

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NR / / /zawarta w dniu w r. pomiędzy:

Przedsiębiorstwem Produkcyjno – Usługowym „Storem” – Sp. z o.o. z siedzibą w Wolbromiu przy ul. 1 Maja 100, zarejestrowanym w Rejestrze Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego nr 0000141915; NIP 637-010-24-40, REGON 271076697, kapitał zakładowy 204 000,00 zł

reprezentowanym przez:

.....
.....

zwaną w treści Umowy „**OSD**”, a

....., z siedzibą,
zarejestrowaną: Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru
Sądowego, Nr KRS, NIP:, REGON:
....., kapitał zakładowy: zł

reprezentowanym przez:

.....
.....

zwaną w dalszej treści Umowy „**Odbiorcą**”,

w dalszej części niniejszej Umowy określonymi odrębnie jako „**Strona**” lub łącznie jako „**Strony**”

została zawarta Umowa o treści następującej:

§1

PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej „**Umową**”, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez **Odbiorcę** z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
 - a. Transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną **OSD** w celu dostarczania energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku nr 1. Dane techniczne do **Umowy**,
 - b. utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania,
 - c. utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
 - a. Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz.U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - b. Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 93, z późn. zm),
 - c. **Umowie**,

- d. koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
- e. aktualnej Taryfie OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (**Taryfa OSD**),
- f. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (**IRiESD**), dostępnej na stronie internetowej OSD: www.storem.pl,
- g. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP (**IRiESP**), dostępnej na stronie internetowej Operatora Systemu Przesyłowo Elektroenergetycznego: www.pse-opertaor.pl

§2 [Definicje]

1. Użyte w **Umowie** pojęcia oznaczają:
2. **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;
3. **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**;
4. **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez **OSD**;
5. **POB** (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu ;
siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, uniemożliwiające wykonanie **Umowy** w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności **Stron**, a w szczególności: powódź, wyładowania atmosferyczne, pożar, porywisty wiatr, szadź, strajk, wojna, akty władzy państwowej.
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 przypadku zaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez **Odbiorcę** sprzedawcę lub gdy wybrany przez **Odbiorcę** sprzedawca utracił **POB**,
7. **tangens φ** – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
8. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
9. **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy;

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 i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektów opisanych 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 do **Umowy**.
3. Dla potrzeb realizacji Umowy **OSD** nadaje **Odbiorcy** następujące oznaczenie kodowe – Kod Identyfikacyjny Uczestnika Rynku Detalicznego (**URD**):
4. **Odbiorca** we wszystkich strefach czasowych podlega kontroli poboru mocy i energii biernej, których rozliczenie prowadzone jest zgodnie z **Taryfą OSD**.
5. Plan poboru energii elektrycznej na następny okres obowiązywania nowej Taryfy, **Odbiorca** zgłasza do **OSD** w formie pisemnej na formularzu zgodnym z Załącznikiem nr 2, w terminie do 30 czerwca każdego roku. Brak zgłoszenia w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny ze złożeniem planu w dotychczasowej wielkości.
6. **OSD** opracowuje i aktualizuje, zgodnie z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz **IRiESD**, „Plan wprowadzania ograniczeń”.
7. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej **Odbiorca** zobowiązany jest ograniczyć pobór mocy, zgodnie z „Planem wprowadzania ograniczeń”.

§ 4

[Oświadczenia odbiorcy]

1. **Odbiorca** oświadcza, że:
 - a) posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w § 3 ust 1:(*odpis z księgi wieczystej, akt notarialny, umowa, inne*)*
 - b) Zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w punkcie a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenia warunków **Umowy**,
 - c) zapoznał się z zapisami **IRiESD**,
 - d) posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z :

Lp.	Sprzedawca	Nr umowy sprzedaży	Okres obowiązywania		Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
			od	do	
1.					

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

- e) nie posiada zawartej umowy sprzedaż, lecz z chwilą zawarcia takiej umowy złoży do OSD oświadczenie, określające wybranego Sprzedawcę, zgodnie z **IRIESD**. *
- f) posiada zawartą umowę rezerwową sprzedaży energii elektrycznej z :

Lp.	Sprzedawca rezerwowi	Nr umowy rezerwowej sprzedaży	Okres obowiązywania		Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
			od	do	
1.					

a w przypadku zmiany **Sprzedawcy rezerwowego**, aktualizacja powyższych danych wymaga formy aneksu do **Umowy**.

- g) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę
- h) instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej,
- i) przed podpisaniem **Umowy** otrzymał **Taryfę OSD** aktualną na dzień zawarcia **Umowy** , wyraża zgodę na udostępnianie przez **OSD** danych pomiarowych, wybranemu przez **Odbiorcę** Sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe.
- j) dysponuje układami pomiarowo – rozliczeniowymi spełniającymi wymogi **IRIESD**.
2. Realizacja Umowy jest możliwa jeżeli sprzedawca i podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe jak również **Sprzedawca rezerwowi** posiadają obowiązujące umowy o świadczenie usług dystrybucji z **OSD**.

§ 5

[Podstawowe obowiązki stron]

1. Do podstawowych obowiązków **OSD** należy:

- a) dostarczanie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 11 oraz obowiązującymi parametrami jakościowymi, o których mowa w § 10;
- b) powiadamianie **Odbiorcy** o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w § 11,
- c) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
- d) przekazywanie danych pomiarowych **Odbiorcy**, Sprzedawcy oraz **POB**;
- e) 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,
- f) 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.
- g) eksploatacja układów pomiarowo rozliczeniowych w zakresie, demontażu i montażu liczników, przekładników i zegarów sterujących w celu ich kontroli i konserwacji za wyjątkiem szczegółowych badań przekładników prądowych i napięciowych oraz rejestratorów
- h) wnioskuje o przeprowadzenie kontroli, badań i legalizacji urządzeń zgodnie z obowiązującymi przepisami

2. Do podstawowych obowiązków **Odbiorcy** należy:

- a) odbiór energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonych w **Umowie**;
- b) terminowe regulowanie należności wynikających z **Umowy** oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;

- c) 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;
- d) 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;
- e) 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;
- f) instalowanie, na własny koszt **układu pomiarowo-rozliczeniowego**;
- g) zabezpieczenie przed uszkodzeniem **układu pomiarowo-rozliczeniowego**, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i **OSD** oraz plomb **zabezpieczeń przedlicznikowych**, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**;
- h) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej **OSD**, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- i) przeprowadzanie szczegółowych badań przekładników prądowych i napięciowych
- j) legalizowanie układów pomiarowych
- k) niezwłoczne poinformowanie **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej **OSD** i w **układzie pomiarowo-rozliczeniowym** oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi dystrybucji energii elektrycznej, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;
- l) umożliwienie dokonania odczytu wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** na dzień rozwiązania **Umowy**, z uwzględnieniem postanowień § 14;
- m) powierzanie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- n) 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. Naruszenie obowiązku powiadamiania **OSD** o zmianie danych korespondencyjnych powoduje, że doręczenie na adres określony w **Umowie** lub adres wskazany później przez **Odbiorcę**, będzie uznane za skuteczne.
- o) uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością **Odbiorcy** zgodnie z **IRiESD** i **Umową**.

§ 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**, niewykonywania lub nienależytego wykonywania **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 umowna, do wielkości nieprzekraczającej mocy przyłączeniowej, zamawiana jest pisemnie w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące okresu obowiązywania nowej Taryfy. Zamówienie

Odbiorca powinien dostarczyć do **OSD** do 30 czerwca każdego roku. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy w dotychczasowej wielkości, na następujący okres obowiązywania nowej Taryfy.

3. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa, przy czym zmniejszenie wysokości mocy umownej może nastąpić jeden raz w trakcie okresu obowiązywania Taryfy. Zmiana wysokości mocy umownej następuje po spełnieniu warunków określonych przez **OSD**, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne. Zmieniona wielkość mocy umownej zostanie uwzględniona w rozliczeniach od najbliższego okresu rozliczeniowego, następującego po spełnieniu powyższych warunków.
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.
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. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad wartość mocy umownej określoną dla poszczególnych przyłączy określonych w załączniku nr 1 do **Umowy**, zmierzona przez układ pomiarowo rozliczeniowy podlega opłacie zgodnie z Taryfą **OSD**
7. **OSD** ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy umownej.
8. Wszelkie prace przy **układzie pomiarowo-rozliczeniowym**, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez **OSD** na **układ pomiarowo-rozliczeniowy**, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z **OSD** bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli **OSD**.
9. **Strony** ustalają w **Umowie** miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy **OSD** i **Odbiorcą**. **OSD** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w **Umowie** Załączniku nr 1. Dane techniczne do **Umowy**.
10. **Odbiorca** może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
11. **Strony** zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z **IRiESD** oraz uzgodnioną z **OSD** Instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci **Odbiorcy** w zakresie współpracy z siecią **OSD**.
12. **Strony Umowy** zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze **Stron**.
13. **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.
14. Odbiorca może zlecić **OSD** wykonanie następujących czynności:
 - a) montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - b) założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - c) 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**.
 - d) sprawdzenie prawidłowości działania **układu pomiarowo-rozliczeniowego**. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo rozliczeniowego koszt sprawdzenia ponosi **OSD** ;
 - e) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania **układu pomiarowo-rozliczeniowego** (licznika lub urządzenia sterującego);

- f) przeniesienie, na życzenie **Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego** (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu

Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy **Odbiorcą, a OSD** na podstawie **Taryfy OSD**. W czasie wykonywania czynności legalizacyjnych, konserwacyjnych oraz związanych z reklamacją, **OSD** nie zapewnia aparatury zastępczej.

§ 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. Odczyty wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** pozyskiwane będą w sposób zdalny lub dokonywane bezpośrednio przez przedstawicieli **OSD**.
3. 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 bierniej 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.
4. 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 rozliczania 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.
5. Termin płatności należności z tytułu świadczenia **usługi dystrybucji** nie może być krótszy niż 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT. **OSD** dostarczy **Odbiorcy** fakturę VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności oznaczonym na fakturze VAT.
6. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez **Odbiorcę** opłat, powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczoną usługę, wówczas nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata może być doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
7. W przypadku, gdy w wyniku błędu w pomiarze lub odczycie wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, **OSD** dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
8. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur 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 wielkości korekty jest wskazanie **układu pomiarowo-rozliczeniowego** z następnego okresu rozliczeniowego.
9. W przypadku zmiany stawek opłat w **Taryfie OSD** lub wprowadzenia nowej **Taryfy OSD** w czasie trwania **okresu rozliczeniowego**, ilość energii elektrycznej pobranej przez **Odbiorcę** w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej **Taryfy OSD**, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym **okresie rozliczeniowym**, o ile **OSD** nie pozyska odczytu lub **Odbiorca** nie poda, wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** na dzień wejścia w życie zmian.
10. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy **OSD**, wskazany na fakturze VAT.

11. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, **OSD** ma prawo obciążać **Odbiorcę** odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
12. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez **Odbiorcę**, **OSD** może pobrać od **Odbiorcy** opłatę w wysokości określonej w **Taryfie OSD**, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą **Odbiorca** nie ponosi odpowiedzialności, albo dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.
13. Złożenie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** od obowiązku terminowego regulowania należności za świadczoną usługę, o ile **Strony** nie uzgodnią inaczej.
14. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVArh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
15. O zmianach w brzmieniu kont strony umowy powinny wzajemnie powiadomić się niezwłocznie pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi manipulacjami bankowymi.

§ 8

[Zmiana Sprzedawcy]

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

§ 9

[Sprzedawca rezerwowym]

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

§10

[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 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623) oraz **IRiESD**. Po zmianie lub uchynieniu 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:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania określonych w **Umowie**, nie może przekroczyć:
 - a. przerwy planowanej godz.,
 - b. przerwy nieplanowanej godz.
- za wyjątkiem przerw i ograniczeń w zasilaniu wymienionych w § 13 **Umowy**,
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych, jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania określonych w **Umowie**, nie może przekroczyć:
 - a. przerwy planowanej godz.,
 - b. przerwy nieplanowanej godz.
3. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do **Odbiorcy**.
4. 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.
5. 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**.
6. 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 instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciowej.
7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\phi$ nie większym niż $\text{tg}\phi_0$ określony w Załączniku nr 1.

§ 11

[Standardy jakościowe obsługi odbiorców]

1. **OSD**, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązek:
- a) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej **Taryfie OSD**;
 - b) 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;
 - c) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - d) udzielania **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci;

- e) powiadamiania odbiorców, z co najmniej dwudniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się;
 - f) powiadomienia odbiorców na piśmie z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - g) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania sieci;
 - h) w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia na wniosek **Odbiorcy** dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej **OSD**. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca** w wysokości określonej w **Taryfie OSD**.
2. **OSD**, na wniosek **Odbiorcy**, 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 nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi **Odbiorca**, w wysokości określonej w **Taryfie OSD**.
3. **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**.
4. W przypadku niedotrzymania 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 do 30 dni od dnia jego złożenia.

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

[Odpowiedzialność Stron]

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze **Stron** zobowiązana jest wobec drugiej **Strony** do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które **Strona** nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności **Strona** nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania **siły wyższej** lub osoby trzeciej, za którą **Strona** nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków niniejszej **Umowy** przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - a) 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**,
 - b) 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**,
 - c) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do **Odbiorcy**, z przyczyn o których mowa w par § 13 ust 1.
3. Odpowiedzialność **Stron** z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania **Umowy** jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści .

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 nowego urządzenia pomiarowego i koszty jego demontażu i montażu.
5. W przypadku uszkodzenia lub zerwanie plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub **OSD**, **Odbiorca** ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb.
6. W przypadku wadliwego działania urządzeń **Odbiorcy**, mających wpływ na sieć dystrybucyjną **OSD**, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, **Odbiorca** będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez **OSD** w związku z roszczeniami osób trzecich.

§ 13

[Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej]

1. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
 - a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - c) jeżeli **Odbiorca** utraci Sprzedawcę i **sprzedawcę rezerwowego** lub **sprzedawca rezerwowi** utraci POB wskazany przez tego Sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - d) jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej co najmniej 14 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia **Umowy** i wyznaczenia dodatkowego, jednodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - e) na wniosek Sprzedawcy, jeżeli **Odbiorca** opóźnia się z zapłatą należności wynikających z zawartej pomiędzy **Odbiorcą**, a Sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej, Sprzedawcy przysługuje prawo do wstrzymania dostarczania energii, zgodnie z art. 6 ust. 3a **Ustawy**.
2. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1., następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
3. **Odbiorca** będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1. 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 wynikających **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 o wypowiedzeniu **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 określonym 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. Wymówienie umowy przez Odbiorcę z terminem innym niż 31 grudnia bieżącego roku, nie zwalnia go z obowiązku wnoszenia do końca roku comiesięcznych opłat za moc przyłączeniową.
 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 ust, 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 przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania przez **Odbiorcę** obowiązków określonych w § 5 ust 2 lit. b –e i lit. g lub zajścia przyczyn niezależnych od **OSD**.
 7. **Umowa** może być rozwiązana przez **OSD** po upływie 2 dni od wyznaczonego pisemnie przez **OSD** terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości jeśli nie zostały one usunięte przez **Odbiorcę** w zakresie dotyczącym:
 - a) wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - b) utrzymywania przez **Odbiorcę** nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - c) 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.
 8. Oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy** lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
 9. Zmiany **Umowy** będą dokonywane pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
 10. 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**.
 11. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian **Umowy** będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów **układu pomiarowo-rozliczeniowego**, wymagane jest jedynie pisemne powiadomienie.

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**.
 12. Zmiany **Taryfy OSD** odpowiednio w zakresie stawek i opłat wiążą **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umowy**, 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 **Umowy** uregulowaną w ust. 14 niniejszego paragrafu.
 13. 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. 14 niniejszego paragrafu.
 14. Zmiany **Umowy**, w zakresie wynikającym z ust. 12 i 13 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**.

15. Treść nowej lub zmienionej **Taryfy OSD, OSD** poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
16. W przypadku wypowiedzenia **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**.
17. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez **Odbiorcę** wybranego Sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w **IRiESD**.

§ 15

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. **Umowa** wchodzi w życie z dniem:
 - (data)
 - rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego Sprzedawcę*
 - inne.....* (zgodnie z IRiESD)
2. **Umowa** obowiązuje na czas **nieokreślony*/określony*** do dnia*)
3. Spory związane z realizacją **Umowy** rozstrzygać będzie sąd właściwy dla miejsca dostarczania energii elektrycznej, obiektu o którym mowa w § 3 ust 1.
4. **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 powoływać się na numer **Umowy**, lub na numer ewidencyjny **Odbiorcy** lub na numer faktury VAT.
2. W sprawach nieuregulowanych **Umową** mają zastosowanie w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks cywilny i Kodeks postępowania cywilnego
3. **OSD** może zlecić osobom trzecim czynności polegające w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją **Umowy**, w tym faktur VAT.
4. **OSD** informuje **Odbiorcę**, że administratorem danych osobowych zawartych w **Umowie** jest Przedsiębiorstwo Produkcyjno – Usługowe „Storem” – Sp. z o.o. W celu realizacji **Umowy** dane są udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz **OSD** usługi w zakresie dochodzenia należności oraz wystawiania i dostarczania korespondencji (w tym not, faktur VAT) związanej z realizacją **Umowy**. **Odbiorca** ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich zmiany. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami).
5. **Taryfa OSD** oraz **IRiESD** dostępne są bezpłatnie w siedzibie **OSD** oraz na stronie internetowej **OSD**.

6. Załącznikami do Umowy są:

1) Dane techniczne do **Umowy**

2) Plan poboru energii elektrycznej w MWh na rok 201... dla miejsc dostarczania określonych w Załączniku nr 1.

– inne*

*) – *niepotrzebne skreślić*

OSD

ODBIORCA

Załącznik nr 1 do umowy nr

Dane techniczne do Umowy

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

Rodzaj obiektu (opis)						
Adres:	(kod pocztowy)	(poczta)	(miejscowość)	(ulica)	(nr domu)	(nr lokalu)

2. Wielkości charakteryzujące poszczególne miejsca dostarczania energii elektrycznej (PPE) i jej odbioru z sieci OSD określa poniższa tabela

2.1. Dla przyłącza nr

DANE TECHNICZNE	MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DO OBIEKTÓW ODBIORCY I ODBIORU Z SIECI OSD							
Nazwa miejsca dostarczania								
Kod PPE								
Lokalizacja układu pomiarowego								
Miejsce dostarczania energii elektrycznej								
Miejsce rozgraniczenia własności								
Warunki przyłączenia/umowa o przyłączenie (znak, z dnia)								
Grupa przyłączeniowa Odbiorcy								
Grupa taryfowa Odbiorcy								
Zamawiana przez Odbiorcę moc umowna dla miejsca dostarczania kW w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku							
Współczynnik mocy tg φ	0,4							
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej	Rodzaj zasilania	Napięcie	Nazwa linii	Nazwa stacji	Rodzaj linii	Długość linii	Przekrój linii	Moc przyłączeniowa
	-	kV	-	-	-	km	mm ²	MW
Elementy podstawowego układu pomiarowo - rozliczeniowego w miejscach dostarczania energii elektrycznej	Urządzenia pomiarowe				Urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego			
	wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne		wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne	
	Licznik elektroniczny							
	przekładniki napięciowe							
Elementy rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego w miejscach dostarczania energii elektrycznej	Urządzenia pomiarowe				Urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego			
	wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne		wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne	
	licznik elektroniczny							
	Przekładniki napięciowe							
Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty	Straty mocy czynnej		Straty energii czynnej			Straty energii bierniej		
Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej	kW							
Inne/Przyłącze								
Wykaz transformatorów zainstalowanych w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej	Moc	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia		Uwagi		
	kVA	kV / kV	-	kV				
Wykaz odbiorników o mocy znamionowej wyższej niż kVA w miejscach dostarczania energii elektrycznej	Nazwa i typ odbiornika	Sposób uruchomienia	Napięcie	Moc znamionowa		cosφ	Uwagi	
			kV	kW	kVA	-		
Sieć wewnętrzna Odbiorcy w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej	Napięcia sieci wewnętrznych Odbiorcy w kV				System ochrony od porażenia			
Urządzenia kompensacyjne użytkowane przez Odbiorcę w miejscach dostarczania energii elektrycznej	Nazwa urządzenia kompensacyjnego			Rodzaj regulacji	Napięcie	Moc baterii	Uwagi	

2.2. Dla przyłącza nr

DANE TECHNICZNE	MIEJSCA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DO OBIEKTÓW ODBIORCY I ODBIORU Z SIECI OSD							
Nazwa miejsca dostarczenia								
Kod PPE								
Lokalizacja układu pomiarowego								
Miejsce dostarczenia energii elektrycznej								
Miejsce rozgraniczenia własności								
Warunki przyłączenia/umowa o przyłączenie (znak, z dnia)								
Grupa przyłączeniowa Odbiorcy								
Grupa taryfowa Odbiorcy								
Zamawiana przez Odbiorcę moc umowna dla miejsca dostarczenia kW w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku							
Współczynnik mocy tg φ	0,4							
Charakterystyka miejsca dostarczenia energii elektrycznej	Rodzaj zasilania	Napięcie	Nazwa linii	Nazwa stacji	Rodzaj linii	Długość linii	Przekrój linii	Moc przyłączeniowa
	-	kV	-	-	-	km	mm ²	MW
Elementy podstawowego układu pomiarowo - rozliczeniowego w miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Urządzenia pomiarowe				Urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego			
	wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne		wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne	
	Licznik elektroniczny							
	przekładniki napięciowe							
Elementy rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego w miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Urządzenia pomiarowe				Urządzenia komunikacyjne układu pomiarowego			
	wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne		wyszczególnienie		nr fabrycz/dane techniczne	
	licznik elektroniczny							
	Przekładniki napięciowe							
Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo - rozliczeniowe będą doliczane następujące straty	Straty mocy czynnej		Straty energii czynnej			Straty energii biernej		
Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej	kW							
Inne/Przyłącze								
Wykaz transformatorów zainstalowanych w poszczególnych miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Moc	Przekładnia	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia		Uwagi		
	kVA	kV / kV	-	kV				
Wykaz odbiorników o mocy znamionowej wyższej niż kVA w miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Nazwa i typ odbiornika	Sposób uruchomienia	Napięcie	Moc znamionowa		cosφ	Uwagi	
			kV	kW	kVA	-		
Sieć wewnętrzna Odbiorcy w poszczególnych miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Napięcia sieci wewnętrznych Odbiorcy w kV				System ochrony od porażen			
Urządzenia kompensacyjne użytkowane przez Odbiorcę w miejscach dostarczenia energii elektrycznej	Nazwa urządzenia kompensacyjnego			Rodzaj regulacji	Napięcie	Moc baterii	Uwagi	

3. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją Umowy, **Odbiorca** wyznacza:

..... (imię i nazwisko)	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	
..... (imię i nazwisko)	Tel.:	
	GSM:	
	Fax:	
	E-mail:	

4. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją Umowy, **OSD** wyznacza:

	Tel.:	
	GSM	
	Fax:	
	E-mail:	
	Tel.:	
	GSM	
	Fax:	
	E-mail:	

5. Za prawidłowe funkcjonowanie urządzeń **Odbiorcy** odpowiadają następujące osoby:

- a)
(imię i nazwisko)
(telefon kontaktowy)
- b)
(imię i nazwisko)
(telefon kontaktowy)

OSD

ODBIORCA

Załącznik nr 2 do umowy nr

Plan poboru energii elektrycznej w MWh na rok 201... dla miejsc dostarczania określonych w Załączniku nr 1.

Planowany pobór energii elektrycznej		
Nazwa miejsca dostarczania energii elektrycznej		
Miesiąc	[MWh]	[MWh]
Styczeń		
Luty		
Marzec		
Kwiecień		
Maj		
Czerwiec		
Lipiec		
Sierpień		
Wrzesień		
Październik		
Listopad		
Grudzień		
Razem

OSD

ODBIORCA