

# OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REFAKTURĄ KOSZTÓW DYSTRYBUCJI (OWUKR)

Integralna część Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji

Załącznik nr 1  
do Umowy Kompleksowej  
Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów i Dystrybucji

## §1

### Postanowienia ogólne

1. **Ogólne Warunki Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji (OWUKR)** stanowią integralną część **Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji** zawartej pomiędzy **Sprzedawcą**, a **Odbiorcą** i określają szczegółowe zasady świadczenia usługi kompleksowej oraz prawa i obowiązki **Stron**.
2. Niniejsze **OWUKR** stosuje się do **Odbiorców** grup taryfowych nie będących konsumentami.
3. **OWUKR** w szczególności uwzględnia postanowienia:
  - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r Prawo energetyczne (tekst jednolity z dnia 15 czerwca 2012 r. (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059), z późn. zm.),
  - b) przepisów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r – Prawo energetyczne,
  - c) **Cennika Sprzedawcy**,
  - d) Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego Tauron Dystrybucja S.A. zwaną dalej **Taryfą OSD**,
  - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD Tauron Dystrybucja S.A. , zwanej dalej **IRIESD**
  - f) Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 93, z późn. zm).

## §2

### Stownik

Użyte w **OWUKR** oraz w **Umowie** pojęcia oznaczają:

1. **Cennik Sprzedawcy** – każdorazowy zbiór cen i stawek opłat za energię elektryczną oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **Sprzedawcę** i wprowadzony do stosowania jako obowiązujący dla określonych w nim **Odbiorców** zgodnie z postanowieniami **OWUKR**;
2. **Cennik standardowy** – **Cennik Sprzedawcy**, stanowiący integralną część **Umowy Kompleksowej z Refakturą Kosztów Dystrybucji** zawartej na czas nieokreślony;
3. **Cennik Premium** – **Cennik Sprzedawcy**, stanowiący integralną część **Umowy Kompleksowej z Refakturą Kosztów Dystrybucji** zawartej na czas określony;
4. **Cennik Eko Premium** – **Cennik Sprzedawcy**, stanowiący integralną część **Umowy Kompleksowej z Refakturą Kosztów Dystrybucji** zawartej na czas określony;
5. **dystrybucja energii elektrycznej** – transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną **Sprzedawcy** w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży tej energii;
6. **grupa taryfowa** – **Odbiorca** nabywający energię elektryczną wraz z usługą dystrybucji na podstawie **Umowy**, dla którego stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania;
7. **instalacja** – urządzenia z układami połączeń między nimi;
8. **kontrolujący** – przedstawiciele **Sprzedawcy**, upoważnieni do przeprowadzania kontroli na podstawie imiennego upoważnienia i legitymacji, wydanych przez **Sprzedawcę**;
9. **miejsce dostarczenia** – punkt w sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w **Umowie** o przyłączeniu do sieci albo w **Umowie** , będący jednocześnie punktem odbioru;
10. **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 fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie **Umowy**;
12. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek;
13. **okres rozliczeniowy** -okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej zgodny z **Taryfą OSD**;
14. **OSD (Operator Systemu Dystrybucyjnego)** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, wyznaczone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na Operatora Systemu Dystrybucyjnego; Funkcję **OSD** i obowiązki z tym związane realizuje **Tauron Dystrybucja S.A.** ; Taryfa Dystrybucji jest dostępna na stronie [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)
15. **prognozowane zużycie energii elektrycznej** – ilość energii elektrycznej prognozowana do zużycia w przyjętym okresie rozliczeniowym odzwierciedlająca prawdopodobne jej zużycie;
16. **Rozporządzenie systemowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 4 maja 2007 r. (Dz.U. Nr 93, poz. 623, ze zm.);
17. **Rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną z dnia 18 sierpnia 2011 r. (Dz.U. Nr 189, poz. 1126) tj. z dnia 7 czerwca 2013 r. (Dz.U. z 2013 r. poz. 1200, ze zm.);
18. **siła wyższa** – zewnętrzne zdarzenie nagle, 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**. Przejawami siły wyższej są w szczególności: stan klęski żywiołowej, pożar, trzęsienie ziemi, huragan, wichura, gwałtowne śnieżyce, powódź, stan wojenny, stan wyjątkowy, działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; blokady i podobne skutki niepokojów społecznych;
19. **Sprzedawca rezerwowo** – sprzedawca, o którym mowa w art. 5 ust. 2a, punkt 1 lit. a **Ustawy** i w **IRIESD**; przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, sprzedające energię elektryczną oraz zapewniające świadczenie usług dystrybucji tej energii na rzecz **Odbiorcy**, w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez **Odbiorcę Sprzedawcę**.

20. **tangens  $\phi$**  – 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];

21. **Taryfa OSD**– zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **OSD** i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim **Odbiorców** w trybie określonym **Ustawą**;

22. **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;

23. **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (tekst jednolity z dnia 15 czerwca 2012 r. (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059), z późn. zm.) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej **Ustawy**;

24. **Umowa Kompleksowa** – **Umowa Kompleksowa Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji** zawarta pomiędzy **Sprzedawcą**, a **Odbiorcą**, o której mowa w art. 5 ust. 3 **Ustawy**, zawierająca postanowienia **Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji**, której **OWUKR** są integralną częścią;

25. **Usługa Kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie **Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji**

26. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**), plombowane przez **Sprzedawcę**;

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia **Umowy** lub **OWUKR** posiadają znaczenie nadane im w **Cenniku Sprzedawcy**, **Cenniku Premium**, **Cenniku Eko Premium**, **Cenniku Usług Pozataryfowych**, **Taryfie OSD**, **Ustawie** oraz w **IRIESD**.

## § 3

### Prawa i obowiązki Stron, w tym parametry jakościowe energii i standardy jakościowe obsługi Odbiorcy

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się do:

1.1. sprzedaży energii elektrycznej **Odbiorcy** oraz zapewnienia jej dostarczenia z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w **Ustawie**, w szczególności zaś w **Rozporządzeniu systemowym**;

1.2. przenoszenia - w miejscu dostarczenia, określonym w **Umowie** - na **Odbiorcę** prawa do korzystania, w tym zużycia dostarczonej energii elektrycznej;

1.3. zapewnienia bilansowania handlowego i pokrywania jego kosztu w ramach ceny za pobraną przez **Odbiorcę** energię elektryczną;

1.4. prowadzenia rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z **Cennikiem Sprzedawcy** i **Taryfą OSD**;

1.5. zapewnienia zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego przez **Sprzedawcę**, w miejscu przygotowanym przez **Odbiorcę**;

1.6. zapewnienia możliwości wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną.

2. **Sprzedawca** w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców ma w szczególności obowiązki:

2.1. przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od **Odbiorcy** dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;

2.2. bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;

2.3. udzielania **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;

2.4. powiadamiania **Odbiorcy**, 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, przy czym:

a) za pomocą ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

b) za pomocą indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;

2.5. poinformowania **Odbiorcy** na piśmie z co najmniej:

a) tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,

b) rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,

c) 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;

2.6. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci;

2.7. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz informacji o aktualnym **Cenniku Sprzedawcy** i **Taryfie OSD**;

2.8. 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;

2.9. na wniosek **Odbiorcy**, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczonej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych

# OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REFAKTURĄ KOSZTÓW DYSTRYBUCJI (OWUKR)

Integralna część Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji

Załącznik nr 1  
do Umowy Kompleksowej  
Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów i Dystrybucji

energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca** w wysokości określonej w **Taryfie OSD**.

**2.10** na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielania bonifikaty w wysokości określonej w **Taryfie OSD** za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej;

**3. Sprzedawca** w ramach parametrów jakościowych energii elektrycznej ma obowiązek zapewnienia napięcia znamionowego sieci 230/400 V o częstotliwości 50 Hz z dopuszczalnymi odchyleniami określonymi w **Ustawie i Rozporządzeniu systemowym**. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej określonych powyżej, jest pobieranie przez **Odbiorcę** energii elektrycznej o mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tangens  $\varphi$  nie większym niż 0,4.

**4.** Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie może przekroczyć w przypadku przerwy planowanej 16 godzin, a w przypadku przerwy nieplanowanej 24 godzin.

**5.** Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych 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.

**6.** Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do **Odbiorcy**.

**7.** W sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy** mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączaczy ruchowych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.

**8. Sprzedawca** na pisemny wniosek **Odbiorcy**, kierowany bezpośrednio do **Sprzedawcy**, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem ingerencji mającej wpływ na nieprawidłowość działania, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi **Odbiorca**, w wysokości określonej w **Taryfie OSD**;

**9. Sprzedawca** umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego na pisemny wniosek **Odbiorcy**, kierowany bezpośrednio do **Sprzedawcy** w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 8. Koszty ekspertyzy pokrywa **Odbiorca**. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem ingerencji mającej wpływ na nieprawidłowość działania, poniesione przez **Odbiorcę** koszty badania i ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez **Sprzedawcę**.

**10.** Każdorazowa zmiana powszechnie obowiązujących przepisów prawa, zwłaszcza **Rozporządzenia systemowego**, określających parametry jakościowe energii elektrycznej lub standardy jakościowe obsługi odbiorców będzie powodowała zmianę parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej **Odbiorcy** lub zmianę standardów jakościowych obsługi. Zmiany, o których mowa w niniejszym ustępie, nie stanowią zmiany **OWUKR**.

**11.** W przypadku przekroczenia dopuszczalnego czasu trwania przerw, o których mowa w **OWUKR**, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, **Odbiorcy** przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującym **Cenniku Sprzedawcy** albo **Taryfie OSD**, pod warunkiem złożenia przez **Odbiorcę** pisemnego wniosku oraz po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności przez **Sprzedawcę**. **Sprzedawca** jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.

**12.** W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania **Sprzedawca** wydaje **Odbiorcy** dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

**13. Odbiorca** jest zobowiązany do:

**14.1** odbioru energii elektrycznej w miejscach dostarczania;

**14.2** terminowego regulowania należności wynikających z **Umowy** wraz z załącznikami oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;

**14.3** pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami **Umowy** i **OWUKR**, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom **Sprzedawcy**.

**14.4** 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;

**14.5** zabezpieczenia przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i **Sprzedawcę** oraz plomb zabezpieczeń głównych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**;

**14.6** niezwłocznego poinformowania **Sprzedawcy** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy** w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania sprzedaży energii elektrycznej z refakturą kosztów dystrybucji, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;

**14.7** umożliwienia uprawnionym przedstawicielom **Sprzedawcy** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem do urządzeń do układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków **Umowy** i prawidłowości rozliczeń;

**14.8** utrzymywania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;

**14.9** dostosowywania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej **Sprzedawcy**, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;

**14.10** umożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania **Umowy**. W przypadku niedopełnienia tego obowiązku **Odbiorca** będzie odpowiedzialny za wszystkie zobowiązania wynikające z **Umowy**, aż do czasu odczytu przez przedstawicieli **Sprzedawcy** wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu;

**14.11** powierzenia budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;

**14.12** pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego mających wpływ na realizację **Umowy**. Brak zgłoszenia o zmianach upoważnia **Sprzedawcę** do uznania za skuteczne doręczenie korespondencji, przesłanej na adres wskazany w **Umowie**;

**14.13** niezwłocznego poinformowania **Sprzedawcy** o utracie tytułu prawnego do punktu odbioru, do którego na warunkach **Umowy** dostarczana jest energia elektryczna.

**14.14** niezwłocznego informowania **Sprzedawcy** o wszelkich zmianach stanu faktycznego lub prawnego **Odbiorcy**, które mogą mieć wpływ na rozliczenia pomiędzy **Stronami**;

**14.15** poinformowania **Sprzedawcy** 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 **Sprzedawcę** jako oświadczenie **Odbiorcy** o rozwiązaniu **Umowy** za wypowiedzeniem. W zakreślonym powyżej terminie **Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić **Sprzedawcy** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

## § 4

### Warunki realizacji usług dystrybucji

**1.** Do wykonywania czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej, z utrzymywaniem sieci i instalacji w należytym stanie oraz do kontroli dotrzymywania warunków **Umowy** uprawniony jest **Sprzedawca**.

**2.** W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez **Sprzedawcę** czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymywania warunków **Umowy**, niewykonywania lub nienależytego wykonywania **Umowy** przez **Odbiorcę**, **Sprzedawca** ma prawo wezwać **Odbiorcę** do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego **Umowa** może zostać rozwiązana przez **Sprzedawcę** za uprzednim wypowiedzeniem.

**3.** Moc umowną, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, **Odbiorca** może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące okresu obowiązywania **Taryfy OSD**. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny okres obowiązywania **Taryfy OSD** w dotychczasowej wysokości.

**4.** Warunki zmiany mocy umownej określa **Taryfa OSD**, przy czym zmniejszenie wysokości mocy umownej może nastąpić jeden raz w trakcie okresu obowiązywania **Taryfy OSD**, po spełnieniu warunków określonych przez **Sprzedawcę**, uwzględniających postanowienia **Taryfy OSD** i uwarunkowania techniczne.

**5.** Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek **Odbiorcy**, raz na dwaście miesięcy, po spełnieniu warunków określonych przez **Sprzedawcę**, uwzględniających postanowienia **Taryfy OSD** i uwarunkowania techniczne. 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**.

**6.** Zmiana grupy taryfowej może nastąpić również jeżeli w wyniku kontroli przeprowadzonej przez **Sprzedawcę** stwierdzono, że **Odbiorca** pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w **Umowie**. **Sprzedawca** zastrzega sobie prawo do skorygowania należności za świadczoną usługę kompleksową w sposób zapewniający wyliczenie wynagrodzenia za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z grupą taryfową, która odpowiada faktycznemu charakterowi wykorzystania 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 odpowiadających stanowi rzeczy, w tym charakterowi wykorzystania energii. Brak akceptacji projektu zmiany **Umowy** upoważnia **Sprzedawcę** do wypowiedzenia **Umowy**.

**7.** Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w wyżej, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem **Odbiorcy**, na warunkach określonych przez **Sprzedawcę**, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.

**8. Sprzedawca** ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości umownej.

**9.** Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez **Sprzedawcę** na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z **Sprzedawcą** bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli **Sprzedawcy**.

**10. Strony** ustalają w **Umowie** miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy **Sprzedawcą** i **Odbiorcą**. **Sprzedawca** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca dostarczania określonego w **Umowie**.

**11.** W przypadku stwierdzenia u **Odbiorcy** odbiorników o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, **Sprzedawca** ma prawo do zainstalowania liczników do pomiaru energii elektrycznej biernej, a **Sprzedawca** prawo do jej rozliczania.

**12.** W uzasadnionych przypadkach **Odbiorca** może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.

**13. Odbiorca** może zlecić **Sprzedawcy** wykonanie następujących czynności, rozliczanych na podstawie **Taryfy OSD**:

# OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REFAKTURĄ KOSZTÓW DYSTRYBUCJI (OWUKR)

Integralna część Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji

Załącznik nr 1  
do Umowy Kompleksowej  
Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów i Dystrybucji

13.1 wymiana uszkodzonego przez **Odbiorcę** układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu;

13.2 sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez **Odbiorcę**;

13.3 laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);

13.4 montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;

13.5 założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;

13.6 sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;

13.7 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;

## § 5

### Rozliczenia

1. Rozliczenia między **Stronami** z tytułu świadczenia usługi kompleksowej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad, cen i stawek opłat zawartych odpowiednio w **Cenniku Sprzedawcy** i **Taryfie OSD**. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane będą przez przedstawicieli **Sprzedawcy**, lub poprzez transmisję danych pomiarowych do systemu EnergoSoft **Sprzedawcy**.

2. Rozliczenia przeprowadza się w okresie rozliczeniowym wskazanym w **Umowie**, skoordynowanym z okresami rozliczeniowymi wynikającymi z **Taryfy OSD**. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.

3. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od **Sprzedawcy**, odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego nie nastąpi w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, rozliczeniu podlega energia elektryczna dostarczona **Odbiorcy** do dnia najbliższego odczytu rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość rozliczania za świadczoną usługę kompleksową dostarczania energii elektrycznej na podstawie wyszacowanego stanu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.

4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, to w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, odzwierciedlającego prawdopodobne zużycie energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty mogą być dane pomiarowe z następnego okresu rozliczeniowego.

5. Termin płatności należności za dostarczoną energię elektryczną oznaczony jest przez **Sprzedawcę** na fakturze VAT, przy czym termin ten nie będzie krótszy niż 7 dni od dnia wystawienia faktury.

6. 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, **Sprzedawca** dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

7. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez **Odbiorcę** opłat, o których mowa w ust. 4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną, wówczas nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

8. W przypadku zmiany cen lub stawek opłat w **Cenniku Sprzedawcy** albo w **Taryfie OSD** lub wprowadzenia nowego **Cennika Sprzedawcy** albo **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 nowego **Cennika Sprzedawcy** albo **Taryfy OSD**, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile **Sprzedawca** nie pozyska odczytu lub **Odbiorca** nie poda, w terminie 7 dni od daty wprowadzenia zmiany cen i/lub stawek opłat, wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.

9. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą rozliczenia stanowi średnia liczba 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 **Sprzedawca** uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

10. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy **Sprzedawcy**, wskazany na fakturze VAT.

11. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez **Odbiorcę**, **Sprzedawca** pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię w wysokości określonej w **Taryfie OSD**, lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą **Odbiorca** nie ponosi odpowiedzialności.

12. Złożenie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** od obowiązku terminowego regulowania należności za pobraną energię elektryczną, o ile **Strony** nie uzgodnią inaczej.

13. **Sprzedawca** może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na swój koszt, jeżeli **Odbiorca**: co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za dostarczoną energię elektryczną przez okres co najmniej jednego miesiąca lub nie posiada tytułu prawnego do obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna albo użytkuje go w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W razie braku zgody **Odbiorcy** na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego,

**Sprzedawca** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać **Umowę**.

14. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, **Sprzedawca** ma prawo obciążać **Odbiorcę** odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

## § 6

### Zasady odpowiedzialności Stron

1. **Sprzedawca** obowiązany jest do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy**, chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie jest następstwem okoliczności, za które **Sprzedawca** odpowiedzialności nie ponosi, z zastrzeżeniem ust. 3 niniejszego paragrafu.

2. **Odbiorca** ponosi odpowiedzialność z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania obowiązków **Odbiorcy** określonych w **Umowie**, chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie jest następstwem okoliczności, za które **Odbiorca** odpowiedzialności nie ponosi.

3. **Sprzedawca** jest zwolniony z odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych:

3.1 działaniem siły wyższej albo z winy **Odbiorcy** lub osoby trzeciej, za które **Sprzedawca** odpowiedzialności nie ponosi;

3.2 awarią w sieci elektroenergetycznej przez czas niezbędny do jej usunięcia, oraz w przypadku ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;

3.3 prawomocnym orzeczeniem Sądu albo decyzją organu władzy lub administracji rządowej (samorządowej);

3.4 przerwami w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych w niniejszych **OWUKR**;

3.5 wprowadzenia przez Operatora Systemy Przesyłowego ograniczeń w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej na rzecz **OSD**;

3.6 wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej lub odłączeniem **Odbiorcy** od sieci dystrybucyjnej zgodnie z postanowieniami **Umowy** wraz z załącznikami;

3.7 niewłaściwym stanem technicznym instalacji innych urządzeń będących własnością **Odbiorcy**, w szczególności, gdy instalacja odbiorcza nie spełnia wymagań obowiązujących przepisów prawa;

3.8 innymi zdarzeniami, jeżeli są one następstwem okoliczności, za które **Sprzedawca** nie ponosi odpowiedzialności.

4. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, **Odbiorca** ponosi koszty zakupu i zainstalowania nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a rozliczenie za usługę kompleksową następuje na zasadach określonych w aktualnie obowiązującym **Cenniku Sprzedawcy** i/lub **Taryfie OSD**, chyba że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego jest następstwem okoliczności, za które **Odbiorca** nie ponosi odpowiedzialności. Rozliczenia z tytułu zakupu i zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego zostaną dokonane według stawek określonych w **Taryfie OSD**.

5. Uszkodzenie lub zerwanie plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub **Sprzedawcę**, pociąga za sobą koszty określone w aktualnie obowiązującej **Taryfie OSD** chyba, że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które **Odbiorca** nie ponosi odpowiedzialności. Rozliczenia z tytułu założenia nowych plomb i sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego, zostaną dokonane pomiędzy **Sprzedawcą**, a **Odbiorcą** według stawek określonych w **Taryfie OSD**.

6. W przypadku wadliwego działania urządzeń **Odbiorcy**, mających wpływ na sieć dystrybucyjną **Sprzedawcy**, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, **Odbiorca** będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez **Sprzedawcę/OSD** w związku z roszczeniami osób trzecich.

## § 7

### Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej

1. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić w wypadkach przewidzianych w Ustawie, w tym jeżeli:

1.1. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

1.2. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. **Odbiorca** zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.;

1.4. **Odbiorca** nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w okolicznościach, o których mowa w § 5 ust. 13.

2. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych powyżej, następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.

3. **Odbiorca** będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych powyżej, zgodnie z **Taryfą OSD**.

4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez **Odbiorcę** poboru tej energii bez rozwiązania **Umowy**, nie zwalnia **Odbiorcy** z obowiązku uiszczania opłat stałych wynikających z **Cennika Sprzedawcy** i **Taryfy OSD**.

5. **Sprzedawca** i **OSD** nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi kompleksowej albo wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej na skutek nie realizowania przez **Odbiorcę** postanowień **Umowy**.

**OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ  
SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REFAKTURĄ KOSZTÓW DYSTRYBUCJI  
(OWUKR)**

*Integralna część Umowy Kompleksowej Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów Dystrybucji*

*Załącznik nr 1  
do Umowy Kompleksowej  
Sprzedaży Energii Elektrycznej z Refakturą Kosztów i Dystrybucji*

**§ 8**

**Warunki rozwiązania i zmiany Umowy**

1. **Umowa** może być rozwiązana za porozumieniem **Stron**, w każdym czasie. **Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić **Sprzedawcy** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, najpóźniej do dnia ustalonego przez **Strony** jako dzień rozwiązania **Umowy** oraz podać adres, pod który **Sprzedawca** wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego, jeśli adres ten jest inny niż wskazany w komparycji **Umowy**.
2. **Odbiorcy** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego po złożeniu w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu **Umowy**, z zastrzeżeniem postanowień **Cennika Premium Sprzedawcy**.
3. **Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić **Sprzedawcy** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia oraz podania adresu, pod który **Sprzedawca** wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego, jeśli adres ten jest inny niż wskazany w komparycji **Umowy**.
4. W przypadku nie dopełnienia przez **Odbiorcę** obowiązków określonych powyżej, **Odbiorca** zobowiązany będzie do zapłaty należności za energię elektryczną dostarczoną do obiektu do czasu odczytu przez przedstawicieli **Sprzedawcy** wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. **Umowa** może być rozwiązana przez **Sprzedawcę** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach:
  - 5.1. niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** przez **Odbiorcę**,
  - 5.2. utrzymywania nieruchomości w stanie zagrażającym prawidłowemu funkcjonowaniu sieci
  - 5.3. zajścia przyczyn wypowiedzenia przewidzianych przepisami prawa,
  - 5.4. jeżeli dalsza realizacja **Umowy** naraziłaby **Sprzedawcę** na odpowiedzialność wobec osób trzecich, w szczególności ze względu na nieposiadanie przez **Odbiorcę** tytułu prawnego do obiektu,
  - 5.5. w których doszło do wstrzymania dostarczania energii w okolicznościach wskazanych w §7 ust. 1z zastrzeżeniem, że wypowiedzenie z powyższych przyczyn zostanie poprzedzone przez **Sprzedawcę** wezwaniem **Odbiorcy** do zaprzestania opisanych wyżej naruszeń, naprawienia lub wykonywania **Umowy** zgodnie z jej warunkami w terminie niezbędnym do zrealizowania obowiązku, pod rygorem wypowiedzenia **Umowy**.
6. Oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy**, odstąpieniu lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
7. Zmiany **Umowy** będą dokonywane pod rygorem nieważności na piśmie, w formie aneksu do **Umowy**, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
8. W razie zmiany bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, mających zastosowanie do **Umowy**, zwłaszcza Ustawy, Rozporządzenia systemowego lub Rozporządzenia Taryfowego, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do **Umowy**.
9. 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 danych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej **Strony Umowy**.
10. Zmiany **Taryfy OSD** odpowiednio w zakresie cen, stawek i opłat wiąże **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umowy**, z datą wejścia w życie zmienionej **Taryfy OSD**. W przypadku podwyżki cen, stawek i opłat, **Sprzedawca** poinformuje **Odbiorcę** o powyższych zmianach w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Do pozostałych zmian **Taryfy OSD**, które wymagają dostosowania postanowień **Umowy** do tych zmian, stosuje się procedurę zmiany **Umowy** uregulowaną w ust. 15 niniejszego paragrafu.
11. Zmiany **Umowy**, będące skutkiem zmiany albo wprowadzenia nowego **Cennika Standardowego Sprzedawcy** wiążą **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umowy**. Zmiany te wprowadza się z zastosowaniem procedury zmiany **Umowy** uregulowanej w ust. 14 niniejszego paragrafu, z zastrzeżeniem ust. 17 i następnym **OWUKR**.
12. 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.
13. Zmiany **Umowy** i zmiany **OWUKR** 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**.
14. Treść nowego lub zmienionego **Cennika Sprzedawcy** i **Taryfy OSD**, **Sprzedawca** poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej lub prześle **Odbiorcy**.
15. Zmiana **Umowy** w zakresie zmiany cen energii elektrycznej może nastąpić poprzez przesłanie **Odbiorcy** **Cennika Sprzedawcy** albo wyciągu z treści **Cennika Sprzedawcy** wraz z informacją o dacie wejścia w życie zmiany i prawie do wypowiedzenia **Umowy**, co w tym przypadku będzie stanowić projekt zmian **Umowy**.
16. W przypadku wypowiedzenia **Umowy** przez **Odbiorcę**, w związku z wprowadzeniem przez **Sprzedawcę** nowych cen energii elektrycznej wynikających z **Cennika Sprzedawcy**, rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną pomiędzy **Stronami** do końca okresu wypowiedzenia dokonywane będą na podstawie cen określonych w dotychczas obowiązującym **Cenniku Sprzedawcy**, przy czym w przypadku dotychczas obowiązującego **Cennika Premium** nie dłużej niż do końca okresu

obowiązywania tego **Cennika**.

17. W trakcie okresu obowiązywania **Umowy**, **Sprzedawca** może złożyć **Odbiorcy** nową ofertę cenową w formie pisemnej składając mu **Cennik Premium Sprzedawcy** wraz z informacją o dacie wejścia w życie zmiany oraz prawie do wypowiedzenia **Umowy** lub prawie wyboru **Cennika Standardowego Sprzedawcy**. Nowy **Cennik Premium** i **Standardowy Sprzedawcy** będzie jednocześnie dostępny bezpłatnie w siedzibie **Sprzedawcy**.

18. W przypadku braku akceptacji nowego **Cennika Premium** **Odbiorca** – najpóźniej w terminie 14 dni od dnia dostarczenia **Odbiorcy** oferty **Cennika Premium** - **Odbiorca** jest zobowiązany złożyć **Sprzedawcy**:

18.1. oświadczenie o braku akceptacji **Cennika Premium**, co będzie oznaczało wybór **Cennika Standardowego** i przekształcenie **Umowy** w **Umowę** na czas nieoznaczony lub pozostanie przez **Odbiorcę** przy **Cenniku Standardowym** (jeśli taki dotychczas obowiązywał) albo

18.2. oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy**.

19. Oświadczenia powyższe w każdym przypadku **Odbiorca** powinien doręczyć **Sprzedawcy** do jego siedziby. Oświadczenie musi być złożone pod rygorem nieważności w formie pisemnej.

20. Niezłożenie przez **Odbiorcę** oświadczenia o braku akceptacji nowego **Cennika** albo o wypowiedzeniu **Umowy**, w sposób określony w ustępie powyżej oznacza akceptację **Cennika Premium**. W takim przypadku **Umowa** ulega przekształceniu w umowę na czas oznaczony zgodnie z okresem w przyjętym **Cenniku Premium**.

21. W przypadku niezłożenia przed upływem okresu obowiązywania dotychczasowego **Cennika Premium** przez **Sprzedawcę** oferty zawierającej zmieniony **Cennik**, po upływie okresu obowiązywania dotychczasowego **Cennika Premium**, **Umowa** ulega przekształceniu w **Umowę** na czas nieoznaczony a dalsze rozliczenia pomiędzy **Stronami** będą prowadzone zgodnie z aktualnym **Cennikiem Standardowym**, dostępnym na stronie **Sprzedawcy** oraz w jego siedzibie.

**§ 9**

**Postanowienia końcowe**

1. Zmiany postanowień niniejszych **OWUKR** nie wymagają sporządzania aneksu do **Umowy**.
2. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z **Umową** należy powoływać się na numer **Umowy**, lub na numer faktury VAT.
3. Jeżeli z dniem wejścia w życie **Umowy** **Sprzedawca** kontynuuje świadczenie usługi kompleksowej **Odbiorcy**, wówczas rozliczenia finansowe pomiędzy **Stronami** mogą być kontynuowane i nie wymagają określenia salda rozliczeń na dzień zmiany **Umowy**.

.....  
Odbiorca

.....  
Sprzedawca