

.....
(Pieczęć zakładu)

WP-ERD11e-5716-35/09	I Ł A W A	14-12-2009
Numer:	Miejscowość:	Data (dzień; miesiąc; rok):

PKP Szybka Kolej Miejska w Trójmieście sp. z o.o.
81-002 Gdynia, ul. Morska 350A

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej
Północny Rejon Dystrybucji

dla obiektu: **urządzenia EOR w km 4,813, linia 009**
ogrzewanie rozjazdów nr 51, 52, 53, 54 oraz oświetlenie terenów kolejowych w stacji
Gdańsk Wrzeszcz

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

Grupa przyłączeniowa: **IV**; z mocą przyłączeniową: **41 kW**; w układzie: **3-fazowym** na napięciu znamionowym sieci: **0,4 kV**.

1. Miejsce przyłączenia: **Rozdzielnia e NN stacji transformatorowej T- 11-48 Gdańsk Wrzeszcz Peron**
2. Rodzaj połączenia z siecią: **kablowe**
3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej (**granica własności**): **Zaciski prądowe odejściowe na zabezpieczeniu przedlicznikowym w projektowanym, wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy przy rozdzielni e NN stacji transformatorowej T- 11-48**
4. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

4.1. Urządzenia SN:

- o Nie dotyczy

4.2. Stacja transformatorowa:

- o w stacji transformatorowej T- 11-48 wymiana transformatora na 250 kVA

4.3. Urządzenia NN:

- o przystosować istniejącą rozdzielnię e NN stacji transformatorowej T-11-48 do podłączenia przyłącza Wnioskodawcy oraz przystosować zabezpieczenia główne do zwiększenia mocy zainstalowanej,
- o z rozdzielni e NN stacji transformatorowej T-11-48 wyprowadzić przyłącze kablowe zakończone przy T-11-48 wolnostojącym złączem rozdzielczo-pomiarowym Wnioskodawcy, przystosowanym do zainstalowania układu pomiarowego, zabezpieczeń i wprowadzenia wewnętrznej linii zasilającej,
- o z wolnostojącego złącza rozdzielczo-pomiarowego Wnioskodawcy wyprowadzić wewnętrzną linię zasilającą do REOR-S1 w km 4,813 oraz do RSO1,
- o przeprowadzić niezbędne próby i odbiory przyłącza i przyłączonych urządzeń,

4.4. Inne wymagania:

- o Wyposażenie instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

5. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego: **S303B 80A w wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy**
6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 6.1. miejsce zainstalowania: **złącze rozdzielczo - pomiarowe Wnioskodawcy**
 - 6.2. sposób pomiaru: **półpośredni w układzie jednostrefowym, taryfa C-21**
 - 6.3. przekładniki prądowe dla nowo projektowanych układów pomiarowych powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg } \varphi$ powinna być nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego; natomiast dla eksploatowanych lub modernizowanych rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych powinien się mieścić w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego, również w przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych,
 - 6.4. przekładniki prądowe i napięciowe 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 instalowne w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - 6.5. przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,
 - 6.6. 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,
 - 6.7. 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 jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - 6.8. 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,
 - 6.9. powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - 6.10. urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
 - 6.11. należy zapewnić pracownikom Przedsiębiorstwa Energetycznego dostęp do układu pomiarowego oraz sieci energetycznej Wnioskodawcy, celem usunięcia awarii lub sprawdzenia funkcjonalności sieci.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej (współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$) wynosi: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów.
9. Zapewnić zabezpieczenie sieci PKP Energetyka S.A. przed przeniesieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia i instalacje Wnioskodawcy.
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 - o układ sieci: **TN-C-S**
 - o system ochrony od porażeń: **samoczynne wyłączenie zasilania.**
11. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.
12. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
13. PKP Energetyka S.A. – Północny 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.

14. Realizacja przyłączenia wymaga wykonania pełnej **dokumentacji technicznej zasilania** (od wyjścia przyłącza z STS.), uzgodnionej z właścicielem terenu i tut. Zakładem przed przystąpieniem do realizacji inwestycji oraz zgłoszenia robót w Nadzorze Budowlanym.
15. Ustala się ważność warunków przyłączenia do dnia: **14 grudnia 2011.**
16. Dodatkowe ustalenia:
- 16.1. W okresie ważności warunków należy zawrzeć z tutejszym Zakładem umowę o przyłączenie. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano montażowych.
- 16.2. Użytkowane przez Wnioskodawcę urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
- 16.3. W przypadku stosowania przez Wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną PKP Energetyka S.A. Dystrybucja Energii Elektrycznej oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej uzgodnioną w PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Północny Rejon Dystrybucji.
- 16.4. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 04 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 z 2007 r. poz. 623),
- 16.5. Ewentualne dodatkowe koszty wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają Wnioskodawcę.


Radca
Zbigniew Lemiech

.....
Pieczęć i podpis sporządzającego

Kierownik Rejonu


Ryszard Kwiatkowski

.....
Pieczęć i podpis zatwierdzającego

^{*)} – niepotrzebnie skreślić

WP-ERD11e-5716-37/09	I Ł A W A	14-12-2009
Numer:	Miejscowość:	Data (dzień; miesiąc; rok):

PKP Szybka Kolej Miejska w Trójmieście sp. z o.o.
81-002 Gdynia, ul. Morska 350A

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej
Północny Rejon Dystrybucji

dla obiektu: **urządzenia EOR w km 4.549; km 5.156 rozjazdy nr 101a, 101b, 102, 103 w stacji Gdańsk Wrzeszcz, linia 009.**

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

Grupa przyłączeniowa: **IV**; z mocą przyłączeniową: **52 kW**; w układzie: **3-fazowym** na napięciu znamionowym sieci: **0,4 kV**.

1. Miejsce przyłączenia: **Rozdzielnia e NN stacji transformatorowej T- 11-50 Gdańsk Wrzeszcz**
2. Rodzaj połączenia z siecią: **kablowe**
3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej (granica własności): **Zaciski prądowe odejściowe na zabezpieczeniu przedlicznikowym w projektowanym, wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy przy rozdzielni e NN stacji transformatorowej T- 11-50**
4. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

4.1. Urządzenia SN:

- Nie dotyczy

4.2. Stacja transformatorowa:

- Nie dotyczy

4.3. Urządzenia NN:


- przystosować istniejącą rozdzielnie e NN stacji transformatorowej T-11-50 do podłączenia przyłącza Wnioskodawcy oraz przystosować zabezpieczenia główne do zwiększenia mocy zainstalowanej,
- z rozdzielni e NN stacji transformatorowej T-11-50 wyprowadzić przyłącze kablowe zakończone przy T-11-50 wolnostojącym złączem rozdzielczo-pomiarowym Wnioskodawcy, przystosowanym do zainstalowania układu pomiarowego, zabezpieczeń i wprowadzenia wewnętrznej linii zasilającej,
- z wolnostojącego złącza rozdzielczo-pomiarowego Wnioskodawcy wyprowadzić wewnętrzną linię zasilającą do REOR-S2 w km 4.549, REOR-S3 w km 5.156,
- przeprowadzić niezbędne próby i odbiory przyłącza i przyłączonych urządzeń,

4.4. Inne wymagania:

- Wyposażenie instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,


5. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego: **BM 100A w wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy**
6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 6.1. miejsce zainstalowania: **złącze rozdzielczo - pomiarowe Wnioskodawcy**
 - 6.2. sposób pomiaru: **półpośredni w układzie jednostrefowym, taryfa C-21**
 - 6.3. przekładniki prądowe dla nowo projektowanych układów pomiarowych powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg } \varphi$ powinna być nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego; natomiast dla eksploatowanych lub modernizowanych rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych powinien się mieścić w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego, również w przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych,
 - 6.4. przekładniki prądowe i napięciowe 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 instalowne w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - 6.5. przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,
 - 6.6. 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,
 - 6.7. 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 jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - 6.8. 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,
 - 6.9. powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączą transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - 6.10. urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
 - 6.11. należy zapewnić pracownikom Przedsiębiorstwa Energetycznego dostęp do układu pomiarowego oraz sieci energetycznej Wnioskodawcy, celem usunięcia awarii lub sprawdzenia funkcjonalności sieci.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej (współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$) wynosi: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów.
9. Zapewnić zabezpieczenie sieci PKP Energetyka S.A. przed przeniesieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia i instalacje Wnioskodawcy.
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
 - 10.1. *Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:*
 - o układ sieci: **TN-C-S**
 - o system ochrony od porażeń: **samoczynne wyłączenie zasilania**.
11. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.
12. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
13. PKP Energetyka S.A. – Północny 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.

14. Realizacja przyłączenia wymaga wykonania pełnej **dokumentacji technicznej zasilania** (od wyjścia przyłącza z STS.), uzgodnionej z właścicielem terenu i tut. Zakładem przed przystąpieniem do realizacji inwestycji oraz zgłoszenia robót w Nadzorze Budowlanym.
15. Ustala się ważność warunków przyłączenia do dnia: **14 grudnia 2011.**
16. Dodatkowe ustalenia:
- 16.1. W okresie ważności warunków należy zawrzeć z tutejszym Zakładem umowę o przyłączenie. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano montażowych.
- 16.2. Użytkowane przez Wnioskodawcę urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
- 16.3. W przypadku stosowania przez Wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną PKP Energetyka S.A. Dystrybucja Energii Elektrycznej oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej uzgodnioną w PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Północny Rejon Dystrybucji.
- 16.4. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 04 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 z 2007 r. poz. 623),
- 16.5. Ewentualne dodatkowe koszty wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają Wnioskodawcę.


Radca
Zbigniew Lemiech

.....
Pieczęć i podpis sporządzającego

Kierownik Rejonu


.....
Ryszard Kwiatkowski
Pieczęć i podpis zatwierdzającego

^{*)} – niepotrzebne skreślić

.....
(Pieczęć zakładu)

WP-ERD11e-5716-36/09 Numer:	I Ł A W A Miejscowość:	14-12-2009 Data (dzień; miesiąc; rok):
--------------------------------	---------------------------	---

**PKP Szybka Kolej Miejska w Trójmieście sp. z o.o.
81-002 Gdynia, ul. Morska 350A**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej
Północny Rejon Dystrybucji

dla obiektu: **urządzenia EOR w km 0,340; km 0,400; km 0,519 oraz oświetlenie terenów kolejowych w stacji Gdańsk Główny, linia 009.**

(Nazwa obiektu; lokalizacja – adres)

Grupa przyłączeniowa: **IV**; z mocą przyłączeniową: **139 kW**; w układzie: **3-fazowym** na napięciu znamionowym sieci: **0,4 kV**.

1. Miejsce przyłączenia: **Rozdzielnia e NN stacji transformatorowej T- 11-43 Gdańsk Główny**
2. Rodzaj połączenia z siecią: **kablowe**
3. Miejsce dostarczania energii elektrycznej (**granica własności**): **Zaciski prądowe odejściowe na zabezpieczeniu przedlicznikowym w projektowanym, wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy przy rozdzielni e NN stacji transformatorowej T- 11-43**
4. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

4.1. Urządzenia SN:

- Nie dotyczy

4.2. Stacja transformatorowa:

- Nie dotyczy

4.3. Urządzenia NN:

- przystosować istniejącą rozdzielnię e NN stacji transformatorowej T-11-43 do podłączenia przyłącza Wnioskodawcy oraz przystosować zabezpieczenia główne do zwiększenia mocy zainstalowanej,
- z rozdzielni e NN stacji transformatorowej T-11-43 wyprowadzić przyłącze kablowe zakończone przy T-11-43 wolnostojącym złączem rozdzielczo-pomiarowym Wnioskodawcy, przystosowanym do zainstalowania układu pomiarowego, zabezpieczeń i wprowadzenia wewnętrznej linii zasilającej,
- z wolnostojącego złącza rozdzielczo-pomiarowego Wnioskodawcy wyprowadzić wewnętrzną linię zasilającą do RSO1 w km 0.330 oraz do REOR-S1 w km 0.340, REOR-S2 w km 0.400, REOR-S3 w km 0.519,
- przeprowadzić niezbędne próby i odbiory przyłącza i przyłączonych urządzeń,

4.4. Inne wymagania:

- Wyposażenie instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,

5. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego: **BM 250A w wolnostojącym złączu rozdzielczo - pomiarowym Wnioskodawcy**
6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 6.1. miejsce zainstalowania: **złącze rozdzielczo - pomiarowe Wnioskodawcy**
 - 6.2. sposób pomiaru: **półpośredni w układzie jednostrefowym, taryfa C-21**
 - 6.3. przekładniki prądowe dla nowo projektowanych układów pomiarowych powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnienia zadanego współczynnika $\text{tg } \varphi$ powinna być nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego; natomiast dla eksploatowanych lub modernizowanych rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych powinien się mieścić w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego, również w przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych,
 - 6.4. przekładniki prądowe i napięciowe 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 instalowne w obudowach przystosowanych do plombowania,
 - 6.5. przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,
 - 6.6. 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,
 - 6.7. 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 jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - 6.8. 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,
 - 6.9. powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
 - 6.10. urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
 - 6.11. należy zapewnić pracownikom Przedsiębiorstwa Energetycznego dostęp do układu pomiarowego oraz sieci energetycznej Wnioskodawcy, celem usunięcia awarii lub sprawdzenia funkcjonalności sieci.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej (współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$) wynosi: $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej należy spełnić wymagania obowiązujących norm i przepisów.
9. Zapewnić zabezpieczenie sieci PKP Energetyka S.A. przed przeniesieniem zakłóceń powodowanych i wprowadzanych przez urządzenia i instalacje Wnioskodawcy.
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
 - 10.1. *Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:*
 - o układ sieci: **TN-C-S**
 - o system ochrony od porażeń: **samoczynne wyłączenie zasilania**.
11. W zakresie ochrony przeciwporażeniowej należy spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach i normach.
12. W instalacji odbiorczej zaleca się zastosować ochronę przeciwprzepięciową, a odbiorniki chronić zabezpieczeniami przed zanikiem fazy.
13. PKP Energetyka S.A. – Północny 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.

14. Realizacja przyłączenia wymaga wykonania pełnej **dokumentacji technicznej zasilania** (od wyjścia przyłącza z STS.), uzgodnionej z właścicielem terenu i tut. Zakładem przed przystąpieniem do realizacji inwestycji oraz zgłoszenia robót w Nadzorze Budowlanym.
15. Ustala się ważność warunków przyłączenia do dnia: **14 grudnia 2011.**
16. Dodatkowe ustalenia:
- 16.1. W okresie ważności warunków należy zawrzeć z tutejszym Zakładem umowę o przyłączenie. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia prac projektowych i budowlano montażowych.
- 16.2. Użytkowane przez Wnioskodawcę urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
- 16.3. W przypadku stosowania przez Wnioskodawcę własnego agregatu prądotwórczego zaprojektować układ zasilania uniemożliwiający podanie napięcia na wspólną sieć elektroenergetyczną PKP Energetyka S.A. Dystrybucja Energii Elektrycznej oraz opracować instrukcję współpracy ruchowej uzgodnioną w PKP Energetyka S.A. Oddział w Warszawie – Dystrybucja Energii Elektrycznej Północny Rejon Dystrybucji.
- 16.4. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 04 maja 2007 r. (Dz. U. Nr 93 z 2007 r. poz. 623),
- 16.5. Ewentualne dodatkowe koszty wynikłe z realizacji powyższych warunków, o które wystąpią podmioty trzecie, obciążają Wnioskodawcę.


Radca
Zbigniew Lemiech

.....
Pieczęć i podpis sporządzającego

Kierownik Rejonu

Ryszard Kwiatkowski
.....
Pieczęć i podpis zatwierdzającego

^{*)} – niepotrzebne skreślić