

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Opole, dnia 2017-09-06

**Przedsiębiorstwo Wodociągów
i Kanalizacji w Brzegu sp. z o.o.**

Nasz znak:

Nr barcod: 1008490814

Nr wniosku: 035361/2017/O03R00

**ul. Wolności 15
49-300 BRZEG**

Dotyczy: przyłączenia do sieci elektroenergetycznej

W odpowiedzi na wniosek z dnia 2017-05-08 w załączeniu przesyłamy warunki przyłączenia wraz z dwoma egzemplarzami projektu umowy o przyłączenie obiektu:

określenie obiektu: elektrownia biogazowa,

moc przyłączeniowa: 400,0 kW,

lokalizacja obiektu: ul. Cegielniana 3, 49-300 Brzeg.

Po sprawdzeniu poprawności danych zamieszczonych w umowie prosimy o podpisanie obu przesłanych egzemplarzy i osobiste dostarczenie do najbliższego Punktu Obsługi Klienta lub odesłanie na adres korespondencyjny.

Zamieszczona w projekcie umowy propozycja zapisów zachowuje ważność przez 60 dni kalendarzowych od daty wysłania niniejszego pisma. W przypadku zwrotnego dostarczenia umowy po tym okresie zastrzegamy sobie prawo zmiany jej treści – konieczne będzie wówczas ponowne wystąpienie z wnioskiem o zawarcie/zmianę umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.

Załączniki:

1 x warunki przyłączenia

2 x projekt umowy o przyłączenie

Kopia:

1 x OMP

Z poważaniem

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Opolu
Kierownik
Wydziału Przyłączeń

Marcin Walacik

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Opole, dnia 2017-08-22

**Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w
Brzegu sp. z o.o.**

Nr warunków: WP/035361/2017/O03R00



**ul. Wolności 15
49-300 BRZEG**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Brzegu sp. z o.o.
ul. Wolności 15
49-300 BRZEG

Obiekt: elektrownia biogazowa

Adres przyłączanego obiektu: ul. Cegielniana 3
49-306 Brzeg
numery działek: 17/5 i 17/3

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2017-05-26.
Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2017-05-26.
Odpowiadając na wniosek z dnia 2017-05-08, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej na przyłączy nr 1 lub przyłączy nr 2:
400,0 kW (wzrost z 300,0 kW),
 - zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:
 - na przyłączy nr 1: **650 kW**,
 - na przyłączy nr 2: **650 kW**,między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.
- na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne dla przyłącza nr 1

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 6 rozdzielnic SN w stacji transformatorowej SN/nn Brzeg WUKO nr S-9/0643.
2. a) miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu rozłącznika w polu liniowym nr 6 rozdzielnic SN w stacji Brzeg WUKO nr S-9/0643,
b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe na wyjściu rozłącznika w polu liniowym nr 6 rozdzielnic SN w stacji Brzeg WUKO nr S-9/0643.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): dostosowanie sieci własnej.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe na napięciu 15 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
- 5. Układ pomiarowy energii elektrycznej brutto:
 - a) rodzaj układu: półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: na zaciskach każdego z generatorów.
- 6. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe):
 - a) prąd znamionowy: wg obliczeń projektowych,
 - b) rodzaj: istniejące zabezpieczenia,
 - c) lokalizacja: w miejscu przyłączenia lub jego pobliżu.
- 7. Do obliczeń przyjąć:
 - a) moc zwarcia trójfazowego na szynach rozdzielnic 15 kV w GPZ Hermanowice przyjąć 250,0 MVA i czas trwania zwarcia 0,5 s,
 - b) prąd uziomowy $I_E = 60,0$ A i czas jego trwania: 10,0 s.
- 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.
- 9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną OSD.
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatorów ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
- 10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i 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.].
 - b) Zgodnie z IRIESD OSD dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchył $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.
- 11. Sieć pracuje w układzie: SN z izolowanym punktem neutralnym - skompensowana przez dławik.
- 12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
- 13. 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.

IB. Wymagania techniczne dla przyłącza nr 2

- 1. Miejsce przyłączenia: pole nr 5 rozdzielnic SN w stacji transformatorowej SN/nn Brzeg WUKO nr S-9/0643.
- 2. a) miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe na wyjściu rozłącznika w polu nr 5 rozdzielnic SN w stacji Brzeg WUKO nr S-9/0643,
- b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe na wyjściu rozłącznika w polu nr 5 rozdzielnic SN w stacji Brzeg WUKO nr S-9/0643.
- 3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - d) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak,

- e) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak,
 - f) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): dostosowanie sieci własnej.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe na napięciu 15 kV:
 - c) rodzaj układu: pośredni,
 - d) miejsce zainstalowania: w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
 5. Układ pomiarowy energii elektrycznej brutto:
 - c) rodzaj układu: półpośredni,
 - d) miejsce zainstalowania: na zaciskach każdego z generatorów.
 6. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe):
 - a) prąd znamionowy: wg obliczeń projektowych,
 - b) rodzaj: istniejące zabezpieczenia,
 - c) lokalizacja: w miejscu przyłączenia lub jego pobliżu.
 7. Do obliczeń przyjąć:
 - a) moc zwarcia trójfazowego na szynach rozdzielnic 15 kV w GPZ Pawłów przyjąć 250,0 MVA i czas trwania zwarcia 0,5 s,
 - b) prąd uziomowy $I_E = 60,0$ A i czas jego trwania: 10,0 s.
 8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.
 9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
 - e) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
 - f) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną OSD.
 - g) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatorów ponosi Podmiot Przyłączany.
 - h) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
 10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
 - d) Parametry techniczne w miejscu odbioru i 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.].
 - e) Zgodnie z IRIESD OSD dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - f) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.
 11. Sieć pracuje w układzie: SN z izolowanym punktem neutralnym - skompensowana przez dławik.
 12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
 13. 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.

II. 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 zmienności 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. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje 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 (Dz. U. z 2012 r. Nr 0 poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo energetyczne”.
5. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
6. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia 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.
7. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
8. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
9. TAURON Dystrybucja S.A. 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 – zapewnia 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 (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie 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 2012 r. poz. 647 wraz z późniejszymi zmianami).
10. Wytwórcy energii elektrycznej 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” jest dostępna na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl.
11. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowłrczy 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.
12. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
13. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl.
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Marcin Wilczek
Grupa: O03R00

Załączniki: projekt umowy o przyłączenie
Kopia: OMP

TAURON Dystrybucja S.A.

.....Oddział w Opolu.....

Kierownik
Wydziału Przyłączeń

Marcin Walacik