

Umowa dystrybucji energii elektrycznej

Nr/D/...../...../2015

W dniu r. w Siechnicach pomiędzy

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna	
Adres siedziby	
Wpis do rejestru (nazwa rejestru, miejsowość)	
Kapitał zakładowy	
NIP	
Regon	
Telefon, fax, adres e-mail	

spółką zwaną w dalszej części Umowy **Odbiorcą**, reprezentowaną przez n/w osoby:

1 _____

2 _____

na podstawie pełnomocnictwa załączonego do Umowy

Adres do korespondencji Odbiorcy	
--	--

brak wpisu oznacza, że adres do korespondencji Odbiorcy jest tożsamy z adresem siedziby Odbiorcy

a

Energetyka Wisłosan Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, ul. Szypowskiego 1, kod pocztowy 39-460, zarejestrowanym w Sądzie Rejonowym w Rzeszowie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000126982, REGON 830393505, NIP 8671871281, o kapitale zakładowym 12 265 000 zł, zwanym w dalszej części Umowy **Dostawcą**, reprezentowanym przez:

1.,
2.

łącznie nazywanymi **Stronami** zawarta została niniejsza umowa (zwana dalej Umową), o następującej treści:

§1

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usług dystrybucyjnych na warunkach określonych w niniejszej Umowie oraz załączonych do niej Ogólnych Warunkach Umowy (OWU).
2. W zakresie nieuregulowanym niniejszą Umową stosuje się przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 – Prawo Energetyczne (Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348 ze zm.) wraz z aktami wykonawczymi do tej ustawy, ustawy kodeks cywilny oraz IRiESD OSD.

Dostawca

Odbiorca

3. Integralną część Umowy stanowi Taryfa **Dostawcy** oraz OWU.
4. Umowa przeznaczona jest dla **Odbiorców** niebędących konsumentami.

§2

Oświadczenia Stron

1. Dostawca oświadcza że:

- a) jako dostawca usług dystrybucji posiada ważną koncesję na dystrybucję energii elektrycznej,
- b) zobowiązuje się do świadczenia usługi dystrybucyjnej na rzecz **Odbiorcy** do zasilania obiektu wymienionego w ust. 2 pkt b) do miejsc dostarczania określonych w §3 ust.1.,
- c) zobowiązuje się do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez **Odbiorcę** z wybranym przez siebie Sprzedawcą, którym będzie każdorazowo ten podmiot, który dokona powiadomienia **OSD** o zawarciu umowy sprzedaży z **Odbiorcą**, zarówno w imieniu własnym, jak i w imieniu **Odbiorcy**,
- d) Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD) właściwym dla sieci, do której przyłączony jest Odbiorca, jest Energetyka Wisłosan Sp. z o.o., zwane dalej OSD.

2. Odbiorca oświadcza, że:

- a) przedłożony wyciąg z rejestru przedsiębiorców / wypis z ewidencji działalności gospodarczej *) jest aktualny na dzień zawarcia Umowy,
- b) posiada tytuł prawny, wynikający z _____ do obiektu _____, w którym będzie korzystał z energii elektrycznej oraz że ww. tytuł prawny w chwili zawarcia niniejszej Umowy jest ważny,
- c) zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt b) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania Dostawcy może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
- d) planuje pobór energii elektrycznej w celu zasilania obiektu wymienionego w punkcie b) w ilości _____ kWh rocznie,
- e) otrzymał i zapoznał się z cenami i stawkami opłat za usługi dystrybucyjne, zawartymi w Taryfie Dostawcy,
- f) zapoznał się z Ogólnymi Warunkami Umowy (OWU), Taryfą oraz Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) Operatora pełniącego funkcję OSD na sieci, do której przyłączony jest Odbiorca,
- g) przyjmuje do wiadomości, że aktualna treść Taryf, IRiESD znajduje się na stronie internetowej: www.esv.pl,
- h) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę,
- i) posiada/nie posiada* koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2002 r. poz. 1059 oraz z 2013 r. poz. 984 i 1238) oraz będzie/nie będzie* samodzielnie odprowadzał podatku akcyzowego, o którym mowa w art. 9 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. 2009 nr 3 poz. 11 ze zm.),
- j) Odbiorca wskazuje Sprzedawcę rezerwowego i upoważnia OSD do zawarcia, w imieniu i na rzecz Odbiorcy, umowy sprzedaży energii elektrycznej ze Sprzedawcą rezerwowym wskazanym w Umowie, na warunkach i zasadach określonych przez tego Sprzedawcę rezerwowego, chyba że Odbiorca inaczej określi te warunki. Podmiot ten będzie odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez Sprzedawcę.

§3

Uwarunkowania techniczne realizacji przedmiotu umowy

1. **Dostawca** zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do przyłączy opisanych w „Załączniku nr 2”.
2. **Odbiorca** zostaje zakwalifikowany do grupy przyłączeniowej:
3. **Odbiorca** zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej

§4

Rozliczenia między Stronami

1. Rozliczenia między **Stronami** w zakresie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej będą odbywać się wg stawek opłat dla grupy taryfowej, o której mowa w §3 pkt. 3 Umowy, zgodnie z Taryfą **Dostawcy** zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i wprowadzaną zgodnie z przepisami prawa.
2. Szczegółowe zasady rozliczeń finansowych określa OWU.
3. Regulowanie wzajemnych zobowiązań będzie dokonywane na rachunki bankowe:
 - a) **Odbiorcy**: _____
 - b) **Dostawcy**: podany na fakturze.

§5

Okres obowiązywania Umowy oraz warunki jej rozwiązania

- Umowa obowiązuje od dnia montażu licznika energii elektrycznej, tj. od r. i zostaje zawarta na czas nieokreślony/określony* do dnia
- Warunki rozwiązania Umowy zostały określone w OWU.

§6

Zachowanie poufności

- Dostawca** informuje **Odbiorcę**, że administratorem danych osobowych zawartych w **Umowie** jest ESV S.A. W celu realizacji **Umowy** dane mogą być udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz **Dostawcy** usługi w zakresie realizacji **Umowy**. **Odbiorca** ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich poprawiania. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 nr 101 poz. 926 ze zm.). **Odbiorca** wyraża zgodę na przetwarzanie jego danych osobowych przez **Dostawcę** i Spółki z Grupy Kapitałowej ESV oraz podmioty działające na ich rzecz, w zakresie niezbędnym do wywiązywania się z niniejszej umowy.
- Dostawca** zobowiązuje się do dbania z należytą starannością, by nie ujawniać danych osobowych **Odbiorcy** osobom nieupoważnionym.

§7

Postanowienia przejściowe i końcowe

- Zmiany wprowadzone przez **Dostawcę** w zawartej Umowie, OWU lub Taryfie **Dostawcy**, będą niezwłocznie przesłane **Odbiorcy** wraz z informacją o prawie do wypowiedzenia Umowy w trybie określonym w OWU. Niezłożenie przez Odbiorcę oświadczenia o wypowiedzeniu Umowy w przypisanej formie i terminie skutkuje zmianą postanowień Umowy.
- Odbiorca** wyraża zgodę na wykonywanie wszelkich praw i obowiązków **Dostawcy** wynikających z postanowień niniejszej Umowy i OWU przez OSD i jego upoważnionych pracowników, w zakresie dotyczącym świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz działalności OSD.
- Integralną część Umowy stanowią załączniki wyszczególnione w § 8.
- Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§8

Załączniki

Strony uzgadniają, że integralną częścią Umowy są następujące załączniki:

Lp.	Określenie załącznika	Fakt obowiązywania	
		Tak	Nie
1.	Zał. 1 Ogólne Warunki Umowy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	Zał. 2 Wykaz i opis przyłączy	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.	Zał. 3 Wykaz umów sprzedaży energii elektrycznej	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4.	Zał. 4 Wymiana informacji	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.	Zał. 5 Pełnomocnictwo	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

* - niepotrzebne skreślić

Podpisy przedstawicieli Stron

Dostawca

Odbiorca

Dostawca

Odbiorca

Załącznik nr 1

**Ogólne Warunki Umowy
dla umów dystrybucyjnych z odbiorcami
nie będącymi konsumentami****§1****Postanowienia ogólne**

1. **Ogólne Warunki Umowy (OWU)** stanowią integralną część **Umowy** dystrybucyjnej zawartej pomiędzy **Odbiorcą** a **Dostawcą** oraz określają warunki świadczenia usług dystrybucyjnych, a także prawa i obowiązki **Stron**.
2. Ogólne Warunki Umowy w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 oraz z 2013 r. poz. 984), wraz z przepisami wykonawczymi, w tym:
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanym dalej Rozporządzeniem taryfowym,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. (z późniejszymi zmianami) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanym dalej Rozporządzeniem systemowym,
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, zwanym dalej Rozporządzeniem o ograniczeniach,
 - b) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, zwanej dalej Ustawą w sprawie likwidacji KDT,
 - c) Taryfy dla energii elektrycznej Dostawcy odnoszącej się do usług dystrybucyjnych, zatwierdzonej przez Prezesa URE, zwanej dalej Taryfą,
 - d) aktualnej i zatwierdzonej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej operatora OSD, zwanej dalej IRIESD, która na podstawie art. 9g ust. 12 Prawa Energetycznego, stanowi część umowy.- zwanych w dalszej części Przepisami.
3. Definicje:

Umowa – umowa dystrybucyjna zawierająca postanowienia regulujące świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta pomiędzy Odbiorcą a Dostawcą.

URD – odbiorca końcowy, który kupuje usługi dystrybucji energii elektrycznej od Dostawcy, w dalszej części Umowy może być również nazywany **Odbiorcą** lub **Stroną**.

Energia elektryczna – energia elektryczna objęta umową sprzedaży energii elektrycznej zawartą bezpośrednio przez **URD** z wybranym **Sprzedawcą** w ramach rynku energii elektrycznej, zgodnie z Przepisami, zgłoszona do realizacji przez **Dostawcę**.

Dostawca – przedsiębiorstwo energetyczne wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ESV, posiadające koncesje na dystrybucję i obrót energią elektryczną, wskazane w Umowie.

OSD (Operator Systemu Dystrybucyjnego) – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, wyznaczone decyzją Prezesa URE na Operatora Systemu Dystrybucyjnego na obszarze, na którym znajduje się miejsce dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, wskazane w Umowie.

Sprzedawca – podmiot gospodarczy posiadający nadaną przez Prezesa URE koncesję na obrót energią elektryczną, posiadający zawartą z OSD Generalną Umowę Dystrybucji. Wykaz Sprzedawców zawarty jest na stronie internetowej Dostawcy.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej Dostawcy, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci, będący jednocześnie punktem odbioru.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD.

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.

IRIESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną, dostępna na stronie internetowej Dostawcy.

Taryfa – zbiór cen i stawek opłat za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania przygotowany przez Dostawcę lub OSD, wprowadzany w życie zgodnie z przepisami Ustawy Prawo Energetyczne, dostępny na stronie internetowej Dostawcy.

Nielegalny pobór energii – 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. W zakresie nieregulowanym w ust. 3 powyżej oraz Umowie, zastosowanie mają definicje zawarte w Taryfie Dostawcy, Ustawie Prawo Energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy, jak również IRIESD.
5. Każdorazowo, gdy w niniejszym dokumencie mowa jest o „Umowie”, oznacza to Umowę i wszystkie jej integralne części.

§2**Obowiązki Dostawcy**

1. Dostawca zobowiązany jest w szczególności do:
 - a) świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej rozumianej jako zapewnienie realizacji zawartych przez URD umów sprzedaży Energii elektrycznej, polegającego na dostarczeniu zakupionej przez Odbiorcę energii elektrycznej do Miejsc Dostarczania

Dostawca

Odbiorca

- określonych w Umowie, z zachowaniem obowiązujących standardów jakościowych oraz innych wymagań określonych w Przepisach, o których mowa w §1 ust. 2,
- b) przestrzegania standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w Przepisach,
 - c) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - d) na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonania sprawdzenia parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,
 - e) umożliwienia Odbiorcy kontroli prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wglądu do danych i wyników badań laboratoryjnych stanowiących podstawę do rozliczeń,
 - f) przyjmowania od Odbiorcy zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej,
 - g) terminowego rozpatrzenia wniosków i reklamacji Odbiorcy i udzielania odpowiedzi,
 - h) skorygowania rozliczeń z Odbiorcą w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego albo w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów układu pomiarowego, wg zasad określonych w Taryfie,
 - i) w przypadku stwierdzenia niezgodności zmierzonych parametrów bądź nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrycia kosztów wykonanych badań,
 - j) powiadamiania Odbiorców, poprzez ogłoszenie na stronie internetowej Dostawcy, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - k) informowania na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, w przypadku Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - l) informowania na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, w przypadku Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
2. W zakresie zadań związanych z realizacją umów sprzedaży energii elektrycznej Dostawca zobowiązany jest w szczególności do:
- a) przyjmowania zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) przeprowadzania procedury zmiany sprzedawcy,
 - c) przekazywania danych pomiarowych zgodnie z IRiESD.
3. Obowiązki wynikające z punktów 1. i 2. powyżej Dostawca realizuje samodzielnie działając jako OSD, a w przypadku, gdy nie realizuje zadań OSD samodzielnie, w porozumieniu i przy udziale OSD, z którym posiada umowę powierzającą pełnienie zadań OSD.
4. Z punktu widzenia Umowy Dostawca ponosi wobec Odbiorcy odpowiedzialność za działania OSD, nawet jeśli zadania OSD realizowane są na zlecenie Dostawcy przez inny podmiot.

§3

Obowiązki Odbiorcy

Odbiorca zobowiązany jest w szczególności do:

- a) odbioru energii elektrycznej w Miejscach dostarczenia określonych w Umowie,
- b) pobierania energii elektrycznej zgodnie z Przepisami, postanowieniami Umowy, z mocą nie przekraczającą mocy przyłączeniowej,
- c) terminowego regulowania należności za usługę dystrybucji oraz innych należności wynikających z Umowy;
- d) utrzymywania należącej do niego wewnętrznej instalacji odbiorczej w należytym stanie technicznym, zgodnie z obowiązującymi Przepisami,
- e) utrzymywania nieruchomości do której Dostawca dostarcza energię elektryczną w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości, określonych we właściwych przepisach, od istniejących urządzeń w przypadku stawiania obiektów i sadzenia drzew,
- f) powierzania budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia kwalifikacyjne,
- g) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom Dostawcy dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do niego elementów sieci, urządzeń oraz układów pomiarowo-rozliczeniowych znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci, lub odczytu i kontroli wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- h) umożliwienia, w trakcie kontroli, o której mowa w pkt g) powyżej, zebrania i zabezpieczenia dowodów w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, w tym naruszenia postanowień Umowy w szczególności poprzez nielegalne pobieranie energii elektrycznej lub naruszenia przez Odbiorcę zasad używania układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb nałożonych na zabezpieczeniach głównych i elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- i) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie, kosztów sprawdzenia prawidłowości działania układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz kosztów ich badania laboratoryjnego, wykonanego na żądanie URD, w przypadku gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- j) poniesienia, na zasadach określonych w Taryfie, kosztów sprawdzenia i pomiarów jakości dostarczanej energii elektrycznej w przypadku, gdy przeprowadzone sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych nie potwierdzają zastrzeżeń Odbiorcy;
- k) zainstalowania - w przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci Dostawcy - odpowiednich urządzeń eliminujących wprowadzanie tych zakłóceń do sieci Dostawcy,
- l) dostosowania swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio, zgodnie z Przepisami, powiadomiony przez Dostawcę,
- m) przekazywania do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD OSD i Umowie, danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością OSD,
- n) ograniczania poboru energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w §8,
- o) uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością URD zgodnie z IRiESD i umowa,
- p) uzgadniania z OSD planowanych remontów i wyłączeń z ruchu urządzeń, instalacji i sieci w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej,
- q) niezwłocznego poinformowania Dostawcy o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i o innych okolicznościach mogących mieć wpływ na prawidłowość rozliczeń,

Dostawca

Odbiorca

- r) niezwłocznego informowania Dostawcy o powstałych przerwach w dostawie energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
- s) niezwłocznego, pisemnego informowania Dostawcy o zamiarze zainstalowania w sieci lub instalacji Odbiorcy nowych lub wymiany urządzeń do kompensacji mocy biernej, agregatów prądotwórczych i sposobie ich przyłączenia do sieci oraz transformatorów,
- t) udostępnienia Dostawcy do oplombowania wszystkich elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z pokrywanymi obudów urządzeń pomocniczych mieszczących się lub wchodzących w skład tych elementów, we wszystkich obiektach Odbiorcy,
- u) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
- v) 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,
- w) niezwłocznego informowania Dostawcy o każdorazowej zmianie danych zawartych w Umowie.

§4

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Czynności związane z dystrybucją energii elektrycznej, utrzymywaniem sieci i instalacji w należytym stanie są realizowane poprzez OSD. W związku z tym, do kontroli dotrzymania warunków umowy uprawniony jest również OSD, bez konieczności uzyskiwania odrębnego upoważnienia Dostawcy lub zgody Odbiorcy. Odbiorca wyraża zgodę na przekazywanie przez Dostawcę do OSD lub przez OSD do Dostawcy danych wynikających z realizacji Umowy, w szczególności będących wynikiem przeprowadzonych przez OSD kontroli.
2. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania warunków Umowy, niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez Odbiorcę, OSD ma prawo wezwać Odbiorcę do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez Dostawcę za uprzednim wypowiedzeniem.
3. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy Dostawcą i Odbiorcą. Dostawca odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca dostarczania określonego w Umowie.
4. Energia elektryczna dostarczana do obiektów Odbiorcy spełniać powinna wymagania określone w Przepisach.
5. Warunkiem dotrzymania parametrów napięcia zasilającego jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy utrzymaniu współczynnika mocy $\text{tg } \phi$ określonego w Umowie.
6. Dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - a) łączny czas trwania w ciągu roku nieplanowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, w sieci dystrybucyjnej Dostawcy liczony dla poszczególnych wyłączeń od czasu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia ustalony przez Strony Umowy nie może przekroczyć 48 godzin, przy czym czas przerwy jednorazowej nie może przekroczyć 24 godziny,
 - b) łączny czas trwania w ciągu roku planowanych przerw długich i bardzo długich w dostarczaniu energii elektrycznej, w sieci dystrybucyjnej Dostawcy, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu braku zasilania do jego przywrócenia nie może przekroczyć 35 godzin, przy czym czas przerwy jednorazowej nie może przekroczyć 16 godzin,
 - c) do czasu przerw nieplanowanych w dostarczaniu energii elektrycznej nie zalicza się okresów wyłączeń awaryjnych będących następstwem awarii lub zakłóceń w instalacji należącej do Odbiorcy, jak również okresów wyłączeń będących następstwem przekroczenia parametrów określonych w ust. 1 z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy,
 - d) w przypadku zasilania obiektu Odbiorcy z więcej niż jednego przyłącza za czas przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej uważa się brak zasilania jednocześnie na wszystkich przyłączach,
 - e) w sieci dystrybucyjnej Dostawcy, w sieci dystrybucyjnej OSD nadrzędnego oraz w sieci przesyłowej 400 i 220 kV mogą występować krótkotrwałe zaniki napięcia wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchomych (przerwy przemijające i krótkie); zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami, o których mowa w ust. a) i b),
7. Moc umowna zamawiana jest przez Odbiorcę w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku lub w sposób określony w Umowie.
8. Odbiorca jest zobowiązany zgłosić na piśmie do Dostawcy, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza wielkość mocy umownej na kolejny rok kalendarzowy najpóźniej do dnia 31 października roku poprzedzającego zmianę. W przypadku braku zamówienia mocy umownej, przyjmuje się wielkość mocy umownej z ostatniego miesiąca roku poprzedniego.
9. Moc umowna zamawiana przez Odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być większa od mocy przyłączeniowej oraz nie może być niższa od mocy minimalnej odpowiadającej 20% prądu znamionowego przekładników prądowych.
10. W przypadku, gdy Odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, wówczas przyjmuje się jednakową moc umowną na każde przyłącze.
11. Jeżeli zmiana mocy umownej wymaga:
 - a) określenia nowych warunków przyłączenia, to wyrażenie zgody na taką zmianę możliwe jest po spełnieniu przez Odbiorcę wymagań określonych w wydanych warunkach przyłączenia do sieci,
 - b) dostosowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego (w szczególności przekładników), zgodnie z wytycznymi określonymi przez Dostawcę, zmiana mocy umownej jest możliwa z początkiem najbliższego okresu rozliczeniowego przed którym nastąpiło to dostosowanie.
12. Dostawca ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości umownej.
13. Ze względu na konieczność ochrony sieci przed skutkami przeciążeń, Dostawca zastrzega stosowanie środków technicznych uniemożliwiających pobór mocy 15% większej niż 120% mocy umownej, poprzez zastosowanie w torach prądowych przyłącza wkładek topikowych i/lub zabezpieczeń nadprądowych, których wartość obliczana jest wg następującej zależności :

$$I_b = \frac{P_u \times 1000 \times 1,2}{\sqrt{3} \times 400 \times \cos \phi_o}$$

gdzie:

I_b – prąd znamionowy wkładki topikowej lub zabezpieczenia nadprądowego,

P_u – moc umowna wyrażona w kW .

ϕ_o – kąt, którego $\text{tg} = 0,4$

- W przypadku wkładek topikowych, gdy obliczona wartość I_b jest różna od wartości należących do znormalizowanego typoszeregu, przyjmuje się najbliższą większą niż obliczona wartość należącą do znormalizowanego typoszeregu.
14. W przypadku stosowania w należących do Odbiorcy sieciach i instalacjach aparatów, urządzeń i odborników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego, tj. spowodowane występującymi w sieci zwarciami obniżenia poziomu napięcia poniżej 90% napięcia znamionowego na czas do 1 minut, Odbiorca będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom tych zakłóceń poprzez zainstalowanie urządzeń i układów podtrzymujących napięcie (UPS) i zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciowej.
 15. W przypadku, gdy w toku przeprowadzonej przez OSD kontroli zaistnieją podstawy do przypuszczeń, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy może nie spełniać wymagań, o których mowa w art. 7a Ustawy, Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
 16. Rozliczanie i obliczanie należności za pobraną energię elektryczną oraz za świadczone usługi dystrybucyjne odbywać się będzie wg grupy taryfowej określonej w Umowie.
 17. W przypadku użytkowania przez Odbiorcę odborników o charakterze indukcyjnym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, OSD ma prawo do rozliczania ponadumownego poboru energii biernej na zasadach określonych w Taryfie. OSD zawiadomi Odbiorcę o przystąpieniu do rozliczania ponadumownego poboru energii biernej najpóźniej na 14 dni przed rozpoczęciem pierwszego okresu rozliczeniowego.
 18. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej raz na 12 miesięcy lub, w przypadku zmiany stawek, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej taryfy, po spełnieniu warunków wymaganych do zakwalifikowania się do innej grupy taryfowej.
 19. Zmiana grupy taryfowej może również nastąpić w przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli przeprowadzonej przez OSD, że Odbiorca pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w Umowie. OSD zastrzega sobie prawo do skorygowania należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w sposób zapewniający wyliczenie wynagrodzenia za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z grupą taryfową, która dopowiada faktycznemu charakterowi wykorzystywania energii elektrycznej przez Odbiorcę. Korekta obejmuje okres, w którym występowały nieprawidłowości, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń. Zmiana grupy taryfowej w sposób jak wyżej wymaga zawarcia Umowy na zmienionych warunkach zaproponowanych przez OSD. Brak akceptacji projektu zmiany Umowy upoważnia OSD do wypowiedzenia Umowy.
 20. Zmiana mocy umownej lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 19 powyżej, może być powodowana koniecznością dostosowania, na koszt Odbiorcy i na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
 21. Dostawca zastrzega sobie prawo do zainstalowania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym urządzeń służących do rejestracji oddziaływania na elementy układu źródłami pola magnetycznego o znacznej sile. Stwierdzenie, na podstawie wskazań tych urządzeń, oddziaływania silnym polem magnetycznym na elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego traktowane jest jako ingerencja w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 22. 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.
 23. Odbiorca zobowiązany jest umożliwić przedstawicielowi Dostawcy dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością Dostawcy, Odbiorca jest zobowiązany również umożliwić jego demontaż.
 24. W przypadku niedopełnienia obowiązków określonych w ust. 23 powyżej, Odbiorca będzie odpowiedzialny za zobowiązania wynikające z niniejszej Umowy aż do momentu dokonania odczytu końcowego.
 25. W przypadku, gdy miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie znajduje się po tej samej stronie transformatora, po której następuje rozliczenie wynikające z grupy taryfowej, ilości energii wykazane przez liczniki korygowane są o straty mocy i energii powstałe w transformatorze. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań zaplombowanych przez Dostawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wielkości strat mocy i energii przyjmuje się proporcjonalnie w stosunku do ilości energii wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, w wysokości odpowiednio: 3% dla energii czynnej i 10 % dla energii biernej.

§ 5

Zasady rozliczeń

1. Do rozliczeń z tytułu świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej mają zastosowanie, przewidziane dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany odbiorca, stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy Dostawcy określonej w Umowie.
2. W przypadku okresów rozliczeniowych dłuższych niż jeden miesiąc, Dostawca może w trakcie okresu rozliczeniowego pobierać należności na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej nie częściej niż co jeden miesiąc.
3. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji są dokonywane na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii określonych w Umowie
4. Wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego odczytywane będą osobiście przez upoważnionych pracowników Dostawcy, lub drogą teletransmisji.
5. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy 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, 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.
6. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVarh.
7. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z systemem pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiającym transmisję danych do systemu akwizycji danych OSD, nie umożliwia określenia godzinowych ilości energii, do czasu zastosowania urządzenia umożliwiającego określenie godzinowych ilości energii wraz z transmisją danych, ilość energii elektrycznej w układzie dobowo-godzinowym wyznacza się na podstawie rzeczywistego zużycia energii z wykorzystaniem standardowego profilu zużycia, przypisanego Odbiorcy na zasadach określonych w IRIESD.

8. Regulowanie należności z tytułu usług dystrybucyjnych będzie odbywać się na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów finansowych wystawionych przez Dostawcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, w terminie 14 dni od daty wystawienia faktury VAT lub innego dokumentu finansowego na wskazane w w/w dokumentach konto.
9. W trakcie okresu rozliczeniowego Dostawca może wystawić Odbiorcy faktury przedpłatowe stanowiące do 80% kwoty wynikającej z faktury za poprzedni okres rozliczeniowy w liczbie do 3 sztuk, płatne w terminie 14 dni od daty wystawienia danej faktury przedpлатowej.
10. Za dzień spełnienia świadczenia przyjmuje się dzień uznania rachunku bankowego Dostawcy.
11. W przypadku niedotrzymania terminu płatności Dostawca obciąża Odbiorcę odsetkami ustawowymi.
12. Dostawca, na podstawie zgody Odbiorcy udzielonej w trybie przewidzianym w odrębnym regulaminie, może wystawiać dokumenty rozliczeniowe w formie elektronicznej.
13. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za świadczone usługi dystrybucji, a także w przypadku niesprawności elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie rzeczywistej ilości przesłanej energii elektrycznej, Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
14. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie powyżej, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
15. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty jest średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
16. W przypadku powstania nadpłaty za zrealizowaną usługę dystrybucji energii elektrycznej podlega ona zaliczeniu na poczet:
 - a. płatności zaległych, o ile występują,
 - b. należności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
17. W przypadku niedotrzymania przez Dostawcę standardów jakościowych obsługi, Odbiorcy przysługują, na jego wniosek złożony na piśmie Dostawcy, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od zaistnienia zdarzenia, bonifikaty i upusty w wysokości określonej w Taryfie Dostawcy.
18. Odbiorcy przysługuje prawo do złożenia reklamacji związanej z realizacją Umowy.
19. Reklamacja nie zwalnia Odbiorcy z terminowego uregulowania należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej.
20. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej bez rozwiązania niniejszej Umowy nie zwalnia Odbiorcy od obowiązku uiszczenia na rzecz Dostawcy opłat stałych (np. opłata abonamentowa, składnik stały stawki sieciowej, opłata przejściowa) wynikających z obowiązującej Taryfy Dostawcy.
21. W przypadku wypowiedzenia Umowy, Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia wszystkich należności wynikających z realizacji Umowy do dnia jej rozwiązania.
22. Dostawca ma prawo, w razie utraty przez Odbiorcę możliwości wywiązania się z obowiązku zapłaty za świadczone na jego rzecz usługi dystrybucyjne zażądać złożenia przez Odbiorcę zabezpieczenia finansowego należytego wykonania Umowy (np. weksel *in blanco*, kaucja gwarancyjna, egzekucja z aktu notarialnego itp.).

§ 6

Sprzedawca rezerwowy

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o wypowiedzeniu, rozwiązaniu lub zakończeniu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z wybranym przed Odbiorcą Sprzedawcą.
2. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, sprzedaż tej energii prowadzić będzie podmiot pełniący dla Odbiorcy funkcję Sprzedawcy rezerwowego, który został oznaczony w Umowie, o ile sprzedawca ten zawrze umowę sprzedaży rezerwowej. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę rezerwowego nie wymaga zmiany Umowy.
3. Od dnia zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, OSD będzie świadczył usługi dystrybucji energii elektrycznej wyłącznie w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej ze Sprzedawcą rezerwowym. Ponowne rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę wymaga realizacji procedur określonych w IRIESD.

§ 7

Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej

1. Dostawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, jeżeli:
 - a. Odbiorca dopuszcza się nielegalnego poboru energii elektrycznej,
 - b. instalacja lub sieci Odbiorcy stwarzają bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
2. Dostawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej po bezskutecznym pisemnym wezwaniu, gdy Odbiorca:
 - a) używa urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych Odbiorców,
 - b) wprowadza samowolne zmiany w części instalacji Odbiorcy oplombowanej przez Dostawcę,
 - c) uniemożliwia upoważnionym przedstawicielom Dostawcy dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do układu pomiarowo-rozliczeniowego, elementów sieci i urządzeń będących własnością Dostawcy i znajdujących się na terenie, w obiekcie lub lokalu Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci,
 - d) zwleka względem Sprzedawcy z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności; wstrzymanie świadczenia usług dystrybucji następuje na żądanie Sprzedawcy działającego na podstawie art. 6b ust. 2 Ustawy,
 - e) utrzymuje nieruchomość w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci.
3. OSD nie jest upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny zaistnienia przesłanek uzasadniających wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli Sprzedawca wniósł żądanie w tym zakresie na podstawie ust. 2 pkt d) powyżej. OSD nie jest także upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny zaistnienia przesłanek uzasadniających wznowienie dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy – jeżeli wstrzymanie nastąpiła na żądanie Sprzedawcy.
4. W zakresie wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej na żądanie Sprzedawcy ponosi on, względem Odbiorcy, wyłączną odpowiedzialność z tytułu:

Dostawca

Odbiorca

- a) wstrzymania dostarczenia 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. 2 pkt d
 - b) niewznowienia dostarczenia energii elektrycznej od Odbiorcy w przypadku niezłożenia przez Sprzedawcę we właściwym terminie żądania, o którym mowa w ust. 10.
5. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczenia energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostarczenia z przyczyn określonych w ust. 1 i 2 zgodnie z Taryfą.
 6. Wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczenia opłat wynikających z Taryfy.
 7. Wstrzymanie świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej może nastąpić po upływie 14 dni od określonego przez Dostawcę terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości, jeżeli nieprawidłowości te nie zostały przez Odbiorcę usunięte w określonym terminie.
 8. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, niezależnie od uprawnienia Dostawcy, o którym mowa w ust. 9 poniżej, Dostawca pobiera od Odbiorcy opłatę przewidzianą w Taryfie.
 9. W przypadku, gdy Odbiorca opóźnia się z zapłatą za świadczone usługi dystrybucyjne co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, Dostawca może wstrzymać dostarczanie energii.
 10. Wznowienie dostarczenia energii następuje bezzwłocznie, po pisemnym powiadomieniu Dostawcy o usunięciu przyczyny wstrzymania lub uregulowaniu należności i okazaniu dowodu wpłaty.

§ 8

Ograniczenia w wykonaniu Umowy

1. Strony dopuszczają ograniczenia w wykonaniu Umowy w przypadku wystąpienia:
 - a) siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające w całości lub części wywiązać się z zobowiązań umownych, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ni przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron. Przejawami siły wyższej są w szczególności: klęski żywiołowe, w tym pożar, powódź, susza, trzęsienie i osunięcie ziemi, silne wiatry, deszcz nawalny, śnieg nawalny, sadz, akty władzy państwowej, w tym stan wojenny, stan wyjątkowy, embarga, blokady, działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne, strajki powszechne lub inne niepokoje społeczne, w tym publiczne demonstracje, lokauty itp.,
 - b) awarii sieciowej (rozumianej jako zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości nie większej niż 5% całkowitej bieżącej produkcji) lub awarii w systemie (będącej zdarzeniem ruchowym, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości co najmniej 5% całkowitej bieżącej produkcji) wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia nie będące własnością Odbiorcy,
 - c) awarii sieciowej lub awarii w systemie wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia będące własnością Odbiorcy,
 - d) krótkotrwałych zaników lub obniżenia poziomu napięcia spowodowanych działaniem automatyki sieciowych,
 - e) planowych przerw, o których Odbiorca został poinformowany zgodnie z Przepisami,
 - f) zagrożenia życia i zdrowia ludzkiego.
2. Wprowadzone zgodnie z postanowieniami OWU ust. 1 powyżej ograniczenia nie stanowią niewykonania lub nienależytego wykonania umowy przez Dostawcę, a ewentualne szkody wynikające z przyczyn określonych w ust. 1 powyżej nie mogą stanowić podstawy do dochodzenia przez Strony jakichkolwiek roszczeń odszkodowawczych.

§ 9

Warunki zmiany i rozwiązania Umowy

1. Odbiorcy przysługuje prawo rozwiązania Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do Dostawcy. Odbiorca może wskazać w oświadczeniu późniejszy termin rozwiązania Umowy. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, uzgodnionym przez Strony, terminie.
2. W przypadku wypowiedzenia Umowy, Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia należności za świadczone usługi dystrybucji energii do dnia rozwiązania Umowy, a w przypadku wypowiedzenia umowy zawartej na czas oznaczony – także do zapłaty kosztów i odszkodowań, o ile wynikają one z treści umowy.
3. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić Dostawcy dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia obowiązywania Umowy oraz podania adresu, pod który Dostawca wyśle dokument finansowy rozliczenia końcowego.
4. W przypadku rozwiązania Umowy Odbiorca jest zobowiązany umożliwić dokonanie demontażu układu pomiarowego należącego do Dostawcy.
5. Odbiorca obowiązany jest poinformować Dostawcę 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 Dostawcę jako oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić Dostawcy dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
6. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Strony w każdym czasie. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić Dostawcy dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który Dostawca wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
7. Zmiana Umowy, oświadczenie o jej wypowiedzeniu lub rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
8. W przypadku zmiany przepisów skutkujących zmianą stawki podatku VAT, lub innych zmian ogólnie obowiązujących przepisów prawa, a w szczególności zmiany Ustawy Prawo Energetyczne lub aktów wykonawczych do tej Ustawy wprowadzających dodatkowe obowiązki związane z zakupem praw majątkowych lub certyfikatów dotyczących efektywności energetycznej, ceny energii elektrycznej zostają powiększone o kwotę wynikającą z obowiązków nałożonych właściwymi przepisami od dnia ich wejścia w życie na podstawie jednostronnego oświadczenia Dostawcy.

9. Nie wymagają formy aneksu do Umowy zmiany Umowy, będące następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany danych teled adresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następuwać będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy.
10. Dostawca może zmienić warunki Umowy poprzez wprowadzenie nowych lub zmianę dotychczasowych, odpowiednio, Taryfy, OWU oraz IRIESD, zgodnie z zasadami opisanymi w ust. 12-16 poniżej chyba, że Umowa określa inny sposób zmian.
11. Taryfy podlegające zatwierdzeniu przez Prezesa URE wchodzi w życie nie wcześniej niż po 14 dniach od daty ich opublikowania w biuletynie URE.
12. Zmiany odpowiednio: Umowy, OWU wprowadzone przez Dostawcę, wchodzi w życie z dniem wskazanym przez Dostawcę z zastrzeżeniem określonym w ust. 16 poniżej.
13. W przypadku wprowadzenia zmian, o których mowa w ust. 11, Dostawca przekazuje Odbiorcy treść zmian informując o prawie do rozwiązania Umowy oraz informując Odbiorcę, że rozwiązanie Umowy nie wiąże się z żadnymi dodatkowymi zobowiązaniami względem Dostawcy.
14. Treść zmian, o których mowa w ust. 13 jest również dostępna na stronie internetowej oraz w siedzibie Dostawcy.
15. W przypadku wprowadzenia zmian, o których mowa w ust. 12 i 13, Odbiorcy przysługuje prawo wypowiedzenia umowy w terminie 14 dni od dnia powzięcia informacji o zmianach, ze skutkiem na koniec miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do Dostawcy.
16. W okresie wypowiedzenia, o którym mowa w ust. 16 powyżej stosuje się dotychczasową Umowę.
17. W przypadku zmiany lub wprowadzenia nowej IRIESD, nowe brzmienie obowiązuje Strony od dnia wejścia w życie zmienionej IRIESD.
18. Umowa może zostać wypowiedziana przez Dostawcę ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, a także:
 - a) w sytuacji, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby Dostawcę na odpowiedzialność wobec osób trzecich;
 - b) Odbiorca utraci sprzedawcę i sprzedawca rezerwowego lub sprzedawca rezerwowego utraci POB wskazanego przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.
19. Umowa może także zostać wypowiedziana ze skutkiem natychmiastowym przez Dostawcę po bezskutecznym upływie terminu wyznaczonego Odbiorcy na piśmie w celu:
 - a) zaprzestania działań zakłócających pracę sieci w sposób przekraczający dopuszczalne normy;
 - b) zaprzestania działań lub utrzymywania obiektów, własnej sieci, instalacji w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej Dostawcy,
 - c) uniemożliwienia Dostawcy dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością Dostawcy, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii,
 - d) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.

§10

Realizacja umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez URD

1. Realizacja umowy sprzedaży energii elektrycznej odbywa się na podstawie Zgłoszenia Umowy Sprzedaży, po skutecznym zakończeniu Procedury Zmiany Sprzedawcy.
2. Procedura Zmiany Sprzedawcy oraz wzorce dokumentów zawarte są w IRIESD. Dokument Zgłoszenia Umowy Sprzedaży dostępny jest także na stronie internetowej OSD.
3. URD w zgłoszeniach, o których mowa w ust. 1. określa w szczególności kod identyfikacyjny Punktu Poboru Energii (PPE) oraz planowane roczne zużycie energii elektrycznej.
4. W przypadku gdy umowa sprzedaży energii elektrycznej dotyczy więcej niż jednego miejsca dostarczenia, URD zobowiązany jest zgłosić każdy PPE oddzielnie.
5. URD wyraża zgodę na przekazywanie przez OSD danych pomiarowych do Sprzedawcy z punktów pomiarowych dla których dany Sprzedawca sprzedaje energię elektryczną.
6. Dzień wejścia w życie umowy sprzedaży jest datą zmiany Sprzedawcy
7. URD wyraża zgodę na przekazywanie przez OSD danych pomiarowych do POB z punktów pomiarowych, dla których dany POB prowadzi bilansowanie handlowe.
8. W przypadku, gdy POB wskazany przez Sprzedawcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe URD zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowy POB na nowy POB wskazany przez sprzedawcę rezerwowego. Jednocześnie sprzedaż energii elektrycznej do URD przejmuje sprzedawca rezerwowego.
9. Jeżeli URD utraci sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowego utraci POB wskazany przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD traci sprzedawcę rezerwowego, a odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD staje się Dostawca.
10. OSD niezwłocznie po otrzymaniu informacji, o utracie przez URD sprzedawcy rezerwowego lub o utracie POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego, poinformuje o tym fakcie na piśmie URD wyznaczając mu jednocześnie termin, w którym URD powinien zawrzeć umowę z nowym sprzedawcą.
11. Jeżeli URD we wskazanym terminie nie zawrze umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą Dostawca zastrzega sobie prawo wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej do URD, bez ponoszenia przez Dostawcę odpowiedzialności z tego tytułu.
12. Rzeczywista ilość dostaw energii elektrycznej wynikająca z fizycznych dostaw energii elektrycznej w Punkcie Dostarczenia Energii (PDE) URD jest wyznaczana na podstawie:
 - a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
 - b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRIESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub,
 - c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych.
13. OSD wyznacza energię rzeczywistą dla URD w cyklach miesięcznych i udostępnia dane pomiarowe do piątej doby kolejnego miesiąca za miesiąc poprzedni. Dane pomiarowe URD odczytywanych w cyklach dłuższych niż 1 miesiąc, OSD udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu.
14. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

Dostawca

Odbiorca

15. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci ustala się zgodnie z zasadami, określonymi w IRiESD.
16. W kwestiach nieopisanych niniejszym Regulaminem stosuje się w pierwszej kolejności postanowienia IRiESD.

§ 11

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 wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy z przyczyn, o których mowa w § 7 OWU;
 - d) których czas nie przekracza dopuszczalnego czasu trwania zgodnie z przepisami prawa.
3. OSD Jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 2 lit. c), jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
4. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
5. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.
6. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą.
7. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie rozszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z rozszczeniami osób trzecich.
8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz szkody spowodowane niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przerw o czasach nie dłuższych niż określone w §4 ust. 6.
9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.
10. Dostawca nie ponosi odpowiedzialności za szkody poniesione przez Odbiorcę w związku z wstrzymaniem dostawy energii w przypadkach opisanych w niniejszych OWU.

§ 12

Przeniesienie praw i obowiązków na osobę trzecią

1. Przeniesienie praw i obowiązków przez Odbiorcę, wynikających z Umowy na osobę trzecią wymaga zgody Dostawcy wyrażonej w formie pisemnej pod rygorem nieważności,
2. Przeniesienie przez Dostawcę praw i obowiązków wynikających z Umowy na inny podmiot grupy kapitałowej ESV (spółka powiązana kapitałowo) lub na podmiot będący następcą prawnym Strony lub powstały w skutek wyodrębnienia części przedsiębiorstwa Strony nie wymaga zgody Odbiorcy. W sytuacji opisanej powyżej Dostawca zobowiązuje się poinformować w formie pisemnej Odbiorcę o takim przeniesieniu. W przypadku przekształcenia własnościowego albo restrukturyzacji przedsiębiorstwa jednej ze Stron, w tym również przekształcenia podmiotowego, o którym mowa w Art. 492 §1 k.s.h., Umowa pozostaje w mocy, a następcy prawni Stron są związani treścią Umowy w jej ostatnio obowiązującym brzmieniu. Strona, której przekształcenie dotyczy, zobowiązuje się niezwłocznie zawiadomić drugą Stronę w formie pisemnej o aktualnych danych Strony, w tym nazwy firmy, adresu siedziby oraz numerów NIP, Regon i KRS.
3. Zmiany podmiotowe opisane w ust. 1- 3 powyżej nie stanowią zmiany Umowy w rozumieniu §9 ust. 7.

§ 13

Postanowienie końcowe

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powołać się na identyfikator np. kod PPE, numer Umowy, numer ewidencyjny Odbiorcy, numer faktury VAT.
2. W wypadku, gdyby którekolwiek postanowienie Umowy lub/i OWU okazało się nieważne lub nieskuteczne, Umowa pozostaje wiążąca w pozostałym zakresie, a na miejsce postanowień nieważnych lub nieskutecznych wchodzi takie postanowienia ważne i skuteczne, które w największym możliwym stopniu realizują cele, wyrażone w postanowieniach, które okazały się nieważne lub nieskuteczne, chyba że jedna ze Stron wykaże, że bez takiego postanowienia w ogóle nie zawarłaby Umowy.
3. Dostawca może zlecić osobom trzecim czynności polegające w szczególności na dochodzeniu należności oraz wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
4. W sprawach nieuregulowanych w Umowie i OWU zastosowanie mają przepisy Kodeksu cywilnego oraz Ustawy Prawo Energetyczne.
5. Spory mogące wyniknąć w trakcie realizacji Umowy, a niepodlegające kompetencjom Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, podlegają rozstrzygnięciu sądu powszechnego właściwego dla siedziby Dostawcy.

Załącznik nr 2
do Umowy dystrybucji energii elektrycznej nr ESV/D/nr rejonu/nr kolejny/rok
1. Informacje wstępne

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna
Adres punktu poboru (obiektu)
Osoba odpowiedzialnej za gospodarkę energetyczną Odbiorcy Imię i nazwisko, telefon, adres email

2. Dane przyłączy

Lp.	Napięcie zasilania	Nr / nazwa linii	Nr /nazwa stacji	Rodzaj linii	Dane linii		
					typ	przekrój	długość
1							
2							
3							

3. Automatyka sieciowa

Lp.	Rodzaj automatyki	Miejsce zainstalowania	Realizowany algorytm
1	-	-	-

4. Największy odbiornik

Rodzaj	Napięcie	Moc	Sposób uruchomienia

5. Napięcie sieci wewnętrznych / instalacji

6. System ochrony przeciwporażeniowej

7. Urządzenia do kompensacji mocy biernej

Lp.	Nazwa	Napięcie	Moc baterii [kVAr]	Rodzaj regulacji
1				

8. Urządzenia prądowórcze nie pracujące z siecią Dostawcy

Lp.	Określenie, nazwa	Przeznaczenie, miejsce zainstalowania	Moc [kVA]	Napięcie
1				

Odbiorca oświadcza, że w/w urządzenia prądowórcze:

- zostały zainstalowane w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć Dostawcy,
- zostały zgłoszone w Dziale Eksploatacji Dostawcy.

9. Charakterystyka energetyczna obiektu określająca zmiany poboru energii elektrycznej w ciągu doby/roku

		miesiąc	godzina	moc [kW]	Energia [kWh]
Okres wiosenno-letni	pobór maksymalny				
	pobór minimalny				
Okres jesienno-zimowy	pobór maksymalny				
	pobór minimalny				

10. Dotyczy obiektów o mocy umownej powyżej 300 kW:

Odbiorca oświadcza, że dla w/w obiektu moc bezpieczna, czyli minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez Krajową Dyspozycję Mocy wynosi kW

11. Wykaz osób uprawnionych do prowadzenia uzgodnień ruchowych (zgodnie z IRiESD)

	Imię, nazwisko	Komórka organizacyjna	Telefon, telefaks, e-mail
Dostawca			
Odbiorca			

12. Ilość załączników opisujących przyłącza 2.X

13. Załączono jednobiegunowy schemat układu zasilania (z wykazaniem miejsca zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych)

Podpisy przedstawicieli Stron

Dostawca

Odbiorca

Załącznik nr 2.1
do Umowy dystrybucji energii elektrycznej nr/D/nr rejonu/nr kolejny/rok

10. Informacje wstępne

Pełna nazwa podmiotu, forma prawna	
Adres punktu poboru (obiektu)	

11. Charakterystyka przyłącza nr 1

Określenie	Opis	Uwagi
Identyfikacja przyłącza (nazwa stacji, linii, złącza)		
Kod PPE		
Grupa przyłączeniowa		
Grupa taryfowa		
Nazwa zasilanego obiektu lub urządzenia		
Miejsce dostarczania energii		
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń		
Numer zrealizowanych warunków przyłączenia		
Moc przyłączeniowa		
Maksymalna wielkość wkładki topikowej zabezpieczenia głównego ^{**})		

^{**}) – lub wartość nastaw zabezpieczenia nadprądowego wyłącznika głównego

12. Moc umowna

Klient zamawia moc umowną na rok kalendarzowy, przy współczynniku mocy $\text{tg } \phi$ nie większym niż 0,4 :

- jednakową na cały rok ^{*)}, w wysokości
- różną dla poszczególnych miesięcy roku kalendarzowego ^{*)}

Miesiąc	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	P _{max}
P _{um} [kW]													
współczynnik korygujący k _s													

^{*)} – niepotrzebne skreślić

1. Kod miejsca dostarczenia: _____
2. Opis układu pomiarowo-rozliczeniowego, przyłącze nr 1:

Urządzenia pomiarowe		energia czynna		energia bierna	
Licznik(i) energii elektrycznej		pobór	oddawanie	pobór	oddawanie
	Typ				
	Nr fabryczny				
	Własność				
Miejsce zainstalowania licznika					
Przekładniki prądowe		L1	L2	L3	
Typ					
Przekładnia A/A					
Własność					
Przekładniki napięciowe		L1	L2	L3	
Typ					
Przekładnia V/V					
Własność					

3. Odczyt zdalny

Parametr	Sposób realizacji	Opis	
		indywidualny	zbiorczy
Modem	wewnętrzny		zewnętrzny (typ)
Interfejs		<i>RS232, V35, CL</i>	
Protokół		<i>IEC, DLMS, natywny licznika</i>	
Własność		<i>Dostawcy / Odbiorcy</i>	
Miejsce instalacji modemu			

- Moc minimalna odpowiadająca 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych: kW

Podpisy przedstawicieli Stron

Dostawca

Odbiorca

Dostawca

Odbiorca

Załącznik nr 3
do Umowy dystrybucji energii elektrycznej nr/D/nr rejonu/nr kolejny/rok
Wykaz umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę (URD)

1. Dane podmiotu będącego dla Odbiorcy Sprzedawcą energii elektrycznej oraz dane umowy sprzedaży energii elektrycznej z nim zawartej.

Nazwa podmiotu	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	Okres obowiązywania		Planowana ilość sprzedaży energii elektrycznej w MWh/rok
			od	do	

2. Dane podmiotu będącego dla Odbiorcy sprzedawcą rezerwowym w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez podmiot wymieniony w pkt. 1.

Nazwa podmiotu	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	Okres obowiązywania	
			od	do

3. Zmiana Sprzedawcy przeprowadzana będzie zgodnie z postanowieniami IRiESD.

PODPISY STRON	
DOSTAWCA	ODBIORCA
1.	1.
2.	2.

Załącznik nr 4
do Umowy dystrybucji energii elektrycznej nr/D/nr rejonu/nr kolejny/rok
Zakres, harmonogram i osoby upoważnione do wymiany informacji i sposób wymiany informacji

1. Wykaz osób upoważnionych do bieżącego występowania w imieniu i na rzecz Dostawcy w związku z wykonaniem Umowy:

Lp.	Imię i nazwisko	Zakres upoważnienia	Dane teleadresowe
1.			
2.			
3.			

2. Wykaz osób upoważnionych do bieżącego występowania w imieniu i na rzecz Odbiorcy w związku z wykonaniem Umowy:

Lp.	Imię i nazwisko	Zakres upoważnienia	Dane teleadresowe
1.			
2.			
3.			

3. Wymiana dokumentów związanych z realizacją Umowy a w szczególności zgłaszanie zawartych przez **URD** umów sprzedaży energii elektrycznej oraz wymiana dokumentów handlowych rozliczeniowych odbywać się będzie w sposób określony w IRiESD OSD.

PODPISY STRON	
DOSTAWCA	ODBIORCA
1.	1.
2.	2.