



MARBO Marek Bocian
Ciecierzyn 65A, 21-003 Ciecierzyn
Tel. (0-81) 756-32-15, Tel./Fax (0-81) 756-39-93
NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680
NR KONTA: Bank Pekao S.A. – Grupa Pekao III o/ Lublin
17124023821111000039021470

TYTUŁ PROJEKTU:

PROJEKT BUDOWLANO-WYKONAWCZY

**Dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego
energii elektrycznej do możliwości korzystania
z zasady TPA.**

OBIEKT:	STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-755) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN
INWESTOR:	Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II Al. Racławickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.
PROJEKTOWAŁ:	mgr inż. Marek Bocian upr. 303/Lb/2000
SPRAWDZIŁ:	mgr inż. Krzysztof Góra upr. LUB/0005/PWOE/09

Ciecierzyn, MAJ 2014r.



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24
e-mail: sekretariat@lublin.pgedystrybucja.pl

2014 -06- 10

Lublin, dn.r.

L.dz. 13944 /GD/DU/UE/RW/2014

MARBO Marek Bocian
Ciecierzyn 65A
21-003 Ciecierzyn

Dot.: uzgodnienia dokumentacji technicznej.

W odpowiedzi na Państwa pismo z dnia 05-06-2014 r., dotyczące uzgodnienia projektów budowlano-wykonawczych „Dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej do możliwości korzystania z zasady TPA” w punktach poboru o numerach ewidencyjnych: WO-1-755 (KUL STACJA K-990, LUBLIN, AL. KRAŚNICKA 100), WO-1-1243 (COLEGIUM JANA PAWŁA II, LUBLIN, AL. RACŁAWICKIE 14), WO-1-1279 (OŚRODEK AKADEMICKI, LUBLIN, KONSTANTYNÓW 1), poniżej przedstawiamy stosowne informacje.

W załączeniu przesyłamy sprawdzony bez uwag projekt budowlano-wykonawczy, opracowany zgodnie z wytycznymi z dnia 04-02-2014 r. o znaku L.dz. GD/DU/UE-MK/3013/2014.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
Departament Usług Dystrybucyjnych
Dyrektor
Maciej Rutka

Rozdzielnik:

1 x RE1 RD, UE a/a.



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21
tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24
e-mail: sekretariat@lublin.pgedystrybucja.pl

Lublin, dn. 2014-02-04

L. dz. GD/DU/UE-MK/3013/2014

Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II
Dział Inwestycji
Al. Raławickie 14
20-950 Lublin

Dotyczy: Dostosowania układów pomiarowo – rozliczeniowych do zasady TPA

W nawiązaniu do Państwa pisma z dnia 24.01.2014 r. o znaku ADI 210-2/2014, dotyczącego określenia warunków technicznych celem dostosowania układów pomiarowo – rozliczeniowych do możliwości korzystania z zasady TPA w punktach poboru energii elektrycznej: WO-1-1279 (Ośrodek Akademicki, ul. Konstantynów 1, Lublin), WO-1-755 (KUL, Al. Kraśnicka 100, Lublin), WO-1-1243 (COLLEGIUM Jana Pawła II, Al. Raławickie 14) poniżej przedstawiamy stosowne informacje.

Jednym z podstawowych warunków umożliwiających korzystanie z zasady TPA jest posiadanie przez odbiorcę układu pomiarowo – rozliczeniowego, spełniającego wymagania techniczne określone w *Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej* PGE Dystrybucja S.A. (zwanej dalej IRIESD).

W celu dostosowania do IRIESD układów pomiarowo – rozliczeniowych w ww. punktach poboru należy zastosować pośrednie układy pomiarowe na napięciu SN, zgodne z poniższymi wytycznymi:

1. Liczniki energii elektrycznej winny umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia.
2. Układy pomiarowe winny być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.
3. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
4. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.
5. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowego określone w *Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej* PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
6. Liczniki energii elektrycznej winny posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinny posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na liczniki (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało polem magnetycznym,

- o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
7. Zastosować ochronę przepięciową każdego z liczników energii elektrycznej zrealizowaną za pomocą ochronników iskiernikowych z sygnalizacją zadziałania, zapewniających poziom ochrony $\leq 2,5$ kV.
 8. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej winny być przystosowane do plombowania.
 9. Układ pomiarowy energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.
 10. Układ pomiarowy i zabezpieczenia należy usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.
 11. Liczniki energii elektrycznej winny być dostosowane do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowane i sparametryzowane.

Ponadto dostosowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych do wymagań IRIESD w punkcie poboru WO-1-1243 wymaga demontażu sumatora KWMS. PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin w ramach usług dystrybucyjnych może realizować sumowanie mocy pobieranej na przyłączach w Lokalnym Systemie Pomiarowo – Rozliczeniowym. Powyższe wymaga modernizacji układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz zawarcia stosownego porozumienia (wzór w załączeniu).

Przeprowadzenie modernizacji układów pomiarowo – rozliczeniowych w punktach poboru: WO-1-1279, WO-1-755, WO-1-1243 wymaga opracowania dokumentacji technicznej w zakresie przebudowy układów pomiarowo – rozliczeniowych, która podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

Dodatkowe informacje w przedmiotowej sprawie można uzyskać w Dziale Eksploatacji Układów Pomiarowych PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin pod numerami tel.: (081) 445 13 24, (81) 445 13 22, (081) 445 13 30.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Lublin
Departament Usług Dystrybucyjnych

Dyrektor
Maciej Rutka

Załączniki:

Wzór porozumienia

Rozdzielnik:

1 x UE a/a

1 x RE1

1. SPIS ZAWARTOŚCI DOKUMENTACJI.

Strona tytułowa	str. 1
1. Spis zawartości dokumentacji	str. 2
2. Oświadczenie Projektanta i Sprawdzającego	str. 3
3. Kopia uprawnień i przynależności do LIIB	str.4-9
4. Dane wejściowe do projektowania	str. 10
4.1 Podstawa prawna opracowania	str. 10
4.2 Przedmiot opracowania	str. 10
4.3 Podstawa techniczna opracowania	str. 10
4.4 Załączniki	str. 11-12
5. Opis techniczny	str. 13
5.1 Charakterystyka ogólna stanu istniejącego.	str. 13
5.2 Wymiana układu pomiarowo rozliczeniowego energii elektrycznej.	str. 13
5.3 Ochrona przeciwporażeniowa	str. 14
5.4 Uwagi końcowe	str. 15
5.5 Normy związane	str. 15-17
6. Obliczenia techniczne	str. 18-19
7. Zestawienie materiałów	str. 20
8. Spis rysunków	str. 21

2. OŚWIADCZENIE

Niniejszym oświadczam, że projekt budowlany i wykonawczy „Dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej do możliwości korzystania z zasady TPA w obiekcie: STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-755) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN” jest zgodny z obowiązującymi ustawami, przepisami, normami, zasadami wiedzy technicznej oraz wymaganiami Inwestora. Ponadto oświadczam, że jest kompletny z punktu widzenia celu, któremu ma służyć, a zastosowane w nim rozwiązania techniczne są optymalne funkcjonalnie i kosztowo.

Podpis Projektanta:
mgr inż. MAREK BOCIAN

GÓRA

upr. 303/Lb/2000

Podpis Sprawdzającego:
mgr inż. KRZYSZTOF

upr. LUB/0005/PWOE/09

4. DANE WEJŚCIOWE DO PROJEKTOWANIA.

4.1 Podstawa prawna opracowania.

Podstawę prawną opracowania stanowi umowa zawarta pomiędzy Inwestorem: Katolickim Uniwersytetem Lubelskim Jana Pawła II Al. Raławickie 14, 20-950 Lublin, a firmą MARBO MAREK BOCIAN, Ciecierzyn 65a, 21-003 Ciecierzyn.

4.2. Podstawa techniczna opracowania

Podstawę techniczną opracowania stanowią:

- Uzgodnienia z Inwestorem,
- Inwentaryzacja obiektu,
- Warunki Przyłączenia i Umowa Przyłączeniowa
- Aktualnie obowiązujące przepisy oraz Polskie Normy.

4.3. Załączniki

- Warunki techniczne

5. OPIS TECHNICZNY.

5.1 Charakterystyka ogólna stanu istniejącego.

Stacja transformatorowa K-990 zasilająca część obiektów KUL przy Al. Kraśnickiej w Lublinie jest stacją wewnętrzną wolno stojącą. Zasilana jest dwiema liniami kablowymi typu 3xHRUHAKXS 1x120mm² ze stacji K-128 i K1227. W budynku stacji znajduje się jedna komora transformatorowa, której znajduje się transformator o mocy 400kVA. W pomieszczeniu rozdzielni nn, znajdują się jedna rozdzielnica nn-0,4kV i układ pomiarowo rozliczeniowy energii elektrycznej. W pomieszczeniu rozdzielni SN znajduje się rozdzielnica SN typu Mm 20. W związku z wystąpieniem przez Inwestora do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin o określenie warunków technicznych w celu dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej do możliwości korzystania z zasady TPA zachodzi konieczność wymiany istniejącego układu pomiarowo rozliczeniowego energii elektrycznej oraz przebudowy istn. pola pomiarowego rozdzielni SN. Niniejszy projekt obejmuje w/w zakres prac. Moc przyłączeniowa dla obiektu wynosi 400kW.

5.2. Wymiana układu pomiarowo rozliczeniowego energii elektrycznej.

W celu dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej do możliwości korzystania przez Odbiorcę z zasady TPA (Third Party Access), dzięki której będzie mógł indywidualnie i swobodnie wybierać sprzedawcę energii elektrycznej (zgodnie z art. 4j ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997r) zaprojektowano wymianę istniejącego układu pomiarowego energii elektrycznej na nowy, spełniający wymogi „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” spółki PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Nowy układ pomiarowo-rozliczeniowy zakwalifikowany do kategorii B4 zaprojektowano z zastosowaniem nowych przekładników prądowych i napięciowych oraz licznika wraz z niezbędnym osprzętem. Przewidziano zastosowanie licznika typu ZMD 410 firmy Landis + Gyr. Ponadto zachodzi konieczność przebudowy istniejącego pola pomiarowego rozdzielnic SN typu Mm-20 na pole, które będzie wyposażone w rozłącznik OR424PU2 zgodnie z rys. 2 (stan projektowany).

Pomiar energii elektrycznej i mocy odbywać się będzie po stronie SN 15 kV, w układzie pośrednim gwiazdowym. Przekładniki prądowe zaprojektowano typu TPU 50.11 jednordzeniowe. Uzwojenie wtórne przewidziano o mocy 5VA i klasie dokładności 0,2 oraz współczynnika bezpieczeństwa FS5, montowane w szynach zbiorczych w każdej fazie. Przekładniki napięciowe zaprojektowano typu UMZ 17-1, z dwoma uzwojeniami wtórnymi. Uzwojenia pomiarowe przewidziano o mocy 5VA i klasie 0,5, natomiast zabezpieczeniowe o mocy 5VA i klasie 3P. Jedno z uzwojeń będzie dedykowane wyłącznie dla układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej. Przekładniki napięciowe będą zamontowane w polu pomiarowym z rozłącznikiem oraz będą zabezpieczone po stronie średniego napięcia bezpiecznikami topikowymi w każdej fazie. **Przekładniki prądowe i napięciowe zastosowane w układzie pomiarowo – rozliczeniowym muszą posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiaru (świadectwo wzorcowania wydane przez GUM lub instytucję posiadającą akredytację w przedmiotowym zakresie).**

Napęd rozłącznika w polu pomiarowym oraz drzwi pola pomiarowego przystosować do plombowania.

Jako końcowy przyrząd pomiarowy spełniający standard IEC zaprojektowano elektroniczny czterokwadrantowy licznik energii typu ZMD410CT 3x58/100 V, 5A klasy 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej. Licznik ten dokonuje pomiaru mocy, energii czynnej i biernej w sieciach o dwukierunkowym przepływie energii. Obwody wtórne od przekładników prądowych do szafki

pomiarowej wykonać kablem YKSY 7x2,5 mm² 0,6/1 kV w rurkach ochronnych RL28 z zastosowaniem kolan sztywnych na uchwytych w odległości ≥ 30 cm od innych przewodów i kabli. Obwody wtórne od przekładników napięciowych do szafy pomiarowej wykonać kablem YKSY 5x1,5mm² 0,6/1 kV na uchwytych w rurkach ochronnych RL28 z zastosowaniem kolan sztywnych w odległości ≥ 30 cm od innych przewodów. Układ pomiarowy należy zasilic napięciem 230VAC, z potrzeb własnych rozdzielni nn. W rozdzielnicy należy utworzyć dodatkowy odpływ w postaci rozłącznika bezpiecznikowego R301 w obudowie S-4 przystosowanej do plombowania.

Przyrządy pomiarowe układu pomiarowego energii elektrycznej przewidziano zamontować w szafie wiszącej naściennej w pomieszczeniu nn stacji transformatorowej. Przewidziano rozwiązanie szafy pomiarowej jako metalowej WZ-2733-01-M6-011, o wymiarach 600x871x400 (18U) z drzwiami pełnymi. Montaż aparatury przewidziano na płycie montażowej elektroizolacyjnej typu tekstolit lub anwidur gr. 10mm wewnątrz szafy. Otwory w płycie muszą być zabezpieczone przelotami. Dla licznika należy zastosować typową tablicę licznikową 3-f. Szafę należy opisać i przystosować do zamykania zamkiem typu MASTER KEY. Wszystkie miejsca łączeń obwodów przystosować do plombowania.

Synchronizacja urządzeń zgodnie z czasem rzeczywistym.

Synchronizacja czasu kwadrantoliczników ZMD wykonana będzie synchronizatorem GPS typu US-162/GPS/REL/230. Układ synchronizacji zasilic napięciem 230V AC. Antenę dookólną synchronizatora zamontować na maszcie razem z anteną kierunkową.

Transmisja danych pomiarowych do systemu PGE DYSTRYBUCJA S.A.

W celu umożliwienia transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo – Rozliczeniowego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin zaprojektowano w liczniku moduł komunikacyjny GPRS typu CU-P32 lub CU-P42. Zastosowany modem umożliwia transmisję danych pomiarowych do systemu PGE DYSTRYBUCJA S.A. przez sieć GSM. Z portu RS 485 modułu przewidziano transmisję danych pomiarowych do systemu odbiorcy. Moduł komunikacyjny zapewnia pełny odczyt danych pomiarowych z licznika według zaprogramowanego harmonogramu odczytowego oraz zapis odczytanych danych w pamięci wewnętrznej. Dla emisji sygnału GPRS z modułu CU-P32 lub CU-P42 przewidziano antenę kierunkową 10-elementową ATK 10/850-960 MHz z przewodem koncentrycznym o impedancji 50Ω. Przewód zostanie zakończony wtyczką typu FME. Do połączenia anteny z modemem należy zastosować konektor (przejściówkę) FME/MCX. W celu ochrony przewodu przed działaniem promieniowania UV należy umieścić go na całej długości w peszlu ochronnym OPTOMER typu WO/UV-20 z materiału odpornego na działanie promieniowania UV. Antenę należy zamontować na maszcie antenowym typu L-30/80, zamocowanym na budynku stacji transf., na wysokości ok. 6m. Dokładną wysokość zawieszenia oraz kierunek anteny, ustalić na budowie mając na uwadze uzyskanie najsilniejszego sygnału.

Uwaga: W związku z zastosowaniem urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

Zaprojektowany układ pomiarowo – rozliczeniowy energii elektrycznej oraz układ transmisji danych spełniają obowiązujące wymagania dotyczące układów pomiarowo – rozliczeniowych, wprowadzone „Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej”.

Przed uruchomieniem układu pomiarowego należy zaprogramować liczniki wg instrukcji producenta oraz wytycznych PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

5.3. Ochrona przeciwporażeniowa

W stacji transformatorowej ochrona przeciwporażeniowa przy dotyku pośrednim realizowana jest:

- a) UZIEMIENIE OCHRONNE – dla urządzeń SN-15kV
- b) SAMOCZYNNY WYŁĄCZENIE ZASILANIA W UKŁADZIE SIECI TN-C-S – dla urządzeń nn-0,4kV.

Wszystkie nowe elementy metalowe należy objąć połączeniami wyrównawczymi.

5.4. Uwagi końcowe.

Całość prac należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz normami. Próby pomontażowe należy wykonać zgodnie z Warunkami Technicznymi Wykonania i Odbioru Robót Budowlano - Montażowych.

Wykonawca robót powinien:

- a) zapoznać się z opisami technicznymi oraz rozwiązaniami montażowymi i konstrukcyjnymi przed przystąpieniem do robót.
- b) przestrzegać zasad BHP w czasie wykonywania prac.
- c) zwrócić szczególną uwagę na jakość oraz estetykę wykonania.
- d) po wybudowaniu urządzeń przywrócić teren do stanu pierwotnego.

5.5. Przepisy i normy związane.

a) Akty prawne

- Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 16 maja 2006 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy - Prawo energetyczne (Dz.U. 2006 nr 89 poz. 625).
 - Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 12 listopada 2010 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy - Prawo budowlane (Dz.U. 2010 nr 243 poz. 1623)
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. 2007 nr 93 poz. 623) z późniejszymi zmianami (Dz.U. 2008 nr 30 poz. 178 2008.01.01 i Dz.U. 2008 nr 162 poz. 1005 2008.09.24).
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 sierpnia 2007 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla sprzętu elektrycznego (Dz.U. 2007 nr 155 poz. 1089)
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 18 grudnia 2006 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla przyrządów pomiarowych (Dz.U. 2007 nr 3 poz. 27)
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 1999 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach i instalacjach energetycznych. (Dz.U. 1999 nr 80 poz. 912)
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 28 kwietnia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci (Dz.U. 2003 nr 89 poz. 828 2003.06.21).
- b) Zasady eksploatacji
- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) *PGE DYSTRYBUCJA S.A.*
 - Instrukcje fabryczne i DTR urządzeń i aparatów.

c) Bezpieczeństwo pracy

- Wytyczne w sprawie organizacji i wykonywania prac przy urządzeniach elektroenergetycznych w zakładach przemysłowych. Wydawnictwo PIGPE-zespół Elektroenergetyki-Warszawa 1975 r.,

d) Normy

- PN-HD 60364-1:2009
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Zakres, przedmiot i wymagania podstawowe
- PN-IEC 60364-3:2000
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ustalanie ogólnych charakterystyk
- PN-HD 60364-4-41:2007
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przeciwporażeniowa
- PN-HD 60364-4-42:2011
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed skutkami oddziaływania cieplnego
- PN-HD 60364-4-43:2010
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed prądem przetężeniowym
- PN-IEC 60364-4-45:1999
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed obniżeniem napięcia
- PN-HD 60364-4-41:2007
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Odłączanie izolacyjne i łączenie
- PN-IEC 60364-4-47:2001
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona zapewniająca bezpieczeństwo -- Zastosowanie środków ochrony zapewniających bezpieczeństwo -- Postanowienia ogólne -- Środki ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym
- PN-HD 60364-4-41:2007
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Stosowanie środków ochrony dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Postanowienia ogólne -- Środki ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym
- PN-HD 60364-4-443:2006
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed przepięciami -- Ochrona przed przepięciami atmosferycznymi lub łączeniowymi
- PN-HD 60364-4-444:2010
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed przepięciami -- Ochrona przed zakłóceniami elektromagnetycznymi (EMI) w instalacjach obiektów budowlanych
- PN-IEC 60364-4-473:1999
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Stosowanie środków ochrony zapewniających bezpieczeństwo -- Środki ochrony przed prądem przetężeniowym
- PN-IEC 60364-4-482:1999
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Ochrona dla zapewnienia

bezpieczeństwa -- Dobór środków ochrony w zależności od wpływów zewnętrznych --
Ochrona przeciwpożarowa

- PN-HD 60364-5-51:2006
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Postanowienia ogólne
- PN-IEC 60364-5-52:2002
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Oprzewodowanie
- PN-IEC 60364-5-53:2000
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Aparatura łączeniowa i sterownicza
- PN-IEC 60364-5-53:2000
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Aparatura rozdzielcza i sterownicza
- PN-HD 60364-5-54:2007
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Uziemienia i przewody ochronne
- PN-HD 60364-5-56:2010
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Instalacje bezpieczeństwa
- PN-IEC 60364-5-523:2001
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Obciążalność prądowa długotrwała przewodów
- PN-HD 60364-5-534:2009
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Urządzenia do ochrony przed przepięciami
- PN-IEC 60364-5-537:1999
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Aparatura rozdzielcza i sterownicza -- Urządzenia do odłączania izolacyjnego i łączenia
- PN-HD 60364-5-54:2007
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Układy uziemiające i połączenia wyrównawcze instalacji informatycznych
- PN-HD 60364-5-551:2010
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Inne wyposażenie -- Niskonapięciowe zespoły prądotwórcze
- PN-HD 60364-5-559:2010
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Dobór i montaż wyposażenia elektrycznego -- Inne wyposażenie -- Oprawy oświetleniowe i instalacje oświetleniowe
- PN-IEC 60364-7-714:2003
Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych -- Wymagania dotyczące specjalnych instalacji lub lokalizacji -- Instalacje oświetlenia zewnętrznego
- PN-EN 61439-1:2011
Rozdzielnice i sterownice niskonapięciowe -- Część 1: Postanowienia ogólne
- PN-EN 61439-2:2011
Rozdzielnice i sterownice niskonapięciowe -- Część 2: Rozdzielnice i sterownice do rozdziału energii elektrycznej

- PN-HD 603 S1:2006
Kable elektroenergetyczne na napięcie znamionowe 0,6/1 kV
- PN-HD 603 S1:2006/A3:2009
Kable elektroenergetyczne na napięcie znamionowe 0,6/1 kV
- PN-HD 603 S1:2006/Ap1:2007
Kable elektroenergetyczne na napięcie znamionowe 0,6/1 kV
- N SEP-E-0002
Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przeciwporażeniowa
- N SEP-E-0004
Elektroenergetyczne linie kablowe
- PN-E-05115
Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1kV

Opracował:

mgr inż. MAREK BOCIAN
nr upr. 303/Lb/2000

6. OBLICZENIA TECHNICZNE

6.1 Dobór przekładników prądowych

Dane:

$$P_{\text{przył}} = 400 \text{ kW}$$

$$U_n = 15 \text{ kV}$$

$$I_{\text{obc}} = \frac{P_{\text{przył}}}{\sqrt{3} * U * \cos \varphi} = \frac{400 \text{ kW}}{\sqrt{3} * 15 \text{ kV} * 0,93} = 16,6 \text{ A}$$

Warunek doboru:

$$0,05 J_n < I_{\text{obc}} < 1,2 J_n$$

$$1 \text{ A} < 16,6 < 24 \text{ A}$$

Obliczenie mocy przekładnika:

Pobór mocy w jednym torze prądowym:

$$\text{Licznik ZMD} \quad S_1 = 0,125 \text{ VA}$$

$$\text{Moc tracona na zaciskach} \quad S_z = 0,25 \text{ VA}$$

Straty mocy w przewodach:

Przewód YKSY 7x2,5 o długości $l=7\text{m}$

$$S_p = I^2 * R = 5^2 * \frac{2 * 7 \text{ m}}{56 \frac{\text{MS}}{\text{m}} * 2,5 \text{ mm}^2} = 2,5 \text{ VA}$$

$$S_{\text{obl.}} = \Sigma S_{\text{liczn}} + S_p + S_z$$

$$S_{\text{obl.}} = 0,125 \text{ VA} + 2,1 \text{ VA} + 0,25 \text{ VA} = 2,9 \text{ VA}$$

Warunek doboru.

$$0,25 * S_n < S_{\text{obl}} < S_n$$

$$1,25 \text{ VA} < 2,9 \text{ VA} < 5 \text{ VA}$$

Dobrano przekładniki o mocy 5VA; FS5; kl 0,2; 600xIPN

projektowane przekładniki prądowe: TPU 50.11 20/5 A/A kl.0,2 $S_n=5\text{VA}$, 600xIpn

6.2 Dobór przekładników napięciowych do pomiaru pośredniego energii elektrycznej

Pobór mocy w jednym torze napięciowym licznika:

Licznik ZMD podstawowy $S=2,2\text{VA}$

Warunek doboru:

$$0,25 \cdot S_n < S < S_n$$

$$1,25 \text{ VA} < 2,2 \text{ VA} < 5 \text{ VA}$$

Dobrano przekładniki o mocy 5VA; kl 0,5;

projektowane przekładniki napięciowe: UMZ 17-1, $15/\sqrt{3}$; $0,1/\sqrt{3}$; 5VA; kl 0,5.

7.ZESTAWIENIE MATERIAŁÓW MONTAŻOWYCH

Lp.	Producent	Wyszczególnienie	Jedn.	Ilość	Uwagi
1	2	3	4	5	6
1.		Szafa układu pomiarowo-rozliczeniowego wg rysunku nr 5	kpl.	1	
2.		Kabel typu YKY 3x2,5mm ² /1kV	m	5	
3.		Kabel typu YKSY 7x2,5mm ² /1kV	m	6	
4.		Kabel typu YKSY 5x1,5mm ² /1kV	m	6	
5.		Rurka instalacyjna RL22	m	5	
6.		Rurka instalacyjna RL28	m	12	
1.		Przekładnik prądowy typu TPU 50.11 20/5 A/A kl.0,2 Sn=5VA, 600xI _{pn} , FS5	szt.	3	
2.		Przekładnik napięciowy typu UMZ 17-1, 15:√3/0,1:√3/0,1:√3 kV, Sn1=5VA; kl. 0,5; Sn2=5VA; kl. 3P.	szt.	3	
3.		Antena GSM 10-elementowa ATK 10/850-960 MHz + 5m przewodu + wtyk FME	kpl.	1	
4.		Konektor (przejściówka) FME/MCX	kpl.	1	
5.		Wąż karbowany, odporny na UV do zastosowań zewnętrznych, średnica zewnętrzna 20mm OPTOMER typu WO/UV-20	m	3	
6.		Maszt antenowy typu L-30/80	szt.	1	
7.		Obudowa S-4	szt.	1	
8.		Rozłącznik bezpiecznikowy R301 gG16A	szt.	1	
9.		Przebudowa istniejącego pola pomiarowego w rozdzielnicy SN typu Mm-20: projektowany rozłącznik OR 424 PU2	kpl.	1	

DEMONTAŻOWYCH

10.		Szafa z układem pomiarowym energii elektrycznej	kpl.	1	
11.		Istniejące przekładniki prądowe	szt.	3	
12.		Istniejące przekładniki napięciowe	szt.	3	

8. SPIS RYSUNKÓW.

RYSUNEK NR 1 – SCHEMAT ZASILANIA-STAN ISTNIEJĄCY

RYSUNEK NR 2 – SCHEMAT ZASILANIA-STAN PROJEKTOWANY

RYSUNEK NR 3 – SCHEMAT UKŁADU POMIAROWO - ROZLICZENIOWEGO ENERGII
ELEKTRYCZNEJ

RYSUNEK NR 4 – PLAN ROZMIESZCZENIA URZĄDZEŃ

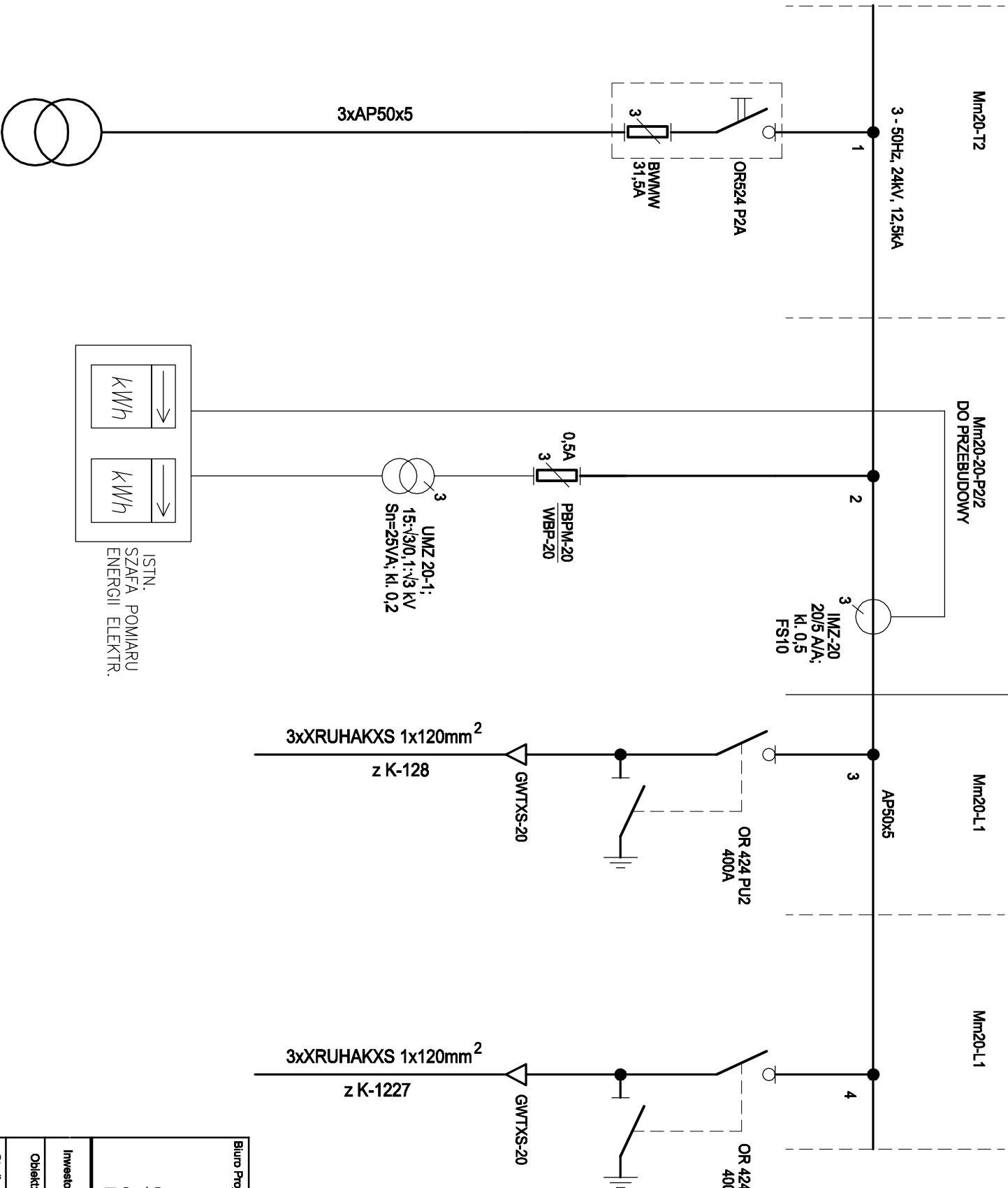
RYSUNEK NR 5 – WIDOK SZAFY UKŁADU POMIAROWO - ROZLICZENIOWEGO ENERGII EL.

RYSUNEK NR 6 – ELEWACJA ROZDZIELNICY SN TYPU Mm-20

STAN ISTNIEJĄCY

CZĘŚĆ W EKSPLOATACJI
KUL

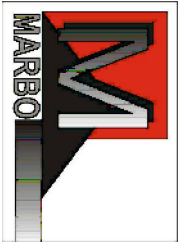
CZĘŚĆ W EKSPLOATACJI
PGE DYSTRYBUCJA S.A



SN-15kV - UZIEMIENIE OCHRONNE	
TN-C-S	SAMOCZYNNIE WYŁĄCZENIE

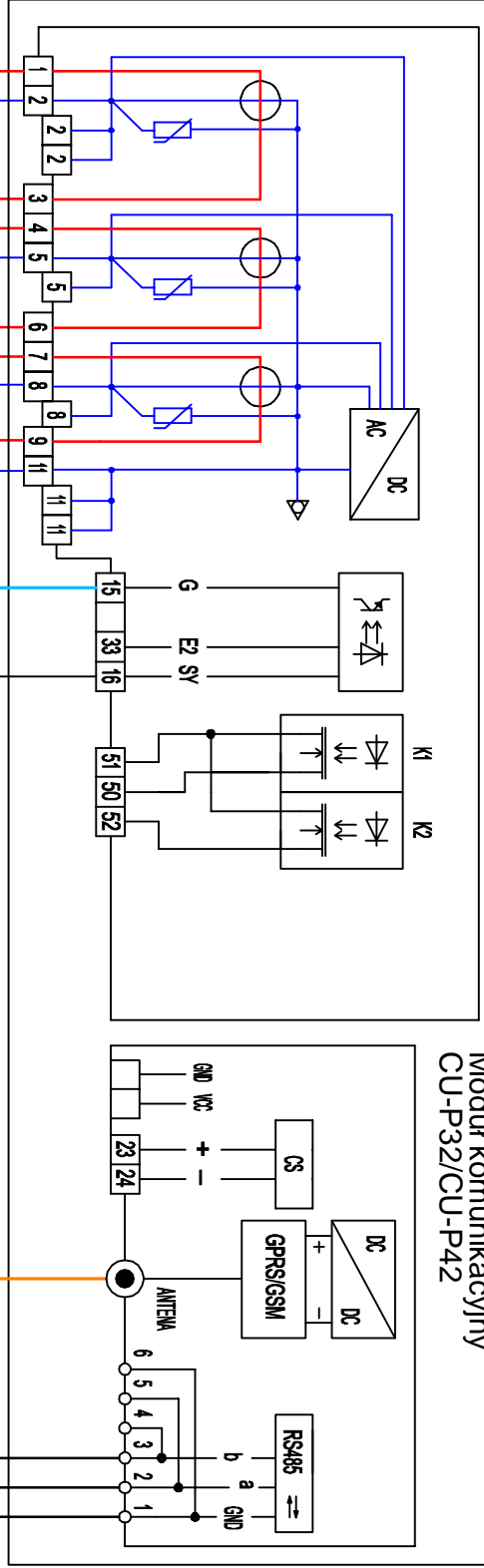
Biurowy Projekt:

MARBO
Marek Bocian
Ciechryń 65A, 21-003 Ciechryń
Tel. (0-81) 756-32-15, Tel./Fax (0-81) 756-39-93
e-mail: marbo_marek@go2.pl
NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680



Investor:	Kościół Uniwersytet Lubelski, Jana Pawła II Al. Radawickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.		
Obiekt:	STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-756) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN		
Stadium projektu:	PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY		
Tytuł rys.:	SCHEMAT ZASILANIA		
Zespół Projektowy:	Imię i nazwisko	nr uprawnień	Podpis
Projektant:	mgr inż. Marek Bocian	303/LD/2000	nr rys. 1
Sprawdzający:	mgr inż. Krzysztof Góra	LUB/0005/PWDE/09	Data: 05.201

ZMD 410 CT44.0009



Moduł komunikacyjny
CU-P32/CU-P42

Antena GSM 10-elementowa
ATK 10/850-960 MHz

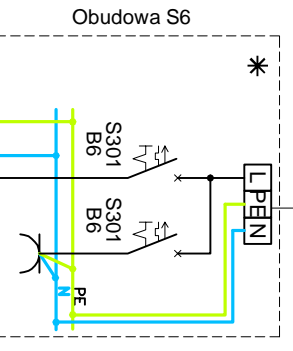
Konektor FME/MCX

RPW

gg16A

Obudowa S4

YKY 3x1,5



Uwagi:
1. Połączenia wewnętrzne od listw kontrolnych LPW do urządzeń i między urządzeniami wykonać przewodami:
a) obwody prądowe - DY 2,5 mm /750V
b) obwody napięciowe - DY 1,5 mm /750V
2. Antenę ATK mocować na maszcie typu L-30/80.
* elementy przystosowane do plombowania

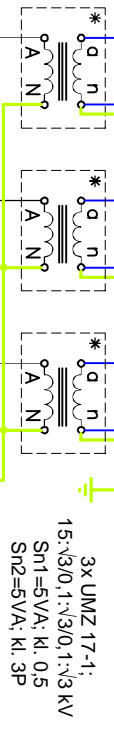
Listwa pomiarowa
LPW 847-328/000-001

YKSY 5x1,5/1kV w RL28

YKSY 7x2,5/1kV
w RL28

3x TPU 50.11
20/5 A/A;
Sn=5VA; Kl. 0,2
Ith = 600A; FSS

Zasilanie
15kV 50Hz



3x UMNZ 17-1;
15x3/0,1x3/0,1x3 kV
Sn1=5VA; Kl. 0,5
Sn2=5VA; Kl. 3P

SN-15kV - UZIEMIENIE OCHRONNE

TN-C-S SAMOCZYNNE WYŁĄCZENIE

Biurowo Projektowe:

MARBO

Marek Bocian

Ciechryżyn 65A, 21-003 Ciechryżyn
Tel. (0-81) 756-32-15, Tel/Fax (0-81) 756-39-93
e-mail: marbo_marek@go2.pl
NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680



Investor:

Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II
Al. Radawickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.

Obiekt:

STACJA TRANSFORMATOWA K-990 (WO-1-756)
KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN

Stadium projektu:

PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY

Tytuł rys.:

SCHEMAT UKŁADU POMIAROWO - ROZLICZENIOWEGO EN. EI

Zespół Projektowy:

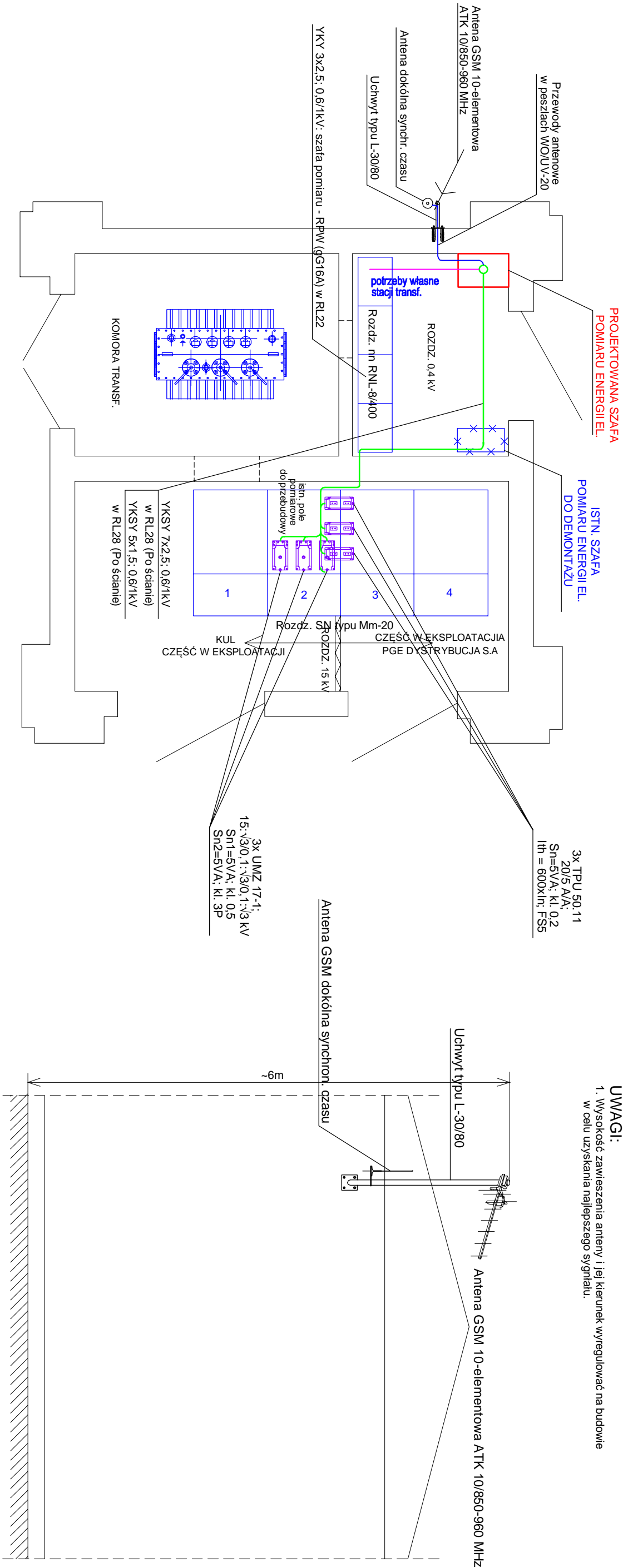
Imię i nazwisko nr uprawnień Podpis Skala

Projektant:

mgr inż. Marek Bocian 303/LB/2000 nr rys. 3

Sprawdzający:

mgr inż. Krzysztof Góra LUB/0006/PWOE/09 Data: 05.201



UWAGI:
1. Wysokość zawieszenia anteny i jej kierunek wyregulować na budowie w celu uzyskania najlepszego sygniału.

SN-15kV - UZIEMIENIE OCHRONNE	
TN-C-S	SAMOCZYNNIE WYŁĄCZENIE

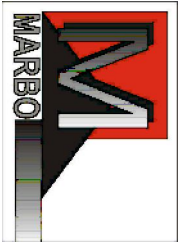
Biuro Projektowe:

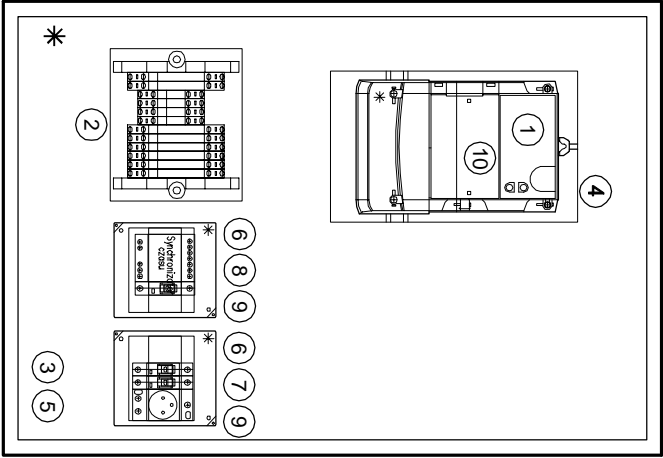
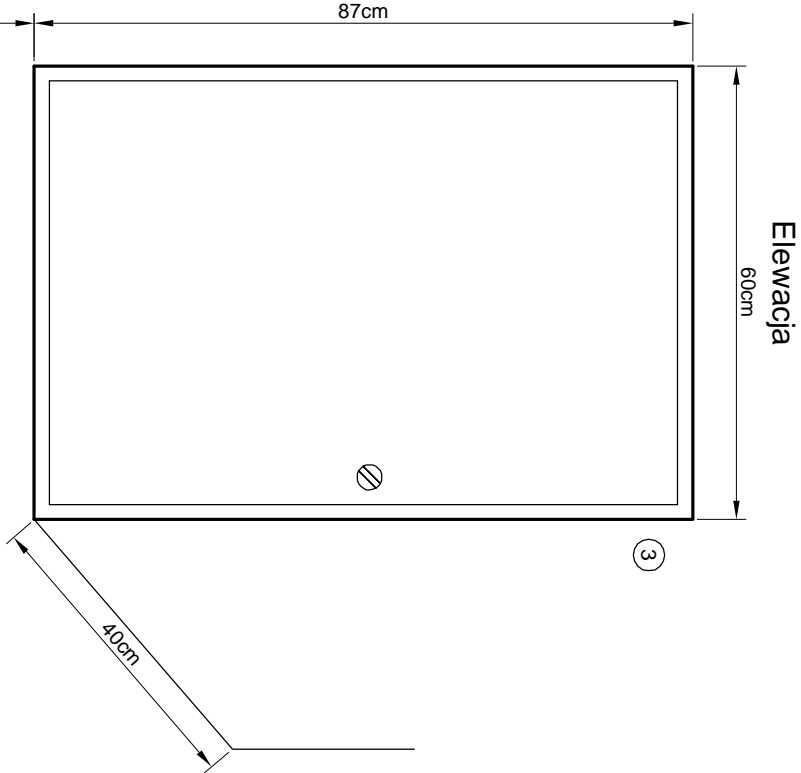
MARBO

Marek Bocian

Ciechierzyn 65A, 21-003 Ciechierzyn
Tel. (0-81) 756-32-15, Tel./Fax (0-81) 756-39-93
e-mail: marbo_marek@g02.pl
NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680

Investor:	Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II Al. Radawickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.				
Obiekt:	STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-756) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN				
Stadium projektu:	PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY				
Tytuł rys.:	PLAN ROZMIESZCZENIA URZĄDZEŃ				
Zespół Projektowy:	Imię i nazwisko	nr uprawnień	Podpis	Skala	1:50
Projektant:	mgr inż. Marek Bocian	303/LB/2000		nr rys.	4
Sprawdzający:	mgr inż. Krzysztof Góra	LUB/0009/PW/OE/09		Data:	05.201



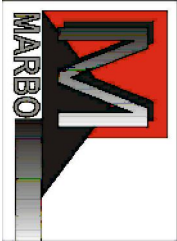


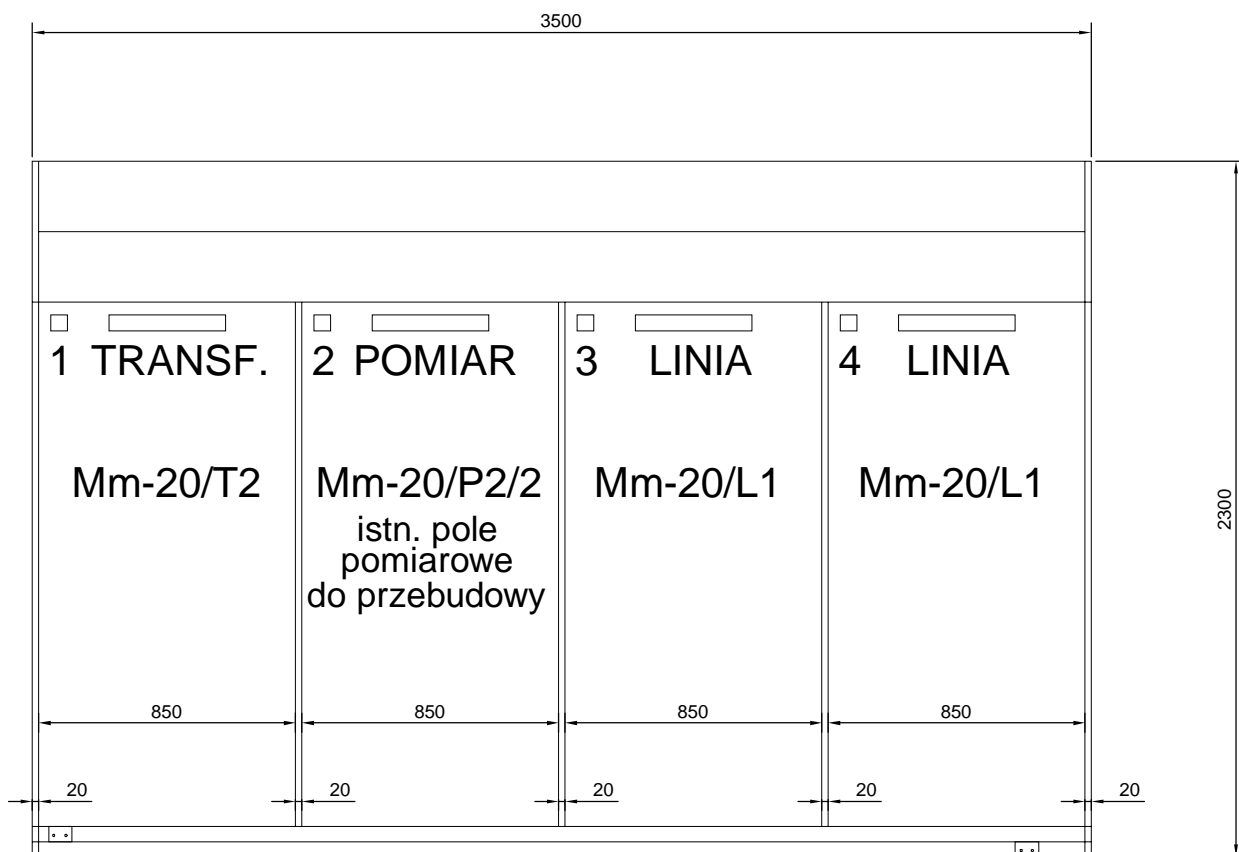
- Uwagi:
1. Dzwini szafka pełne.
 2. Aparaty układu pomiarowego montować na płycie montażowej elektroizolacyjnej typu tekstolit lub anwidur gr. 10mm.
 3. Przewody łączeniowe do aparatów prowadzić za płytą.
 4. W płycie wierceć otwory Ø 8, na wyprowadzenie przewodów.
 5. Liczniki montować na tablicach licznikowych 3-f.
 6. Kartę SIM do transmisji przez sieć GSM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.

10	Moduł komunikacyjny CU-P32 lub CU-P42		GSM/GPRS	szt.	1	Landis + Gyr	-
9	Wyłącznik instalacyjny	S301 B6	6A charakt. B	szt.	3	Legrand	-
8	Synchronizator czasu GPS	US-162/GPS/REL/230	Zasilanie 230 V/AC	szt.	1	TIME - NET	-
7	Gniazdko 230V ze stykiem ochronnym na szynę TH	-	-	szt.	1	Legrand	-
6	Obudowa S6 przystosowana do plombowania	S6	-	szt.	2	Legrand	-
5	Płyta montażowa elektroizolacyjna typu tekstolit lub anwidur gr. 10mm.	-	do obudowy 600x871x400 (18U)	szt.	1	-	-
4	Tablica licznikowa		3-f	szt.	1		
3	Obudowa naścienna SU 19"	WZ-2733-01-M6-011	600x871x400 (18U)	szt.	1	ZPAS	-
2	Listwa zaciskowa pomiar.	LPW 847-328/000-001	typowa	szt.	1	WAGO	-
1	Elektroniczny licznik energii elektr. czterokwadrantowy	ZMD410 CT44.0009	3x58/100 V, 5 A kl.1/2	szt.	1	Landis + Gyr	-
Poz.	Wyszczególnienie	Typ	Dane techniczne	Jedn.	Ilość.	Katalog	Uwagi

ZESTAWIENIE:

SN-15kV - UZIEMIENIE OCHRONNE	
TN-C-S	SAMOCZYNNE WYŁĄCZENIE

Biuro Projektowe: MARBO Marek Bocian Ciechorzyn 65A, 21-003 Ciechorzyn Tel. (0-81) 756-32-15, Tel./Fax (0-81) 756-39-93 e-mail: marbo_marek@g02.pl NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680							
Inwestor:	Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II Al. Radawickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.						
Obiekt:	STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-756) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN						
Stadium projektu:	PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY						
Tytuł rys.:	WIDOK SZAFY UKŁADU POMIAROWO - ROZLICZENIOWEGO EN. EL.						
Zespół Projektowy:	Imię i nazwisko	nr uprawnień		Podpis	Skala	%	
Projektant:	mgr inż. Marek Bocian	303/LD/2000			nr rys.	5	
Sprawdzający:	mgr inż. Krzysztof Góra	LUB/0009/PWCE/09			Data:	05.201	



SN-15kV - UZIEMIENIE OCHRONNE	
TN-C-S	SAMOCZYNNE WYŁĄCZENIE

Biurowo Projektowe:

MARBO
Marek Bocian

Ciecierzyn 65A, 21-003 Ciecierzyn
Tel. (0-81) 756-32-15, Tel./Fax (0-81) 756-39-93
e-mail: marbo_marek@go2.pl
NIP: 713-102-54-35; REGON: 430904680



Inwestor:	Katolicki Uniwersytet Lubelski Jana Pawła II Al. Racławickie 14, 20-950 Lublin, woj. lubelskie.				
Obiekt:	STACJA TRANSFORMATOROWA K-990 (WO-1-755) KUL AL. KRAŚNICKA 100, LUBLIN				
Stadium projektu:	PROJEKT BUDOWLANO - WYKONAWCZY				
Tytuł rys.:	ELEWACJA ROZDZIELNICY SN TYPU Mm-20				
Zespół Projektowy:	Imię i nazwisko	nr uprawnień	Podpis	Skala	%
Projektant:	mgr inż. Marek Bocian	303/Lb/2000		nr rys.	6
Sprawdzający:	mgr inż. Krzysztof Góra	LUB/0005/PWOE/09		Data:	05.201