

**KOMPLEKSOWA UMOWA SPRZEDAŻY
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ORAZ ZAPEWNIENIA ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI**

Zawarta w dniu 2009 r. w Szczecinie pomiędzy CENTRUM KSZTAŁCENIA SPORTOWEGO, W SZCZECINIE 70-424, ul. MAZURSKA 40 I W SZCZECINIE 70-783, UL. RYDLA 49; NIP 851-30-66-592 zwanym dalej Klientem, w imieniu którego działają:

Dyrektor - Maciej Parobczy, upoważniony przez Prezydenta Miasta Piotra Krzystka do dokonywania wszystkich czynności faktycznych i prawnych związanych z udzieleniem zamówienia publicznego na mocy upoważnienia z dnia 01.02.2009r.

a zwanym dalej Sprzedawcą, w imieniu którego działają:

.....
.....
dalej zwanych łącznie Stronami
Podstawą do zawarcia umowy jest postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego w trybie przetargu nieograniczonego (znak sprawy CKS/M/R/343-1/2009), zgodnie z ustawą z dnia 29 stycznia 2004 roku Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2008 r. nr 171 poz. 1058).

**§ 1
Postanowienia wstępne**

1. Sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji odbywa się na warunkach określonych przepisami ustawy z dnia 10. kwietnia 1997 r. -Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz.U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm., zwanej dalej „Prawo energetyczne”), zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami do ww. ustawy oraz przepisami ustawy z dnia 23. kwietnia 1964 r. - Kodeks Cywilny(Dz.U. Nr 16, poz. 93, z późn. zm., zwanej dalej „Kodeks Cywilny”),zasadami określonymi w koncesjach, postanowieniami niniejszej Umowy, a także zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i Taryfą Operatora Systemu Dystrybucyjnego (zwanego dalej OSD), którą Klient otrzymał oraz z którą zapoznał się w chwili zawarcia umowy i cenami jednostkowymi określonymi w ofercie.
2. Sprzedaż odbywa się za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej należącej do OSD.
3. Sprzedawca oświadcza, że posiada koncesję na obrót energią elektryczną, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
4. Sprzedawca oświadcza, że ma zawartą Umowę z OSD, w ramach której OSD zapewnia Sprzedawcy świadczenie usług dystrybucji na rzecz Klienta.

5. Klient oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z obiektu, do którego ma być dostarczana energia elektryczna na podstawie niniejszej Umowy.
6. Pojęciom użytym w Umowie nadaje się następujące znaczenie:
 - 6.1. OSD - przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, wyznaczone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
 - 6.2. IRiESD - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną;
 - 6.3. Taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, przygotowany przez Sprzedawcę lub OSD, wprowadzany w życie zgodnie z przepisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami;
 - 6.4. Sprzedawca rezerwowy - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na energię elektryczną oraz zawartą Umowę Generalną z OSD, który będzie sprzedawcą energii elektrycznej dla Klienta w przypadku zaprzestania dostarczania tej energii przez Sprzedawcę.
7. Pozostałe pojęcia, nie zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie nadane im w Taryfie OSD lub Taryfie Sprzedawcy, Prawie energetycznym oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, oraz w IRiESD.

§ 2

Zobowiązania Stron

1. Sprzedawca zobowiązuje się do sprzedaży energii elektrycznej i zapewnienia jej dystrybucji do Centrum Kształcenia Sportowego w Szczecinie przy ul. Mazurskiej 40 i Rydla 49 oraz ewentualnego dostosowania urządzeń pomiarowych na własny koszt.
2. Sprzedawca zobowiązuje się do:
 - 2.1. sprzedaży energii elektrycznej z zachowaniem obowiązujących standardów jakościowych, o których mowa w § 4 oraz innych wymagań określonych w Taryfie, Prawie energetycznym oraz aktach wykonawczych do tej ustawy;
 - 2.2. przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów w sprawie warunków pobierania opłat za sprzedaż energii elektrycznej;
 - 2.3. prowadzenia ewidencji wpłat należności zapewniającą poprawność rozliczeń.
3. Sprzedawca zobowiązuje się zapewnić świadczenie usług dystrybucji przez OSD na rzecz Klienta. Usługi dystrybucji świadczone przez OSD obejmują:
 - 3.1. dostarczanie energii elektrycznej do miejsca odbioru energii elektrycznej, określonego w ust. 1;
 - 3.2. dotrzymanie standardów jakościowych i niezawodnościowych dostarczanej energii elektrycznej określonych w Umowie i IRiESD;
 - 3.3. udostępnianie danych pomiarowo - rozliczeniowych Klientowi;
 - 3.4. obsługę i utrzymanie z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej, w tym urządzeń przyłączy, w części stanowiącej sieć OSD;

- 3.5. dokonywanie wszelkich uzgodnień dotyczących świadczenia usługi dystrybucji, w uzgadnianie Instrukcji Współpracy Ruchowej, dla obiektu określonego w ust. 1 powyżej, z zastrzeżeniem § 5 ust. 2 poniżej;
4. Klient zobowiązuje się do:
- 4.1. pobierania energii zgodnie z obowiązującymi przepisami i warunkami Umowy;
 - 4.2. zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem urządzeń pomiarowych oraz plomb w tym plomb legalizacyjnych na wszystkich elementach, a w szczególności plomb zabezpieczeń głównych i w układach pomiarowo-rozliczeniowych;
 - 4.3. umożliwienia przedstawicielom Sprzedawcy lub OSD dokonania odczytów wskazań liczników oraz dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, jak również do należących do niego elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie Klienta;
 - 4.4. terminowego regulowania należności za energię elektryczną, świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności związanych z dostarczaniem tej energii;
 - 4.5. spełniania przez okres obowiązywania niniejszej Umowy wymagań technicznych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych, systemów zdalnego pomiaru energii elektrycznej, układów transmisji danych pomiarowych;
 - 4.6. prowadzenia eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, w tym szczególnie zgłaszanie zapotrzebowania na wyłączenia planowe posiadanych urządzeń i instalacji (w zakresie urządzeń i sieci wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej i innych odbiorców). Posiadanie dokumentacji technicznej i prawnej oraz na bieżąco prowadzenia ocen stanu technicznego zgodnie z IRIESD. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego uzgodnienia ze OSD;
 - 4.7. ograniczania poboru energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w ust. 6 oraz realizacji poleceń OSD w przypadku ogłoszenia przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP) Stanu Zagrożenia Bezpieczeństwa; utrzymywania wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w stanie technicznym zgodnym z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 4.8. utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu; dostosowania swoich urządzeń do zmiennych warunków funkcjonowania sieci, (w tym warunków zwarciovych), o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 4.9. przekazywania Sprzedawcy wszelkich informacji koniecznych dla prawidłowej realizacji Umowy, w tym zapewnienia dystrybucji energii elektrycznej przez OSD.
5. Strony zobowiązują się do niezwłocznego wzajemnego informowania się o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz innych okolicznościach mających wpływ na rozliczenia za energię.

6. Strony ustalają, że w przypadku wprowadzenia w trybie zgodnym z prawem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii, Klient jest obowiązany do dostosowania dobowego poboru energii do planu ograniczeń stosownie do komunikatów radiowych lub indywidualnego zawiadomienia.

Za ewentualnie wynikłe z tego tytułu szkody Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności.

§ 3

Bilansowanie Handlowe

1. Klient wyznacza w ramach niniejszej Umowy Sprzedawcę do realizacji funkcji podmiotu odpowiedzialnego za swoje bilansowanie handlowe.
2. Klient oświadcza, iż wszystkie prawa i obowiązki związane z bilansowaniem handlowym z niniejszej Umowy, w tym zgłaszanie grafików handlowych do OSD, przysługują Sprzedawcy.

§ 4

Standardy jakościowe oraz parametry jakości energii elektrycznej

1. Sprzedawca zobowiązuje się zapewnić Klientowi standardy jakościowe obsługi zgodne z obowiązującymi przepisami Prawa energetycznego.
2. Warunkiem dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej w granicach określonych przepisami jest pobieranie przez Klienta mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg } \varphi$ nie większym niż 0,4.
3. Sprzedawca zobowiązuje się zapewnić następujące standardy jakości obsługi Klienta w zakresie świadczenia usług dystrybucji:
 - 3.1. przyjmowania od Klienta, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci;
 - 3.2. bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - 3.3. udzielania Klientowi, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci;
 - 3.4. odpłatnego podejmowania stosownych czynności przez OSD w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Klienta lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - 3.5. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf i zmian przepisów prawa powszechnie obowiązującego w zakresie objętym Umową;
 - 3.6. rozpatrywania wniosków lub reklamacji Klienta w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji;
 - 3.7. powiadamiania Klienta o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
4. Strony ustalają czas trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - 4.1. jednorazowa przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - 4.1.1. przerwy planowanej - 16 godzin;
 - 4.1.2. przerwy nieplanowanej - 24 godziny.

- 4.2. czas trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, liczonych dla poszczególnych wyłączeń w ciągu roku, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu uzyskania przez OSD informacji o wystąpieniu przerwy w dostawie energii elektrycznej do chwili przywrócenia jej dostarczania nie może przekroczyć w przypadku:
- 4.2.1. przerw planowanych - 35 godzin;
 - 4.2.2. przerw nieplanowanych - 48 godzin.
5. Strony ustalają, że „przemijające i krótkie przerwy w świadczeniu usług dystrybucyjnych oraz wahania napięcia” to przerwy wynikające z działania automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD (np. działania ochrony przepięciowej).
6. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych, Klientowi przysługują bonifikaty i upusty zgodnie z Taryfą. Podstawą udzielenia bonifikaty lub upustu jest uznana przez OSD reklamacja zgłoszona przez Klienta za pośrednictwem Sprzedawcy.
7. Postępowanie reklamacyjne w zakresie realizacji zadań wynikających z zapisów IRiESD odbywa się na zasadach opisanych w tym dokumencie z uwzględnieniem pośrednictwa Sprzedawcy, o którym mowa w ust. 6 niniejszego paragrafu.
8. Klient jest zobowiązany ograniczyć pobór energii elektrycznej w przypadku: ograniczeń wprowadzanych zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz.U. z 2007 r., Nr .133, poz. 924) oraz ograniczeń wprowadzanych zgodnie z IRiESD w trybie awaryjnym, realizowanych jako awaryjne lub katastrofalne oraz samoczynne za pomocą automatyki lub ręcznie na polecenie OSD.
9. W przypadku niedotrzymania przez Klienta obowiązków wynikających z Umowy jest on zobowiązany do wniesienia opłat w wysokości określonej w Taryfie.

§ 5

Charakterystyka techniczna

1. Strony określają charakterystykę elektroenergetyczną odbioru, miejsca dostarczania i pomiaru energii, parametry techniczne przyłączy i wielkość mocy przyłączeniowej w załączniku „Charakterystyka Elektroenergetyczna Obiektu” do niniejszej Umowy oraz wielkość mocy bezpiecznej i umownej, plan ograniczeń mocy, grupę przyłączeniową i grupę taryfową stosowane do rozliczeń w załączniku „Charakterystyka Poboru Mocy” do niniejszej Umowy.
2. Zgodnie z załącznikami do Umowy „Charakterystyka Elektroenergetyczna Obiektu, Klient zalicza się do:
- IV grupy przyłączeniowej Mazurska 40;
 - IV i V grupy przyłączeniowej Rydla 49. Zmiany mocy umownych odbywać się mogą zgodnie z następującymi zasadami:
- 2.1. zwiększenie mocy umownych określonych w Charakterystyce Elektroenergetycznej Obiektu do wielkości mocy przyłączeniowych, z zastrzeżeniem ust. 4 i 5, Klient zgłasza w formie pisemnej do

- Sprzedawcy. Zwiększenie mocy umownych następuje od początku następnego miesiąca kalendarzowego, jednak nie wcześniej, niż po upływie 14 dni od daty doręczenia zgłoszenia.
- 2.2. zmniejszenie mocy umownych określonych w Charakterystyce Elektroenergetycznej Obiektu na następny rok kalendarzowy, z zastrzeżeniem ust. 4 i 5 niniejszego paragrafu Klient powinien zgłosić do Sprzedawcy w formie pisemnej nie później, niż do dnia 1 listopada roku poprzedzającego zmianę.
 - 2.3. Zmniejszenie mocy umownych określonych w Charakterystyce Elektroenergetycznej Obiektu w trakcie trwania roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem ust. 4 i 5 niniejszego paragrafu, Klient może zgłosić do Sprzedawcy tylko raz w trakcie roku, w formie pisemnej. W takim przypadku następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % w okresie objętym korektą. Zmniejszenie mocy umownych następuje od początku miesiąca kalendarzowego, lecz nie wcześniej, niż po upływie 30 dni od daty zgłoszenia wniosku.
3. Zmiana mocy umownej lub grupy taryfowej może być związana z koniecznością dostosowania na koszt Klienta, na warunkach określonych przez Sprzedawcę lub OSD, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego) do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
 4. Dopuszczalne wartości mocy umownej, jakie Klient może zgłosić, określa zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki obowiązująca IRiESD - część szczegółowa: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
 5. Zmiana mocy umownej może nastąpić na pisemny wniosek Klienta złożony Sprzedawcy. Szczególny tryb zmiany mocy umownej jest określony w Taryfach oraz IRiESD.

§ 6

Ograniczenia wykonania umowy

1. Dopuszcza się ograniczenie w wykonaniu niniejszej Umowy w przypadkach wystąpienia:
 - 1.1. Siły Wyższej, przez okres jej trwania i usuwania jej skutków,;
 - 1.2. przerw w zasilaniu trwających przez okres dłuższy niż dopuszczony standardami jakościowymi energii elektrycznej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia nie będące własnością Klienta lub OSD;
 - 1.3. awarii w systemie lub awarii sieciowej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością Klienta;
 - 1.4. zagrożenia życia, zagrożenia dla zdrowia ludzkiego albo środowiska;
 - 1.5. ograniczeń wprowadzonych zgodnie z § 4 ust. 8;
 - 1.6. dopuszczalnych przerw planowych, określonych w odrębnych przepisach o których Klient został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi, w sposób przyjęty zwyczajowo na danym terenie;

- 1.7. nieplanowanych wyłączeń o charakterze awaryjnym, których łączny czas trwania w ciągu roku nie przekroczy dopuszczalnych czasów określonych w § 4 ust. 4;
- 1.8. wystąpienia krótkotrwałych przerw lub wahań napięcia określonych w § 4 ust. 5;
- 1.9. wprowadzania przez Klienta zakłóceń do sieci, skutkujących na parametry jakości energii elektrycznej dostarczanej innym odbiorcom;
- 1.10. nielegalnego poboru energii elektrycznej przez Klienta;
- 1.11. ogłoszenia przez OSP, Stanu Zagrożenia Bezpieczeństwa lub awarii Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego OSD.
2. Dopuszcza się również ograniczenie w dostawach energii elektrycznej w przypadkach przewidzianych w Prawie energetycznym.
3. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za ograniczenia w wykonaniu Umowy w przypadkach przewidzianych w niniejszym paragrafie.
4. Strony ustalają, że w przypadku wstrzymania sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji z przyczyn leżących po stronie Klienta koszty z tym związane ponosi Klient.
5. Strony ustalają, że w przypadku wstrzymania sprzedaży energii elektrycznej z przyczyn leżących po stronie Sprzedawcy koszty z tym związane ponosi Sprzedawca natomiast w przypadku wstrzymania świadczenia usług dystrybucji z przyczyn leżących po stronie OSD koszty z tym związane ponosi OSD.
6. W innych przypadkach niż określonych w Taryfie i niniejszej umowie odpowiedzialność Stron z tytułu realizacji niniejszej umowy ograniczona jest do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
7. Zasady i wysokość naliczania kar umownych określone są w Taryfie Sprzedawcy i Taryfie OSD.
8. Jeżeli wysokość kar umownych nie pokryje poniesionej szkody, Klient może dochodzić odszkodowania uzupełniającego.

§ 7

Wynagrodzenie

1. Klient szacuje ilość zapotrzebowanej energii obiektu jako:
 - 1.1. równowartość kwoty obejmującej sprzedaż:
netto
VAT
brutto
(słownie:)
 - 1.2. równowartość kwoty obejmującej dystrybucję:
netto
VAT
brutto
(słownie:)
 - 1.3. łączna kwota wynosi
netto
VAT
brutto
(słownie:)
2. Rozliczenia między Stronami w zakresie sprzedaży energii elektrycznej będą odpowiednio odbywały się według cen zawartych w ofercie dla grup taryfowych:

- Mazurska 40: C21.
- Rydla 49: C21 i C22B

Ceny jednostkowe Sprzedawcy przedstawione w ofercie i formularzu cenowym, stanowiącym załącznik nr 3 do Umowy w okresie jej trwania są stałe i nie ulegają zmianie. Rozliczenia między Stronami w zakresie dystrybucji energii elektrycznej będą odbywały się według cen zawartych w ofercie dla grup taryfowych C21.

3. Zmiany cen i opłat w Taryfie OSD wprowadzone w trybie określonym przez Prawo energetyczne nie wymagają aktualizacji Umowy. O zmianach cen i stawek opłat Klient będzie informowany w sposób ustalony w przepisach Prawa energetycznego i Kodeksu Cywilnego.
4. W przypadku przekroczenia kwoty brutto, o której mowa w ust. 1, spowodowanego zmianami cen i opłat, o których mowa w ust. 3 lub zużycia większych ilości energii niż była planowana, strony rozliczą się na podstawie taryfy ustaleń niniejszej umowy oraz odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. Zmiana grupy taryfowej określonej w ust. 2 może nastąpić na pisemny wniosek Klienta złożony Sprzedawcy. Zmiana ta następuje od początku następnego okresu rozliczeniowego po upływie co najmniej 12 miesięcy od czasu ostatniej zmiany i nie wcześniej, niż po upływie 14 dni od daty doręczenia zgłoszenia.

§ 8 Rozliczenia

1. Rozliczenia i obliczanie należności za pobraną energię elektryczną, świadczone usługi dystrybucji, opłatę abonamentową, oraz ewentualne opłaty za niedotrzymanie warunków Umowy odbywać się będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych na zasadach określonych w Taryfie.
2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie lub zawyżenie faktycznie pobranej energii elektrycznej Klient jest obowiązany/uprawniony do uregulowania/zwrotu należności za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji na podstawie ilości energii elektrycznej wyznaczonej według wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego (licznika kontrolnego) lub według współczynnika korekcyjnego właściwego dla stwierdzonego uszkodzenia albo na podstawie ilości energii prawidłowo wykazanej w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym.
3. Jeżeli błędy wskazane w ust. 2 spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
4. Strony ustalają następujący sposób rozliczeń, w którym Sprzedawca wystawia Klientowi:
 - 4.1. fakturę-ratę, obejmującą należność do wysokości 80% przewidywanej wartości zużycia energii przez Klienta w okresie rozliczeniowym, przy czym termin płatności faktury-raty przypada na 5 dzień okresu rozliczeniowego;
 - 4.2. na koniec okresu rozliczeniowego fakturę rozliczeniową, przy czym termin płatności faktury rozliczeniowej przypada na dzień 20 po ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem, że

Klientowi przysługuje termin 21 dni na zapłatę, liczony od dnia otrzymania faktury.

5. Fakturę należy wystawić na:
Centrum Kształcenia Sportowego
ul. Mazurska 40,
70-424 Szczecin
NIP 851-30-66-592

§ 9 Płatności

1. Strony określają, że terminem spełnienia świadczenia jest dzień złożenia przelewu przez dłużnika.
2. W przypadku niedotrzymania terminu płatności faktur Sprzedawca obciąża Klienta odsetkami ustawowymi.
3. Strony dokonują płatności przelewem, gotówką do banku lub w innych uzgodnionych i dopuszczonych prawem formach.
4. O zmianach danych kont bankowych lub danych adresowych Strony zobowiązują się wzajemnie powiadamiać, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami bankowymi.

§ 10 Wstrzymanie sprzedaży energii

1. Sprzedawca może wstrzymać sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji w przypadku nieuiszczenia przez Klienta należności za energię elektryczną, usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz innych należności związanych z dostarczaniem tej energii.
2. Wstrzymanie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji następuje poprzez wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez OSD na wniosek Sprzedawcy.
3. Sprzedawca może wstrzymać sprzedaż energii elektrycznej lub świadczenie usług dystrybucji, gdy Klient zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego bezskutecznego wezwania do zapłaty zaległych i bieżących należności w dodatkowym dwutygodniowym terminie oraz powiadomienia Klienta na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy.
4. Sprzedawca może wstrzymać sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji w przypadku dwukrotnego w przeciągu dwóch tygodni nieuzasadnionego niedopuszczenia przez Klienta przedstawiciela Sprzedawcy lub OSD do odczytu stanów układu pomiarowo - rozliczeniowego lub innych elementów sieci.
5. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji przez OSD na wniosek Sprzedawcy może nastąpić po:
 - 5.1. uregulowaniu zaległych należności za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności związanych z dostarczaniem tej energii lub ustaniu innych przyczyn przewidzianych w Umowie lub Prawie energetycznym, które spowodowały wstrzymanie dostaw energii elektrycznej.
6. Sprzedawca nie jest odpowiedzialny i nie ponosi odpowiedzialności za ciągłość dostaw i jakość energii elektrycznej, które zapewnia

OSD, zgodnie z Generalną Umową Dystrybucyjną i obowiązującymi przepisami prawa.

§ 11

Sprzedaż rezerwowa

1. Sprzedawcą rezerwowym dla Klienta jest podmiot wskazany przez Klienta w terminie trzech miesięcy od daty zawarcia umowy.
2. Klient wyraża zgodę i upoważnia OSD do zawarcia na jego rzecz i w jego imieniu, umowy sprzedaży energii elektrycznej ze Sprzedawcą Rezerwowym wskazanym w ust. 1, w okolicznościach wskazanych w umowie, na warunkach stosowanych przez tego Sprzedawcę.
3. OSD nie będzie ponosić żadnej odpowiedzialności wobec Klienta w przypadku, gdy Sprzedawca rezerwowy odmówi zawarcia lub z innego powodu nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej.
4. Klient jest uprawniony do samodzielnego ustalenia warunków sprzedaży rezerwowej ze Sprzedawcą Rezerwowym, jak również do zawarcia tej umowy ze Sprzedawcą Rezerwowym, zwalniając tym OSD z tego obowiązku, o czym Klient jest zobowiązany poinformować OSD niezwłocznie.

§ 12

Okres obowiązywania Umowy

1. Strony ustalają, że rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucji nastąpi od dnia 01.09.2009 r. nie wcześniej jednak, niż po spełnieniu wszystkich warunków przyłączenia do sieci OSD.
2. Umowa niniejsza zawarta zostaje do 31.08.2011 r.

§ 13

Rozwiązanie umowy

1. Rozwiązanie Umowy nie zwalnia Stron z obowiązku uregulowania wobec drugiej Strony wszelkich zobowiązań z niej wynikających.
2. Strony dopuszczają możliwość dokonania cesji praw i obowiązków z niniejszej Umowy na inny podmiot w przypadku zmiany właściciela lub posiadacza obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna na podstawie niniejszej Umowy. W takim przypadku cesja nastąpi zgodnie z przepisami Kodeksu Cywilnego.
3. Umowa może być rozwiązana przez Sprzedawcę w trybie natychmiastowym w przypadku, gdy Klient pomimo pisemnego wezwania rażąco i uporczywie narusza warunki Umowy.

§ 14

Postanowienia końcowe

1. W zakresie nie uregulowanym niniejszą Umową stosuje się przepisy ustawy Prawo zamówień publicznych, Kodeksu Cywilnego oraz Prawa energetycznego wraz z aktami wykonawczymi i innymi obowiązującymi przepisami prawa.

2. Strony zobowiązują się dążyć do polubownego rozwiązywania wszelkich sporów, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej Umowy. W przypadku niemożności porozumienia się przez Strony rozstrzygać będzie właściwy sąd powszechny.
3. Wszelkie prawa przysługujące Sprzedawcy na podstawie niniejszej Umowy mogą być również wykonywane przez OSD lub jego pracowników w zakresie, w jakim dotyczą świadczenia usług dystrybucji.
4. Wszelkie zmiany do Umowy wymagają pisemnego aneksu pod rygorem nieważności.
5. Klient może zmienić Sprzedawcę poprzez wypowiedzenie dotychczasowej Umowy oraz zawarcie nowej z innym sprzedawcą energii elektrycznej.
6. Klient może zmienić Sprzedawcę nie więcej niż dwa razy w ciągu kolejnych 12 miesięcy.
7. Klientowi przysługuje prawo pisemnego wypowiedzenia umowy z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.

§ 15

1. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla Sprzedawcy i jeden dla Klienta.
2. Integralną częścią umowy są następujące załączniki:
 - Załącznik nr 1 Charakterystyka Poboru Mocy
 - Załącznik nr 2 Charakterystyka Elektroenergetyczna Obiektu
 - Załącznik nr 3 Instrukcja współpracy ruchowej
 - Załącznik nr 4 Formularz cenowy

KLIENT

SPRZEDAWCA

Załącznik Nr 1 do Umowy.....

CHARAKTERYSTYKA POBORU MOCY
do umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej
oraz zapewnienia świadczenia usług dystrybucji

Nazwa Klienta: Centrum Kształcenia Sportowego

1. Adres Klienta: ul. Mazurska 40, 70-424 Szczecin.

2. Adres Klienta: ul. Rydla 49, 70-783 Szczecin.

1. Przyłącza

CKS ul. Mazurska 40:

Moc bezpieczna obiektu: P_b

Moc umowna $P_b = 70$ kW

Grupa taryfowa C21

CKS ul. Rydla 49:

Moc bezpieczna obiektu: P_b

Moc umowna dla: budynek A: $P_b = 30$ kW

Moc umowna dla: budynek B, C, D, E: $P_b = 120$ kW

Grupa taryfowa: budynek A: C21

Grupa taryfowa: budynek B, C, D, E: C22B

2. Plan ograniczeń mocy obiektu

Na podstawie Rozporządzenia Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. 2007 nr 133 poz. 924).

Mazurska 40

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc										

Rydla 49

Stopień zasilania	Dopuszczalny pobór mocy elektrycznej wg stopni zasilania w kW									
	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
moc										

.....
KLIENT

.....
SPRZEDAWCA

Załącznik Nr 2 do Umowy.....

CHARAKTERYSTYKA ELEKTROENERGETYCZNA OBIEKTU
do umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej
oraz zapewnienia świadczenia usług dystrybucji

Nazwa Klienta: Centrum Kształcenia Sportowego
1. Adres Klienta: ul. Mazurska 40, 70-424 Szczecin.
2. Adres Klienta: ul. Rydla 49, 70-783 Szczecin.

Moc przyłączeniowa obiektu $P_p = 70$ kW

1. Przyłącza

CKS ul. Mazurska 40:

Miejsce przyłączenia - złącze kablowe szkoły CKS, Szczecin ul. Mazurska 40

Moc przyłączeniowa $P_p = 70$ kW, Grupa przyłączeniowa IV
Minimalna moc umowna $P_{u \min} = 20$ kW, Maksymalna moc umowna $P_{u \max} = 70$ kW
Miejsce przyłączenia - dolne zaciski w ZK
Zabezpieczenie po stronie OSD BM 160 A przy $\text{tg } \varphi = 0,4$
Zabezpieczenie po stronie Klienta 125 A przy $\text{tg } \varphi = 0,4$

Układ pomiarowo-rozliczeniowy

Przekładniki	Przekładnia	Miejsce zainstalowania	Własność
prądowe	150/5 A/A	rozdzielnia NN Klienta	Klient
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników x 80			
licznik	Typ	ilość	własność
	C52adp	1	przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o.
	C52abd	1	

CKS ul. Rydla 49

Miejsce przyłączenia - złącze kablowe szkoły CKS, Szczecin ul. Rydla 49
Moc przyłączeniowa budynek A: $P_p = 63$ kW;
Moc przyłączeniowa budynek B, C, D, E: 150 kW;
Grupa przyłączeniowa budynek A: IV
Grupa przyłączeniowa budynek B, C, D, E: V
Minimalna moc umowna budynek A: $P_{u \min} = 10$ kW,
Maksymalna moc umowna budynek B, C, D, E: $P_{u \max} = 30$ kW
Minimalna moc umowna budynek A: $P_{u \min} = 45$ kW,
Maksymalna moc umowna budynek B, C, D, E: $P_{u \max} = 120$ kW
Miejsce przyłączenia budynek A - dolne zaciski w ZK3
Miejsce przyłączenia budynek B, C, D, E - dolne zaciski w ZK3a
Zabezpieczenie po stronie OSD budynek A - 3x125 A przy $\text{tg } \varphi = 0,4$
Zabezpieczenie po stronie OSD budynek B, C, D, E - 200 A

Układ pomiarowo-rozliczeniowy budynek A

Przekładniki	Przekładnia	Miejsce zainstalowania	Własność
prądowe	100/5 A/A	rozdzielnia NN Klienta	Klient
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników x 20			
licznik	Typ	ilość	własność
	4C52adp	1	przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o.
	4C52abd	1	

Układ pomiarowo-rozliczeniowy budynek B, C, D, E

Przekładniki	Przekładnia	Miejsce zainstalowania	Własność
prądowe	200/5 A/A	rozdzielnia NN Klienta	Klient
Mnożna układu pomiarowego = iloczynowi przekładni prądowej i napięciowej zainstalowanych przekładników x 40			
licznik	Typ	ilość	własność
	4C52acd	1	przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o.

2. Środki ochrony przeciwporażeniowej: szybkie wyłączenie napięcia

Podstawowy czas rozpoczęcia i zakończenia pracy placówki:

- część dydaktyczna: od 6:00 do 22:00
- obiekt sportowy: od 6:00 do 22:00

Energetyk odpowiedzialny: imię i nazwisko, nr tel.	Zgodnie z Instrukcją Współpracy Ruchowej
Świadectwo kwalifikacyjne	

.....
KLIENT

.....
SPRZEDAWCA

Załącznik Nr 3 do Umowy.....

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ
do umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej
oraz zapewnienia świadczenia usług dystrybucji

Nazwa Klienta: Centrum Kształcenia Sportowego

1. Adres Klienta: ul. Mazurska 40, 70-424 Szczecin.

2. Adres Klienta: ul. Rydla 49, 70-783 Szczecin.

Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega aktualizacji na bieżąco przy zmianach układu zasilania urządzeń, łączności i osób upoważnionych

1. Granica własności i eksploatacji

2. Czynności łączeniowe

- w polach z kablami zasilającymi i celkach pomiarowych służby ruchowe **Odbiorcy** mogą wykonywać przyłączenia na urządzeniach SN 15 tylko za zgodą lub na polecenie dyspozytora ENEA Operator Sp. z o.o.
- Zabrania się podania napięcia zwrotnego w kierunku sieci zasilającej ENEA Operator Sp. z o.o.
- Łączenie pracujących ciągów sieci może się odbywać wyłącznie na polecenie lub po uzgodnieniu z pełniącym dyżur dyspozytorem ENEA Operator Sp. z o.o. (mogą pojawić się duże prądy wyrównawcze).
- O zakłóceniach powstałych w urządzeniach elektrycznych Odbiorcy, które mogły mieć wpływ na pracę urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. należy bezzwłocznie powiadomić dyspozytora ENEA Operator Sp. z o.o.
- W przypadku zaniku napięcia na zasilaniu należy niezwłocznie powiadomić dyspozytora ENEA Operator Sp. z o.o. i postępować zgodnie z jego poleceniami.
- Zakładanie i zdejmowanie uziemień w polach z kablami zasilającymi SN może odbywać się tylko za zgodą lub na polecenie dyspozytora ENEA Operator Sp. z o.o.
- Wszelkie rozmowy ruchowe prowadzone pomiędzy upoważnionymi pracownikami ENEA Operator Sp. z o.o., a służbą ruchową **Odbiorcy**, dotyczące manipulacji ruchowych oraz czynności związanych z przygotowaniem i zabezpieczeniem miejsca pracy, należy prowadzić w formie telefonogramów zapisując ich treść w dzienniku operacyjnym.
- W przypadkach szczególnie uzasadnionych, tj. zagrożenia życia i zdrowia ludzi lub znacznych strat materialnych, dopuszcza się bezwarunkowe odłączenie urządzeń Odbiorcy z obowiązkiem bezzwłocznego powiadomienia dyspozytora ENEA Operator Sp. z o.o.

3. Planowane wyłączenie

Wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych w części ENEA Operator Sp. z o.o., jak i Odbiorcy, powinno być uzgodnione i potwierdzone pisemnie (np. faks) na 1 dzień przed planowanym wyłączeniem.

4. Wykaz osób upoważnionych przez..... do prowadzenia rozmów ruchowych z przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o.

..... tel. 091..... tel.kom.

faks 091..... e-mail ..

..... tel. 091..... tel.kom.

faks 091..... e-mail ..

..... tel. 091..... tel.kom.

faks 091..... e-mail ..

Wykaz osób upoważnionych ze strony ENEA Operator Sp. z o.o. do prowadzenia rozmów ruchowych

.....
KLIENT

.....
SPRZEDAWCA

Załącznik Nr 4 do Umowy.....

FORMULARZ CENOWY
do umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej
oraz zapewnienia świadczenia usług dystrybucji

Nazwa Klienta: Centrum Kształcenia Sportowego
1. Adres Klienta: ul. Mazurska 40, 70-424 Szczecin.
2. Adres Klienta: ul. Rydla 49, 70-783 Szczecin.

ul. Mazurska 40

PARA METR Y	Ilość planowane w roku	kWh	40316
	Moc umowna	kW	70
	Taryfa	taryfa	C21
SPRZ EDAŻ	Razem wartość obrotu za rok netto	zł	
	Razem wartość obrotu za rok brutto	zł	
	Średnia cena 1 kWh w roku brutto - obrót	zł/kWh	
DYSTRYBUCJA	Stawka jakościowa	zł/kWh	
	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	
	Wartość stawki jakościowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika zmiennego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika stałego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty przejściowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty abonamentowej za rok	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku netto	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku brutto	zł brutto	
Średnia cena 1 kWh (dystrybucja) brutto	zł/kWh		
RAZEM	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł netto	
	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł brutto	

Rydla 49 budynek A

PARA METR Y	Ilość planowane w roku	kWh	26839
	Moc umowna	kW	30
	Taryfa	taryfa	C21
SPRZEDAŻ	Razem wartość obrotu za rok netto	zł	
	Razem wartość obrotu za rok brutto	zł	
	Średnia cena 1 kWh w roku brutto - obrót	zł/kWh	
DYSTRYBUCJA	Stawka jakościowa	zł/kWh	
	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	
	Wartość stawki jakościowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika zmiennego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika stałego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty przejściowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty abonamentowej za rok	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku netto	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku brutto	zł brutto	
	Średnia cena 1 kWh (dystrybucja) brutto	zł/kWh	
RAZEM	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł netto	
	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł brutto	

Rydla 49 budynek B, C, D, E

PARA METR Y	Ilość planowane w roku	kWh	271390
	Moc umowna	kW	120
	Taryfa	taryfa	C22B
SPRZEDAŻ	Razem wartość obrotu za rok netto	zł	
	Razem wartość obrotu za rok brutto	zł	
	Średnia cena 1 kWh w roku brutto - obrót	zł/kWh	
DYSTRYBUCJA	Stawka jakościowa	zł/kWh	
	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	
	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	
	Wartość stawki jakościowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika zmiennego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość składnika stałego stawki sieciowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty przejściowej za rok	zł netto	
	Wartość opłaty abonamentowej za rok	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku netto	zł netto	
	Razem wartość dystrybucji w roku brutto	zł brutto	
	Średnia cena 1 kWh (dystrybucja) brutto	zł/kWh	
RAZEM	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł netto	

	Razem wartość energii w roku sprzedaż + dystrybucja	zł brutto	
--	--	-----------	--

.....
KLIENT

.....
SPRZEDAWCA