

Adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Gliwicach
ul. Portowa 14a, 44-100 Gliwice



Gliwice, dnia 23 grudnia 2014
TDO11/DZP/OT/2014

Nr Sprawy: 13-10-01/689

Powen S.A.

ul. Wolności 318
41-800 Zabrze

Dot: przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Szanowni Państwo

W nawiązaniu do spotkania przedstawicieli stron z dnia 22.12.2014 r. w załączeniu przesyłamy aktualny projekt umowy o przyłączenie. Prosimy o uzupełnienie brakujących danych podmiotu przyłączanego (**prosimy nie wpisywać daty zawarcia umowy, gdyż zostanie ona uzupełniona w dniu podpisania przez pełnomocnika TAURON Dystrybucja S.A.**) oraz po podpisaniu dwóch egzemplarzy przesłanie ich w terminie wskazanym w umowie na adres:

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna, Oddział w Gliwicach
ul. Portowa 14 A,
44-100 Gliwice,
DZIAŁ DZP

Po podpisaniu umowy przez obydwie strony jeden egzemplarz zostanie przesłany podmiotowi przyłączanemu.

Sprawę prowadzi:

Janusz Kosmala

(32) 303-52-41

janusz.kosmala@tauron-dystrybucja.pl

Aleksandra Otworowska

(32) 303-52-42

aleksandra.otworowska@tauron-dystrybucja.pl

Z poważaniem

Pełnomocnik TAURON Dystrybucja S.A.

Załącznik:

Projekt umowy o przyłączenie TDO11/RMA/10162/13/JK/7374/DZP/15,

Kopia:

DZP,

Gliwice, dnia: 5.12.2013 r.
Z/RMA/10162/2013



Podmiot przyłączany:

POWEN S.A.
ul. Wolności 318
41-800 Zabrze

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
do sieci elektroenergetycznej dla obiektu o mocy zainstalowanej urządzeń do
odbioru energii elektrycznej powyżej 40 kW

W odpowiedzi na Państwa wniosek z dnia 26 września 2013 roku (data wpływu 1.10.2013 r.) o określenie warunków przyłączenia, TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Gliwicach, zwany dalej **przedsiębiorstwem energetycznym**, działając na podstawie ustawy Prawo energetyczne z 10 kwietnia 1997 roku z późniejszymi zmianami w tym przepisami wykonawczymi wydanymi na podstawie tej ustawy oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewnia możliwość dostawy energii elektrycznej do obiektu: **zakład usługowo - produkcyjny**, zlokalizowanego w **Zabrze przy ul. Wolności 318**, na niżej podanych warunkach.

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Dostarczanie energii elektrycznej do ww. obiektu o zapotrzebowaniu na moc przyłączeniową odpowiednio:
 - a. dla przyłącza nr 1
w roku **2013** w wysokości: **2 900 kW**
w roku **2016** i docelowo w wysokości: **5 000 kW**
 - b. dla przyłącza nr 2
w roku **2013** w wysokości: **2 900 kW**
w roku **2016** i docelowo w wysokości: **1 950 kW**i sumarycznej mocy przyłączeniowej pobieranej jednocześnie na przyłączach 1 – 2 nie przekraczającej wartości: w roku **2013 - 2 900 kW**, w roku **2016** i docelowo w wysokości **5 000 kW**,

będzie możliwe po zawarciu przez **przedsiębiorstwo energetyczne** i **podmiot przyłączany** (dalej określonych łącznie jako **strony**) Umowy o przyłączenie i obopólnym dotrzymaniu zobowiązań określonych w tej *Umowie*.

Zgodnie z wnioskiem **podmiotu przyłączanego**, minimalna moc przyłączeniowa, wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, w przypadku ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na potrzeby **obiektu** wynosi **1 500 kW**.

2. Aktualnie zasilanie zakładu POWEN, zlokalizowanego w Zabrze przy ul. Wolności 318, odbywa się na napięciu 6 kV ze stacji transformatorowej Z164 Pawliczka. Docelowo zasilanie odbywać się będzie na napięciu 20 kV z nowowypbudowanej stacji 110/20/6 kV Płaskowicka oraz na napięciu 6 kV ze stacji transformatorowej Z164 Pawliczka.
3. Miejscem przyłączenia do sieci dystrybucyjnej **przedsiębiorstwa energetycznego** będzie:
 - dla przyłącza nr 1 – pole SN sekcji 1 rozdzielni 20 kV w SE 110/20/6 kV Płaskowicka,
 - dla przyłącza nr 2 – tak jak w stanie istniejącym, pole nr 7 rozdzielnic 6 kV w stacji transformatorowej Z164 Pawliczka.
4. Dla zapewnienia dostawy wymaganej ilości energii elektrycznej do wnioskowanego obiektu, wymagane jest zrealizowanie przez **przedsiębiorstwo energetyczne** następującego zakresu prac związanych z budową przyłącza:
 - wyposażenie w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną pola SN rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Płaskowicka,
 - zabudowanie wskaźnika przepływu zwarcia w polu nr 7 rozdzielnic 6 kV stacji Z164 Rozdzielnia Pawliczka.
5. Dla zapewnienia dostawy wymaganej ilości energii elektrycznej do wnioskowanego obiektu, wymagane jest zrealizowanie przez **przedsiębiorstwo energetyczne** niezbędnego zakresu zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - zaprojektowanie i budowa stacji 110/20/6 kV Płaskowicka wraz z dwusekcyjną rozdzielnią 20 kV.
6. Dla połączenia instalacji podmiotu przyłączanego z siecią **przedsiębiorstwa energetycznego** wymagane jest zrealizowanie przez **podmiot przyłączany** następującego zakresu prac:
 - 6a) W zakresie instalacji elektrycznej:
 - a. Zaprojektowanie i budowa linii kablowej 20 kV o przekroju dostosowanym do przewidywanego obciążenia, z pola SN rozdzielni 20 kV stacji 110/20/6 kV Płaskowicka do transformatora sprężelowego 20/6 kV.
 - b. Zabudowa transformatora sprężelowego 20/6 kV.
 - c. Z pola nr 3 rozdzielni 6 kV stacji Z164 Rozdzielnia Pawliczka odłączyć linię kablową 6 kV do rozd. zakładu POWEN i usunąć z terenu stacji.

6b) Miejsce zainstalowania układu pomiarowego:

Układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny być zainstalowane na napięciu zasilania w wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego

6c) Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo – rozliczeniowych energii elektrycznej określonych w *Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007*

r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego powinna być dostosowana do rzeczywistego obciążenia maksymalnego. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni) przekładników pomiarowych musi zamykać się w przedziale 25 % - 100 % mocy znamionowej.

Zaleca się uzgodnienie szczegółów rozwiązania technicznego, rozliczeniowego układu pomiaru energii elektrycznej, oraz dokumentacji projektowej dla tego układu (przed rozpoczęciem procesu inwestycyjnego) w dziale Operatora Pomiarów.

Dokumentacja dotycząca układu pomiaru rozliczeniowego winna znajdować się w osobnym zeszycie opracowania projektowego.

6d) W zakresie współpracy instalacji elektrycznej (odbiorczej) z siecią dystrybucyjną:

- Opracować lub zaktualizować i uzgodnić z przedsiębiorstwem energetycznym szczegółową instrukcję współpracy instalacji odbiorczej z siecią dystrybucyjną w zakresie określenia zasad i procedur prowadzenia ruchu i eksploatacji.
- W celu zabezpieczenia sieci dystrybucyjnej przed zakłóceniami elektrycznymi wprowadzanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcze, należy zgodnie z wymaganiami Prawa energetycznego z 10 kwietnia 1997 roku z późniejszymi zmianami w tym przepisami wykonawczymi wydanymi na podstawie tej ustawy, zastosować rozwiązania techniczne lub urządzenia eliminujące te zakłócenia.

6e) W zakresie dokumentacji:

wykonania i uzgodnienia z przedsiębiorstwem energetycznym dokumentacji technicznej związanej z układem pomiaru energii elektrycznej, zabezpieczeń, nastaw zabezpieczeń i telemekhaniki oraz schematu jednokreskowego dotyczącego instalacji elektrycznej.

7. Zasilanie rezerwowe może być przewidywane do częściowego pokrywania zapotrzebowania podstawowego, po dokonaniu przełączeń lub zainstalowaniu automatyki SZR na niskim napięciu w instalacji Odbiorcy.

8. Miejscem dostarczania energii elektrycznej będzie:

- dla przyłącza nr 1 – zaciski prądowe głowic kablowych w polu SN rozdzielni 20 kV SE 110/20/6 kV Płaskowicka na odejściu w kierunku stacji transformatorowej (transformatora sprężelowego 20/6 kV) stanowiącej własność **podmiotu przyłączanego**.
- dla przyłącza nr 2 – tak jak w stanie istniejącym, zaciski prądowe głowic kablowych w polu nr 7 rozdzielni 6 kV w stacji Z164 Rozdzielnia Pawliczka na odejściu w kierunku stacji transformatorowej stanowiącej własność **podmiotu przyłączanego**.

Miejsca te stanowią także granicę własności i eksploatacji urządzeń pomiędzy **przedsiębiorstwem energetycznym a podmiotem przyłączanym**.

9. Parametry techniczne zasilania:

 3

- moc zwarciova 242 MVA w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV system „A” w EC Zabrze - prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy 25,63
 - moc zwarciova 210 MVA w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV system „B” w EC Zabrze - prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy 67,24 A
 - czas nastawień zabezpieczeń 3 sek.
- Sieć SN od miejsca zasilania do miejsca przyłączenia składa się z odcinków linii kablowej SN o przekroju 2x 3x120Cu/240 Al i długości ca 1 km.

10. Współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$ mierzony w punktach pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 \leq \text{tg } \varphi \leq 0,4$, chyba że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.
11. Instalacja odbiorcza podmiotu przyłączanego powinna być zgodna z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowana do współpracy z **siecią dystrybucyjną**. W szczególności powinna być wykonana przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Ochronę przeciwporażeniową i przeciwprzepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Urządzenia **podmiotu przyłączanego**, przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie mogą powodować pogorszenia parametrów energii elektrycznej innym podmiotom, powyżej dopuszczalnych przepisami granic; w przypadku wystąpienia takiego zjawiska przedsiębiorstwo energetyczne **zastrzega sobie możliwość** odłączenia instalacji podmiotu przyłączanego od sieci dystrybucyjnej. **Wymagania te określa Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (IRiESD), dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.**
12. Standardy jakościowe dostarczanej energii elektrycznej określone w powołanej na wstępie ustawie Prawo energetyczne z 10 kwietnia 1997 z późniejszymi zmianami w tym przepisami wykonawczymi wydanymi na podstawie tej ustawy są obowiązujące, jeżeli **strony** nie ustaliły innych na etapie spisywania umowy na świadczenie usług dystrybucyjnych.
13. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy zastosować blokadę (zabezpieczenia): przed podaniem napięcia z jednego przyłącza na czynne urządzenia zasilane z innego przyłącza i odwrotnie - o ile uzgodnione między stronami zasady współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną (zawarte w instrukcji wymienionej w punkcie I.6d) niniejszego dokumentu) nie stanowią inaczej.

II. WARUNKI FORMALNO - PRAWNE:

1. Świadczenie usług dystrybucyjnych na potrzeby dostarczania energii elektrycznej do **obiektu** będzie możliwe po:
 - wywiązaniu się **stron** z zobowiązań zawartych w podpisanej *Umowie o przyłączenie*;
 - po zawarciu lub zaktualizowaniu *Umowy na świadczenie usług dystrybucyjnych*.

2. **Podmiot przyłączany** zobowiązany jest do pisemnego i bezzwłocznego zawiadomienia **przedsiębiorstwa energetycznego** o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji inwestycji, itp.
3. Niniejsze warunki przyłączenia tracą ważność po upływie dwóch lat od daty ich doręczenia jeśli w tym czasie nie zostanie podpisana przez **strony Umowa o przyłączenie**.
4. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne z późniejszymi zmianami.
5. Strony są zobowiązane do przestrzegania postanowień określonych w Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (IRiESD) dostępnej na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.
6. Unieważnia się warunki przyłączenia i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

Z poważaniem

TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik



Roman Matloch

Załącznik:

1. Projekt umowy o przyłączenie

 5