**Przedsiębiorstwem Energetyki Cieplnej i**

**Gospodarki Wodno – Ściekowej "ENWOS" Sp. z o.o.**

**Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek**

**tel. 33 846 13 77, fax 33 846 12 90**

**e-mail:** [**enwos@enwos.pl**](mailto:enwos@enwos.pl)

**www.enwos.pl**

****

# UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**NR UD/E/000/2018 zawarta w dniu 01.01.2018 r.** **w Chełmku.**

pomiędzy:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu** | NAZWA PODMIOTU | | | | |
| **Adres** | Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek | | | | |
| **Adres do korespondencji i dostarczenia faktur** | Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek | | | | |
| **NIP** | 0000000000 | **Nr wpisu do KRS**  **Regon** | | KRS 0000000000  000000000 | |
| **Telefon** | 0000000000 | **fax** | 0000000000 | **e-mail** | ADRES@EMAIL.PL |
| Przy zawieraniu Umowy Odbiorca reprezentowany jest przez: | | | | | |
| **1. Imię i nazwisko,**  **Funkcja** | IMIĘ NAZWISKO -właściciel  ………………………………………………………………………………………………… | | | | |
| **2. Imię i nazwisko,**  **Funkcja** | -------------------------------  ………………………………………………………………………………………………… | | | | |

zwanym dalej **Odbiorcą**

a Przedsiębiorstwem Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno - Ściekowej "ENWOS" Sp. z o.o. z siedzibą przy Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek, wpisanym do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Krakowie Wydz. XII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000109626 z kapitałem zakładowym w wysokości 689 000 zł, będącym czynnym płatnikiem VAT: NIP 549-000-39-06, REGON 070505955

zwanym dalej **OSD** reprezentowanym przez:

**Sławomir Szkółka – Prezes Zarządu**

**Aleksander Brzezina – Członek Zarządu**

**Odbiorca i OSD** łącznie określani sąjako **Strony**.

**§ 1**

**Przedmiot Umowy**

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej **Umową**, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez **Odbiorcę** zSystemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
   1. transport energii elektrycznej siecią dystrybucji **OSD** w celu dostarczania energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku (Dane techniczne do **Umowy**);
   2. utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania;
   3. utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się w warunkach określonych w:
   1. Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. 2018, poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356 z późniejszymi zmianami) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
   2. Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. 2018 poz. 1104 z późniejszymi zmianami),
   3. **Umowie,**
   4. koncesji **OSD** na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
   5. aktualnej **taryfie OSD** zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Energetyki (**Taryfa OSD**),
   6. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucji OSD (**IRiESD**),
   7. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucji Tauron Dystrybucja (**IRiESD Tauron Dystrybucja**),
   8. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (**IRiESP**).

**§ 2**

**Definicje**

1. Użyte w **Umowie** pojęcia oznaczają:
   1. **Miejsce dostarczania** - 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 zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez **układ pomiarowo-rozliczeniowy;**
3. **Okres rozliczeniowy -** okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez **OSD**;
4. **POB** (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechaniźmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
5. **Siła wyższa** - zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i nie zależne 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 rezerwowy -** przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z **OSD,** będący sprzedawcą dla **Odbiorcy** w przypadkuzaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez **Odbiorcę** sprzedawcę lub gdy wybrany przez **Odbiorcę** sprzedawca utraci **POB**,
7. **Tangens -** 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 układu 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 2018 poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356 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**.
11. Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia **Umowy** posiadają znaczenie nadane im w **Ustawie, Taryfie OSD** oraz w **IRiESD**.

**§ 3**

**Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy**

* + 1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną obiektu opisanego w Załączniku nr 1 Dane techniczne do **Umowy**.
    2. 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**, moc umowną, grupy przyłączeniowe oraz grupy taryfowe, ustalone zgodnie z **Taryfą OSD** oraz podstawowe elementy instalacji **Odbiorcy** określa Załącznik nr 1.
    3. Dla potrzeb realizacji Umowy **OSD** nadaje **Odbiorcy** następujące oznaczenie kodowe - Kod Identyfikacyjny Uczestnika Rynku Detalicznego (**URD**):

|  |
| --- |
| ENWOS\_00\_00 |

* + 1. **Odbiorca** we wszystkich strefach czasowych objęty jest kontrolą poboru mocy i energii biernej, których rozliczenie prowadzone jest zgodnie z **Taryfą OSD**.
    2. W przypadku złożenia przez **Odbiorcę** zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, **OSD** będzie prowadził rozliczenia z tytułu składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego ks, stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy.

ks =

gdzie: ***ks*** - współczynnik korygujący,

***Pp***- największa zgłaszana wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW]

***Pi*** - moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

**§ 4**

**Oświadczenie Odbiorcy**

* + 1. **Odbiorca** oświadcza że:
  1. posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w **§** 3ust. 1: Hala przemysłowa H41, 32-660 Chełmek, Pl. Kilińskiego 1.
  2. 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 traktowane jako naruszenie warunków **Umowy**,
  3. zapoznał się z **IRiESD**
  4. posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sprzedawca | Nazwa sprzedawcy | nr umowy sprzedaży | okres obowiązywania umowy sprzedaży od | okres obowiązywania umowy sprzedaży do |
| **SPRZEDAWCA** | **000000000** | **01.01.2018 r.** | **nieokreślony** |

a w przypadku zmiany Sprzedawcy, aktualizacja powyższych danych nie wymaga formy aneksu, a jedynie zgłoszenie do **OSD**, zgodnie z **IRiESD**.

* 1. wyraża zgodę na realizację na rzecz **Odbiorcy** umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze **sprzedawcą rezerwowym** Przedsiębiorstwem Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno - Ściekowej "ENWOS" Sp. z o.o. z siedzibą przy Pl. Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek, wpisanym do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Krakowie Wydz. XII Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000109626, który będzie pełnił rolę Sprzedawcy w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego Sprzedawcę,
  2. podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe **Odbiorcy** jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę,
  3. instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny obór energii elektrycznej,
  4. przed podpisaniem **Umowy** otrzymał **Taryfę OSD** aktualną na dzień zawarcia **Umowy**, wyraża zgodę na udostępnienie przez **OSD** danych pomiarowych, wybranemu przez **Odbiorcę** Sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe,
  5. nie jest operatorem systemu dystrybucyjnego,
  6. nie jest Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci **OSD** świadczącym usługi przesyłu lub dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z Systemu Elektroenergetycznego.

**§ 5**

**Podstawowe obowiązki Stron**

* + 1. Do podstawowych obowiązków **OSD** należy:
  1. dostarczanie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 11 oraz obowiązującymi parametrami jakościowymi, o których mowa w § 10;
  2. powiadamianie **Odbiorcy** o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej;
  3. niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
  4. przekazywanie danych pomiarowych **Odbiorcy**, **Sprzedawcy** oraz **POB**;
  5. 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;
  6. wydanie **Odbiorcy** dokumentu zawierającego dane identyfikujące **układ pomiarowo-rozliczeniowy** i stan wskazań licznika w chwili demontażu, w przypadku wymiany **układu pomiarowo-rozliczeniowego** w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania;
  7. instalowanie, na własny koszt **układu pomiarowo-rozliczeniowego** dla odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej.

1. 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**, 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 przed uprawnione podmioty i **OSD** oraz plomb **zabezpieczeń przelicznikowych**, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**;
   7. dostosowanie 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 wykorzystywania energii elektrycznej;
   9. umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień §14;
   10. powierzanie 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, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
   12. uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością **Odbiorcy** zgodnie z **IRiESD** i **Umow**y.

**§ 6**

**Warunki świadczenia usług dystrybucji**

1. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez **OSD** czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymywania warunków **Umowy**, niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** przez **Odbiorcę**, **OSD** ma prawo wezwać **Odbiorcę** do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego **Umowa** może zostać rozwiązana przez **OSD** za uprzednim wypowiedzeniem.
2. Moc umowną, do wysokości nie przekraczającej 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 w miesiącu grudniu roku poprzedzającego rok obowiązywania **Taryfy OSD**.
3. 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.
4. **Grupa taryfowa** może być zmieniona na pisemny wniosek **Odbiorcy**, raz na 12 miesięcy, po spełnieniu warunków określonych przez **OSD,** 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**.
5. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 2 ÷ 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-rozliczeniowy**, 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 określonych w **Umowie**.
9. **Odbiorca** może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należności do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
10. **Strony** zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z **IRiESD** oraz uzgodnioną z **OSD** Instrukcji ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci **Odbiorcy** w zakresie współpracy z siecią **OSD**.
11. **Strony Umowy** zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze **Stron.**
12. **Strony Umowy** zobowiązane są do przekazywania sobie informacji mogących mieć znaczenie dla prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych, ich eksploatacji a także informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf**.**
13. Odbiorca może zlecić **OSD** wykonywanie następujących czynności**:**
    1. montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
    2. założenia plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
    3. sprawdzenie stanu technicznego **układu pomiarowo-rozliczeniowego** i założenie nowych plomb, w **układzie pomiarowo-rozliczeniowym** lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez **Odbiorcę**;
    4. sprawdzenie prawidłowości działania **układu pomiarowo-rozliczeniowego**;
    5. laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania **układu pomiarowo-rozliczeniowego** (licznik lub urządzenia sterującego);
    6. 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.
14. Rozliczenie z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy **Odbiorcą**, a **OSD** na podstawie **Taryfy OSD**.

**§ 7**

**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. **OSD** może wystawić do czterech faktur przejściowych stanowiących raty w ramach rozliczeń planowych.
3. Odczyty wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** pozyskiwane będą w sposób zdalny lub dokonywane bezpośrednio przez przedstawiciela **OSD**.
4. Podstawą do rozliczeń, o których mowa w ust. 1 są wielkości wskazane przez **układy pomiarowo-rozliczeniowe** z uwzględnieniem strat mocy czynnej, strat energii czynnej i strat energii biernej w przypadku gdy miejsce zabudowy układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z miejscem rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy Odbiorcą a **OSD**. Doliczenia z tytułu strat odbywać się będą z zastosowaniem współczynników określonych dla każdego miejsca dostarczania w Załączniku nr 1 lub w oparciu o wskazania urządzeń pomiarowych rejestrujących wielkość strat.
5. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od **OSD**, 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 rozliczenia za świadczoną **usługę dystrybucji** energii elektrycznej na podstawie wyszacowanego stanu wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.
6. Termin płatności należności z tytułu świadczenia **usługi dystrybucji** nie może być krótszy niż 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT. **OSD** dostarczy **Odbiorcy** faktury VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności oznaczonym na fakturze VAT.
7. 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 doliczona do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
8. W przypadku, gdy w wyniku błędu w pomiarze lub odczycie wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**, ilość pobranej energii elektrycznej wskazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, **OSD** dokonuje korekty faktury VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
9. Podstawą rozliczenia przy korekcie VAT jest wielkość błędu wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę 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 **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 korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
10. 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 wyliczana szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w **okresie rozliczeniowym**, o ile **OSD** nie pozyska odczytu lub Odbiorca nie poda, wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** na dzień wejścia w życie zmian.
11. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy **OSD**, wskazany na fakturze VAT.
12. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, **OSD** ma prawo obciążyć **Odbiorcę** odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
13. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez **Odbiorcę, OSD** może pobrać od **Odbiorcy** opłatę w wysokości w **Taryfie OSD**, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą **Odbiorca** nie ponosi odpowiedzialności, albo dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.
14. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** od obowiązku terminowego regulowania należności za świadczoną usługę, o ile **Strony** nie uzgodnią inaczej.
15. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do1 kVArh, a mocy z dokładnością do 1kW.

**§ 8**

**Zmiana Sprzedawcy**

1. Zmianę Sprzedawcy **Odbiorca** realizuje poprzez wybranego nowego Sprzedawcę.
2. Zasady zmiany sprzedawcy określa **IRiESD**, oraz są dostępne na stronach internetowych **OSD**.
3. Informacje dotyczące zasad zmiany Sprzedawcy udostępniane są w komórkach organizacyjnych **OSD** odpowiedzialnych za obsługę odbiorców oraz na stronie internetowej **OSD**.

**§ 9**

## Sprzedawca rezerwowy

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** po otrzymaniu informacji o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez **Odbiorcę** Sprzedawcę lub w przypadku utraty przez Sprzedawcę **POB,** będzie realizował sprzedaż energii elektrycznej jako sprzedawca rezerwowy na zasadach zawartych w taryfie obrotu energii elektrycznej lub, niezwłocznie wystąpi o zawarcie w imieniu **Odbiorcy** i na jego rzecz umowy sprzedaży energii elektrycznej ze **sprzedawcą rezerwowym** wskazanym w **§** 4 lit. e **Umowy,** o ile sprzedawcą rezerwowym jest inny podmiot niż Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno Ściekowej ENWOS Sp. z o.o. Umowa ze **sprzedawcą rezerwowym** zostanie zawarta na warunkach określonych we wzorcu umowy sprzedaży, obowiązującym w dniu skorzystania przez **OSD** z upoważnienia udzielonego przez **Odbiorcę**. **OSD** ma prawo odmówić realizacji umowy sprzedawcy rezerwowego w przypadku gdy **Odbiorca** zalega wobec **OSD** z jakimikolwiek opłatami powyżej 30 dni od wyznaczonego terminu płatności. W takim przypadku **OSD** jest zobowiązane do poinformowania **Odbiorcy** o zaistniałej sytuacji.
3. W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestania 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 wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej **OSD** obciąży **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 do zaprzestania sprzedaży przez wybranego przez **Odbiorcę** Sprzedawcę do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego.

**§ 10**

**Parametry jakościowe energii elektrycznej**

* + 1. Standardy jakościowe obsługi oraz parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej **Odbiorcy** określone są w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami) oraz **IRiESD**. Po zmianie lub uchyleniu przedmiotowego aktu prawnego lub **IRiESD**, zastosowanie mieć będą parametry jakościowe zawarte w zmienionych lub nowych przepisach - bez konieczności zmiany **Umowy**.
    2. Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
  1. czas trwania jednorazowych przerw tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania określonych w Umowie, nie może przekroczyć:

1. przerwy planowanej 16 godz.,
2. przerwy nieplanowanej 24 godz.
   1. łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych, jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania określonych **Umowie**, nie może przekroczyć:
3. przerw planowanych 35 godz.,
4. przerw nieplanowanych 48 godz.
5. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do **Odbiorcy**.
6. W sieci dystrybucyjnej **OSD** mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
7. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do **Odbiorcy** aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci **OSD, Odbiorca** zainstaluje w w/w sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odkształceń napięcia i prądu) do sieci **OSD**.
8. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do **Odbiorcy** aparatów, urządzeń (linii technologicznych) i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego powodowane występującymi zwarciami, **Odbiorca** będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacjez odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciowej.
9. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku **tg**𝝋 nie większym niż **tg**𝝋**o** określony w Załączniku nr 1.

**§ 11**

## Standardy jakościowe obsługi odbiorców

* + 1. **OSD**, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązek:
  1. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej **Taryfie OSD;**
  2. rozpatrywanie wniosków lub reklamacji **Odbiorcy** w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji;
  3. przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od **Odbiorcy** dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
  4. bezzwłocznego 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, przerwanego z powodu awarii sieci;
  6. powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji;
  7. powiadomienia odbiorców na piśmie, z co najmniej rocznym/~~3-letnim~~\* wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
  8. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonywania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci;
  9. 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**.

1. **OSD**, na wniosek **Odbiorcy**, dokonuje sprawdzania działalności **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 nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi **Odbiorca**, w wysokości określonejw **Taryfie OSD**.
2. **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.
3. W przypadku nie dotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, **Odbiorcy** na jego pisemny wniosek, po rozpatrzeniu i uznaniu zasadności wniosku przez **OSD**, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej **Taryfie OSD. OSD** jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie 30 dni od daty jego złożenia.
4. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywanie sobie informacji mogących mieć wpływa na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze **Stron**.

**§ 12**

**Odpowiedzialność Stron**

* + 1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze **Stron** zobowiązana jest wobec drugiej **Strony** do naprawiania szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczność, za które **Strona** nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności **Strona** nie jest zobowiązana do naprawiania 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 niniejszej **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 wydaniem przez sąd powszechny lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpi na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi **OSD**,
  3. spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w § 13 ust. 1.

1. Odpowiedzialność **Stron** z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
2. 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 nowego urządzenia pomiarowego i koszty jego demontażu i montażu.
3. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub **OSD, Odbiorca** ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb.
4. W przypadku wadliwego działania urządzeń **Odbiorcy**, mających wpływ na sieć dystrybucyjną **OSD**, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, **Odbiorca b**ędzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez **OSD** w związku z roszczeniami osób trzecich.

**§ 13**

**Zasady wstrzymania dostarczania energii elektrycznej**

* + 1. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
  1. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  2. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,
  3. jeżeli **Odbiorca** utraci Sprzedawcę i **sprzedawcę rezerwowego** lub **sprzedawca rezerwowy** utraci POB wskazany przez tego Sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
  4. jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności,
  5. 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. 6b **Ustawy Prawo energetyczne**.

1. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn określonych w ust. 1, następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
2. **Odbiorca** będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energie elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1, zgodnie z **Taryfą OSD**.
3. 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**.

**§ 14**

**Warunki rozwiązania i zmiany Umowy**

* + 1. **Odbiorcy** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, po złożeniu przez **Odbiorcę** w formie pisemnej oświadczenia woli wypowiedzenia **Umowy**, z zastrzeżeniem ust. 3.
    2. **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.**
    3. **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 rozwiązaniu umowy za wypowiedzeniem. W zakreślonym powyżej terminie **Odbiorca** jest zobowiązany umożliwić **OSD** dokonanie odczytu wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**.
    4. **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.
    5. 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 §7, do czasu odczytu przez przedstawicieli **OSD** wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** lub demontażu **układu pomiarowo-rozliczeniowego**.
    6. **Umowa** może być rozwiązana przez **OSD** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez **Odbiorcę** obowiązków określonych w § 5 ust. 2 lit. b-e i lit. g lub zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności jeżeli dalsza realizacja **Umowy** naraziłaby **OSD** na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
    7. **Umowa** może być rozwiązana przez **OSD** po upływie 2 dni od wyznaczonego pisemnie przez **OSD** terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości jeżeli nie zostały one usunięte przez **Odbiorcę** w zakresie dotyczącym:
  1. wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
  2. utrzymywania przez **Odbiorcę** nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
  3. 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.
     1. Oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy** lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
     2. Zmiany **Umowy** będą dokonywane pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
     3. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do **Umowy**, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do **Umowy**.
     4. 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**.
     5. Zmiany **Taryfy OSD** odpowiednio w zakresie stawek i opłat wiążą **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umow**y, z datą wejścia w życie **Taryfy OSD**. W przypadku podwyżki stawek i opłat, **OSD** 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 **Umow**y uregulowaną w ust. 14 niniejszego paragrafu.
     6. Zmiany lub wprowadzenie nowej **IRiESD,** obowiązują **Strony** bez konieczności sporządzania 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. 14 niniejszego paragrafu.
     7. Zmiany **Umowy**, w zakresie wynikających z ust. 12 i 13 nastąpią poprzez dostarczenie **Odbiorcy** pisemnej propozycji zmian **Umo**wy. 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 przesłanej **Odbiorcy** propozycji zmian **Umowy** o ile **Odbiorca** nie wypowie **Umowy.**
     8. Treść nowej zmienionej **Taryfy OSD, OSD** poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
     9. W przypadku wypowiedzenie **Umowy** przez **Odbiorcę,** w związku z wprowadzeniem przez **OSD** nowych stawek wynikających z **Taryfy OSD**, rozliczenia za świadczone usługi pomiędzy **Stronami** do końca okresu wypowiedzenia dokonywane będą na podstawie cen określonych w dotychczas obowiązującej **Taryfie OSD**.
     10. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez **Odbiorcę** wybranego Sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i terminach określonych w **IRiESD.**

**§ 15**

**Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy**

* + 1. **Umowa** wchodzi w życie z dniem:

|  |
| --- |
| **01.01.2018** |

* + 1. **Umowa** obowiązuje na czas **nieokreślony**.
    2. Spory związane z realizacją **Umowy** rozstrzygać będzie sąd właściwy dla miejsca dostarczania energii elektrycznej, obiektu o którym mowy w § 3 ust. 1.
    3. **Umowa** została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze **Stron**.

**§ 16**

**Postanowienia końcowe**

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z **Umową** należy powołać się na numer **Umowy**, lub na numer ewidencyjny **Odbiorcy** lub na numer faktury VAT.
2. W sprawach nieuregulowanych **Umową** mają zastosowania w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks cywilny i Kodeks postępowania cywilnego.
3. **OSD** może zlecić osobom trzecim czynności podlegające w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją **Umowy**, w tym faktur VAT.
4. **Taryfa OSD** oraz **IRiESD** dostępne są bezpłatnie w siedzibie **OSD**, oraz na stronach internetowych **OSD**.
5. Załącznikami do Umowy są:
   1. Dane techniczne do **Umowy**,
   2. Klauzula informacyjna RODO

|  |  |
| --- | --- |
| **Odbiorca** | **OSD** |
| ……………………………………………………. | ……………………………………………………. |

Załącznik nr 1 do Umowy nr UD/E/000/2018zawartej w dniu 01.01.2018r. w Chełmku.

Dane techniczne do **Umowy**

1. Wykaz obiektów użytkowanych przez **Odbiorcę** do których **OSD** dostarczać będzie energię elektryczną

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Rodzaj obiektu (opis)** | | **Hala przemysłowa H** | | | | |
| **Adres** | ***(kod pocztowy)*** | ***(poczta)*** | ***(miejscowość)*** | ***(ulica)*** | ***(nr domu)*** | ***(nr lokalu)*** |
| **32-660** | **Chełmek** | **Chełmek** | **Pl. Kilińskiego** | **1** | **-** |

1. Wielkości charakteryzujące poszczególne miejsca dostarczania energii elektrycznej (PPE) i jej odbioru z sieci **OSD** określa poniższa tabela:
   1. Dla przyłącza P1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nazwa miejsca dostarczania** | | | | | | Rozdzielnia 0,4 kV H | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Kod PPE** | | | | | | ENWOS\_00 \_00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zamawiana przez **Odbiorcę** moc umowa dla miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku:  kW   |  | | --- | | **000** |  |  | | --- | |  |   w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku:Współczynnik korygujący ks: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | styczeń | luty | | marzec | | | | kwiecień | maj | | czerwiec | | | | lipiec | | sierpień | | wrzesień | | październik | | listopad | | | | grudzień |
| **kW** |  |  | |  | | | |  |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Moc przyłączeniowa | | | 000 | | | | **kW** | | | Grupaprzyłączeniowa | | | IV | | | Grupa taryfowa | | | | | | | | C21 | |  | |
| Przekładniki prądowe | | | 400/5 | | | | **A/A** | | | Minimalna moc umowna | | |  | | | **kW** | | | | Przekładniki napięciowe | | | | --- | | **V/V** | |
| Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego | | | | | | | | | | Układ rozliczeniowo pomiarowy zabudowany w rozdzielni 0,4kV H | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią: | | | | | | | | | | Końcówki kabla zasilającego na wyjściu z rozdzielni 0,4kV H w kierunku Odbiorcy | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy **OSD**, a **Odbiorcą** stanowią: | | | | | | | | | | Końcówki kabli zasilającego na wyjściu z rozdzielni 0,4kV H w kierunku Odbiorcy | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej | | | | | Napięcie znamionowe zasilania **kV** | | | | | Nazwa linii zasilającej | | | | Nazwa stacji | | | | Rodzaj linii | | | | Długość linii | | | Przekrój linii | | |
| 0,4 | | | | | --- | | | | H | | | | --- | | | | --- | | | --- | | |
| Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty | | | | | Strata mocy czynnej | | | | | Strata energii czynnej | | | | Strata energii biernej | | | |  | | | | | | | | | |
| --- | | | | | --- | | | | --- | | | |
| Urządzenia kompensacyjne użytkowane przez **Odbiorcę** w miejscach dostarczania energii elektrycznej | | | | | Nazwa urządzenia kompensacyjnego | | | | | Rodzaj regulacji | | | | Moc baterii **kVAr** | | | |
| --- | | | | | --- | | | | --- | | | |
| Planowana średniomiesięczna ilość dostarczanej energii elektrycznej | | | | | --- | | | | | **kWh/m-c** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Współczynnik mocy **tg**𝝋**o** | | | | | 0,4 | | | | |
| **Odbiorca** | | | | | | | | | | | | **OSD** | | | | | | | | | | | | | | | |
| ……………………………………………………. | | | | | | | | | | | | ……………………………………………………. | | | | | | | | | | | | | | | |

Załącznik nr 2 do Umowy nr UD/E/000/2018zawartej w dniu 01.01.2018r. w Chełmku

Klauzula informacyjna RODO

1. Uprzejmie informujemy, że zgodnie z art. 13 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. - RODO (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016):
   1. administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno-Ściekowej ENWOS Sp. z o.o., Plac Kilińskiego 1, 32-660 Chełmek, KRS: 0000109626, NIP 549-000-39-06, Regon 070505955, dane do kontaktu:
2. telefon:33 846 13 77.
3. adres e-mail: [biuro@enwos.pl](mailto:biuro@enwos.pl).
   1. kontakt z Inspektorem Ochrony Danych – iodo@enwos.pl
   2. Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu realizacji umowy dystrybucji energii elektrycznej - na podstawie Art. 6 ust. 1 lit. b ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.,
   3. odbiorcami Pani/Pana danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych oraz podmioty zewnętrzne, np.:
4. podmioty uczestniczące w realizacji zlecenia,
5. biuro rachunkowe,
6. firma IT.
   1. Pai/Pana dane osobowe będą przechowywane przez okres, w którym posiadają przydatność do celu, w jakim zostały zebrane, nie krócej jednak niż przez okres przedawnienia wzajemnych roszczeń, okres przez który jesteśmy zobowiązani przetwarzać dane na podstawie obowiązujących przepisów prawa, w zależności, który z tych okresów będzie trwał najdłużej,
   2. posiada Pani/Pan prawo do żądania od administratora dostępu do danych osobowych, prawo do ich sprostowania, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania, prawo do wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania, prawo do przenoszenia danych,
   3. ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego,
   4. podanie danych osobowych jest warunkiem zawarcia umowy, a w pozostałym zakresie dobrowolne.

|  |  |
| --- | --- |
| **Odbiorca** | **OSD** |
| ……………………………………………………. | ……………………………………………………. |