

(2)

Poznań, dnia 28.11.2012 r.

PKP Energetyka S.A.
Oddział w Warszawie -
Dystrybucja Energii Elektrycznej
Zachodni Rejon Dystrybucji
65-715 Poznań, ul. Kolejowa 4a

PKP S.A.
Oddział Dworce Kolejowe
w Warszawie
ul. Sienna 73
00-833 Warszawa

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA NR ERD13-5716/W-182/1/2012


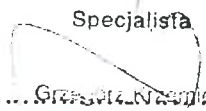
dla obiektu: Budynek Dworca PKP (przebudowa) w Kościanie na ul. Dworcowej 1, dz. 1963/5 1963/6 obręb 1 (zwiększenie mocy), z mocy przyłączeniowej **36 kW** na **136 kW**, w układzie trójfazowym na napięciu **0,4 kV**.

1. Miejsce przyłączenia: zaciski prądowe w polu liniowym rozdzielnicy nN stacji transformatorowej STS-2 Kościan 122.700 linii kolejowej nr 271 Wrocław – Poznań.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: a zarazem granicą własności pomiędzy stronami będą zaciski prądowe w polu liniowym na wyjściu przewodów z nowo zabudowanego złącza kablowo - pomiarowego przy budynku dworca Kościan w kierunku Podmiotu Przyłączanego.
3. Zakres niezbędnej rozbudowy sieci:
 - 3.1. W części dotyczącej urządzeń Przedsiębiorstwa Energetycznego:
 - 3.1.1. Opracowanie dokumentacji technicznej we właściwym zakresie.
 - 3.1.2. Wymiana transformatora w stacji transformatorowej STS-2 122,700 Kościan w ciągu linii napowietrznej SN 15 kV Przysieka Stara - Iłowiec linii kolejowej nr 271 Wrocław – Poznań.
 - 3.1.3. Ułożenie linii kablowej pomiędzy stacją transformatorową STS-2 12.700 Kościan a nowo zabudowanym złączem kablowo-pomiarowym.
 - 3.1.4. Zabudowa złącza kablowo-pomiarowego przy budynku stacji kolejowej w Kościanie.
 - 3.1.5. Zabudowa i uruchomienie układu pomiarowo-rozliczeniowego półpośredniego w polu pomiarowym nowo zabudowanego złącza kablowo-pomiarowego.
 - 3.1.6. Dokonanie modyfikacji układu zasilającego odbiory PKP Energetyka S.A.
 - 3.1.7. Odbiór prac związanych zasilaniem dworca kolejowego Kościan.
 - 3.2. W części dotyczącej urządzeń Podmiotu Przyłączanego:
 - 3.2.1. Opracowanie dokumentacji technicznej dotyczącej czynności Podmiotu Przyłączanego.
 - 3.2.2. Wyprowadzenie wewnętrznych linii zasilających budynek stacji kolejowej Kościan.
 - 3.2.3. Rozprowadzenie instalacji odbiorczej nN.
4. Wartość i rodzaj oraz lokalizację zabezpieczeń należy ustalić na drodze obliczeń projektowych. Zabezpieczenie główne w rozdzielni nN stacji transformatorowej nie może przekroczyć wartości określonej w dokumentacji.
5. W rozdzielnicy nN należy zainstalować układ pomiarowy energii elektrycznej półpośredni o następujących parametrach:
 - 5.1. Przekładniki prądowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej.
 - 5.2. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej.
 - 5.3. Układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy.
 - 5.4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych o pobieranej mocy i energii biernej.
 - 5.5. Powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
 - 5.6. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg}\phi$ powinna być nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego.

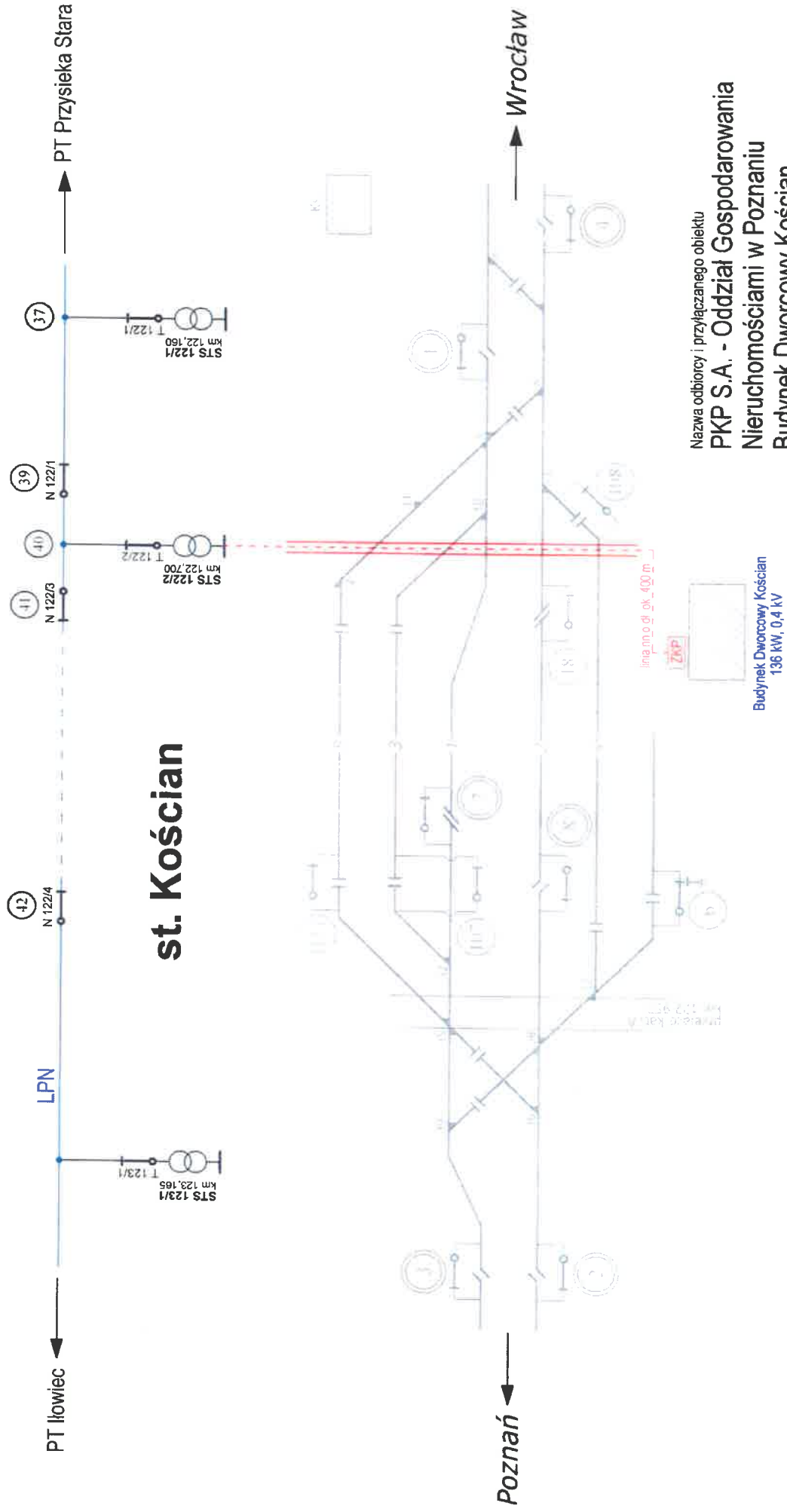
- Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
6. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych 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 w układach pomiarowych 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. Należy zapewnić pełny dostęp do układów pomiarowych dla pracowników Przedsiębiorstwa Energetycznego.
 10. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg}\phi \leq 0,4$.
 11. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów.
 12. W przypadku użytkowania urządzeń mogących powodować zakłócenia, należy zainstalować odpowiednie urządzenia uniemożliwiające przeniesienie zakłóceń do sieci zasilającej.
 13. Wartości prądów zwarć wielofazowych i doziemnych oraz czas ich wyłączenia: wg obliczeń projektowych.
 14. System pracy sieci w miejscu przyłączenia – TN-S.
 15. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.
 16. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
 17. PKP Energetyka S.A. Zachodni Rejon Dystrybucji informuje o możliwości wystąpienia przerw w dostawie energii elektrycznej wynikających z zadziałania automatyki SPZ i SZR oraz awarii urządzeń zasilających i prowadzenia planowych prac eksploatacyjnych. Odbiorniki energii elektrycznej wymagające ciągłości zasilania, wyłączające się samoczynnie po zaniku napięcia, należy dostosować do automatycznego załączenia po powrocie napięcia.
 18. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Odbiorniki wymagające zasilania bezprzerwowego należy wyposażyć we własne niezależne źródła energii.
 19. Realizacja przyłączenia wymaga opracowania dokumentacji technicznej, która przed przystąpieniem do realizacji inwestycji podlega sprawdzeniu przez PKP Energetyka S.A. Zachodni Rejon Dystrybucji pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia (do układu pomiarowo-rozliczeniowego łącznie).
 20. Warunki dodatkowe:
 - 20.1. Termin ważności warunków przyłączenia upływa po dwóch latach od daty ich wystawienia.
 - 20.2. Ewentualne koszty dodatkowe wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają wnioskodawcę.

RADCA

Włodzimierz Ochla
Opracował

Kierownik Rejonu

Janusz Kucharczyk
Specjalista

Grzegorz Naszypień
Zatwierdził

Szkie sytuacyjny (schemat) obrazujący
 usytuowanie Przyłączonego Podmiotu
 względem istniejącej sieci



st. Kościan

Nazwa odbiorcy i przyłączonego obiektu
**PKP S.A. - Oddział Gospodarowania
 Nieruchomościami w Poznaniu
 Budynek Dworcowy Kościan**
 z mocą przył. 136 kW, przy napięciu 0,4 kV

Budynek Dworcowy Koscian
 136 kW, 0,4 kV

