

Adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Legnicy
ul. Partyzantów 21, 59-220 Legnica
tel.: 76 889 92 00
fax: 76 889 96 66
e-mail: legnica@tauron-dystrybucja.pl

Legnica, data 19.03.2012 r.

Nr: 18/DO-2/RW/2012/222

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

POLSKA AGENCJA
ŻEGLUGI POWIETRZNEJ
UL. WIEŻOWA 8
02 - 147 WARSZAWA

POLSKA AGENCJA
ŻEGLUGI POWIETRZNEJ
UL. WIEŻOWA 8
02 - 147 WARSZAWA

Obiekt:

OŚRODEK RADIOKOMUNIKACYJNY LEGNICA

Adres przyłączanego obiektu:

BIALA, DZ. NR 1083/2, GMINA CHOJNÓW

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 01.02.2012 r.
Odpowiadając na wniosek z dnia 01.02.2012 r., informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci OSD i dostawę energii elektrycznej o całkowitej mocy przyłączeniowej 10 kW na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne:

1. Miejsce przyłączenia:
zaciski prądowe na słupie linii napowietrznej 20 kV L-742 na odgałęzieniu w kierunku stacji transformatorowej 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na słupie linii napowietrznej 20 kV L-742 na odgałęzieniu w kierunku stacji transformatorowej 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: jak wyżej.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie sieci OSD:
przystosować lub wyznaczyć słup linii napowietrznej 20 kV L-742 do podłączenia stacji transformatorowej 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego,
 - b) na terenie działki numer 1083/2 Podmiotu Przyłączanego, z dostępem od strony układu komunikacyjnego, zaprojektować i wybudować według potrzeb stację transformatorową 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego,
stację transformatorową 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego zasilić przyłączem elektroenergetycznym 20 kV ze słupa linii napowietrznej 20 kV L-742. Na pierwszym słupie przyłącza elektroenergetycznego 20 kV, w pobliżu słupa linii napowietrznej 20 kV L-742, zbudować odłącznik z uzmiennikiem 20 kV,
ze stacji transformatorowej 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego wyprowadzić instalacje elektryczne odbiorcze 0,4 kV.

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Zawila 65 L, 30-390 Kraków
tel.: 12 261 10 00, 71 889 51 11
fax: 12 261 10 01, 71 889 50 19
e-mail: kontakt@tauron-dystrybucja.pl

Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia
XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
KRS: 0000073321, NIP: 6110202860, REGON: 230179216
Kapitał zakładowy (wpłacony): 167 748 363,81 zł

AWR - 253/13.05.12
AWR - 287/13.03.2012
www.tauron-dystrybucja.pl
18.03.2012

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: bezpośredni,
- licznik energii elektrycznej o klasie dokładności nie gorszej niż 1 dla energii czynnej i nie gorszej niż 2 dla energii biernej,
 - układ umożliwiający rejestrację i przechowywanie w pamięci pomiaru mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykający okres rozliczeniowy,
 - układ umożliwiający synchronizację czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - układ umożliwiający transmisję danych pomiarowych w trybie off - line co najmniej raz na dobę,
 - układ umożliwiający lokalny pełny odczyt danych pomiarowych,
- Licznik i moduł zapewnienia TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy. Należy zbudować (w instalacji odbiorczej na tablicy pomiarowej) gniazdo 1-fazowe 230 V do zasilania aparatury kontrolno - pomiarowej. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo - rozliczeniowego powinny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- b) miejsce zainstalowania:
szafka pomiarowa na stacji transformatorowej 20/0,4 kV Podmiotu Przyłączanego.

5. Zabezpieczenia główne:

- a) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego dla linii 20 kV L-742:
pole numer 18 linii 20 kV L-742, sekcja S1 w stacji 110/20 kV CHOJNÓW,
- b) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego dla Podmiotu Przyłączanego:
według dokumentacji projektowej.

II. Do obliczeń przyjąć:

1. W stacji 110/20 kV CHOJNÓW jest zabudowany transformator o parametrach $P_n = 16 \text{ MVA}$, $\eta = 115/22 \text{ kV}$, $\Delta U_2 = 10,96 \%$, $YNd11$. Docelowo będzie zabudowany transformator o parametrach $P_n = 25 \text{ MVA}$, $\eta = 115/22 \text{ kV}$, $\Delta U_2 = 11,00 \%$, $YNd11$.
2. Nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki łączeniowej i regulacyjnej dla linii 20 kV L-742 w stacji 110/20 kV CHOJNÓW:
- a) zabezpieczenie zwarciove $I >> 800 \text{ A}$, $t = 1,0 \text{ s}$,
- b) zabezpieczenie nadprądowo-zwłoczne $I > 240 \text{ A}$, $t = 2,2 \text{ s}$,
- c) zabezpieczenie ziemnozwarciowe $G_{\rightarrow}$ nastawione na wyłącz z czasem $t = 0,5 \text{ s}$,
- d) automatyka SPZ 2-krotny pobudzana tylko przy zwarcia 1-fazowych. Czas trwania pierwszej przerwy beznapięciowej jest krótszy niż 3 s, natomiast drugiej przerwy beznapięciowej wynosi około 8 s. Należy uwzględnić czas własny wyłącznika wynoszący około 0,1 s.
3. Przyjąć w układzie docelowym moc zwarciową na szynach 20 kV w stacji 110/20 kV CHOJNÓW przy czasie $t = 0$ w wysokości 340 MVA.
4. Napięcie robocze linii 20 kV wynosi 21,4 kV $\pm 0,3 \text{ kV}$.
5. Sieć elektroenergetyczna 20 kV Oddziału w Legnicy pracuje w układzie:

- a) z punktem neutralnym uziemionym przez dławik,
- b) kompensacji prądów ziemnozwarciowych z rozstrojeniem w granicach $+5 \pm +15 \%$. Przyjąć prąd pojemnościowy jednofazowego zwarcia z ziemią w wysokości do 160 A. W przypadku zwarc doziemnych, w celu pobudzenia członów rozruchowych przekładników ziemnozwarciowych o charakterystyce czynnimocowej, ma zastosowanie wymuszanie składowej czynnej prądu doziemnego AWSK (poprzez włączenie rezystora o wartości 1 Ω napięciu 500 V).

6. Długość linii elektroenergetycznej 20 kV od stacji 110/20 kV CHOJNÓW do miejsca przyłączenia wynosi około 2,4 km linią kablową napowietrzną 3xAFE170 mm² i około 0,4 km linią napowietrzną 3xAFE135 mm².

Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \phi \leq 0,4$.

III. Ochrona przeciwporażeniowa:

dla urządzeń sieci elektroenergetycznej 20 kV uziemienie ochronne.

Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- V. 1. Czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:

a) dla przerwy planowanej - 16 godzin,

b) dla przerwy nieplanowanej - 24 godzin;

2. Łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:

a) dla przerw planowanych - 35 godzin,

b) dla przerw nieplanowanych - 48 godzin.

VI. Termin ważności niniejszych warunków:

- 2 lata od dnia ich doręczenia. W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

VII. Informacje dodatkowe:

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zniekształceń parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
4. OSD realizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2006 r. nr 89 poz. 625, z późn. zm. i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
6. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD projektu wytycznego ustawą Prawo budowlane.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy.
8. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewniła bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo Energetyczne.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. OSD oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewni dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2006 r. nr 156, poz. 1118, z późn. zm.) i winno być traktowane jako przyzrzenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2003 r. nr 80 poz. 717, z późn. zm.).
12. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I + III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone – „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” OSD jest dostępna na stronie internetowej OSD.
13. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w OSD każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
14. Warunki przyłączenia określone dla grupy przyłączeniowej III.

Załącznik:

umowa o przyłączenie

3 egz.

Kopia:

1. RD.2.3,
2. TR2.

Przygotował:

p. Robert Mielcarek,

tel.: (76) 88-99-527.

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Legnicy
pełnomocnik/
dyrektor ds. dystrybucji

Jerzy Czubak

