązuje się do:

- 2.4. wykonania własnym kosztem i staraniem instalacji elektrycznej w obiekcie **Przylącanego Podmiotu** oraz urządzeń elektroenergetycznych instalacji od obiektu do miejsca dostarczania energii, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w warunkach przyłączenia, w terminie określonym w § 3 ust. 2,
- 2.5. opracowania dokumentacji technicznej i prawnej w zakresie instalacji elektrycznej w przylączanym obiekcie oraz uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia właściwemu organowi zgodnie z Prawem budowlanym budowy sieci elektroenergetycznych opisanych w § 1 ust. 7 pkt 7.2., 7.3., 7.4., oraz zgodnie z warunkami przyłączenia
- 2.6. realizacji z własnych środków obiektów energetycznych określonych w § 1 ust. 7 pkt 7.2., 7.3., 7.4.,
- 2.7. przedłożenia dokumentów potwierdzających przeprowadzenie odbiorów końcowych przylączanych urządzeń, instalacji lub sieci, przeprowadzonych przez upoważnione osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje, w terminie nie późniejszym niż określony w § 3 ust. 2,
- 2.8. opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji posiadanych urządzeń, instalacji i sieci,
- 2.9. zapewnienia dostępu do urządzeń obsługiwanych przez **ENION**,
- 2.10. przedstawienia do wglądu w **ENION** projektu instalacji odbiorczej od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń,

§ 3

1. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.
1. Realizacja przedmiotu Umowy nastąpi do dniapod warunkiem spełnienia, co najmniej 90 dni przed planowanym terminem realizacji, poniższych warunków:
 - 2.1 otrzymaniu przez **ENION** kompleksowej dokumentacji projektowo-prawnej wraz z prawomocnymi decyzjami pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy właściwemu organowi zgodnie z Prawem budowlanym inwestycji energetycznej związanej z przyłączeniem obiektu **Przylącanego Podmiotu**,
 - 2.1 zrealizowania ustaleń § 2 ust. 2.7 oraz § 2 ust. 2.10..
2. Ostatecznego odbioru przyłącza dokonuje **ENION** przy udziale przedstawicieli upoważnionych **Stron**, na podstawie protokołów prób oraz odbiorów częściowych i końcowych.
3. **Strony** zastrzegają sobie prawo renegotiowania terminu realizacji przedmiotu Umowy w przypadku, gdy warunki atmosferyczne lub inne wymienione w § 9 ust. 6 przyczyny uniemożliwiają prowadzenie robót.

§ 4

1. Oplatę za przyłączenie do sieci ustala się zgodnie z Taryfą **ENION S.A.** z siedzibą w Krakowie na podstawie rzeczywistych nakładów netto poniesionych na realizację przyłączenia dla zasilania rezerwowego. Szacuje się, że opłata za przyłączenie do sieci wynosić będzie: 15 000,00 zł netto (słownie złotych: piętnaście tysięcy złotych i zero groszy). Ostateczna wysokość opłaty określona zostanie po wykonaniu prac określonych w § 1 ust. 7 pkt 7.1., na podstawie udokumentowanych rzeczywiście poniesionych nakładów na realizację przyłączenia i przedstawiona w Aneksie do niniejszej Umowy. Kalkulacja opłaty za przyłączenie stanowi załącznik do niniejszej Umowy
2. Do kwoty, o której mowa w ust. 1, **ENION** doliczy podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
3. Taryfa **ENION S.A.** z siedzibą w Krakowie zatwierdzana jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
Taryfa dostępna jest również bezpłatnie w Biurach Obsługi Klienta oraz na stronach internetowych **ENION** www.enion.pl.

§ 5

1. **Przylączany Podmiot** wniesie opłatę za przyłączenie określoną w § 4 w pełnej wysokości na podstawie faktury VAT wystawionej przez **ENION**.

3. Należność należy regulować przelewem na konto bankowe wskazane na fakturze lub gotówką w kasie Rejonu Dystrybucji w Sosnowcu w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT, jednak nie później niż 7 dni od jej otrzymania przez **Przyłączany Podmiot**.
4. Za datę zapłaty (spełnienia zobowiązania) uznaje się datę obciążenia/uznania rachunku bankowego **ENION**.
5. Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie, uznaje się datę realizacji przedmiotu niniejszej Umowy.

§ 6

1. Strony zobowiązują się wzajemnie do informowania o wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach. W przypadku przeszkód trwałych, uniemożliwiających dalszą realizację Umowy, Strony przystąpią niezwłocznie do renegotjacji Umowy.
2. Koordynację realizacji przedmiotu Umowy, ze strony **ENION** prowadzić będą:
2.3 Dariusz Kulczyński tel. 032 7354120 - w zakresie istniejących i projektowanych urządzeń, którzy są upoważnieni do udzielania i otrzymywania od **Przyłączanego Podmiotu** lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
3. Ze strony **Przyłączanego Podmiotu** upoważnionym do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest:.....(nr telefonu).

§ 7

1. Terminy przeprowadzania prób oraz odbiorów częściowych i końcowych określa się, co najmniej na 14 dni przed planowanym terminem realizacji przedmiotu Umowy, określonym w § 3 ust. 2.
2. Kontroli dotrzymywania wymagań określonych w warunkach przyłączenia dokonuje upoważniony przedstawiciel wyznaczony przez **ENION**.

§ 8

1. Umowa niniejsza nie zastępuje umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, ani umowy kompleksowej.
1. Uruchomienie przyłącza nastąpi po:
 - zrealizowaniu przez **Strony** przedmiotu Umowy,
 - dokonaniu przez **Przyłączany Podmiot** wpłat określonych w § 4,
 - uzyskaniu pozwolenia na użytkowanie obiektu, jeśli jest wymagane,
 oraz po zawarciu przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
2. **Przyłączany Podmiot** może wskazać inny Podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
3. **ENION** nie będzie zobowiązany do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z nowo wskazanym Podmiotem, jeżeli nie wykaże się on tytułem prawnym do korzystania z obiektu, do którego ma być dostarczana energia elektryczna.
4. Przewidywany termin zawarcia przez **Przyłączany Podmiot** umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na 14 dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w § 3 ust. 2.

§ 9

1. W przypadku zwłoki w realizacji obowiązków **ENION**, wynikających z niniejszej Umowy, **Przyłączany Podmiot** jest uprawniony do potrącenia z opłaty za przyłączenie kary umownej w wysokości 0,1% przedmiotowej opłaty za każdy dzień zwłoki.
2. W przypadku zwłoki w realizacji obowiązków **Przyłączanego Podmiotu**, wynikających z niniejszej Umowy, **ENION** jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% opłaty za przyłączenie za każdy dzień zwłoki.
3. W przypadku opóźnienia płatności opłat za przyłączenie **Przyłączany Podmiot** jest zobowiązany do zapłaty na rzecz **ENION** odsetek ustawowych.
4. W przypadku odstąpienia od Umowy przez **Przyłączany Podmiot** z przyczyn niezależnych od **ENION** (z wyłączeniem jednakże siły wyższej), lub w razie odstąpienia od Umowy przez **ENION** z przyczyn zależnych od **Przyłączanego Podmiotu**, **ENION** przysługuje odszkodowanie w wysokości rzeczywiście poniesionych przez **ENION** nakładów związanych z realizacją niniejszej Umowy.
5. W przypadku odstąpienia od Umowy przez **ENION** z przyczyn niezależnych od **Przyłączanego Podmiotu** (z wyłączeniem jednakże siły wyższej), lub w razie odstąpienia od Umowy przez **Przyłączany Podmiot** z przyczyn zależnych od **ENION**, **Przyłączanemu Podmiotowi** przysługuje odszkodowanie w wysokości rzeczywiście poniesionych przez ten **Podmiot** nakładów związanych z realizacją niniejszej Umowy.
6. **Strony** nie są odpowiedzialne za nie wywiązanie się z zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy, spowodowanych siłą wyższą. Za siłę wyższą **Strony** rozumieć będą każde zdarzenie zewnętrzne, na którego powstanie żadna ze **Stron** nie mogła mieć wpływu, takie jak np.: wojna, rozruchy, strajki, mobilizacja, rozległe przerwy w ruchu kolejowym i drogowym, klęski żywiołowe, epidemia itp., jeśli można udowodnić, że przeszkody te wpłynęły na spełnienie warunków niniejszej Umowy.

§ 10

1. **Strony** ustalają termin ważności niniejszej Umowy do dnia 2011-02-03 i przewidują możliwość jej rozwiązania za 1 - miesięcznym okresem wypowiedzenia. Wypowiedzenie umowy nie stoi na przeszkodzie dochodzenia kar umownych i odszkodowań przewidzianych w § 9.
2. Umowa może zostać rozwiązana przez **ENION** za 1 – miesięcznym okresem wypowiedzenia w przypadku, gdy **Przyłączany Podmiot** nie zgłosi gotowości przyłączenia do sieci **ENION** w terminie określonym w § 3 ust. 2, lub mimo zgłoszenia przez **Przyłączany Podmiot** gotowości przyłączenia do sieci, **ENION** w terminie określonym w § 3 ust. 2 instalacja odbiorcza nie będzie przygotowana do przyłączenia do sieci **ENION** i odbioru energii elektrycznej z zastosowaniem postanowień § 2 ust. 2.

§ 11

Wszelkie zmiany i uzupełnienia niniejszej Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 12

W sprawach nie uregulowanych niniejszą Umową zastosowanie mieć będą przepisy:

1. Kodeksu cywilnego,
2. Ustawy z dnia 10.04.1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. nr 89 poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z przepisami wykonawczymi,
3. Aktualnie obowiązującej Taryfy **ENION** S.A. z siedzibą w Krakowie.

§ 13

1. Wszelkie spory mogące wyniknąć przy wykonywaniu postanowień niniejszej Umowy, **Strony** będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej.
2. Wszelkie spory związane z realizacją niniejszej Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla **ENION** S.A. Oddział w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny.
3. **Przyłączany Podmiot** oświadcza, że zapoznał się z treścią niniejszej Umowy i akceptuje wszystkie zawarte w niej postanowienia.
4. **Przyłączany Podmiot** wyraża zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji niniejszej Umowy.

§ 14

Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.

§ 15

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach po jednym egzemplarzu dla każdej ze **Stron**.

Umowę przygotowała: Mirosława Ozdoba

ENION

Przyłączany Podmiot

Załączniki:

- warunki przyłączenia,
- tytuł prawny do korzystania z przyłączonego obiektu,

ENION S.A.
Oddział w Będzinie
Będziński Zakład Elektroenergetyczny
Wydział Pomiarów

NOTATKA SŁUŻBOWA

spisana w dniu 20.05.2009 r. w sprawie warunków i szczegółów technicznych rozwiązania układu pomiarowo-rozliczeniowego pobieranej mocy i energii elektrycznej przez:

**Samodzielny Publiczny Zespół Zakładów Opieki Zdrowotnej
Szpital Miejski w Sosnowcu
ul. Szpitalna 1
41 – 219 Sosnowiec**

Obiekt: **Sosnowiec ul. Zegadłowicza 3.**

Obecni:

1. przedstawiciel Odbiorcy - projektant - *Damian Pisera tel. 602535613*
2. przedstawiciel ENION BZE / KP - *Mirosław Spalek tel. 032 7661200, 0516112243*
3. przedstawiciel ENION BZE / KP - *Jarosław Paszewski tel. 032 7661201, 0516112242*
4. przedstawiciel ENION BZE / KP - *Grzegorz Lis tel. 032 7661209, 0516112245,*

Notatkę spisano na podstawie Warunków Przyłączenia nr WR/202511/09 z dnia 03.02.2009 r.

Moc przyłączeniowa 500 kW.

Pomiarem objęte będzie zasilanie:

Przyłącze 2: rozdzielnia 20 kV pole nr 5 w stacji transformatorowej „Sosnowiec II”. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń: końcówki kabla SN w polu nr 5 rozdzielni 20 kV Sosnowiec II, zasilającego projektowaną stację odbiorcy.

W związku z wielkością mocy przyłączeniowej o wartości 500 kW (planowana moc przyłączeniowa 800 kW) dla obiektu, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 04.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENION S.A., układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny spełniać następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej;
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej;
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę, oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych;
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać zdalną transmisję danych pomiarowych co najmniej raz na dobę, przy czym nie jest wymagana transmisja danych o pobieranej mocy i energii biernej;
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby:

- a) prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego;
- b) obciążenia strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

Układ pomiarowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

Do uzwojenia wtórnego przekładników w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej, oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.

Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 10 . Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych dla układów pomiarowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być ≤ 5 .

Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.

Na podstawie powyższych wymagań ustalono:

- Tablicę licznikową zabudować w pomieszczeniu rozdzielni SN.
- Zabudowany zostanie licznik ZMD405CT44.0459 3x58/100V, 5A, firmy Landis+Gyr. Licznik dodatkowo zasilić napięciem gwarantowanym.
- Zabudowany zostanie zegar synchronizacji czasu firmy INTERBIN typu MK-6/DCF 230V. Zegar zasilić napięciem gwarantowanym.
- Transmisja danych wykonana zostanie w oparciu o adapter ADP-1, moduł komunikacyjny CU-P32 oraz moduł komunikacyjny CU-B4+ Landis+Gyr. Adapter zasilić napięciem gwarantowanym.

Informacje dodatkowe:

- 1) Wyżej wymienione wymagania pozostają aktualne do czasu wprowadzenia zmian w obecnie obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej lub w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.
- 2) Obowiązek dostosowania układów pomiarowych spoczywa na ich właścicielu.
- 3) Na cały zakres prac winna być opracowana dokumentacja techniczna, która podlega uzgodnieniu z ENION S.A. przed przystąpieniem do wykonawstwa.

Na tym notatkę zakończono i podpisano:

Podpisy:

1. 

3. 

2. 

4. 



Telekomunikacja Polska SA
Pion Technicznej Obsługi Klienta
Region Południowy Technicznej Obsługi Klienta

ul. Ordona 13, 40-163 Katowice
tel.: 0 32 291 51 39
fax: 0 32 204 01 01
www.tp.pl

Katowice, 22 czerwiec 2009 r.

„ARINET”
Grzegorz Kowalczyk
ul. Świętojanska 5/11
44-102 Gliwice

Numer pisma: STTSREAU.HK.17235/09

Temat: zabezpieczenie istniejącej infrastruktury teletechnicznej w Sosnowcu w rej. ul. Zegadłowicza, Ostrogórskiej w związku z projektowaną linią kablową.

Szanowny Panie,

W odpowiedzi na pismo z dnia 01.06.2009r. dotyczące warunków zabezpieczenia istniejącej infrastruktury teletechnicznej w związku z projektowaną linią kablową zasilającą Szpital Miejski przy ul. Zegadłowicza w Sosnowcu, Telekomunikacja Polska Region Południowy Technicznej Obsługi Klienta w Katowicach informuje, że akceptuje przedstawiony sposób zabezpieczenia przyłącza kablowego pod warunkiem, że odległość pionowa zewnętrznej ścianki rury ochronnej na kablu energetycznym od zewnętrznej najbliższej krawędzi kanalizacji kablowej i kabla teletechnicznego doziemnego nie będzie mniejsza niż 0,30 m.

Realizacja powyższego zadania może nastąpić przy zachowaniu następujących warunków:

1. O terminie rozpoczęcia prac należy powiadomić Katowickie Przedsiębiorstwo Robót Telekomunikacyjnych w Katowicach ul. Zamułkowa 8.
2. Dokonać przekazania placu budowy w obecności pracownika upoważnionej w tym celu firmy KPRT.
3. Wszelkie prace prowadzić pod specjalistycznym nadzorem pracownika KPRT na warunkach odpłatnych oraz zgodnie z normami zakładowymi: ZN-96 TP S.A.-004, ZN-96 TP S.A.-025
4. Realizacja powyższego zadania zostanie wykonana przez Inwestora na koszt własny.
5. Przed zasypianiem wykopów należy powiadomić pracownika pełniącego nadzór celem odbioru zabezpieczonych urządzeń teletechnicznych.
6. Na czas trwania prac należy zabezpieczyć majątek TP przed skutkami dewastacji i kradzieży.
7. W przypadku uszkodzenia urządzeń naszej własności Inwestor zostanie obciążony kosztami usunięcia uszkodzenia awarii oraz poniesionymi stratami eksploatacyjnymi.

Niniejsze warunki techniczne stanowią jedynie informację dla celów projektowych i nie tworzą żadnych zobowiązań, ani nie mogą być podstawą dla roszczeń finansowych wobec Telekomunikacji Polskiej.

Powyższe warunki techniczne są ważne na okres 12 miesięcy.

Z poważaniem

Antoni Wójcik

Kierownik Działu
Zarządzania Zasobami Fizycznymi Sieci
w Katowicach

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna**

41-300 Dąbrowa Górnicza
Al. J. Piłsudskiego 2
Tel. (032) 295 64 00
Fax (032) 264 31 69
www.pecdg.pl



PEC/TEI/MK/ 5472 /2009

Dąbrowa Górnicza 25.06.2009r.

**„ARINET”
Grzegorz Kowalczyk
ul. Żabińskiego 27/11
44 – 100 GLIWICE**

*Dotyczy: uzgodnienia trasy linii kablowej zasilającej obiekty Szpitala miejskiego Nr 1 przy
ul. Zegadłowicza 3 w Sosnowcu.*

Odpowiadając na pismo z dnia 01.06.2009r w sprawie jw. niniejszym informujemy,
że w granicy przedmiotowego uzgodnienia przebiega sieć ciepłownicza wykonana w technologii
kanałowej do przedstawionej trasy wnosimy następujące uwagi :

- w miejscu skrzyżowania z siecią ciepłowniczą projektowany kabel należy prowadzić
pod kanałem ciepłowniczym w rurze ochronnej AROT wystającej poza krawędź kanału
ciepłego minimum 1,5m z obydwu stron ;
- zachować odległość pionową co najmniej 0,3m pomiędzy rurą ochronną a dnem kanału
ciepłowniczego;
- na odcinku równoległego ułożenia względem sieci ciepłej, kabel energetyczny prowadzić
w odległości minimum 1,5m od krawędzi kanału ciepłego w rurze ochronnej ;
- trasę kabla zabezpieczyć taśmą ostrzegawczą koloru niebieskiego

Informujemy , że przedsiębiorstwo nasze jest w trakcie realizacji budowy nowego przyłącza sieci
ciepłowniczej preizolowanej 2 x Dn 100 do obiektu Szpitala Miejskiego Nr 1 w załączeniu do
pisma przesyłamy orientacyjną trasę przebiegu sieci ciepłowniczej.

Prace ziemne w rejonie sieci ciepłej prowadzić bez użycia sprzętu ciężkiego pod nadzorem
przedstawiciela Zakładu Ciepłego Nr –3 w Sosnowcu tel.:032 266 86 22 PEC w Dąbrowie
Górniczej S.A. zastrzega sobie prawo odpłatnego nadzoru przy w/w pracach po uprzednim
przesłaniu nam zlecenia na pełnienie nadzoru branżowego.

Termin rozpoczęcia prac należy zgłosić z 7-dniowym wyprzedzeniem w ZC-3w Sosnowcu.

Prawidłowość wykonania prac w miejscu kolizji winna być potwierdzona protokołem odbioru
przy udziale przedstawiciela ZC-3 w Sosnowcu z dostarczeniem operatu powykonawczego.

Za ewentualne uszkodzenia sieci ciepłej spowodowane realizacją zadania odpowiada jego inwestor.

Ponadto informujemy, że na terenie objętym przedmiotowym uzgodnieniem przebiega sieć
ciepłownicza nie będąca własnością naszego przedsiębiorstwa .

Rejestracja: Sąd Rej. K-ce, Wydz. Gosp. - KRS 0000217494
Kapitał Zakładowy: 176.750.000 zł
Kapitał Wpłacony: 176.750.000 zł
Rachunek bankowy: ING BSK 49 1050 1142 1000 0008 0033 2454
NIP: 629-001-17-41
REGON: 271507430

PEC w Dąbrowie Górniczej S.A. nie odpowiada za inne sieci znajdujące się na uzgadnianym terenie.
Stosownych uzgodnień należy dokonać z jej właścicielem.

Ważność uzgodnienia ustala się na okres dwóch lat od daty niniejszego pisma.

Załącznik:

Plan syt.

Faktura VAT nr SP/ 1042/2009

Kopia:

ZC-3

TEI a/a

Robert Kubiczek

CZŁONEK ZARZĄDU

Grzegorz Gdula

CZŁONEK ZARZĄDU

ds. Technicznych

mgr inż. Piotr Kowalczyk

Sosnowiec, dn.02.06.2009 r.

**Powiatowy Zespół
Uzgadniania Dokumentacji**

Sosnowiec
Al. Zwycięstwa 20

POWIATOWY ZESPÓŁ
UZGADNIANIA DOKUMENTACJI
W SOSNOWCU
Al. Zwycięstwa 20

OPINIA NR 130/2009

uzgodnienia dokumentacji projektowej
dotyczącej szczegółowej lokalizacji
elementów urządzeń inżynierskich.

PRZEDMIOT UZGODNIENIA: *przyłącze energetyczne obiektu*
szpitala Miejskiego w Sosnowcu

OBIEKT /miejscowość, ulica/: Sosnowiec: *ul. Zagadkowa 3*

OZNACZENIE ARKUSZY MAP: *531.224.164.4, 531.224.173.3,*
531.224.212.2, 531.224.221.1

ZLECENIODAWCA/nazwa, adres/: *ARINET Grzegorz Kowalczyk*
44-100 Glińce, ul. Żabinińskiego 27/11
biuro: 44-100 Glińce, ul. Śniłkowska 5/11

ZLECENIE Nr z dnia *28.04.2009*

USTALENIA PODJĘTE PRZEZ ZESPÓŁ

1. Uzgadnia się bez zastrzeżeń.
2. Uzgadnia się, przy zachowaniu uwag jednostek branżowych, wyszczególnionych w załączniku do niniejszej opinii

(3) (4) (5) (6) (10) (20) (7) (16)

3. Nie uzgadnia się ze względu na:

Uwagi dodatkowe:

W przedmiotowym zakresie obowiązują następujące przepisy:

- Ustawa Prawo Geodezyjne i Kartograficzne z dnia 17 maja 1989 roku /Dz.U. Nr.100 poz. 1086 art. 27 z późniejszymi zmianami /
- Rozporządzenie Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z dnia 02.04.2001r. w sprawie geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia oraz zespołów uzgadniania dokumentacji projektowej /Dz. U. Nr 38 poz.455 ./
- Regulamin szczegółowego trybu pracy i zasad organizacyjnych zespołu uzgadniania dokumentacji.

1. W związku z powyższym, w trakcie realizacji inwestycji, należy zlecić uprawnionej jednostce geodezyjnej:
 - zabezpieczenie punktów osnowy geodezyjnej, podlegającej ochronie / punkty oznaczone w projekcie kolorem zielonym/,
 - wytyczenie projektu w terenie,
 - wykonanie pomiarów powykonawczych przed zasypaniem uzbrojenia,
 - uzupełnienie mapy zasadniczej.
2. Jakakolwiek zmiana projektowanej trasy, uzgodnionej niniejszą opinią, wymaga ponownego uzgodnienia przez ZUD.
3. Termin ważności uzgodnienia - 3 lata /regulamin ZUD pkt III.7 /.
4. O całkowitym zakończeniu w terenie, względnie nie przystąpieniu do realizacji uzgodnionej dokumentacji, inwestor powiadamia pisemnie ZUD w Sosnowcu.
5. Integralną częścią opinii jest uzgodniona i podpisana przez Przewodniczącego Zespołu dokumentacja projektowa.

Przewodniczący Zespołu

Z upoważnienia
PREZYDENTA
MIASTA SOSNOWCA

INSPEKTOR

Lucyna Prokupa

Załączniki:

- skład osobowy oraz uwagi Zespołu Uzgadniającego - 1 egz.
- uzgodniona i podpisana dokumentacja projektowa - 1 egz.

GOŚCINNY ZESPÓŁ
UZGADNIANIA DOKUMENTACJI
W SOŚNOWCU
Al. str. 1

Al. str. 1

32

Do protokołu Nr 130 z dnia 02.06.2009r.

POWIATOWY ZESPÓŁ
UZGADNIANIA DOKUMENTACJI
w Sosnowcu str. 2
Al. Zwycięstwa 20

11	NETIA Telekom Silesia SA Rejon Telekomunikacyjny Będzin	NE J084124	02.06.09 Marek Wójcik.
12.	Górnośląskie Przedsiębiorstwo Wodociągów Katowice	312 046	AS
13.	Wydział Gosp. Komunalnej i Mieszkaniowej U M Sosnowiec	Bez uwag.	02.06.2009r. Ewa Soja
14	Tramwaje Śląskie Chorzów	nieobecny poinformowany telefonicznie	INSPEKTOR Lucyna Piśtrucha
15	Zakłady Energetyki Ciepłej Katowice	nieobecny poinformowany telefonicznie	INSPEKTOR Lucyna Piśtrucha
16	Polska Telefonia Cyfrowa Biuro Regionalne Katowice	UZGODNIONO Z NASTĘPUJĄCYMI WYKAZANymi: - CIĄG KABLOWY PTC OZNACZONY 44/07 - PRACE NALEŻY WYKONAC. PO NADRODZIE PTC BEZ UŻYCIA SPRĘTŁY MECHANICZNEGO - NIEWYKONANIE CIĄGU Z KABŁEM ZASILAJĄCYM WYMAĞA ZABEZPIECZENIA CIĄGU KARLOWIEGO.	JÓZEF SZCZECIŃSKI upr. 02.06.09 telekomunikacji 022/96/U czł. SIOHB w Katowicach nr ewid. SKL/RT/27/04
17	Polkomtel S.A. Biuro Regionu 2 Katowice	UZGODNIONO	JÓZEF SZCZECIŃSKI upr. 02.06.09 w telekomunikacji 022/96/U czł. SIOHB w Katowicach nr ewid. SKL/RT/27/04
18	Powiatowy Zespół Geodezyjny i Kartograficzny	Znaki geodezyjne podlegają ochronie „Prawo Geodezyjne i Kartograficzne” Ustawa z 17maja 1989 - oznaczone na mapie kolorem zielonym	INSPEKTOR Lucyna Piśtrucha
19	Zespół Uzgadniania Dokumentacji	Nie wyklucza się istnienia na danym terenie innych przewodów uzbrojenia podziemnego nie wykazanych na mapie zasadniczej i nie wykazanych przez poszczególne jednostki branżowe np. kopalniane i nie zinventoryzowane przez właściciela sieci	INSPEKTOR Lucyna Piśtrucha
20	Zespół Uzgadniania Dokumentacji	Należy uwzględnić w opracowaniu inwestycji uzgodnione przez ZUD protokołem nr: e-190/06, t-44/07, n 108/08	INSPEKTOR Lucyna Piśtrucha

WGN.I.BG.72212-31/09

UGODA PRZEDWSTĘPNA **NR 27/UP/2009 z dnia 16.04.2009r.**

zawarta pomiędzy Gminą Sosnowiec reprezentowaną przez:

1. Pana mgr inż. Ryszarda Łukawskiego – Zastępcę Prezydenta Miasta Sosnowca
2. Panią mgr Agnieszkę Śmiech - Naczelnika Wydziału Gospodarki Nieruchomościami

a

Samodzielnym Publicznym Zespołem Zakładów Opieki Zdrowotnej „Szpital Miejski”
w Sosnowcu ul. Szpitalna 1, 41-219 Sosnowiec /NIP 644-33-73-832/ reprezentowanym
przez:

1. Zbigniew Swoboda - Dyrektor
2. _____

o następującej treści:

§ 1

Prezydent Miasta Sosnowca na wniosek Pana Grzegorza Kowalczyk reprezentującego Pracownię Projektową „ARINET” ul. Świętojańska 5/11, 44-102 Gliwice złożony z upoważnienia Samodzielnego Publicznego Zespołu Zakładów Opieki Zdrowotnej „Szpital Miejski” zobowiązuje się do udostępnienia gruntu - na czas realizacji zadania pn.: „Modernizacja układu zasilania obiektów Szpitala Miejskiego przy ul. E. Zegadłowicza w Sosnowcu” - oznaczonego geodezyjnie:

Obręb Sosnowiec Karta mapy nr 94
Numer jednostki rejestrowej 8400 – Gmina Sosnowiec
Działka nr: 59/3

Obręb Sosnowiec Karta mapy nr 95
Numer jednostki rejestrowej 8400 – Gmina Sosnowiec
Działki nr: 31/7, 33/2, 33/4

§ 2

Szczegółowe warunki czasowego zajęcia terenu zostaną określone w ugodzie podstawowej (ostatecznej).

§ 3

Ugoda przedwstępna zawarta jest na okres sześciu miesięcy, co oznacza, iż w przypadku nie zawarcia ugody o której mowa w § 2 we wskazanym terminie, ugoda niniejsza wygasa.

§ 4

Ugoda przedwstępna nie uprawnia do faktycznego zajęcia terenu. W przypadku realizacji przedmiotowego zadania, należy wystąpić do Wydziału Gospodarki Nieruchomościami z co najmniej dwutygodniowym wyprzedzeniem, w celu zawarcia ugody ostatecznej zezwalającej na zajęcie nieruchomości w celu prowadzenia robót.

§ 5

Ugodę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach.

Wnioskodawca

Samodzielny Publiczny Zespół
Zakładów Opieki Zdrowotnej
"Szpital Miejski" w Sosnowcu
DYREKTOR

Zbigniew Swoboda

z up. Prezydenta Miasta Sosnowca

I ZASTĘPCA PREZYDENTA

mgr inż. Ryszard Łukawski

NACZELNIK WYDZIAŁU

mgr Agnieszka Śmiech

RADCA PRAWNY

mgr Maria Zychowicz
Kt-0704

RADCA PRAWNY

mgr Roman Szymczyk
KT-0621 OIRP Katowice

Z-CIA DYREKTORA
ds. Techniczno-Eksploatacyjnych
mgr inż. Grzegorz Zawirski

NACZELNIK WYDZIAŁU

mgr inż. Romuald Smolowski

**SKARBNIK MIASTA
SOSNOWCA**

mgr Janusz Kaczor

CZĘŚĆ GRAFICZNA