

PRACOWNIA PROJEKTOWA DRÓG I MOSTÓW



" Uzgodnienie projektu nie stanowi zezwolenia na rozplombowanie i demontaż istniejącego układu pomiarowego

o zgodę na rozplombowanie i demontaż istniejącego układu pomiarowego należy wystąpić przed terminem przystąpienia do robót (1-3 dni) i uzyskać na to pisemną zgodę. "

mgr inż. Ryszard KOWALSKI
71-468 SZCZECIN ul. Sosnowa 6a
tel./fax (0-91) 45 00 745

biuro@dim.szczecin.pl, www.dim.szczecin.pl

Projekt niniejszy dotyczy *usunięcia kabli*
napowietrznych linii 0,4kV w m. Mieszkowice Stargard i os. ul. Chopina

Został sprawdzony w zakresie zgodności z
wydanymi warunkami

znak *RD/214/P2/V3/016w/0518/2006*

z dnia *2006-09-10* bez uwag,

z zastrzeżeniami podanymi obok *poniżej*

Sprawozdanie jest ważne do dnia *ważności* ENEA S.A.

Stargard Szczeciński, dnia *12-09-2006* Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński

Dział Zarządzania Dystrybucją

Kierownik

PROJEKT BUDOWLANY

UWAGA: Przed przystąpieniem do robót należy zawrzeć umowę na usunięcie kabli. Należy się upewnić, że Stargard zgodzi na rozpoczęcie prac bez zawarcia Umowy.

BRANŻA: ELEKTRYCZNA

UMOWA: D/3 p - t/XXVIII/05

CZĘŚĆ: OPISOWA I RYSUNKOWA

ENE A.S.A.
Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński
Dział Zarządzania Dystrybucją
Kierownik

Andrzej Pabian

SIECI ELEKTRYCZNE

Nazwa i adres obiektu:	Przebudowa ulic powiatowych Dworcowej nr 1498Z i Odrzańskiej nr 1418Z w Mieszkowicach	Nr Uzgodnienia <i>702/07</i>
Nazwa i adres inwestora:	Powiatowy Zarząd Dróg Ul. Baniewicka 2 74 - 110 Banie	Projekt niniejszy dotyczy <i>WZ</i> <i>Miesz. w. 0,4kV ul. Dworcowa 1498Z</i> Został sprawdzony w zakresie zgodności z wydanymi warunkami znak <i>226/2476/2006</i> z dnia <i>21.12.2006</i> do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, bez uwag, z zastrzeżeniami podanymi obok
	Urząd Miasta i Gminy Ul. Chopina 1 74 - 505 Mieszkowice	Sprawozdanie jest ważne do dnia <i>12-09-2007</i> Stargard Szczeciński, dnia <i>12-09-2006</i> ENE A.S.A. Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński Dział Zarządzania Dystrybucją Kierownik

Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński

Uzgadnia się z uwagą: prace w sąsiedztwie kabli energetycznych wykonywać zgodnie z wytycznymi prowadzenia prac w pobliżu kabli energetycznych - do wglądu w RD Stargard Szczeciński

Projektował	Mgr inż. Zbigniew Rzewuski	Upr Nr 206/Sz/76	<i>PL</i>
Opracował			
Sprawdził	inż. Halina Rzewuska	Upr Nr 4/Sz/79	<i>HR</i>
Kierownik Pracowni	mgr inż. Ryszard Kowalski	Upr Nr 43/Sz/78	<i>RK</i>

Data wykonania: grudzień 2006 r.

Nr egz.

SPIS ZAWARTOŚCI

I.	Opis techniczny	1-4
II.	Obliczenia techniczne	5-9
III.	Kserokopie dokumentów i uzgodnień	
	1. Warunki techniczne przyłączenia do sieci	10-11
	2. Umowa o przyłączenie do sieci	12-15
	3. Pismo ENEA w sprawie kolizji	16
	4. Notatka służbowa z dn. 01.12.2006 r	17
IV.	Załączniki	
	1. Stwierdzenie przygotowania zawodowego - Rzewuska Halina	18
	2. Stwierdzenie przygotowania zawodowego - Rzewuski Zbigniew	19
	3. Zaświadczenie przynależności do ZOIB na rok 2006	20
	4. Zaświadczenie przynależności do ZOIB na rok 2007	21
V.	Zestawienie współrzędnych geodezyjnych p-kt. charakterystycznych proj. kabli energetycznych	22-23
VI	Rysunki :	
	1. Plan sieci elektrycznych	
	2. Schemat ideowy sieci oświetleniowej	
	3. Schemat ideowy przebudowy linii 0,4 kV	

OŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 20 ust. 4 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy - Prawo Budowlane niniejszym oświadczamy, że projekt budowlany branży elektrycznej został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej (art.20 ust.4 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o zmianie ustawy- Prawo budowlane).

Projektant:



Sprawdzający:



I. OPIS TECHNICZNY

1. Podstawa opracowania

Projekt opracowano na zlecenie Inwestora

2. Zakres opracowania

W związku z projektem przebudowy ul. Dworcowej w Mieszkowicach zostają przebudowane sieci elektryczne kolidujące z budową drogi zakresie :

- oświetlenie ulicy
- linii kablowych n.n

3. Projekty związane

Projekt przebudowy drogi

4. Stan istniejący

Ulica w swej części oświetlona jest oprawami sodowymi instalowanymi na słupach żelbetowych zasilanych linią napowietrzną 1 fazową. Na części ulicy brak jest oświetlenia.

Linie wykonane są jako wspólne z siecią rozdzielczą.

Odcinek od ul. Poniatowskiego włączony jest do szafki oświetleniowej zlokalizowanej przy wieżowej stacji transf.

Szafka wyposażona jest w licznik 3 faz. z zabezpieczeniem przedlicznikowym 32 A.

Odcinek od ul. Odrzańskiej włączony jest do szafki zainstalowanej na słupie przy posesji Odrzańska 15.

Szafka wyposażona jest w licznik 1 faz. z zabezpieczeniem przedlicznikowym 25 A.

W chodniku ulicy pomiędzy ul. Poniatowskiego a dworcem PKP przebiega od stacji transformatorowej wieżowej 15/0,4 kV nr 4405 linia napowietrzna AL. 4x50 przechodząca w dalszej części w kablówkę YAKY 4x120 która poprzez dwa złącza kablowe wprowadzona jest do węzła kablowego WK8.

5. Układ projektowany

5.1 Usunięcie kolizji, demontaż

Na odcinku ul. Dworcowej pomiędzy ul. Poniatowskiego a wagą drogową występuje korekta przebiegu trasy ulicy. Krawężnik ulicy zostaje przesunięty w stronę drzew lipowych rosnących za chodnikiem ulicy.

W chodniku wybudowana jest linia napowietrzna rozdzielczo-oświetleniowa.

Przesunięcie chodnika oraz linia drzew powoduje że nie można przebudować linii bez znaczącej wycinki konarów lub likwidacji całych drzew będących w dobrym stanie.

Słupy są zużyte technicznie i nie nadają się do przestawienia.

W związku z tym należy istn. linię typu Al 4x50 + Al 25 na słupach żelbetowych wzdłuż ul. Dworcowej zdemontować.

Dla ujednolicenia sieci po przebudowie demontażem ująć należy pozostałe słupy oświetleniowe oraz lampę na słupie przy dworcu PKP.

W zamian linii zdemontowanych przewiduje się ułożenie linii kablowych rozdzielczych nn i oświetleniowych.

5.2 Przebudowa sieci oświetleniowej

Dla oświetlenia ulicy przewiduje się ułożenie dwóch linii kablowych typu YAKY 4x25 włączonych do projektowanej szafy oświetleniowej dwupolowej typu SO 2.

Szafę zasilić kablem YKY 4x16 ze złącza kablowo-pomiarowego ZKP ustawionego w sąsiedztwie słupowej stacji transformatorowej 15/0,4 kV „Mieszalnia „.

Złącze ZKP zasilić kablem YAKY 4x120 z rozdzielnicą nn słupowej stacji j/w.

W złączu zainstalować pomiar energii czynnej ,3 fazowy, dwustrefowy 10(40) A.

Schemat zasilania pokazano na rys. nr 2.

Szafa oświetleniowa wyposażona jest w automatyczny układ sterowania oświetleniem z zegarem astronomicznym pracującym w cyklu północnym i całonocnym.

Złącze ZKP i szfę SO 2 dobrano z katalogu ELMAT Gorzów.

W szafie oświetleniowej nie instalować tablicy pomiarowej.

Latarnie oświetleniowe wykonać ze słupa rurowego stalowego ocynkowanego prostego o wysokości 9 m (np. SO 9/ocG) nad poziom ziemi z oprawą sodową o mocy 100 W (np. SGS 305/100)

W słupach instalować typowe tabliczki bezpiecznikowe . Oprawy zabezpieczać wkładką 6A . Połączenia tabliczek z oprawą wykonać przewodami YDY 3x2,5 .

Trzy oprawy w napowietrznej linii przy ul. Odrzańskiej włączyć kablem YAKY 4x25 do proj. oświetlenia ul. Dworcowej. Istn. szafka ośw. 1 fazowa zostanie zdemonstowana.

Słupy posadawiać i linie kablowe trasować zgodnie z załączonym planem sytuacyjnym.

5.3 Przebudowa sieci rozdzielczej

W miejsce zdemonstowanej linii napowietrznej nn od pierwszego słupa w ul. Dworcowej wymienionego na wirowany krańcowy typu K-10 ułożyć kabel YAKY 4x120. Przejście linii napowietrznej na kablową wykonać poprzez rozłącznik bezpiecznikowy typu RSA-1/3 355 A A120.

Rozłącznik instalować na wysokości 3 m.

Na słupie zainstalować odgromniki Gza-0,66/2,5 oraz włączyć istn. przyłącze do sąsiedniego budynku.

Kabel układać w wspólnym wykopie z kablem oświetleniowym.

Proj. odcinek kabla połączyć za pomocą mufy istn. kabel YAKY 4x120 ułożony poprzez dwa złącza kablowe do węzła WK-8.

5.4 Układanie kabli

Kable układać po trasie pokazanej na planie sytuacyjnym zgodnie z PN PN-76/E-05125.

Kable układać w rowie kablowym na głębokości 0,7m .

Skrzyżowanie z drogami wykonać w rurach Arota DVK110 układanymi na głębokości 1 m . Obok przepustu układać dodatkowo rurę rezerwową . Na słupie kabel do wysokości 2,5 m chronić rurą Arota BE 110.

5.5 Ochrona przeciwporażeniowa

Jako ochronę od porażen stosować *szybkie samoczynne wyłączenie* realizowane bezpiecznikami topikowymi.

Układ sieci TN-C . Przewód zerowy uziemić w ostatnich słupach projektowanych linii

5.6 Wykonawstwo robót

Roboty przy istn. liniach wykonywać w stanie bez napięciowym.

Prace wykonywać zgodnie z dokumentacją , przepisami BHP oraz warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót budowlanych.

II. OBLICZENIA TECHNICZNE

1. Oświetlenie zewnętrzne

Wymagany poziom luminancji – 15lx

Wsp. równomierności natężenia oświetlenia $> 0,4$

Obliczenia luminancji i natężenia oświetlenia obliczono programem komputerowym Calculux , wyniki w załączeniu.

2. Skuteczność ochrony przeciwporażeniowej , spadek napięcia

a/ spadek napięcia

- Szafka SO-2 P = 3,3 kW kabel YAKY 4x120 l= 12 m i
YKY 4x16 l= 3 m – spadek pomijalny

- obwód nr 1 P = 1,8 kW kabel YAKY 4x25 l= 340 m

$$\Delta U = 100 \times 1800 \times 340 / 34 \times 25 \times 400 \times 400 = 0,5 \%$$

b/ skuteczność ochrony przeciwporażeniowej

obwód nr 1

transformator	$R_t = 0,035 \text{ oma}$	$X_t = 0,07 \text{ oma}$
kable zas .	$R_{k1} = 0,024 \text{ oma}$	$X_{k1} = 0,003 \text{ oma}$
kabel ośw.	$R_{k1} = 1,512 \text{ oma}$	$X_{k1} = 0,095 \text{ oma}$

Razem $R_{z1} = 1,571 \text{ oma}$ $X_{z1} = 0,168 \text{ oma}$ $Z_1 = 1,58 \text{ oma}$

$$I_b = 10 \text{ A} \quad I_a = 36 \text{ A}$$

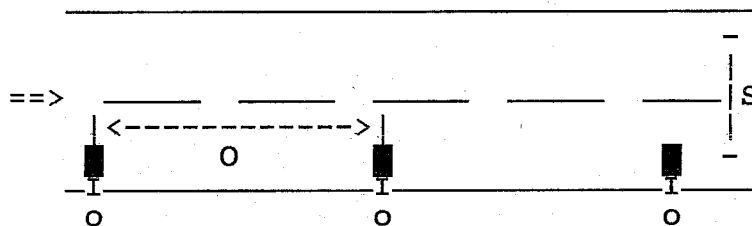
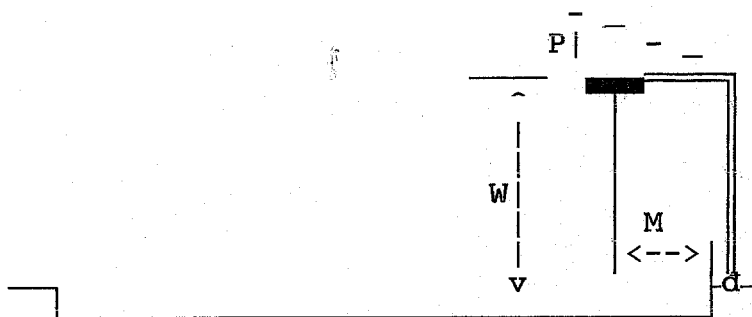
$$I_a \times Z_s = 36 \times 1,58 = 56,7 \text{ V} < 230 \text{ V}$$

PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.
64-920 PILA, ul. Kossaka 150
Computer Aided Lighting Design

Calculux Software Package
ROAD 2.40 April 1994
Philips Lighting B.V.

Nazwa projektu : Mieszkowice - ul. Dworcowa
Numer projektu :
Projektant : Z. Rzewuski

Typ rozmieszczenia : Prawostronnie
Rodzaj nawierzchni : Asfalt CIE R3
Wsp. luminancji (q0) : 0.07
Typ oprawy : SGS 305/100T B. POS.7
Typ lampy : 1x SONT+ 100W
Strumien : 10.50 [kLumen]
Kod charakterystyki : MIR34550
Wspólcz. utrzymania : 0.90



Montaż	Odstęp	Wysokosc	Pochyl	Szerokosc	Pasma
[m]	[m]	[m]	[o]	[m]	ruchu
-1.00	37.00	9.00	0.00	6.00	2

PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.
64-920 PILA, ul. Kossaka 150
Computer Aided Lighting Design

Calculux Software Package
ROAD 2.40 April 1994
Philips Lighting B.V.

Nazwa projektu : Mieszkowice - ul. Dworcowa
Numer projektu :
Projektant : Z. Rzewuski

Natezenie oswietlenia [Lux]

	*	pasmo ruchu				*	pasmo ruchu				*
X[m]	0.3	0.9	1.5	2.1	2.7	3.3	3.9	4.5	5.1	5.7	
Y[m]											
37.0	18	21	25	29	33	36	37	36	35	32	
33.3	11	13	16	20	24	27	28	28	28	26	
29.6	8	11	15	18	22	23	23	22	21	18	
25.9	8	10	12	13	14	15	15	14	13	11	
22.2	8	9	10	11	11	11	11	11	10	8	
18.5	9	10	10	11	11	11	11	10	9	8	
14.8	8	9	10	11	11	11	11	11	10	8	
11.1	8	10	12	13	14	15	15	14	13	11	
7.4	8	11	15	18	22	23	23	22	21	18	
3.7	11	13	16	20	24	27	28	28	28	26	
0.0	18	21	25	29	33	36	37	36	35	32	

Srednia : 17 [Lux]
Min/Max : 0.21
Min/Sredniej: 0.48

PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.
64-920 PILA, ul. Kossaka 150
Computer Aided Lighting Design

Calculux Software Package
ROAD 2.40 April 1994
Philips Lighting B.V.

Nazwa projektu : Mieszkowice - ul. Dworcowa
Numer projektu :
Projektant : Z. Rzewuski

Rozkład luminancji w odniesieniu do obserwatora [cd/m²]

Pozycja obserwatora: X= 4.5 [m] Y= -60.0 [m] Z= 1.5 [m]

	*	pasmo ruchu				*	pasmo ruchu				*
X[m]	0.3	0.9	1.5	2.1	2.7	3.3	3.9	4.5	5.1	5.7	
Y[m]											
37.0	0.6	0.6	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	
33.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	
29.6	0.4	0.5	0.7	1.0	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	
25.9	0.5	0.6	0.8	1.0	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.4	
22.2	0.6	0.7	0.8	0.9	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	
18.5	0.7	0.8	0.9	1.1	1.2	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	
14.8	0.5	0.6	0.8	0.9	1.0	1.1	1.3	1.5	1.6	1.6	
11.1	0.4	0.5	0.6	0.7	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	
7.4	0.3	0.4	0.5	0.6	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	
3.7	0.3	0.4	0.5	0.6	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	
0.0	0.5	0.6	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	

Srednia : 1.0 [cd/m²]

U0 : 0.32

G : 6.9

Pozycja obserwatora:

UL : 0.54 X= 1.5 [m] Y= -60.0 [m] Z= 1.5 [m]

UL : 0.63 X= 4.5 [m] Y= -60.0 [m] Z= 1.5 [m]

TI [%] : 11.7 X= 4.5 [m] Y= -57.6 [m] Z= 1.5 [m]

=====

PHILIPS LIGHTING POLAND S.A.
64-920 PILA, ul. Kossaka 150
Computer Aided Lighting Design

| Calculux Software Package
| ROAD 2.40 April 1994
| Philips Lighting B.V.

=====

Nazwa projektu : Mieszkowice - ul. Dworcowa
Numer projektu :
Projektant : Z. Rzewuski

=====

Polcylindryczne natezenie oswietlenia [Lux] (obliczone)

	*	pasmo ruchu				*	pasmo ruchu				*
X[m]	0.3	0.9	1.5	2.1	2.7	3.3	3.9	4.5	5.1	5.7	
Y[m]											
37.0	4.5	5.5	6.3	6.8	7.3	7.4	7.0	5.7	4.3	2.8	
33.3	1.8	1.9	2.0	2.2	2.4	2.4	2.1	1.5	1.0	0.6	
29.6	1.2	1.3	1.4	1.6	1.7	1.6	1.5	1.2	0.9	0.7	
25.9	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.3	
22.2	2.6	2.9	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.1	
18.5	4.8	5.5	6.2	6.9	7.4	7.9	8.1	7.6	7.1	6.4	
14.8	6.3	7.7	9.0	9.9	10.6	11.0	10.8	10.4	9.3	8.1	
11.1	5.3	6.9	8.9	10.8	12.6	13.7	14.2	13.6	12.6	10.4	
7.4	4.6	5.6	7.7	10.7	14.5	17.2	18.6	18.7	17.0	14.1	
3.7	4.5	5.2	6.1	7.9	10.0	12.2	13.4	13.3	12.8	11.5	
0.0	4.5	5.5	6.3	6.8	7.2	7.4	6.9	5.7	4.3	2.8	

Wysokosc siatki kalkulacyjnej : 1.5 [m]
 Ukierunkowanie cylindra : wzdluz osi jezdni

ENEA S.A. Oddział Dystrybucji Szczecin
Rejon Dystrybucji Stargard
Kardynała Wyszyńskiego 24
73-110 Stargard Szczeciński
tel.: 091 813-41-37

Stargard Szczeciński, 21 grudnia 2006

Pan Deminiuk

ZR4/1476/2006

URZĄD MIEJSKI
ul. CHOPINA I
74-505 MIESZKOWICE

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA S.A.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
oświetlenie uliczne, ul. DWORCOWA, 74-505 MIESZKOWICE
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 10 kW
na napięciu 0,4 kV

zakwalifikowanego do V grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Projektowane złącze zintegrowane z układem pomiarowo - rozliczeniowym - ZKP zlokalizowane przy granicy na posesji

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. w zakresie dotyczącym urządzeń przedsiębiorstwa energetycznego

Z istniejącej stacji transformatorowej nr 4721 Mieszkowice Mieszalnia zasilanie kablem o odpowiednim przekroju minimum YAKY 4x120. Zainstalować złącze ZKP.

2. w zakresie dotyczącym urządzeń odbiorcy

Przygotować instalację zalicznikową. Punkt rozdziału instalacji z układu TN-C na TN-C-S powinien być realizowany w instalacji odbiorczej (po stronie odbiorcy), punkt ten należy uziemić.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w ZKP - zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO
w złączu ZKP

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

Układ składać się będzie z:

trójfazowego, dwustrefowego licznika energii czynnej, zegara sterującego.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ

Zabezpieczenie przedlicznikowe- 16A - wyłączniki nadmiarowo prądowe zabudowane w złączu ZKP. Zabezpieczenie przystosować do plombowania.

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \phi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej.

IX. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE OKREŚLONA JEST W UMOWIE O PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

X. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami normy PN-IEC 60364 oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. „w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2002 r. Nr 75 poz. 690). Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty.

2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji standardów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, łącznego czasu przerw w ciągu roku oraz czasu przerwy jednorazowej zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano – montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich określenia.

ENEA S.A.
Rejon Dystrybucji Staryńsko-Szczeciński
Dział Zarządzania Dystrybucją
Kierownik
Andrzej Papian

Pow. Deminink

Umowa o przyłączenie do sieci
nr ZR4/1476/2006



zawarta w dniu 2007-01-16 r. w Stargardzie Szczecińskim pomiędzy:
wypełnia ENEA

ENEA S.A.

60-967 Poznań, ul. Nowowiejskiego 11, REGON: 630139960, NIP: 777-00-20-640, zarejestrowana w
Rejestrze Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS: 0000012483

Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński
Kardynała Wyszyńskiego 24
73-110 Stargard Szczeciński

reprezentowaną przez:

1. ENEA S.A.
Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński
Dział Zarządzania Dystrybucją
Kierownik

zwaną dalej ENEA S.A. Andrzej Pabian

a ubiegającym się o przyłączenie do sieci:

URZĄD MIEJSKI z siedzibą: ul. CHOPINA 1, 74-505 MIESZKOWICE, NIP: , wpisaną do rejestru
przedsiębiorców w Sądzie Rejonowym w Wydział Gospodarczy Krajowego
Rejestru Sądowego pod numerem, reprezentowanym przez:

1. Burmistrz Mieszkowice - Piotr Szymkiewicz.....
 2.
- zwanym dalej Klientem.

§ 1

Klient oświadcza, że:

1. Warunki Przyłączenia nr ZR4/1476/2006 z dnia 11.01.2007 zostały przez ENEA S.A. określone na jego wniosek, akceptuje je i nie wnosi do nich zastrzeżeń.
2. Do dnia zawarcia niniejszej umowy nie nastąpiły żadne zmiany w jego tytule prawnym do obiektu (oraz w sposobie i warunkach wykonywanej działalności gospodarczej), potwierdzonych dokumentami załączonymi do wniosku o określenie warunków przyłączenia.
3. Zawiadomi ENEA S.A. o każdej zmianie zaistniałej w jego tytule prawnym do obiektu (oraz w sposobie i warunkach wykonywanej działalności gospodarczej), co potwierdzi stosownymi dokumentami.
4. Posiada i zabezpieczył środki finansowe na realizację swoich zobowiązań wynikających z niniejszej umowy.

§ 2

1. Przedmiotem umowy jest:
 - 1.1 przyłączenie instalacji Klienta w obiekcie: oświetlenie uliczne, zlokalizowanym w: MIESZKOWICE, ul. DWORCOWA do sieci ENEA S.A. z mocą przyłączeniową o wartości 10 kW na napięciu 0,4 kV,
 - 1.2 określenie praw i obowiązków stron związanych z realizacją i finansowaniem przyłączenia.
2. Klient zakwalifikowany jest do V grupy przyłączeniowej.
3. Strony współdziałać będą dla prawidłowego wykonania przedmiotu umowy.

§ 3

Strony uzgadniają, że dla realizacji przyłączenia instalacji Klienta do sieci ENEA S.A. konieczne jest:

1. Wykonanie przyłącza i niezbędnych zmian w sieci ENEA S.A. w następującym zakresie:
Z istniejącej stacji transformatorowej nr 4721 Mieszkowice Mieszalnia zasilanie kablem o odpowiednim przekroju minimum YAKY 4x120. Zainstalować złącze ZKP.
- 2.

Wykonanie / przygotowanie instalacji odbiorczej Klienta w następującym zakresie:

Przygotować instalację zalicznikową. Punkt rozdziału instalacji z układu TN-C na TN-C-S powinien być realizowany w instalacji odbiorczej (po stronie odbiorcy), punkt ten należy uziemić.

3. Wykonanie projektu przyłącza na zakres wymieniony w pkt. 1 oraz projektu budowlano-wykonawczego instalacji odbiorczej Klienta na zakres wymieniony w pkt. 2.
4. Uzgodnienie projektu, o którym mowa w pkt. 3 w zakresie dotyczącym przyłącza, w ENEA S.A. oraz uzyskanie od odpowiedniej terenowej jednostki administracji wymaganych decyzji.

§ 4

Klient oświadcza, że:

1. Zleci wykonanie i uzgodnienie projektów, o których mowa § 3 pkt. 3 i sfinansuje je ze środków własnych, a także uzyska decyzje, o których mowa w § 3 pkt. 4.
2. Wykona przyłącze, o którym mowa w § 3 pkt. 1 w terminie 4 miesięcy od dnia podpisania niniejszej umowy.
3. Wybrany wykonawca prac określonych w pkt. 1 i 2 posiadać będzie odpowiednie uprawnienia budowlane oraz posiadać będzie zarejestrowaną działalność gospodarczą w zakresie robót elektroenergetycznych.
4. Przygotuje instalację odbiorczą, o której mowa w § 3 pkt. 2.
5. Sprzeda ENEA S.A. elementy przyłącza, o których mowa w § 3 pkt. 1 wraz z projektem powykonawczym oraz dokumentacją formalno-prawną. Ze względu na brak w chwili zawierania niniejszej umowy danych dotyczących zakresu rzeczowego wykonania przyłącza, strony uzgadniają, że cena sprzedaży ustalona będzie na podstawie cennika stanowiącego załącznik do niniejszej umowy. Sprzedaż przyłącza dokonana zostanie odrębną umową przygotowaną i zawartą zgodnie z pkt. 8 niniejszego paragrafu oraz § 5.
6. Przedstawi w terminie 8 miesięcy od dnia podpisania niniejszej umowy, w ENEA S.A. opracowany projekt przyłącza wraz z uzgodnieniami oraz decyzjami, o których mowa w § 3 pkt. 4 oraz przedmiarem robót wykonanym w oparciu o niezbędne pozycje zawarte w załączonym do niniejszej umowy cenniku elementów przyłączy.
7. Udzieli ENEA S.A. na wykonane elementy, o których mowa w pkt. 4, gwarancji przez okres 36 miesięcy.
8. Zawrze z ENEA S.A. umowę kupna-sprzedaży, o której mowa w § 5 pkt. 2 w terminie nie dłuższym niż 1 miesiąca od dnia otrzymania propozycji umowy.

§ 5

ENEA S.A. oświadcza, że:

1. Kupi od Klienta elementy przyłącza, o których mowa w § 3 pkt. 1 za cenę ustaloną zgodnie z § 4 pkt. 5.
2. W terminie 14 dni od otrzymania dokumentów, o których mowa w § 4 pkt. 6 przedstawi Klientowi umowę kupna – sprzedaży przyłącza.

§ 6

1. Klient poniesie opłatę za przyłączenie do sieci ENEA S.A.
2. Kwota opłaty za przyłączenie wynosi netto 1 333,90 zł (słownie: jeden tysiąc trzysta trzydzieści trzy złote dziewięćdziesiąt groszy) plus podatek VAT 293,46 zł (22%), co daje kwotę brutto 1 627,36 zł.
3. Opłatę za przyłączenie Klient zobowiązuje się zapłacić jednorazowo w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT z tytułu opłaty za przyłączenie, sporządzonej przez ENEA S.A. niezwłocznie po zrealizowaniu i odebraniu z wynikiem pozytywnym prac określonych w § 3 pkt. 1.

§ 7

1. Strony zobowiązują się do zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji lub umowy świadczenia usług dystrybucji w terminie nie dłuższym niż 30 dni po zrealizowaniu przez ENEA S.A. prac określonych w § 3 pkt. 1 oraz uregulowaniu przez Klienta zobowiązań finansowych wynikających z § 6.
2. Klient oświadcza, że planowana roczna ilość pobieranej energii elektrycznej wynosi 7000 kWh.
3. W umowie sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług przesyłowych lub umowie świadczenia usług przesyłowych, o której mowa w pkt. 1 zawarte będą parametry techniczne energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, łącznego czasu przerw w ciągu roku oraz czasu przerwy jednorazowej zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.

§ 8

Ustala się następujące miejsce rozgraniczenia własności urządzeń: w ZKP - zaciski na listwie zaciskowej, w kierunku instalacji odbiorczej

§ 9

1. Stronom przysługuje prawo odstąpienia od umowy na wypadek:
 - 1.1 odmowy wydania przez właściwe organa administracyjne wymaganych decyzji lub nie uprawnomocnienia się tych decyzji,
 - 1.2 nie uzyskania wymaganych zgód osób trzecich na przebieg przyłącza przez ich teren,
 - 1.3 nie wykonania przez Klienta instalacji odbiorczej określonej w § 3 pkt. 2,
 - 1.4 nie zawarcia z przyczyn leżących po stronie Klienta umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług przesyłowych, o której mowa w § 7 pkt. 1,
 - 1.5 wystąpienia siły wyższej.
2. Jeżeli przyłączenie nie dojdzie do skutku:
 - 2.1 z przyczyn wymienionych w pkt. 1 Klient nie pokrywa wydatków poniesionych przez ENEA S.A. i zobowiązań zaciągniętych przez ENEA S.A. w związku z realizacją niniejszej umowy.
 - 2.2 z przyczyn nie wypełnienia zapisów § 4 pkt. 2, 6, 8 lub § 5 stronom przysługuje prawo do odstąpienia od umowy z zachowaniem zapisów określonych w pkt. 2.1 lub strony dochodzić mogą zawarcia umowy kupna – sprzedaży przyłącza, o której mowa w § 5.

§ 10

1. W przypadku niedotrzymania przez którąkolwiek ze stron terminu zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji lub umowy świadczenia usług dystrybucji, o którym mowa w § 8 pkt. 1, strona odpowiedzialna za opóźnienie zobowiązana jest do zapłacenia drugiej stronie kary umownej w wysokości 0,1 % opłaty za przyłączenie określonej w § 6 pkt. 2 tj w wysokości 1,63 zł za każdy dzień opóźnienia łącznie jednak nie więcej niż wysokość opłaty za przyłączenie.
2. Uprawnienia określone w pkt. 1 i 2 są niezależne od praw do odstąpienia od niniejszej umowy określonych w § 9.

§ 11

Osobami upoważnionymi do uzgadniania i bieżącej koordynacji prac wykonywanych przez strony oraz wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy, w tym w szczególności w zakresie terminów prób końcowych i ostatecznego odbioru przyłącza i przyłączanych instalacji są:

- ze strony ENEA S.A.: Józef Kałuziak tel. (0-91) 813-41-37

- ze strony Klienta: Zbigniew Sumiśławski

§ 12

1. Strony ustalają, że adresami stron dla doręczeń są adresy wskazane w umowie, a wysłanie pisma poleconego ma pomiędzy stronami skutek doręczenia. Podany adres ma także skutek w postępowaniu spornym.
2. Strony mogą wskazać na piśmie inne adresy dla doręczeń.

§ 13

1. Klient oświadcza, że:
 - 1.1 nieodpłatnie umożliwiać będzie ENEA S.A., w obrębie swojej nieruchomości budowę, rozbudowę sieci i przyłączy oraz wykonywanie prac eksploatacyjnych i usuwanie awarii. Klient oświadcza, że znana mu jest treść art. 124 ustawy o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. nr 261 z 2004 roku poz. 2603) - tekst jednolity i w związku z tą treścią wyraża zgodę na nieodpłatne udostępnienie terenu w niezbędnym dla ENEA S.A. przypadkach.
 - 1.2 nieodpłatnie udostępniać będzie pomieszczenia lub miejsca na zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych i sterujących oraz pokrywać będzie inne koszty związane z utrzymaniem tych pomieszczeń lub miejsc.
2. ENEA S.A. oświadcza, że powiadamiać będzie Klienta o planowanych terminach prac, o których mowa w pkt. 1.1, z wyprzedzeniem umożliwiającym Klientowi przygotowanie nieruchomości.

§ 14

1. Wszelkie zmiany albo odstąpienie od warunków niniejszej Umowy wymagają pod rygorem nieważności formy pisemnej, przyjętej przez obie Strony.
2. Odpowiedzialność stron regulowana jest postanowieniami niniejszej umowy oraz przepisami Kodeksu cywilnego w sprawie odpowiedzialności za niewykonanie i nienależyte wykonanie zobowiązania.

3. W sprawach nieuregulowanych przepisami niniejszej umowy mają zastosowanie przepisy powszechnie obowiązujące, a w szczególności przepisy ustawy Prawo Energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi oraz przepisy kodeksu cywilnego.
4. Sprawy sporne Strony będą starały się rozstrzygać polubownie. W przypadku braku możliwości porozumienia organem właściwym do ich rozstrzygania będzie właściwy rzeczowo sąd powszechny w Szczecinie lub Prezes URE.
5. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze stron.

§ 15

1. Niniejsza umowa obowiązuje od dnia jej zawarcia.
2. Niniejszą umowę zawarto na czas realizacji warunków przyłączenia oraz świadczenia usług przesyłowych w oparciu o umowę, o której mowa w § 7 pkt. 1.
3. Strony uzgadniają, że w przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej raz świadczenia usług dystrybucji lub umowy świadczenia usług dystrybucji na moc umowną wynikającą z zabezpieczenia przedlicznikowego mniejszego niż określone w warunkach przyłączenia, wielkość mocy przyłączeniowej przyjmie wartość wynikającą z zastosowanego zabezpieczenia przedlicznikowego ujętego w umowie sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji lub umowy świadczenia usług dystrybucji.

Klient *

ENEA S.A.

mgr Piotr Szymkiewicz
BURMISTRZ

URZĄD MIEJSKI
w Międzyzdrojach
74-505 MIĘDZYZDROŻE
tel. (0-91) 771 11 11 fax (0-91) 771 150 3

ENEA S.A.
Rejon Dystrybucji Stargard, Szczeciński
Dział Zarządzania Dystrybucją
Kierownik
Andrzej Pabian

* osoba fizyczna – podpis czytelny
osoba prawna – podpisy osób uprawnionych do reprezentacji i składania oświadczeń woli w przedmiocie praw i zobowiązań osoby prawnej, pieczęć imienne, pieczęć firmowa

P. Flamer

Pracownia Projektowa Dróg i Mostów
Ul. Sosnowa 6a/wejście E
71-468 Szczecin

Wasz znak: III-D/86/08/2006
Data: 2006-08-01

Nasz znak: RD4/ZM/PZ/U3/016w/9518/2006
Data: 2006-08-10

Dotyczy: kolizji napowietrznej linii 0,4kV i oświetlenia ulicznego – Mieszkowice ul. Dworcowa, Odrzańska.

W odpowiedzi na Państwa pismo znak i data jw. uprzejmie informuję, że usunięcie kolidującej linii energetycznej z przebudową drogi w m. Mieszkowice ul. Dworcowa, Odrzańska może odbyć się jedynie staraniem i na koszt wnioskodawcy, na podstawie stosownego projektu sporządzonego zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, decyzją o pozwoleniu na budowę oraz Umową o usunięciu kolizji, która będzie spisana po przedstawieniu projektu i uzgodnieniu.

W celu usunięcia kolizji należy:

1. Wykonać projekt przebudowy w oparciu o warunki zagospodarowania terenu, na podkładzie kompletnego projektu zabudowy i zagospodarowania oraz uzbrojenia terenu. W zamian za kolidujący odcinek linii, zaprojektować i wybudować nową linię poza obszarem kolizji. Przy projektowaniu unikać zbliżeń z istniejącą infrastrukturą, stosować odległości zgodne z obowiązującymi przepisami i normami. Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami.
2. Na etapie projektowania zakres niezbędnych prac oraz szczegóły przyjętych w projekcie rozwiązań technicznych należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Stargard Szczeciński ul. Wyszyńskiego 24.
3. W przypadku projektowania infrastruktury, biegnącej po terenach, do których tytuł prawny przysługuje osobom trzecim, należy przed przystąpieniem do prac przekazać do Wydziału Gospodarki Nieruchomościami ENEA S.A. ul. J. Małczewskiego 5/7 akty notarialne z ustanowieniem na rzecz ENEA S.A., ograniczonym prawem rzeczowym w postaci nieodpłatnego użytkowania gruntów na części działek, na których posadowione będą urządzenia elektroenergetyczne. Użytkowanie to będzie polegało na korzystaniu przez ENEA S.A. z posadowionych na tej nieruchomości urządzeń stanowiących jej własność a także wymianie, naprawie, przebudowie, linii elektroenergetycznych i ich eksploataowaniu.
4. w przypadku lokalizacji urządzeń w pasie drogowym Inwestor dostarczy zezwolenie dla ENEA S.A. na nieodpłatne posadowienie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w pasie drogowym lub dowód wpłaty potwierdzający uiszczenie opłat za umieszczenie urządzeń elektroenergetycznych w pasie drogowym za okres 15 lat wraz z Decyzją na umieszczenie urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w pasie drogowym i oświadczeniem Właściciela (Zarządcy) drogi o nie wnoszeniu jakichkolwiek roszczeń w stosunku do ENEA S.A. z tytułu umieszczenia urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej w pasie drogowym.
5. Projekt techniczny usunięcia kolizji wraz z dokumentacją prawną należy przedłożyć do uzgodnienia i sporządzenia Umowy na usunięcie kolizji, w Rejonie Dystrybucji Stargard Szczeciński.

Niniejsze warunki są ważne do dnia 2008-08-10.

Jednocześnie informuję, że dla zasilania nowoprojektowanego oświetlenia należy zwrócić się o wydanie warunków na załączonym wniosku załączając pełne dane dotyczące planowanej zabudowy (mapa, moc).

Otrzymują:

1. Adresat
2. aa

ENEA S.A.
Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński
Dyrektor
Krzysztof Krzyżaniak
Zdzisław Krzyżaniak

NOTATKA SERUŻOWA

ołożuy: PROJEKTU PRZEBUDOWY OŚWIETLENIA UL. DWORKOWEJ
W MIESZKOWICACH.

Obecni:

1. Aleksander Flomer AM. M-cc
2. Miron Tumiński
3. Zbigniew Brzusk - projektant

LISTOWANO:

1. Wp. poradzonych materiałów i wizji lokalnej ustalono stan istniejący:

A/ oświetlenie ulicy wykonane jest z dwóch osobnych szafek powierzonej

> Odcinek od ul. Poniatowskiego zasilany jest linią napowietrzną 1 faza, a szafka zlokalizowana jest przy stacji transformatorowej

Linia 3-faz, zabezpieczenie 32A

Obciążenie, zasilenie - kablem YAKY 4x25 ze stacji

> Odcinek od ul. Odrzyskiej zasilany jest linią napowietrzną 2 fazy. Szafka zlokalizowana jest

na słupie rozrębnym przy posesji Odrzyskiej 15

Linia 1-faz, zabezpieczenie 25A

Obciążenie - zasilenie - kablem YAKY 4x50

2 LK-6

B/ Linia napowietrzna od str. ul. Poniatowskiego wykonana jest pko rozdzielno-oświetleniowa:

0,4 kV - 4xAL50 ośw. - 1fz-AL25

i włączona jest do miedzianej st. transf. przy ul. Poniatowskiego. Dalej ciąg 0,4 wykonana jest

kablem YAKY 4x120 poprzez ziskę do HK-8

C/ Linia napow. od str. ul. Odrzyskiej

0,4 kV - 4xAL50 i ośw. AL25

Szafka zasilenie jest

D/ Istn. oświetlenie wykonane jest grzewcami sodowymi 100W

**Pracownia Projektowa Dróg i Mostów
Ul. Sosnowa 6a
71-468 Szczecin**

Wasz znak:

Data: 2007-01-23

Nasz znak: RD4/ZM/PZ/U3/06/015-16uzg/1096/2007

Data: 2007-02-12

Dotyczy: usunięcia kolizji linii 0,4kV i demontażu oświetlenia drogowego Mieszkowice ul. Dworcowa.

W odpowiedzi na Państwa pismo uprzejmie informuję, że akceptuję przedstawione rozwiązanie usunięcia kolizji linii napowietrznej 0,4kV z budowa oświetlenia ulicznego w m. drogowego Mieszkowice ul. Dworcowa - warunki RD4/ZM/PZ/U3/016w/9518/2006. Zaistniałą kolizję należy przebudować staraniem i na koszt wnioskodawcy na podstawie zatwierdzonego projektu oraz Umową o usunięciu kolizji.

Przed rozpoczęciem prac należy przedłożyć w Rejonie Dystrybucji Stargard Szczeciński podpisaną Umowę na usunięcie kolizji. Niniejsze uzgodnienie nie stanowi zezwolenia na przebudowę urządzeń ENEA bez zawarcia ww umowy

ENEA S.A.
Rejon Dystrybucji Stargard Szczeciński
Dział Zarządzania Dystrybucją
Kierownik

Andrzej Pabian

Otrzymują:

1. Adresat
2. aa

Załącznik:

1. Dokumentacja

Nr ewid. 206/Sz/76

STWIERDZENIE PRZYGOTOWANIA ZAWODOWEGO
do pełnienia samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie

Na podstawie § 4 ust. 2, § 7 oraz § 13 ust. 1 pkt. 4
lit. 6 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 R Z E W U S K I Zbigniew, Stanisław
magister inżynier elektryk

urodzony dnia 20 lutego 1949 r. w Jeleninie

posiada przygotowanie zawodowe do wykonywania samodzielnej
funkcji projektanta

w specjalności: instalacyjno-inżynieryjnej w zakresie insta-
lacji elektrycznych

oraz jest upoważniony do:

- 1/ sporządzania projektów instalacji elektrycznych,
- 2/ w budownictwie osób fizycznych - do kierowania, nadzoro-
wania i kontrolowania budowy, kierowania i kontrolowania
wytwarzania konstrukcyjnych elementów instalacji oraz
oceniania i badania stanu technicznego instalacji elek-
trycznych.

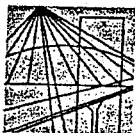
Stwierdzenie niniejsze nie obejmuje samodzielnych
funkcji technicznych, w objętym prawem górniczym budow-
nictwie obiektów budowlanych zakładów górniczych.

Z up. Wojewody

[Podpis]
inż. Tadeusz Szaryński
Z-ca Dyrektora Wydziału



(pieczęć okrągła!)



ZACHODNIOPOMORSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
70-656 Szczecin, ul. Energetyków 9
tel/fax: (091) 462-44-40; (091) 489 8410÷12
www.zap.home.pl e-mail: zap@home.pl

Sz. P.
RZEWUSKA Halina, Maria
ul. Poranna 4
72-006 MIERZYN

Z A Ś W I A D C Z E N I E

Pan(i) **RZEWUSKA Halina, Maria**, kod identyfikacyjny **ZAP/IE/0773/01**, zamieszkały(a) 72-006 MIERZYN ul. Poranna 4, jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa oraz posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od dnia: **2006-01-01**
do dnia: **2006-12-31**

Szczecin, dnia 2005-12-15



Zachodniopomorska Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa
Przewodniczący Rady Okręgowej
[Signature]
mgr inż. Mieczysław Ołtarzewski



ZACHODNIOPOMORSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
70-656 Szczecin, ul. Energetyków 9
tel/fax: (091) 462-44-40; (091) 489 8410÷12
www.zap.home.pl e-mail: zap@home.pl

Sz. P.
RZEWUSKI Zbigniew, Stanisław
ul. Poranna 4
72-006 MIERZYN

Z A Ś W I A D C Z E N I E

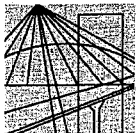
Pan(i) **RZEWUSKI Zbigniew, Stanisław**, kod identyfikacyjny **ZAP/IE/0774/01**, zamieszkały(a) 72-006 MIERZYN ul. Poranna 4, jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa oraz posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od dnia: **2006-01-01**
do dnia: **2006-12-31**

Szczecin, dnia 2005-12-15



Zachodniopomorska Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa
Przewodniczący Rady Okręgowej
[Signature]
mgr inż. Mieczysław Ołtarzewski



ZACHODNIOPOMORSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
70-656 Szczecin, ul. Energetyków 9
tel./fax: (091) 462-44-40; (091) 489 8410÷12
www.zap.home.pl e-mail: zap@home.pl

Sz. P.
RZEWUSKA Halina, Maria
ul. Poranna 4
72-006 MIERZYN

Z A Ś W I A D C Z E N I E

Pan(i) **RZEWUSKA Halina, Maria**, kod identyfikacyjny **ZAP/IE/0773/01**, zamieszkały(a) 72-006 MIERZYN ul. Poranna 4, jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa oraz posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od dnia: **2007-01-01**
do dnia: **2007-12-31**

Szczecin, dnia 2006-12-18

Zachodniopomorska Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa
Przewodniczący Rady Okręgowej

mgr inż. Mieczysław Oltarzewski



ZACHODNIOPOMORSKA OKRĘGOWA
IZBA INŻYNIERÓW BUDOWNICTWA
70-656 Szczecin, ul. Energetyków 9
tel./fax: (091) 462-44-40; (091) 489 8410÷12
www.zap.home.pl e-mail: zap@home.pl

Sz. P.
RZEWUSKI Zbigniew, Stanisław
ul. Poranna 4
72-006 MIERZYN

Z A Ś W I A D C Z E N I E

Pan(i) **RZEWUSKI Zbigniew, Stanisław**, kod identyfikacyjny **ZAP/IE/0774/01**, zamieszkały(a) 72-006 MIERZYN ul. Poranna 4, jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa oraz posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od dnia: **2007-01-01**
do dnia: **2007-12-31**

Szczecin, dnia 2006-12-18

Zachodniopomorska Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa
Przewodniczący Rady Okręgowej

mgr inż. Mieczysław Oltarzewski

**V. ZESTAWIENIE WSPÓŁRZĘDNYCH GEODEZYJNYCH PKT.
CHARAKTERYST. PROJ. KABLI. ENERG.**

Punkt charakt.	Wsp, Y	Wsp, X
E5	3331068.44	5912655.16
E6	3331059.96	5912688.18
E7	3331051.75	5912721.31
E8	3331043.45	5912754.37
E9	3331035.19	5912787.27
E10	3331026.60	5912820.54
E11	3331023.81	5912831.17
E12	3331021.97	5912833.13
E13	3331018.23	5912848.12
E14	3331016.96	5912852.86
E15	3331017.64	5912853.51
E16	3330996.95	5912880.73
E17	3330996.95	5912880.73
E18	3330995.90	5912884.23
E19	3330992.88	5912892.22
E20	3330992.09	5912919.85
E21	3330992.81	5912921.29
E22	3330989.49	5912927.20
E22.1	3330989.60	5912928.69
E23	3330980.63	5912955.03
E24	3330969.67	5912988.38
E25	3330970.15	5912988.72
E26	3330959.20	5913021.47
E27	3330957.89	5913021.67
E28	3330949.54	5913047.09
E29	3330950.28	5913048.18
E30	3330948.05	5913054.87
E31	3330939.89	5913079.62
E32	3330940.86	5913085.76
E33	3330940.20	5913089.42
E34	3330930.18	5913119.58
E35	3330929.54	5913120.79
E36	3330925.98	5913123.21
E37	3330924.43	5913129.59
E37.1	3330916.49	5913150.98
E38	3330908.60	5913177.90
E39	3330905.59	5913181.68
E40	3330904.84	5913185.94
E41	3330893.07	5913222.09
E42	3330891.18	5913228.05
E43	3330881.95	5913257.49
E44	3330870.06	5913294.62
E45	3330858.59	5913330.82

E46	3330847.57	5913366.06
E47	3330836.26	5913401.23
E48	3330830.63	5913419.41
E49	3330829.59	5913420.53
E50	3330829.83	5913422.06
E51	3330825.39	5913436.71
E52	3330823.69	5913443.87
E53	3330822.47	5913450.24
E54	3330821.51	5913456.85
E55	3330821.13	5913463.37
E56	3330821.11	5913469.03
E57	3330821.53	5913473.90
E58	3330822.31	5913480.63
E59	3330824.28	5913486.74
E60	3330824.10	5913487.77
E61	3330822.87	5913488.54
E62	3330829.08	5913500.23
E63	3330832.53	5913507.91
E64	3330848.30	5913540.17
E65	3330866.12	5913571.10
E66	3330881.40	5913597.41
E67	3330951.07	5913092.46
E68	3330951.63	5913091.89
E69	3330947.04	5913087.39
E70	3330946.57	5913087.23