

- WZÓR dla odbiorców grup B2x,C2x –

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NR/ OE - TEL /.....

zawarta w dniu

pomiędzy:

Zakładami Mechanicznymi „Bumar - Łabędy” S.A., z siedzibą przy ul. Mechaników 9, 44-109 Gliwice, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Gliwicach Wydz. X Gospodarczy pod numerem KRS 0000016872 z kapitałem zakładowym (wpłaconym) w wysokości 118 974 113,00 zł,

zwaną dalej **OSD**:

reprezentowaną przez :

1.

a

.....
.....

zwanym dalej **Odbiorcą** :

reprezentowaną przez :

1.

2.

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako Strony.

§ 1

[Postanowienia wstępne]

Realizacja niniejszej Umowy jest możliwa przy jednoczesnym obowiązywaniu:

- 1) Umowy Sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy Odbiorcą a Sprzedawcą, z którym OSD ma zawartą umowę określoną w pkt. 2,
- 2) Generalnej Umowy Dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a Sprzedawcą ,

- 3) Umowy o świadczenie Usług Dystrybucji zawartej pomiędzy TAURON dystrybucja S.A. (Operatora Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączony OSD) a POB (Podmiotem Odpowiedzialnym za Bilansowanie handlowe Odbiorcy),
- 4) Umowy Bilansowania Handlowego zawartej pomiędzy Sprzedawcą a POB, chyba, że Sprzedawca pełni funkcję POB.

§ 2

[Przedmiot Umowy]

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej „Umową”, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez Odbiorcę z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
 - a. transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD w celu dostarczania energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku nr 3,
 - b. utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania,
 - c. utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
 - a. Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. 2006, Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - b. Umowie,
 - c. ogólnych warunkach umowy (OWU),
 - d. koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ,
 - e. aktualnej Taryfie OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD),
 - f. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRiESD), dostępnej na stronie internetowej OSD: www.bumar.gliwice.pl,

§ 3.

[Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy]

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektów opisanych w Załączniku nr 3.

2. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 2 do Umowy. Wykaz punktów pomiarowych (PPE) oraz miejsc dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy i jej odbioru z sieci OSD, miejsca rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy Odbiorcą a OSD, grupy przyłączeniowe oraz grupy taryfowe, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji Odbiorcy określa Załącznik nr 3 do Umowy.
3. Odbiorca we wszystkich strefach czasowych podlega kontroli poboru mocy i energii biernej. Jeżeli w dniu zawarcia Umowy Odbiorca nie ma zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego kontrolę co najmniej jednego ze wskazanych parametrów, OSD może taki układ zainstalować, powiadamiając o tym Odbiorcę.
4. OSD opracowuje i aktualizuje, zgodnie z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz IRiESD, „Plan wprowadzania ograniczeń”.¹⁾
5. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej Odbiorca zobowiązany jest ograniczyć pobór mocy, zgodnie z „Planem wprowadzania ograniczeń”.¹⁾
6. OSD zobowiązuje się do uwzględnienia przy tworzeniu „Planu wprowadzania ograniczeń”, mocy bezpiecznej wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej, określonej w Załączniku nr 3.¹⁾
7. Dopuszczalne, maksymalne ograniczenie w poborze energii elektrycznej zapewni Odbiorcy pobór mocy bezpiecznej, o której mowa w ust. 6.¹⁾
8. Zmiana mocy bezpiecznej, wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia, o której mowa w ust. 6, oraz dopuszczalnego maksymalnego ograniczenia, o którym mowa w ust. 7, dokonana w wyniku aktualizacji „Planu wprowadzania ograniczeń” nie wymaga aneksu do Umowy. OSD zobowiązuje się do pisemnego powiadomienia Odbiorcy o wielkości danych dotyczących Odbiorcy, przyjętych do aktualizacji „Planu wprowadzania ograniczeń”.¹⁾

§ 4.

[Oświadczenia Odbiorcy]

Odbiorca oświadcza że:

- a) posiada tytuł prawny do obiektów opisanych w Załączniku nr 2(odpis z księgi wieczystej, akt notarialny, umowa, inne .)*,
- b) zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
- c) zapoznał się z IRiESD,
- d) posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z: *

(Nazwa sprzedawcy)	(okres obowiązywania umowy sprzedaży od)	(okres obowiązywania umowy sprzedaży do)

- a w przypadku zmiany sprzedawcy, aktualizacja powyższych danych nie wymaga formy aneksu, a jedynie zgłoszenia do OSD, zgodnie z IRIESD,
- d) nie posiada zawartej umowy sprzedaży, lecz z chwilą zawarcia takiej umowy złoży do OSD oświadczenie, określające wybranego Sprzedawcę, zgodnie ze wzorem stanowiącym Załącznik nr 4 do Umowy*,
- e) W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę, podmiotem będącym dla Odbiorcy Sprzedawcą („Sprzedawca Rezerwowym”) są Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabędy” S.A,
- f) upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze Sprzedawcą Rezerwowym wskazanym w ust e) na warunkach i zasadach określonych przez tego Sprzedawcę Rezerwowego,
- g) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę,
- h) instalacja w obiektach jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej,
- i) wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, wybranemu przez Odbiorcę Sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe.

§ 5.

[Zasady rozliczeń]

1. Rozliczenia za usługę dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą wg zasad i stawek opłat zawartych w aktualnej Taryfie OSD w oparciu o fakturę VAT wystawioną na podstawie danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych dla miejsc dostarczania energii elektrycznej. Okresem rozliczeniowym za usługi dystrybucji jest **miesiąc kalendarzowy** .
2. Strony ustalają następujące zasady rozliczania:
 - 2.1. W terminach : 7, 14, 21 każdego miesiąca wystawione zostaną faktury wstępne.
Wysokość każdej z faktur wstępnych obliczona będzie jako suma następujących składników :

- 2.1.1 opłata stała na usługi dystrybucji (składnik stały stawki sieciowej, opłata przejściowa) wyliczona proporcjonalnie do ilości dni objętych fakturą wstępną,
 - 2.1.2 opłata zmienna za usługi dystrybucji na podstawie zarejestrowanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe ilości dostarczonej Odbiorcy energii elektrycznej w okresie objętym fakturą wstępną.
 - 2.1.3 Termin płatności faktur wstępnych ustala się na dzień 14, 21, 28 każdego miesiąca
3. Kwoty wynikające z faktur wystawionych zgodnie z ust 2. niniejszego paragrafu będą uwzględnione w wystawionych przez OSD fakturach rozliczeniowych w oparciu o rzeczywiste zużycie z miesiąca sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.
 4. Oprócz kwot wynikających z faktur wystawionych zgodnie z ust. 2 niniejszego paragrafu Odbiorca jest zobowiązany do dokonania każdorazowo zapłaty za świadczone usługi dystrybucyjne do 20 dnia następnego miesiąca po miesiącu sprzedaży na podstawie faktur rozliczeniowych określonych w ust. 3 niniejszego paragrafu.

§ 6.

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. Umowa wchodzi w życie z dniem:

- (data)*
- zainstalowania* / sprawdzenia* układu pomiarowo-rozliczeniowego
- rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego Sprzedawcę
lecz nie wcześniej niż z dniem złożenia oświadczenia o wybranym Sprzedawcy. *

2. Umowa obowiązuje na czas nieokreślony*/określony* do dnia*.

3. Szczegółowo prawa i obowiązki Stron w zakresie realizacji Umowy, w szczególności sposób rozwiązania i zmiany treści Umowy zasady zamawiania i zmiany mocy umownej oraz warunki wstrzymania dostawy energii elektrycznej określone zostały w OWU.

4. Spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla miejsca dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w Załączniku nr 3.

5. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 7.

[Postanowienia końcowe]

1. Szczegółowe prawa i obowiązki stron w zakresie realizacji niniejszej umowy określone zostały w Ogólnych Warunkach Umowy, stanowiących załącznik nr 1 do Umowy.

2. OSD może zlecić osobom trzecim czynności polegające w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
3. OSD informuje Odbiorcę, że administratorem danych osobowych zawartych w Umowie jest Zakłady Mechaniczne „Bumar - Łabędy” S.A. W celu realizacji Umowy dane mogą być udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz OSD usługi w zakresie realizacji Umowy. Odbiorca ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich poprawiania. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami).
4. Załącznikami do Umowy są:
 - 1) Ogólne Warunki Umowy
 - 2) Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej
 - 3) Dane techniczne obiektu
 - 4) Wzór oświadczenia Odbiorcy określającego wybranego Sprzedawcę inne*

Odbiorca

OSD

.....

.....

.....

(podpisy)

¹⁾ - stosować gdy obiekt podlega „Planowi wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej)

^{*)} – niepotrzebne skreślić

**OGÓLNE WARUNKI UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG
DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ (OWU) – dla
grup taryfowych B2x, C2x**

§1

Postanowienia ogólne

1. Ogólne Warunki Umowy (OWU) stanowią integralną część Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Odbiorcą, a OSD i określają szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz prawa i obowiązki Stron.
2. OWU stosuje się do Odbiorców grup taryfowych C21 - zasilanych z sieci niskiego napięcia.
3. OWU w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - 1) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - 2) Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego (Taryfa OSD),
 - 3) Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 93, z późn. zm),
 - 4) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD, z (IRiESD),
 - 5) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP (IRiESP),
 - 6) Koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
4. Taryfa OSD oraz IRIESD dostępne są bezpłatnie w siedzibie OSD oraz na stronie internetowej OSD.

§2

Definicje

Użyte w OWU oraz w Umowie pojęcia oznaczają:

1. miejsce dostarczenia – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
2. nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
3. okres rozliczeniowy-okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD;
4. POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
5. siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
6. sprzedawca rezerwowo - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Odbiorcy w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę lub gdy wybrany przez Odbiorcę Sprzedawca utracił POB;
7. tangens ϕ – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
8. układ pomiarowo-rozliczeniowy- liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
9. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy
10. zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci dystrybucyjnej OSD), zaplombowane przez OSD;

Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD oraz w IRIESD.

§ 3

Podstawowe obowiązki Stron

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:
 - 1) dostarczanie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 5 OWU oraz zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi, o których mowa w § 4 OWU;
 - 2) instalowanie, na własny koszt, układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu przygotowanym przez Odbiorcę oraz systemu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy Odbiorca zaliczany jest do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
 - 3) powiadamianie Odbiorcy o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w § 5 OWU;

- 4) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - 5) przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy, Sprzedawcy oraz POB;
 - 6) umożliwianie wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów.
2. Do podstawowych obowiązków Odbiorcy należy:
 - 1) odbiór energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonych w Umowie;
 - 2) terminowe regulowanie należności wynikających z Umowy oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;
 - 3) pobieranie mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy i OWU, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należytym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - 4) utrzymywanie użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
 - 5) umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń;
 - 6) zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy;
 - 7) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 8) niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi dystrybucji energii elektrycznej, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;
 - 9) umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 12 OWU;
 - 10) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - 11) aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
 - 12) użytkowanie urządzeń prądotwórczych przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji – w taki sposób, by wytwarzany przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD.

§ 4

Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - a. 50 Hz ± 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia
 - b. 50 Hz ± 4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
 - 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań ± 10 % napięcia znamionowego
 - 3) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła Plt spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;4
 - 4) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a. składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b. dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u _n)
Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u _n)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u _n)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>21	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

- 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %;
 - 6) warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt 1-5 jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tg φ nie większym niż 0,4.
- 2 Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

§ 5

Standardy jakościowe obsługi odbiorców

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązki:
 - 1) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - 2) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 3) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - 4) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - 5) udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci;
 - 6) powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie;
 - 7) pisemnego powiadomienia odbiorców z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmniejszonego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - 8) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - 9) na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
2. Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania energii do danego obiektu, określonego w Umowie, nie może przekroczyć w przypadku przerwy planowanej 16 godzin, a w przypadku przerwy nieplanowanej 24 godzin.
3. Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich (trwających dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin) i bardzo długich (trwających dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny), w przypadku przerw planowanych nie może przekroczyć 35 godzin, a przerw nieplanowanych 48 godzin.
4. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchomych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
5. OSD, na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie OSD
6. OSD, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 5

umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, poniesione przez Odbiorcę koszty badania i dodatkowej ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez OSD.

7. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy na jego pisemny wniosek, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSD. OSD jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
8. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być wykonane pod nieobecność Odbiorcy.
9. Strony Umowy zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 6

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Moc umowną, do wysokości nieprzekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny okres obowiązywania Taryfy OSD w wysokości obowiązującej we wrześniu roku poprzedzającego okres obowiązywania Taryfy OSD. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy.
2. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie powinno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
3. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
4. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić również jeżeli w wyniku kontroli przeprowadzonej przez OSD stwierdzono, że Odbiorca pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w Umowie. OSD zastrzega sobie prawo do skorygowania należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w sposób zapewniający wyliczenie wynagrodzenia za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z grupą taryfową, która odpowiada faktycznemu charakterowi wykorzystywania energii elektrycznej przez Odbiorcę. Korekta obejmuje okres, w którym występowały nieprawidłowości, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń. Zmiana grupy taryfowej w sposób jak wyżej wymaga zawarcia Umowy na zmienionych warunkach zaproponowanych przez OSD. Brak akceptacji projektu zmiany Umowy upoważnia OSD do wypowiedzenia Umowy.
5. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 ÷ 4 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
6. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy umownej.
7. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
8. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Odbiorcą. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
9. W przypadku użytkowania przez Odbiorcę odborników o charakterze indukcyjnym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, OSD ma prawo do rozliczenia ponadumownego poboru energii biernej na zasadach określonych w Taryfie OSD. OSD zawiadomi Odbiorcę o przystąpieniu do rozliczania ponadumownego poboru energii biernej najpóźniej na 14 dni przed rozpoczęciem pierwszego okresu rozliczeniowego.
10. W przypadku gdy w toku przeprowadzonej kontroli OSD zaistnieją podstawy do przypuszczeń, iż instalacja znajdująca się u Odbiorcy może stwarzać bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska - Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
11. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 1) montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - 2) wymianę uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu;
 - 3) założenie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;

- 4) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
- 5) sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 6) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
- 7) przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.

Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na podstawie Taryfy OSD.

§ 7

Zasady rozliczeń

1. Rozliczenia między Stronami z tytułu świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad i stawek opłat zawartych w Taryfie OSD. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane będą bezpośrednio przez przedstawicieli OSD lub pozyskiwane w sposób zdalny.
2. Jeżeli z przyczyn niezawinionych i niezależnych od OSD nie nastąpi odczyt rozliczeniowy układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczanie za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej dokonane zostanie na podstawie wyszacowanego stanu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczenia.
3. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez Odbiorcę opłat, powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczoną usługę, wówczas nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata może być doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
4. W przypadku, gdy w wyniku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, OSD dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
5. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędny odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędny nie jest możliwe, podstawą rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczaniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
6. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie OSD lub wprowadzenia nowej Taryfy OSD w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy OSD, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSD nie pozyska odczytu lub Odbiorca nie poda wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian
7. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSD, wskazany na fakturze VAT.
8. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, OSD ma prawo obciążyć Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
9. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSD może:
 - 1) pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, albo
 - 2) dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych
10. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVArh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
11. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z systemem pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiającym transmisję danych do systemu akwizycji danych OSD, nie umożliwia określenia godzinowych ilości energii, do czasu zastosowania urządzenia umożliwiającego określenie godzinowych ilości energii wraz z transmisją danych, ilość energii elektrycznej w układzie dobowo-godzinowym wyznacza się na podstawie rzeczywistego zużycia energii z wykorzystaniem standardowego profilu zużycia, przypisanego Odbiorcy na zasadach określonych w IRIESD.

§ 8

Zmiana Sprzedawcy

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie Sprzedawcy.
2. Odbiorca zawiera z wybranym Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, który powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób zgodny z IRIESD.

§ 9

Sprzedawca rezerwowi

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę. Odpowiedzialność za skutki niedopełnienia tego obowiązku ponosi Odbiorca.
2. OSD niezwłocznie po otrzymaniu informacji o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę lub w przypadku utraty przez Sprzedawcę POB, wystąpi o zawarcie, w imieniu Odbiorcy i na jego rzecz, umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym wykazany w §4 lit. e. Umowy. Umowa ze sprzedawcą rezerwowym zostanie zawarta na warunkach określonych we wzorcu umowy sprzedaży, obowiązującym w dniu skorzystania przez OSD z upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę.
3. W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestaniu sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego, OSD jest obowiązany niezwłocznie poinformować Odbiorcę o odmowie lub zaprzestaniu sprzedaży oraz jest uprawniony do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSD obciąża Odbiorcę opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSD związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki zaprzestania dostarczania energii elektrycznej, w przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego, jak i za czas nie dostarczania energii elektrycznej w okresie od zaprzestania sprzedaży przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego.

§ 10

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - 1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - 2) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn, o których mowa w § 11 ust. 1 OWU.
3. OSD jest obowiązane do bezwzględnego wznowienia dostarczania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 2 pkt 3), jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
4. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
5. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.
6. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
7. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz szkody spowodowane niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przerw o czasach nie dłuższych niż określone w §5 ust. 2 i 3.
9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

§ 11

Zasady wstrzymania dostarczania energii elektrycznej

- OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
 - jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - na wniosek Sprzedawcy, jeżeli Odbiorca opóźnia się z zapłatą należności wynikających z zawartej pomiędzy Odbiorcą, a Sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej, Sprzedawcy przysługuje prawo do wstrzymania dostarczania energii, zgodnie z art. 6 ust. 3a Ustawy,
- Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
- Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1 zgodnie z Taryfą OSD.
- Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczania opłat wynikających z Taryfy OSD.

§ 12

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

- Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do OSD, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy, z zastrzeżeniem ust. 3.
- Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 4 oraz podania adresu, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
- Odbiorca obowiązany jest poinformować OSD z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu na potrzeby którego dostarczana jest energia elektryczna. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSD jako oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 5, Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
- W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 2, 3 i 4, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających z §10 ust 5 OWU, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulega odpowiedniemu przedłużeniu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.
- Umowa może zostać wypowiedziana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 11 ust. 1 pkt 3, a także obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 3–5 i pkt 7, pomimo uprzedniego wystosowania odpowiedniego pisemnego wezwania i wyznaczenia mu dodatkowego terminu, lub zająścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
- Umowa może zostać wypowiedziana ze skutkiem natychmiastowym przez OSD po upływie 2 dni od bezskutecznego upływu terminu wyznaczonego pisemnie Odbiorcy przez OSD na usunięcie stwierdzonych nieprawidłowości w zakresie dotyczącym:
 - wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci.
 - pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
- OSD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym jeżeli:
 - Odbiorca utraci Sprzedawcę i sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę rezerwowego utraci POB wskazany przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - okoliczności faktyczne wskazują na trwałe zaprzestanie zajmowania lokalu i realizacji Umowy przez dotychczasowego Odbiorcę, w szczególności w razie przedłożenia przez nowego odbiorcę pisemnego

oświadczenia o zajmowaniu lokalu dotychczasowego Odbiorcy oraz bezskutecznej próby kontaktu z dotychczasowym Odbiorcą.

- Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
- Zmiany Umowy będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
- W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
- Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy. Forma aneksu nie jest wymagana również w przypadku zmiany wielkości mocy umownej pod warunkiem, że pisemny wniosek o zmianę tej mocy zostanie złożony przez osoby umocowane do reprezentowania Odbiorcy.
- Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy OSD do stosowania zgodnie z postanowieniami Ustawy. OSD wprowadza Taryfę OSD do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD powiadomi Odbiorcę na piśmie o zmianie cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie OSD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Informacja o zmianach Taryfy OSD, jak również terminie ich wejścia w życie, zostanie zamieszczona w lokalnych mediach, na stronie internetowej OSD oraz w punktach obsługi klientów. Taryfa OSD będzie również dostępna bezpłatnie w punktach obsługi klientów oraz na stronach internetowych OSD i w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
- Zmiany lub wprowadzenie nowej IRiESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionej IRiESD. Jeżeli zmiany IRiESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.
- Zmiany Umowy nastąpią poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia.
- Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD, OSD podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
- Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez Odbiorcę wybranego Sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w IRiESD.

§ 13

Postanowienia końcowe

- Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na numer Umowy lub na kod identyfikacyjny punktu poboru energii elektrycznej (PPE) lub na numer faktury VAT.
- W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks cywilny i Kodeks postępowania cywilnego.

ZAŁĄCZNIK NR 2

do umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych Nr..../OE-TEL/..... z dnia

Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej

A. Moc

1. Odbiorca zamawia na roknastępującą moc umowną dla poszczególnych przyłączy *):

obiekt	Nr przyłącza	Nazwa przyłącza	Moc przyłączeniowa [kW] (**)	Moc umowna *) (zamówiona) [kW]

B. ENERGIA:

Planowana średniomiesięczna ilość dostarczonej energii elektrycznej [MWh]:.....

C. INFORMACJE

Potwierdzam iż zapoznałem się i akceptuję następujące zasady zamawiania mocy, obowiązujące w OSD:

1. Zamówienie mocy umownej musi być zgodne z postanowieniami Umowy i aktualnie obowiązującej Taryfy OSD
2. Moc umowna nie może być większa niż określona w umowie moc przyłączeniowa na przyłączy. Moc umowna zamawiana przez Odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych zabudowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

3. Dla przyłączy pracujących alternatywnie (przebiegnie) moc umowna musi być jednakowa.
4. Moc umowna wyliczona zostanie przez Dostawcę na podstawie podanej przez Odbiorcę mocy zamówionej na poszczególnych przyłączach z uwzględnieniem:

- a) w przypadku gdy Odbiorca jest zasilany z jednego węzła sieci poprzez więcej niż jedno przyłącze i przyłącza wykorzystywane są jednocześnie, moc umowna jest równa sumie mocy umownych określonych dla każdego przyłącza z następującym zastrzeżeniem.

W przypadku posiadania przez Odbiorcę więcej niż jednego przyłącza, gdy przyłącza rezerwowe o mocach umownych P_i określonych dla każdego z nich stanowią zasilanie rezerwowe przyłącza głównego o mocy umownej P_1 , tzn. załączane są alternatywnie wobec przyłącza głównego oraz spełniony jest warunek, iż moc umowna określona dla każdego z przyłączy rezerwowych jest mniejsza lub równa mocy umownej przyłącza głównego ($P_i \leq P_1$), wówczas moc umowną oblicza się wg następującej formuły:

$$P = P_1 + 0,25 \sum P_i \quad [1]$$

- b) W przypadku gdy Odbiorca jest zasilany z więcej niż jednego węzła sieci za pomocą niezależnych ciągów zasilania, moc umowną określa się jako sumę mocy umownych określonych dla każdego niezależnego ciągu zasilania, z zastrzeżeniem, że liczba niezależnych ciągów zasilania jest równa 2 lub więcej z zastrzeżeniem poniższych warunków:

- kolejne niezależne ciągi zasilania o mocach umownych P_i pełnią wyłącznie funkcję rezerwową, tzn. ciągi te są załączane alternatywnie wobec ciągu podstawowego o mocy umownej P_1 (ze względu na wymaganie pewności zasilania nie ma uzasadnienia liczba niezależnych ciągów zasilania większa od 3) lub
- z charakteru odbioru wynika trwały niski współczynnik jednoczesności obciążenia poszczególnych niezależnych ciągów zasilania, wówczas moc umowną oblicza się wg formuły:

$$P = P_1 + 0,5 \sum P_i \quad [2]$$

gdzie:

P_1 – największa z mocy umownych zamówionych na poszczególnych niezależnych ciągów zasilania

P_i – moce umowne na pozostałych ciągach zasilania

5. W przypadku określenia mocy umownej niezgodnie z pkt. C1, C2 i pkt.C3:
 - a) Dostawca nie przyjmie do realizacji w/w zamówienia mocy i
 - b) Dostawca zobowiązuje się do niezwłocznego powiadomienia Odbiorcę o tym fakcie i
 - c) Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zweryfikowania przedmiotowego dokumentu.
6. W przypadku, gdy Odbiorca nie spełni wymagań określonych w pkt. C5c, Dostawca przyjmuje do rozliczeń moc umowną równą mocy przyłączeniowej.

Dnia

.....

Odbiorca

*) wypełnia Odbiorca

**) wypełnia OSD

ZAŁĄCZNIK NR 3

do umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych Nr..../OE-TEL/..... z dnia

Dane techniczne obiektu

Strony ustalają że realizacja usługi dystrybucji następować będzie z uwzględnieniem poniższych uwarunkowań technicznych

Obiekt nr							
Nazwa obiektu (opis)							
Adres obiektu							
Grupa taryfowa		Moc przyłączeniowa obiektu [kW]**		Grupa przyłączeniowa		Nr ewidencyjny	
		Przyłącze 1	Przyłącze 2	Przyłącze 3	Przyłącze 4	Przyłącze 5	
Kod PPE							
Moc przyłączeniowa [kW]**							
Przekładniki prądowe[A]							
Przekładniki napięciowe[kV]							
Minimalna moc umowna [kW]							
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego							
Układ pomiarowy 3 fazowy							
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Odbiorcą stanowią							
Moc bezpieczna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzania ograniczeń w poborze energii elektrycznej***[kW]							

W związku z tym że przed datą zawarcia Umowy istniały przyczyny uzasadniające rozliczanie Odbiorcy z ponadumownego poboru energii biernej, Odbiorca bez odrębnego zawiadomienia będzie rozliczany z tej energii na zasadach określonych w Taryfie OSD *

.....
Odbiorca

.....
OSD

*) niepotrzebne skreślić

**) wypełnia OSD

***)wypełnić gdy obiekt podlega Planowi wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej

ZAŁĄCZNIK NR 4

do umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych Nr..../OE-TEL/..... z dnia

Oświadczenie Odbiorcy określające wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę

Odbiorca:

1.	Nazwa i adres
2.	Miejsce dostarczania energii elektrycznej (określone w Umowie) Kod PPE

Na podstawie umowy nr z dniazawartej pomiędzy OSD a **Odbiorcą** oświadcza, iż wybranym przez Odbiorcę Sprzedawcą, z którym ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej jest :

Nazwa Sprzedawcy	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	okres obowiązywania		wolumen energii objęty umową
			od	do	
.....MWh

.....

Odbiorca