

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

dla Odbiorców niebędących konsumentami

nr

Zawarta w dniu r.

pomiędzy:

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Białogardzie przy ul. Słowińska 1, 78-200 Białogard, wpisaną przez Sąd Rejonowy w Koszalinie do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod nr KRS 54708, NIP 672-000-63-24, REGON 330978463, reprezentowaną przez: Arkadiusza Bruskiego – Prezesa Zarządu, zwaną dalej „OSD”

a

nazwa podmiotu

z siedzibą:

reprezentowanym przez:

- | | | |
|----|---------------------------|---|
| 1. |
Imię i nazwisko |
Nazwa i numer dokumentu tożsamości |
| | Na podstawie upoważnienia | |
| 2. |
Imię i nazwisko |
Nazwa i numer dokumentu tożsamości |
| | Na podstawie upoważnienia | |

.....
Oznaczenie organu rejestrowego

.....
Numer wpisu do właściwego rejestru

.....
NIP

.....
REGON

Adres do korespondencji (na terenie Polski):

jak wyżej ☐ zgodnie z danymi poniżej: ☐

.....

.....
numer telefonu

.....
e-mail

Dane osoby odpowiedzialnej za regulację płatności:

.....
imię i nazwisko

.....
numer telefonu

.....
e-mail

zwanym dalej „Odbiorcą”.

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako **Strony**.

§1

[Przedmiot Umowy]

1. Przedmiotem Umowy O Świadczenie Usług Dystrybucji Energii Elektrycznej zwanej dalej „Umową” jest określenie warunków świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej, zwanych dalej „usługami dystrybucji”, na rzecz Odbiorcy w związku z przyjętą przez OSD do realizacji umową sprzedaży energii elektrycznej zawartą przez Odbiorcę.
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
 - a. Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy zwanej dalej „Ustawą”,
 - b. Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks cywilny,
 - c. Ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
 - d. Umowie,
 - e. koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ,
 - f. aktualnej Taryfie OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanej dalej „Taryfą”,
 - g. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD zwana dalej „IRiESD”,

§2 [Definicje]

1. Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:
 - a. **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;
 - b. **nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
 - c. **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD;
 - d. **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 ;
 - e. **siła wyższa** – zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
 - f. **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 nie podjęcia lub zaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę, w szczególności gdy wybrany przez Odbiorcę sprzedawca utracił POB,
 - g. **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];
 - h. **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;Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD oraz w IRIEDS.

§3 [Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy]

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektu opisanego w Załączniku nr 1.
2. Moc umowną, 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 przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfowa, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji Odbiorcy określa Załącznik nr 1 do Umowy.
3. Odbiorca we wszystkich strefach czasowych objęty jest kontrolą poboru mocy i energii biernej, których rozliczenie prowadzone jest zgodnie z Taryfą.

§4 [Oświadczenia Odbiorcy]

1. Odbiorca oświadcza że:
 - a. posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w § 3 ust 1,
 - b. zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt. a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
 - c. zapoznał się z IRIEDS, która z mocy przepisów Ustawy stanowi część Umowy,
 - d. upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym - który będzie pełnił rolę sprzedawcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę. Odbiorca upoważnia OSD do ustanowienia dalszych pełnomocnictw w celu zawarcia ww. umowy,
 - e. podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez sprzedawcę,
 - f. instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g. przed podpisaniem Umowy otrzymał Taryfę OSD aktualną na dzień zawarcia Umowy,
 - h. wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, wybranemu przez Odbiorcę sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe.
 - i. nie jest operatorem systemu dystrybucyjnego,
 - j. nie jest Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, dostarczającym energię do odbiorców przyłączonych do jego sieci,
 - k. nie jest Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD, wytwarzającym energię elektryczną, dostarczającym energię do odbiorców przyłączonych do jego sieci.

§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.
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 należyłym 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. współpraca z uprawnionymi przedstawicielami OSD w trakcie kontroli wykonywanej na podstawie przepisów Ustawy, a w szczególności przyjęcie i pisemne potwierdzenie przyjęcia od nich upoważnienia do przeprowadzenia kontroli, jak również umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie (nieruchomości) lub w obiekcie (pomieszczeniach) Odbiorcy, w celu wykonania przeglądów urządzeń OSD, prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymania zawartej Umowy oraz prawidłowości rozliczeń, jak również kontroli stanu instalacji znajdującej się u Odbiorcy w zakresie ustalenia czy stwarza ona bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
- f. umożliwienie podczas kontroli, o której mowa w pkt. e), zebrania i zabezpieczenia dowodów w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, a w szczególności nielegalnego pobierania energii elektrycznej, lub naruszania przez Odbiorcę zasad używania układu pomiarowo – rozliczeniowego albo innych warunków Umowy, jak również w przypadku stwierdzenia, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
- g. instalowanie, na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z urządzeniami zapewniającymi transmisję (jeśli dotyczy);
- h. 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;
- i. dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- j. 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;
- k. umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 14;
- l. powierzanie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- m. aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu korespondencyjnego, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
- n. uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy zgodnie z IRIESD i Umową;
- o. użytkowanie urządzeń prądotwórczych przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji –w taki sposób, by wytwarzany przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD.

§6

[Warunki świadczenia usług dystrybucji]

1. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania 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 umowną, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy.
3. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok kalendarzowy w wysokości, według której Odbiorca był dotychczas rozliczany. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy, określony w ust. 2.
4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie winno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
5. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
6. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 2 + 5 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.
7. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy przyłączeniowej.
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.
10. Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie spełniania wymagań, o których mowa w art. 7a Ustawy.
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 opłombowaniu 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 opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę.
 - d. sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 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.
15. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowego.
16. W przypadku niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego lub jego elementu będzie sporządzony protokół, w którym będzie opisany charakter nieprawidłowości działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru.
17. Właściciel wadliwego elementu pomiarowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

§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. Faktury za świadczone usługi dystrybucji płatne będą przez Odbiorcę przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany w wystawionej fakturze.
3. 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.
4. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pozyskiwane będą w sposób zdalny lub dokonywane bezpośrednio przez przedstawicieli OSD.
5. Podstawą do rozliczeń, o których mowa w ust. 1 są wielkości wskazane przez układy pomiarowo – rozliczeniowe energii czynnej i biernej 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.
6. 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.
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 wykazana w pierwszej fakturze, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
8. 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.
9. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego. Przy wyliczaniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
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 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.
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 obciążać Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
13. 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.
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.

§8

[Zmiana sprzedawcy]

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie sprzedawcy spośród podmiotów posiadających koncesję na prowadzenie obrotu energią elektryczną i posiadających zawartą z OSD Generalną Umowę Dystrybucji. Lista sprzedawców spełniających te warunki jest zamieszczana na stronie internetowej OSD oraz udostępniana do publicznego wglądu w siedzibie OSD.

- Odbiorca zawiera z wybranym sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej. Wybrany sprzedawca działając zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy, powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIESD.
- Wybrany przez Odbiorcę sprzedawcą w stosunku do OSD będzie każdorazowo ten, który dokona powiadomienia określonego w ust. 2 zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy.
- Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę następuje w terminie określonym w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia przez OSD, w trybie i na zasadach określonych w IRIESD.
- Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.
- Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.
- Informacje dotyczące procedury zmiany sprzedawcy udostępnione są na stronie internetowej OSD..

§9 **[Sprzedawca rezerwow]**

- Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę.
- 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. d) 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 wzorec umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym, dostępny jest na stronie internetowej OSD.
- W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestaniu sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego, OSD jest obowiązany niezwłocznie poinformować Odbiorcę o odmowie lub zaprzestaniu sprzedaży oraz jest uprawniony do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSD obciąża Odbiorcę opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSD związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 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]**

- 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 uchyleniu przedmiotowego aktu prawnego lub IRIESD, zastosowanie mieć będą parametry jakościowe zawarte w zmienionych lub nowych przepisach – bez konieczności zmiany Umowy.
- Strony określiły w Załączniku nr 1 czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych i planowanych.
- Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, jak również czasów trwania wyłączeń awaryjnych, wykonanych zgodnie z IRIESD, w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w krajowym systemie elektroenergetycznym, jak również wystąpienia stanu zagrożenia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego.
- 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.
- 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.
- 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 zwariowej.
- Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż $\text{tg}\varphi_0$ określony w Załączniku nr 1.

§11 **[Standardy jakościowe obsługi odbiorców]**

- OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązki:
 - nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji z wyłączeniem spraw określonych w pkt k), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - rozpatrywania reklamacji dotyczących kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanym z inicjatywy OSD w terminie 14 dni od jej otrzymania przez OSD;
 - rozpatrywania reklamacji w innym zakresie niż określonym w pkt b) i c) w terminie 30 dni od daty jej otrzymania;
 - przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - bezwzględnej przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;

- h. 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 komunikowania się;
 - i. 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;
 - j. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - k. na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
2. 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. 2 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, 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.
 5. 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 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. wprowadzone przez Operatora Systemu Przesyłowego, zgodnie z przepisami prawa, w związku z ograniczeniami w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
 - c. 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;
 - d. spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w § 13 ust 1 i 2;
 - e. których czas nie przekracza dopuszczalnego czasu trwania zgodnie z przepisami prawa.
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, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.
5. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
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.
7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.
8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia, z wykluczeniem przyczyn, za które odpowiada OSD.

§13

[Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej]

1. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska;
 - 2) na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej, działającego na podstawie art. 6b ust. 2 Ustawy, który to przepis stanowi, że OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
2. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - 2) jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
3. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po jej wstrzymaniu z przyczyn określonych w ust. 1 i 2 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie. W przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nastąpiło na żądanie sprzedawcy określone w ust. 1 pkt. 2, to OSD dokonuje wznowienia dostarczania energii elektrycznej także jedynie na żądanie sprzedawcy.
4. OSD nie jest upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wstrzymanie dostarczania

energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli sprzedawca wniósł żądanie w tym zakresie na podstawie ust. 1 pkt. 2). OSD nie jest także upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wznowienie dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy - jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy. Z uwagi na powyższe sprzedawca ponosi w stosunku do Odbiorcy - wyłączną odpowiedzialność z tytułu:

- a. wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nieuzasadnionego lub bezprawnego, z pominięciem procedur określonych w umowie, a także wymaganych przepisami prawa powszechnie obowiązującego, skierowania przez sprzedawcę do OSD żądania, o którym mowa w ust. 1 pkt 2), oraz
 - b. nie wznowienia dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nie złożenia przez sprzedawcę we właściwym terminie żądania, o którym mowa w ust. 3.
5. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1 i 2. zgodnie z Taryfą OSD.
6. 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 o wypowiedzeniu Umowy, z zastrzeżeniem ust. 6. Odbiorca może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.
2. Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia należności za świadczone usługi dystrybucji energii za okres do dnia rozwiązania Umowy.
3. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 6 oraz podania adresu, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
4. 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.
5. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 6 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.
6. W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 3, 4 i 5, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających §12 ust 5, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulega odpowiedniemu przedłużeniu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.
7. Umowa może być rozwiązana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków kreślonych w § 5 ust 2 lit b), lit. f), lit i) lub lit o), bądź zająć przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
8. Umowa może być rozwiązana przez OSD w całości lub części 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,
 - d. pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
9. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:
 - a. Odbiorca utraci sprzedawcę i sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowi utraci POB wskazanego przez tego sprzedawcę, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - b. okoliczności faktyczne wskazują na trwałe zaprzestanie zajmowania obiektu i realizacji Umowy przez dotychczasowego Odbiorcę, w szczególności w razie przedłożenia przez nowego odbiorcę pisemnego oświadczenia o zajmowaniu lokalu dotychczasowego Odbiorcy oraz bezskutecznej próby kontaktu z dotychczasowym Odbiorcą.
10. Zmiana Umowy, oświadczenie o jej wypowiedzeniu lub rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
11. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
12. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy. Forma aneksu nie jest wymagana również w przypadku zmiany wielkości mocy umownej pod warunkiem, że pisemny wniosek o zmianę tej mocy zostanie złożony przez osoby umocowane do reprezentowania Odbiorcy.
13. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy OSD do stosowania zgodnie z postanowieniami Ustawy. OSD wprowadza Taryfę OSD do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD powiadomi Odbiorcę na piśmie o zmianie cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie OSD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Informacja o zmianach Taryfy OSD, jak również terminie ich wejścia w życie, zostanie zamieszczona na stronie internetowej OSD i w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
14. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionej IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.
15. Zmiany Umowy nastąpią poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia.

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

§15

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. Umowa wchodzi w życie z dniem:
 - (data)*
 - podania napięcia* / sprawdzenia* układu pomiarowo-rozliczeniowego potwierdzonego w dokumencie OT/OTS*
 - rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę lub sprzedawcę rezerwowego, z zastrzeżeniem § 4 pkt d), który obowiązuje od dnia jej zawarcia
 - inne.....(zgodnie z IRIESD)*
2. Umowa obowiązuje na czas nieoznaczony*/oznaczony*) do dnia*)
3. Spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby OSD na obszarze działania którego znajduje się miejsce dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w Załączniku nr 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 kod PPE lub 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.
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. Jeśli Odbiorca jest podmiotem podlegającym ochronie danych osobowych zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych - RODO), OSD informuje Odbiorcę, że jest administratorem danych osobowych zawartych w Umowie, a szczegółowa informacja o ich przetwarzaniu znajduje się w załączniku pod nazwą Klauzula Informacyjna.
5. Taryfa OSD oraz IRIESD dostępne są w siedzibie OSD oraz na stronach internetowych OSD.
6. Załącznikami do Umowy są:
 - 1) Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej oraz dane techniczne obiektu
 - 2) Jednobiegunowy schemat zasilania obiektu wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym
 - 3) Osoby kontaktowe
 - 4) Klauzula informacyjna - dotyczy Odbiorcy podlegającego ochronie danych osobowych
 - 5) ☐ inne*

.....
Podpis Odbiorcy

.....
Pieczęć i podpis osoby upoważnionej
w imieniu ZEC Białogard

*) – niepotrzebne skreślić

§1
[Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej]

Odbiorca zamawia następującą moc umowną :

Nazwa obiektu					
Adres obiektu		(kod pocztowy)	(miejscowość)	(ulica)	(nr budynku)
Nr odbiorcy		Przyłącze 1		Przyłącze 2	
Kod PPE					
Moc umowna [kW]					
Planowana średnioroczna ilość dostarczanej energii [MWh]					

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

- Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami Umowy i aktualnie obowiązującej Taryfy OSD .
- Moc umowna nie może być większa niż określona w umowie moc przyłączeniowa.
- W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji
 - stosownym pismem Odbiorca zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie
 - Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
- W przypadku, gdy Odbiorca nie spełni wymagań określonych w pkt. 3. ppkt c, do rozliczeń zostanie przyjęta moc umowna równa mocy przyłączeniowej.
- Wszelkie zmiany wielkości mocy umownej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć.

§2
Dane techniczne obiektu

- Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączeniowa obiektu		kW	Grupa przyłączeniowa		Nr ewidencyjny	
Moc bezpieczna obiektu (wszystkich przyłączy)		kW			Współczynnik mocy $\text{tg}\varphi_0$	
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej						
Czas trwania jednorazowej przerwy tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:			Łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dnia obiektu nie może przekroczyć:			
Przerwy planowanej		godz.	Przerwy planowanej		godz.	
Przerwy nieplanowanej		godz.	Przerwy nieplanowanej		godz.	
nr warunków przyłączenia/umowy o przyłączenie						

2. Charakterystyka poszczególnych miejsca dostarczania:

2.1. Przyłącze P1 (podstawowe):

Nazwa miejsca dostarczania									
Kod PPE									
Moc przyłączeniowa		kW	Grupa taryfowa						
Przekładniki prądowe	/	A	Minimalna moc umowna			kW	Przekładniki napięciowe		V
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego	określić miejsce zainstalowania: np. rozdzielnia nn, bramka pomiarowa, rozdzielnia SN.				własność licznika		podstawowy		
							rezerwowowy		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej									
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią:									
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej						Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w % i/lub MWh/m-c:			
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do mocy czynnej	do energii czynnej	do energii biernej		

2.2. Przyłącze P2 (rezerwowe):

Nazwa miejsca dostarczania									
Kod PPE									
Moc przyłączeniowa		kW	Grupa taryfowa						
Przekładniki prądowe	/	A	Minimalna moc umowna			kW	Przekładniki napięciowe		V
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego	określić miejsce zainstalowania: np. rozdzielnia nn, bramka pomiarowa, rozdzielnia SN.				własność licznika		podstawowy		
							rezerwowowy		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej									
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią:									
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej						Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w % i/lub MWh/m-c:			
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do mocy czynnej	do energii czynnej	do energii biernej		

.....
Podpis Odbiorcy

.....
Pieczęć i podpis osoby upoważnionej
w imieniu ZEC Białogard

Załącznik nr 2 do Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla Odbiorców niebędących konsumentami
Jednobiegunowy schemat zasilania obiektu wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym

Osoby kontaktowe

1. Osoby kontaktowe ze strony OSD:

1.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
2.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
3.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
4.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	

2. Osoby kontaktowe ze strony Odbiorcy:

1.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
2.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
3.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	
4.	imię i nazwisko osoby kontaktowej	
	numer telefonu	
	adres e-mail	

.....
Podpis Odbiorcy