

Umowa o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej ENERGA - OPERATOR SA

nr 3098201965/TR-2/74/RG/LAS/72

zawarta w dniu 28.10.2009
19 PAZ. 2009, której stronami są:

ENERGA - OPERATOR Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, Oddział w Toruniu z siedzibą w Toruniu przy ulicy Gen. Bema 128, 87-100 Toruń, zarejestrowana w Rejestrze Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000033455, której dokumentacja jest przechowywana w Sądzie Rejonowym Gdańsk Północ w Gdańsku VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, posiadająca numer NIP: 583-000-11-90, REGON 190275904, o kapitale zakładowym 603 301 400 zł, w całości wpłaconym, reprezentowana przez:

- Krzysztofa Dmocha - Prokurenta, Dyrektora ds. Dystrybucji Oddziału
Romana Machucy - Pełnomocnika Lampdu, Dyrektora ds. Dystrybucji Oddziału
- Janinę Siegert - Kierownika Wydziału Rozwoju

zwaną dalej „Przedsiębiorstwem Energetycznym” lub łącznie „Stroną”,

oraz

ALLTER POWER Sp. z o.o.

(nazwa firmy lub imiona i nazwisko Podmiotu Przyłączanego)

a) Adres zamieszkania / siedziby:

ul. Mokotowska 4 / 6 / 310 00-641 Warszawa

b) Adres korespondencyjny, jeżeli jest inny niż zamieszkania / siedziby:

c) Sąd lub organ rejestrowy, nazwa rejestru i numer wpisu do rejestru: **SĄD REJONOWY DLA M. ST. WARSZAWY W WARSZAWIE, XII WYDZIAŁ GOSPODARCZY KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO**

(dotyczy podmiotów podlegających obowiązkowi rejestracji w KRS, w ewidencji działalności gospodarczej lub w innym rejestrze)

d) NIP: **526-279-48-83**

(nie dotyczy osób fizycznych nie prowadzących działalności gospodarczej)

e) REGON: **015848419**

(dotyczy podmiotów obowiązanych do uzyskania numeru REGON)

f) PESEL: ----

(dotyczy osób fizycznych)

g) Kapitał zakładowy: 50 000,00 PLN Kapitał wpłacony: 50 000,00 PLN

(dotyczy spółek akcyjnych, spółek z ograniczoną odpowiedzialnością i spółek komandytowo - akcyjnych)

zwanym(a) dalej „Podmiotem Przyłączanym” lub łącznie „Stroną”, reprezentowanym(a) przez:

1. JACEK DUCH - PREZES ZARZĄDU

2. _____

(imię, nazwisko, stanowisko; w przypadku pełnomocników osób fizycznych: imię, nazwisko, nr dowodu osobistego, nr PESEL)

o następującej treści:

§ 1

- Przedmiotem umowy jest realizacja przyłączenia instalacji i/lub sieci elektrycznych znajdujących się w obiekcie: **Biogazownia Melno (I)**, zlokalizowanym w miejscowości **Melno**, dz. nr **23/44** o którego przyłączenie do sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa Energetycznego ubiega się Podmiot Przyłączany na podstawie Warunków Przyłączenia z dnia: 27.03.2009 wraz z Aneksem do Warunków Przyłączenia z dnia: 23.07.2009, numer: 3098201965/TR-2/74/RG/LAS/72, stanowiącymi załącznik nr 1 do niniejszej umowy, zwanymi dalej Warunkami Przyłączenia.
- Umowa określa wzajemne prawa i obowiązki stron związane z realizacją przyłączenia.
- Podmiot Przyłączany zalicza się do III grupy przyłączeniowej.
- Wnioskowana moc przyłączeniowa obiektu wynosi:
 - wprowadzana do sieci **364,0** kW
 - pobierana z sieci **25,0** kW

5. Strony ustalają, że miejscem dostarczania energii elektrycznej będą:
zaciski prądowe na głowicach kabli 15 kV na słupie krańcowym linii napowietrznej
6. Strony ustalają, że miejscem rozgraniczenia własności sieci Przedsiębiorstwa Energetycznego i instalacji Podmiotu Przyłączanego będą:
zaciski prądowe na głowicach kabli 15 kV na słupie krańcowym linii napowietrznej

§ 2

1. Podmiot Przyłączany oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu lub nieruchomości, określonych w § 1 ust. 1.
2. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się powiadomić niezwłocznie Przedsiębiorstwo Energetyczne o zmianach w tytule prawnym, w przeciwnym przypadku Przedsiębiorstwo Energetyczne będzie uprawnione do dochodzenia od Podmiotu Przyłączanego wszelkich roszczeń i odszkodowań z tytułu realizacji umowy.
3. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się poinformować niezwłocznie Przedsiębiorstwo Energetyczne o każdej zmianie miejsca zamieszkania/siedziby, lub adresu korespondencyjnego, w przeciwnym wypadku wszelka dostarczana korespondencja będzie uznawana za doręczoną.

§ 3

Niniejsza umowa stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych na zasadach określonych w dalszych paragrafach.

§ 4

Przedsiębiorstwo Energetyczne ma prawo powierzyć w całości lub w części realizację prac wynikających z niniejszej umowy osobom trzecim. Nie zwalnia to Przedsiębiorstwa Energetycznego z pełnej odpowiedzialności za realizację niniejszej umowy.

§ 5

Przedsiębiorstwo Energetyczne zobowiązuje się do:

1. Opracowania dokumentacji projektowo – kosztorysowej w zakresie budowy przyłącza i niezbędnej rozbudowy sieci, w zakresie określonym w Warunkach Przyłączenia oraz uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę albo zgłoszenia budowy urządzeń, instalacji i/lub sieci elektroenergetycznych (jeśli są wymagane), zgodnie z przepisami ustawy - Prawo budowlane.
2. Uzgodnienia dokumentacji projektowej urządzeń, instalacji i sieci Podmiotu Przyłączanego od miejsca rozgraniczenia własności stron w zakresie zgodności z Warunkami Przyłączenia, zgodnie z punktem 12 (dot. projektu budowlanego) w Warunkach Przyłączenia.
3. Budowy przyłącza do miejsca rozgraniczenia własności oraz do niezbędnej rozbudowy sieci w zakresie określonym w Warunkach Przyłączenia.
4. Uzgodnienia instrukcji współpracy ruchowej zgodnie z punktem 12. (dot. współpracy ruchowej) w Warunkach Przyłączenia.
5. Zaproszenia Przedstawiciela Podmiotu Przyłączanego do udziału w komisji przetargowej oraz ewentualnego zaproszenia Wykonawcy wskazanego przez Podmiot Przyłączany do udziału w przetargu.
6. Przyłączenia instalacji i/lub sieci do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu przez Podmiot Przyłączany warunków, określonych w § 6 oraz z zastrzeżeniem § 9 ust. 5.

§ 6

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

1. Opracowania i przedłożenia do uzgodnienia Przedsiębiorstwu Energetycznemu w zakresie zgodności z Warunkami Przyłączenia dokumentacji projektowej urządzeń, instalacji i sieci Podmiotu Przyłączanego od miejsca rozgraniczenia własności stron, zgodnie z punktem 12 (dot. projektu budowlanego) w Warunkach Przyłączenia. Projekt powinien obejmować zagospodarowanie działki lub terenu.
2. Powierzenia wykonania instalacji i/lub sieci elektrycznych, będących własnością Podmiotu Przyłączanego, osobom posiadającym stosowne uprawnienia i kwalifikacje. Przyłączane urządzenia, instalacje i/lub sieci powinny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz wymaganiami Przedsiębiorstwa Energetycznego, szczegółowo określonymi w Warunkach Przyłączenia.
3. Budowy urządzeń, instalacji i sieci Podmiotu Przyłączanego od miejsca rozgraniczenia własności stron w zakresie określonym w Warunkach Przyłączenia.
4. Dostarczenia i montażu układów pomiarowych (podstawowy i rezerwowy). Lokalizacja i parametry układu pomiarowego określono w punkcie 9 w Warunkach Przyłączenia.
5. Przedłożenia Przedsiębiorstwu Energetycznemu, przed planowanym przyłączeniem instalacji i/lub sieci, oświadczenia o stanie instalacji w przyłączanym obiekcie, wystawionego przez wykonawcę tych instalacji i/lub sieci, stwierdzającego ich wykonanie zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz gotowość do załączenia pod napięcie. Wzór oświadczenia określa Przedsiębiorstwo Energetyczne.
6. Nieodpłatnego udostępnienia swojej nieruchomości do celów budowy przyłącza i rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia.
7. Nieodpłatnego umożliwienia Przedsiębiorstwu Energetycznemu dostępu do urządzeń, instalacji i/lub sieci elektroenergetycznych należących do Przedsiębiorstwa Energetycznego, znajdujących się na nieruchomości Podmiotu Przyłączanego, w celu usunięcia awarii oraz w celu wykonania czynności związanych z ich konserwacją, naprawą, przeglądem, remontem i modernizacją, oraz dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej.

8. Opracowania i przedłożenia do uzgodnienia Przedsiębiorstwu Energetycznemu instrukcję współpracy ruchowej, zgodnie z punktem 12 w warunkach Przyłączenia. Uzgadniane dokumenty należy przedłożyć na co najmniej dwa miesiące przed planowanym terminem uruchomienia jednostki wytwórczej.
9. Zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przed przyłączeniem instalacji i/lub sieci do sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa Energetycznego oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej ze źródła Podmiotu Przyłączanego po uzyskaniu przez Podmiot Przyłączany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.
10. Uiszczenia opłaty za przyłączenie lub poszczególnych zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie.
11. Zgłoszenia swojego przedstawiciela celem ewentualnego uczestnictwa w pracach komisji przetargowej oraz zgłoszenia wykonawcy do ewentualnego wzięcia udziału w przetargu na budowę przyłącza i rozbudowę sieci.

§ 7

Za zrealizowanie niniejszej umowy uważa się przyłączenie instalacji i/lub sieci w obiekcie Podmiotu Przyłączanego do sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa Energetycznego, co zostanie potwierdzone protokołem zakończenia realizacji umowy o przyłączenie, podpisanym przez Strony.

§ 8

1. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do zapłaty na rzecz Przedsiębiorstwa Energetycznego opłaty za przyłączenie wraz z podatkiem od towarów i usług w wysokości 22%, której wysokość obliczona będzie na podstawie zasad i stawek zawartych w „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej” ENERGA-OPERATOR SA.
2. Podmiot Przyłączany wniesie opłatę za przyłączenie w dwóch częściach, płatnych w następujący sposób:
 - a) Pierwsza w wysokości 50 % opłaty, tj. **22.250,00 zł** + podatek VAT w wysokości 22%, tj. brutto **27.145,00 zł** (słownie: **DWADZIEŚCIA SIEDEM TYSIĘCY STO CZTERDZIEŚCI PIĘĆ PLN**), płatna w ciągu 14 dni od dnia zawarcia umowy.
 - b) Druga, po dokonaniu odbioru technicznego przyłącza, w wysokości wynikającej z końcowego rozliczenia opłaty za przyłączenie, według „Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej” ENERGA -OPERATOR SA obowiązującej na dzień odbioru technicznego przyłącza, płatna w ciągu 21 dni od daty wystawienia faktury VAT przez Przedsiębiorstwo Energetyczne.
3. Po zakończeniu realizacji przyłączenia Przedsiębiorstwo Energetyczne dokona ostatecznego rozliczenia opłaty za przyłączenie i wystawi fakturę końcową, jeśli dokonane wpłaty nie pokrywają całości opłaty za przyłączenie. W przypadku powstania nadpłaty Przedsiębiorstwo Energetyczne wystawi fakturę korygującą i zwróci Podmiotowi Przyłączanemu nadpłaconą kwotę.
4. Opłatę należy wnieść przelewem na konto Przedsiębiorstwa Energetycznego lub gotówką w kasie Przedsiębiorstwa Energetycznego.
5. W przypadku, gdy opłata po przetargu ulegnie zmianie o +/-10%, to opłata w umowie zostanie zmieniona aneksem.

§ 9

1. Strony ustalają następujący harmonogram realizacji przyłączenia:
 - a) Przedsiębiorstwo Energetyczne rozpocznie prace zmierzające do wyboru wykonawcy dokumentacji techniczno-prawnej, na zakres prac, o którym mowa w § 5 ust. 1. po podpisaniu przez strony niniejszej umowy i wpłaceniu zaliczki, o której mowa w § 8 ust. 2.
 - b) Przedsiębiorstwo Energetyczne zrealizuje rozbudowę sieci i budowę przyłącza do miejsca rozgraniczenia własności w terminie 5 miesięcy od dnia opracowania dokumentacji projektowo – kosztorysowej wraz z prawomocną decyzją o pozwoleniu na budowę lub zgłoszeniem budowy urządzeń, instalacji i/lub sieci, z zastrzeżeniem § 9 ust. 4, 5 i 6.
 - c) Podmiot Przyłączany zrealizuje instalację i/lub sieć w przyłączanym obiekcie w terminie do dnia 30.07.2010.
2. Podmiot Przyłączany deklaruje, że budowa przyłączanego obiektu zostanie rozpoczęta w terminie 3 miesięcy od dnia podpisania niniejszej umowy.
3. Rozpoczęcie dostaw energii elektrycznej nastąpi w terminie do 14 dni od dnia odbioru technicznego przyłącza, lecz nie wcześniej niż przed zawarciem przez Podmiot Przyłączany umów o których, o których mowa w § 6 ust. 9.:
 - umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z Przedsiębiorstwem Energetycznym oraz dostarczeniu zgłoszenia zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej potwierdzonego przez wybrane przedsiębiorstwo obrotu energią elektryczną, lub
 - umowy kompleksowej z przedsiębiorstwem obrotu energią elektryczną (do mocy 40 kW).
 Rozpoczęcie odbioru wyprodukowanej energii elektrycznej nastąpi po podpisaniu umowy na jej sprzedaż przez Podmiot Przyłączany.
4. Przedsiębiorstwo Energetyczne zastrzega, że termin realizacji przyłączenia może zostać przesunięty w przypadku wystąpienia okoliczności, uniemożliwiających wykonanie pełnego zakresu robót niezbędnych do realizacji przyłączenia. W szczególności powodami tymi mogą być zaniechania w realizacji projektu zagospodarowania terenu w zakresie: niwelacji terenu do rzędnych docelowych, wyznaczenia dróg dojazdowych, uwolnienia terenu, wyznaczenia miejsca pod budowę urządzeń elektroenergetycznych, usunięcie kolizji itp. W przypadku stwierdzenia takich okoliczności Przedsiębiorstwo Energetyczne pisemnie powiadomi Podmiot Przyłączany o braku możliwości przekazania placu budowy wykonawcy robót oraz o przewidywanym terminie przyłączenia.

5. Przedsiębiorstwo Energetyczne zastrzega sobie prawo do rozpoczęcia prac budowlano-montażowych w celu realizacji przyłączenia po rozpoczęciu budowy przez Podmiot Przyłączany przyłączanego obiektu. W przypadku nie rozpoczęcia budowy w deklarowanym w ust. 2 terminie, Przedsiębiorstwo Energetyczne ma prawo wezwać Podmiot Przyłączany do określenia nowego terminu. Jeśli Podmiot Przyłączany w ciągu 3 miesięcy nie określi nowego terminu rozpoczęcia budowy przyłączanego obiektu, może to stanowić podstawę do rozwiązania niniejszej umowy w trybie określonym w § 10 ust. 4.
6. Jeżeli temperatura powietrza lub gruntu w ciągu doby spadnie poniżej 0° C, uniemożliwiając wykonanie przewidzianego umową zakresu robót, Przedsiębiorstwo Energetyczne zastrzega sobie prawo przesunięcia terminu realizacji przyłączenia o ilość dni, w których utrzymywała się taka temperatura powietrza.
7. Nietrzymanie przez Podmiot Przyłączany terminów, o których mowa w § 9 ust. 1 lit. c oraz § 9 ust. 2, może spowodować przesunięcie terminu realizacji przyłączenia bądź poniesienie konsekwencji określonych szczegółowo w § 10 ust. 2 i § 10 ust. 4.

§ 10

Odpowiedzialność Stron za niedotrzymanie warunków umowy:

1. W przypadku zwłoki w terminie realizacji przyłączenia Przedsiębiorstwa Energetycznego, Podmiot Przyłączany może naliczyć karę umowną w wysokości 0,05% opłaty za przyłączenie netto za każdy dzień zwłoki, jednak w wysokości nie większej niż 50% tej opłaty, a Przedsiębiorstwo Energetyczne zobowiązuje się do jej zapłacenia.
2. Za niedotrzymanie przez Podmiot Przyłączany uzgodnionego terminu gotowości do przyłączenia instalacji i/lub sieci oraz za zwłokę w zawieraniu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, Przedsiębiorstwo Energetyczne może naliczyć karę umowną w wysokości 0,05% opłaty przyłączeniowej netto za każdy dzień zwłoki, jednak w wysokości nie większej niż 50% tej opłaty, a Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do jej zapłacenia.
3. W przypadku niedotrzymania terminów płatności poszczególnych zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie określonych w § 8, Przedsiębiorstwo Energetyczne może naliczyć odsetki ustawowe za opóźnienie a Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do ich zapłacenia.
4. Przedsiębiorstwo Energetyczne może rozwiązać umowę bez wypowiedzenia, jeśli Podmiot Przyłączany pomimo pisemnego wezwania:
 - bez uzasadnienia przekracza terminy określone w § 9 ust. 1 lit. c i ust. 2 o więcej niż 3 miesiące,
 - bez uzasadnienia opóźnia się w zapłacie zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie o więcej niż 1 miesiąc,
 - nie wywiązuje się z obowiązków, określonych w § 6.

W takim przypadku Podmiot Przyłączany będzie zobowiązany do pokrycia poniesionych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne wydatków w związku z realizacją niniejszej umowy, na podstawie faktury VAT wystawionej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne.

5. W przypadku, gdy z przyczyn technicznych, prawnych lub ekonomicznych niemożliwe jest zrealizowanie przyłączenia i nie wynika to z winy bądź nienależytej staranności Stron, Strona ma prawo odstąpić od umowy. Przyczyną braku technicznych i prawnych możliwości realizacji przyłączenia mogą być m.in.: brak zgody właścicieli gruntów na przeprowadzenie sieci, brak miejsca na lokalizację urządzeń, odmowa wydania wymaganych prawem decyzji lub pozwoleń, nie usunięcie kolizji itp. W takiej sytuacji Strony są zobowiązane do zwrotu tego wszystkiego, co przed wygaśnięciem umowy otrzymały.
6. W przypadku wystąpienia siły wyższej jak również działania lub zaniechania działania ze strony organów państwowych lub samorządowych, uniemożliwiającego realizację przyłączenia w ustalonym w § 9 ust. 1 terminie, Strony uzgodnią zmianę terminu jego realizacji. W powyższych przypadkach Strony nie ponoszą odpowiedzialności za nieterminową realizację postanowień niniejszej umowy bądź w uzasadnionych sytuacjach za całkowite odstąpienie od jej realizacji.

§ 11

1. Strony zobowiązują się do wzajemnej, bieżącej wymiany danych i informacji w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia, w szczególności do uzgodnienia terminu wykonania prac budowlano-montażowych na nieruchomości, należącej do Podmiotu Przyłączanego, informowania o wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach.
2. W celu koordynacji prac wynikających z realizacji niniejszej umowy oraz kontroli dotrzymywania wymagań określonych w Warunkach Przyłączenia, przedstawicielem Przedsiębiorstwa Energetycznego będzie: **Bogumił Tołoczko, Wydział**

Inwestycji i Remontów, tel.: (0-56) 659-52-13, zaś Podmiotu Przyłączanego: SGATOMIR KALARSKI, tel.: 660750288 lub 601884225

§ 12

Podmiot Przyłączany deklaruje, że planowany roczny pobór energii elektrycznej będzie wynosił 2500 kW·h.

§ 13

Wymagania dotyczące układu pomiarowo rozliczeniowego, w szczególności jego parametry i miejsce zainstalowania określone są szczegółowo w punkcie 9. Warunków Przyłączenia, stanowiących załącznik nr 1 do niniejszej umowy. Ewentualne zmiany, np. powstałe na etapie projektowania, Strona lub osoba działająca w jej imieniu zobowiązuje się uzgadniać z drugą Stroną umowy.

§ 14

1. Umowa niniejsza może być rozwiązana przez każdą ze Stron, w formie pisemnej, z zachowaniem 30-sto dniowego okresu wypowiedzenia. W przypadkach, gdy jedna ze Stron poniosła wydatki związane z realizacją niniejszej umowy, Strona wypowiadająca umowę ma obowiązek pełnego pokrycia tych wydatków, na dzień przyjęcia zawiadomienia o wypowiedzeniu umowy.
2. Obowiązek pokrycia wydatków, o którym mowa w ust.1 występuje także w przypadkach wskazanych w §10 ust. 4 niniejszej Umowy.
3. W sprawach nie uregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (j.t. Dz. U. z 2006 r. nr 89, poz. 625 z późn. zm.), przepisy wykonawcze do ustawy oraz przepisy Kodeksu Cywilnego.
4. Zmiany do niniejszej umowy wymagają formy pisemnej (aneks podpisany przez Strony) pod rygorem nieważności.
5. Niniejsza umowa obowiązuje do czasu wykonania wszystkich zobowiązań, wynikających z umowy.
6. Wszelkie spory, które powstaną w wyniku realizacji niniejszej umowy Strony zobowiązują się rozstrzygać na drodze negocjacji. W przypadku braku możliwości osiągnięcia porozumienia, spory rozstrzygać będzie właściwy sąd powszechny.

§ 15

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 16

Umowa wchodzi w życie z dniem zawarcia.

§ 17

Dodatkowe ustalenia:

1. Zawarcie przez Podmiot Przyłączany umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej powinno nastąpić w terminie 14 dni od daty odbioru technicznego przyłącza.
2. Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do zapłaty na rzecz Przedsiębiorstwa Energetycznego opłaty za rozbudowę sieci związanej z realizacją punktu 12.d) warunków przyłączenia, wraz z podatkiem od towarów i usług w wysokości 22%, której wysokość obliczona będzie na podstawie zasad i stawek zawartych w „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej” ENERG-OPERATOR SA
3. Wstępna opłata, jak w ust. 2., naliczona na podstawie zasad i stawek zawartych w „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej” ENERG-OPERATOR SA obowiązującej w dniu zawarcia umowy wynosi: **18.000,00 zł + podatek VAT w wysokości 22%, tj. brutto 21.960,00 zł (słownie: DWADZIEŚCIA JEDEN TYSIĘCY DZIEWIEĆSET SZEŚCZDZIESIĄT PLN)** i zawarta została w § 8 ust.2 umowy.

§ 18

Podmiot Przyłączany wyraża zgodę na przetwarzanie swoich danych osobowych w celach związanych z realizacją niniejszej umowy i dochodzenia roszczeń z tytułu jej wykonania, zgodnie z ustawą z dnia 29.08.1997 roku o ochronie danych osobowych (j.t. Dz.U. z 2002 r. Nr 101, poz. 926 z późn. zm.)¹

Załączniki :

Nr 1: Warunki przyłączenia

Podpisy:

Przedsiębiorstwo Energetyczne
Dyrektor ds. Dystrybucji

Roman Markiewicz

KIEROWNIK
WYDZIAŁU ROZWOJU

Jasna Siegert

Jacek Duch

Prezes Zarządu
Podmiot Przyłączany

¹ Dotyczy Podmiotów Przyłączanych, będących osobami fizycznymi

3098201965/TR-2/74/RG/LAS/72	Toruń	27. 03. 2009
Numer	Miejscowość	Data (dzień, miesiąc, rok)

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **Biogazownia Mełno (I)**
Adres(Nr działki): **Mełno dz. 23/44 gm. Gruta**

2. Grupa przyłączeniowa: **III**

3. Moc przyłączeniowa: - wprowadzana do sieci: **364,0 kW**
- pobierana z sieci: **25,0 kW**

4. Miejsce przyłączenia: **GPZ ŁASIN-MEŁNO CUKROWNIA (SN 2-0019-02)**
NAPO.-ŁASIN - MEŁNO CUKROWNIA (219020000N),
istn. linia napowietrzna 15kV typu AFL 3x70 mm²

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski prądowe na głowicach kabli 15 kV na słupie krańcowym linii napowietrznej

6. Rodzaj przyłącza: **napowietrzny 15 kV**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

W istniejącej linii napowietrznej 15 kV w miejsce istniejącego odłączniko-uziemnika zabudować słup z rozłącznikiem dla linii 15 kV zasilającego istniejącą, przeprojektowywaną stację transformatorową 15/0,4 kV podmiotu przyłączanego. Należy zastosować rozłącznik z napędem sterowanym radiem, realizowanym w funkcji "góra-dół". Linia kablowa 15 kV podmiotu przyłączanego musi być przystosowana do jej uzziemienia.

Zmienić istniejący stały podział sieci w RS Mełno, tj.

podział sieci między liniami RS Mełno kier. Cukrownia i GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia zrealizować poprzez otwarcie projektowanego łącznika sekcyjnego w stacji transformatorowej podmiotu przyłączanego.

Urządzenia łączeniowe muszą posiadać zdolność łączeniową obciążenia dostosowaną do mocy zainstalowanych urządzeń i mocy zwarciowej w miejscu ich zainstalowania.

7.2. Stacja transformatorowa: **stacja transformatorowa typu i z transformatorem według potrzeb**

7.3. Urządzenia nn: **wytwórcy - wg potrzeb**

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: **sieć/instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami**

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: **urządzenia i instalacje Odbiorcy nie mogą powodować zakłóceń w sieci**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: **wymagane**

Jednostki wytwórcze muszą posiadać łącznik dostosowany do ich wyłączania wraz z urządzeniami umożliwiającymi jego nadzór i zdalne sterowanie z poziomu systemu dyspozytorskiego (RDR, Wydział Zarządzania Przesyłem).

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

- zgodnie z przepływem energii czynnej

**tg(fi) = 0,4 - rozliczenie w strefach zgodnie z grupą
taryfową wybraną przez klienta**

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania: **stacja transformatorowa - sekcja 1**

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

9.3. Sposób pomiaru: **pośredni**

9.4. Liczniki: **zastosować dwa czterokwadrantowe, wielofunkcyjne statyczne liczniki en., elektrycznej kl.0,5 ze zdalnym**

ENERGA - OPERATOR SA

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, tel.: +48 58 347 30 13, faks +48 58 301 01 52, www.energa.pl, centrala@energa.pl

Bank Handlowy w Warszawie, nr konta: 98 1030 1508 0000 0005 0393 6003, NIP: 583-000-11-90, Regon 190275904

Sąd Rejonowy w Gdańsk-Północ w Gdańsku, VII Wydział Gospodarczy Rejestru Sądowego, KRS 0000033455. Kapitał zakładowy/wpłacony 603 301 400 zł.

ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu

ul. gen Bema 128, 87-100 Toruń, tel.: +48 56 659 51 00, faks: +48 56 659 53 90, www.torun.energa.pl,

BZ WBK S.A., 1 O/Toruń, nr konta: 69 1090 1506 0000 0000 5003 3670, NIP 583-000-11-90, Regon 190275904

3

odczytem z obu liczników, przy zastosowaniu modułu GPRS z synchronizacją czasu raz na dobę.

Przekładniki: wg obliczeń. Zastosować przekładniki prądowe w klasie 0,2.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

a) wymagane

9.6. Wymagania dodatkowe: Taryfa: **B**

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną Ska, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA - OPERATOR SA

c) inne: Projekt układu pomiarowego podlega uzgodnieniu.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1kV:

a) Sposób pracy punktu zerowego sieci **sieć uziemiona przez dławik**

b) Napięcie znamionowe sieci **15 kV**

c) Prąd zwarcia doziemnego **30 A** i czas wyłączenia zwarcia **2,0 s**

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV **96,000 MVA** i czas wyłączenia zwarcia **1,5 s**
w stacji GPZ Łasin

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.

e) System ochrony od porażen **uziemiaenie ochronne**

10.2. Inne:

Zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo.

1. Zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

2. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenia łączeniowe określone w p-kcie 2.1a załącznika nr 3 obecnie obowiązującej IRiESD, powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.

3. Jednostka wytwórcza z generatorami synchronicznymi powinna być wyposażona w zabezpieczenia dodatkowe z nastawami jak niżej:

	nastawa	czas
a. zabezpieczenie podnapięciowe	Un -10%	0,2 sek.
b. zabezpieczenie nadnapięciowe	Un +10%	0,2 sek.
c. zabezpieczenie nadczęstotliwościowe	50Hz+2% (51Hz)	0,2 sek.
d. zabezpieczenie podczęstotliwościowe	50Hz-6% (47Hz)	0,2 sek.

Ww. zabezpieczenia powinny być zabudowane jako dodatkowe urządzenia z możliwością oplombowania.

Po zaniku napięcia w sieci zabezpieczenia generatorów powinny uniemożliwić ich pracę na sieć ENERGA-OPERATOR SA.

Zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo.

Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona trójbiegunowo.

Ponowne załączenie do wspólnej sieci dystrybucyjnej może nastąpić po czasie 10 min. od powrotu napięcia. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie w sieci istnieje we wszystkich trzech fazach. Sprawdzenia funkcjonalne zabezpieczeń winny odbywać się nie rzadziej niż co 3 lata. O terminie przeprowadzania sprawdzeń zabezpieczeń należy powiadamiać każdorazowo Oddział w Toruniu z wyprzedzeniem co najmniej 7-dniowym. Po wykonaniu prób jeden egzemplarz protokołu z prób należy przekazać do Oddziału w Toruniu do Wydziału Zarządzania Majątkiem Sieciowym.

Projekt układu zabezpieczeń podlega uzgodnieniu.

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam.[kV]	Moc znam.[kW]	Ilość[szt.]
LSA 47.2-4 POLE / S5	-	364,0	1

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

* **pełny projekt budowlany**

Dotyczy współpracy ruchowej:

* **opracować i uzgodnić instrukcję ruchową z Rejonową Dyspozycją Ruchu Rejonu Dystrybucji**

Grudziądz

Jednostka wytwórcza nie może pracować w układzie awaryjnym sieci elektroenergetycznej lub podczas pracy planowanej (eksploatacyjnej) wymagającej konfiguracji sieci niezgodnej z układem programowym.

Przed przełączeniem zasilania na awaryjną pracę ciągu wymagającą zamknięcia łącznika sekcyjnego należy każdorazowo odłączyć jednostkę wytwórczą.

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

* -
Wymagania dodatkowe:

- a) Wytwórca własnym kosztem i staraniem zapewni rozruch urządzeń oraz przedstawi przedsiębiorstwu energetycznemu protokoły badań urządzeń, protokoły sprawdzenia układów zabezpieczeń oraz zaświadczenia kwalifikacyjne personelu dla obsługi elektrowni, aktualną dokumentację powykonawczą.
- b) Ze względu na zalecane poziomy napięcie GPZ Łasin, Biogazownia Mełno(I) musi posiadać zdolności regulacyjne gwarantujące utrzymywanie stosownych w ramach punktu przyłączenia (od 16,0 kV do 16,5 kV).
- c) Istniejące odbiorcze urządzenia, instalacje lub sieci w stacji transformatorowej podmiotu przyłączanego pozostają przyłączone do sekcji rozdzielni SN, zasilanej z GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia.
- d) Przed podpisaniem umowy o przyłączenie podmiot przyłączany podpisze z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Toruniu porozumienie, w którym zobowiąże się do zaakceptowania w umowie o przyłączenie i umowie o świadczenie usług dystrybucji zapisów, iż nie będzie on ani ewentualni kolejni właściciele obiektu występował z roszczeniami finansowymi z tytułu przesyłania energii przez jego stację. Odmowa podpisania takiego porozumienia spowoduje konieczność zmiany warunków przyłączenia.

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA - OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 4 maja 2007r (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007r).

ENERGA - OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu.

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.

Justyna Bojarczyk

OPRACOWAŁ
tel. (056) 659-50-41

Prokurent
Dyrektor ds. Dystrybucji

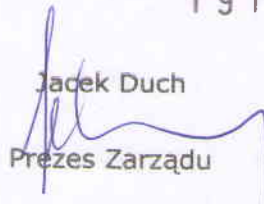
Krzysztof Dmoch

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1) Wnioskodawca: ALLTER POWER SP. Z O.O. 00-641 WARSZAWA , ul. MOKOTOWSKA 4/6/310

2) TR, TPPE, RG

19 PAŹ. 2009


Jacek Duch
Prezes Zarządu

ALLTER POWER Sp. z o.o.
ul. Mokotowska 4/6 / 310
00-641 Warszawa

Toruń dnia **23.07.2009**

Aneks do warunków przyłączenia nr 3098201965/TR-2/74/RG/LAS/72 z dn. 27.03.2009 r.

W warunkach przyłączenia nr **3098201965/TR-2/74/RG/LAS/72** z dn. **27.03.2009** r. dot. obiektu biogazowni Mełno I, zmianie ulegają zapisy w punkcie: 7.1. i 12 warunków.

W punkcie 7.1. zapis:

„Zmienić istniejący stały podział sieci w RS Mełno, tj. podział sieci między liniami RS Mełno kier. Cukrownia i GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia zrealizować poprzez otwarcie projektowanego łącznika sekcyjnego w stacji transformatorowej podmiotu przyłączanego.” otrzymuje brzmienie:

„Zmienić istniejący stały podział sieci w RS Mełno, tj. podział sieci między liniami GPZ Łasin – RS Mełno, RS Mełno kier. Cukrownia i GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia zrealizować poprzez budowę dwóch odrębnych układów szyn 15 kV w stacji transformatorowej Podmiotu Przyłączanego.

Zrealizować połączenie linią 15 kV o przekroju 70 mm² między liniami GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia i GPZ Jabłonowo kier. RS Mełno wyposażone w rozłącznik liniowy sterowany radiem”.

Punkt 12. dotyczący współpracy ruchowej otrzymuje brzmienie:

* opracować i uzgodnić instrukcję ruchową z Rejonową Dyspozycją Ruchu Rejonu Dystrybucji Grudziądz.

* Jednostka wytwórcza nie może pracować w czasie prac związanych z lokalizacją awarii w sieci lub podczas zmiany konfiguracji sieci w przygotowaniach do pracy planowej (eksploatacyjnej) prowadzonej w sieci oraz w czasie przywracania programowej konfiguracji sieci.

W ww. przypadkach należy każdorazowo wyłączyć jednostkę wytwórczą.

W awaryjnym układzie pracy lub pracy planowej na ciągu GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia układ rezerwowy sieci dla obiektu biogazowni Mełno I stanowi ciąg z GPZ Jabłonowo kier. Mełno.

Załączanie jednostki wytwórczej do sieci odbywać się może w ustalonej konfiguracji sieci.

Szczegółowe zapisy dotyczące uzgodnień ruchowych zostaną dokonane i uzgodnione w instrukcji ruchowej.

Punkt 12 dotyczący Wymagań dodatkowych w ppkt. d) otrzymuje brzmienie:

d) W celu zwiększenia możliwości pracy biogazowi Mełno I w awaryjnym układzie pracy lub pracy planowej na ciągu należy zabudować w linii głównej GPZ Łasin kier. Mełno Cukrownia w miejscu dostępnym dla obsługi, rozłącznik służący do realizacji podziału tej linii w bliskości stacji Podmiotu Przyłączanego i projektowanych rozłączników jak w punkcie 7.1.

Pozostałe ustalenia nie podlegają zmianie.

K/O: TR, TPPR, RG
Sprawę prowadzi:
Justyna Bojarczyk
Wydział Rozwoju
tel. (0-56) 659-50-41

Z poważaniem

Prokurent
Dyrektor ds. Dystrybucji


Krzysztof Dmoch


Jacek Duch

Prezes Zarządu

19 PAŹ. 2009