

UCHWAŁA NR 143/M/14
ZARZĄDU POWIATU W PODDĘBICACH
z dnia 6 marca 2014 roku

w sprawie zawarcia umowy na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

Na podstawie art. 32, ust. 2, pkt 3 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 roku o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2013 roku poz. 595, 645) oraz art. 4 pkt 8 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 roku Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2013 roku poz. 907, 984, 1047, 1473)

Zarząd Powiatu w Poddebicach **uchwala**, co następuje:

§1. 1. Zawiera umowę z firmą PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21A, wpisaną do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin – Wschód pod numerem 0000343124, NIP 9462593855, REGON 060552840, na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

2. Projekt umowy stanowi załącznik do niniejszej uchwały.

§ 2. Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia, z mocą obowiązującą od 31.10.2013 r.

Ryszard Rytter - Przewodniczący Zarządu

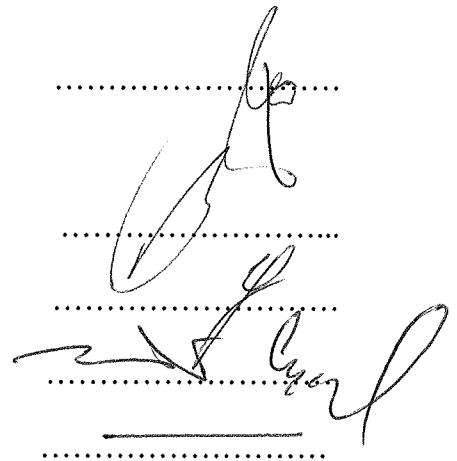
Członkowie Zarządu:

Piotr Binder

Leszek Chmielecki

Zdzisław Cyganiak

Jerzy Tybura



.....
.....
.....
.....
.....



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź Teren
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Tel: 42 675 20 00
Faks: 42 675 20 01
e-mail: centrala.OLT@pgedystrybucja.pl
www.pgedystrybucja.pl

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NR

135/WO/3/TPA/2013

Nr ewidencyjny

39910330

Zawarta w dniu

31-10-2013

w

Sieradzu

między:

dzień

miesiąc

rok

mięscowość

Imię i
nazwisko

1

Imię i nazwisko

Seria i nr dowodu osobistego

PESEL

2

Imię i nazwisko

Seria i nr dowodu osobistego

PESEL

Nazwa
przedsiębiorcy

Powiat Poddębicki

8281356097

NIP

REGON

Kapitał zakładowy

Numer KRS oraz oznaczenie sądu rejestrowego
Reprezentowanym przez:

Imię i nazwisko oraz funkcja

Seria i nr dowodu osobistego

PESEL

Imię i nazwisko oraz funkcja

Seria i nr dowodu osobistego

PESEL

Działającego/ych na podstawie pełnomocnictwa z dnia:

- - roku

Adres
zamieszkania/
Siedziba firmy

Powiat Poddębicki, ul. Łęczycka 16, 99-200 Poddębice

Adres do
korespondencji

Zwanym
dalej Odbiorcą
a

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9 730 742 890,00 zł w pełni opłacony - Oddział Łódź Teren, reprezentowana przez:

Imię i nazwisko

stanowisko

Adres do korespondencji: wszelkie dokumenty związane z realizacją umowy (aneksy, faktury itp.) należy przekazywać na adres: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź Teren, ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź

zwanym dalej Operatorem.

§ 1

1. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej przez **Operatora** na rzecz **Odbiorcy** do punktów poboru energii wskazanych w Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej do **Umowy**.
2. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie świadczona zgodnie z postanowieniami **Warunków dostarczania i odbioru energii elektrycznej**.
3. Szczegółowe warunki świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, prawa i obowiązki **Stron** oraz warunki rozliczeń, związane z realizacją niniejszej **Umowy**, określone są w **Regulaminie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej**.

§ 2

1. Umowa zawarta jest na czas nieokreślony / określony do dnia

3	1
---	---

 -

1	2
---	---

 -

2	0	1	4
---	---	---	---
2. Data wejścia w życie Umowy może zostać określona w **Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej** odrębnie dla poszczególnych punktów poboru energii elektrycznej objętych Umową.

§ 3

1. Każdej ze Stron przysługuje prawo do rozwiązania lub zmiany Umowy na zasadach określonych w **Regulaminie świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej**.
2. Szczegółowe warunki wypowiedzenia Umowy oraz wstrzymania świadczenia usługi dystrybucji przez **Operatora** określa **Regulamin świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej**.

§ 4

1. Odbiorca wskazuje w **Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej Sprzedawcę** energii elektrycznej, z którym ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.
2. Odbiorca wskazuje w **Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej Sprzedawcę rezerwowego** i upoważnia **Operatora** do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy sprzedaży energii elektrycznej z tym Sprzedawcą, na określonych przez tego Sprzedawcę warunkach i zasadach. Podmiot ten będzie odpowiedzialny za sprzedaż energii elektrycznej w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez Sprzedawcę wskazanego w ust. 1.
3. W przypadku zmiany Sprzedawcy przez **Odbiorcę** w czasie obowiązywania niniejszej Umowy informacje określające: Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowego, podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB), planowane roczne zużycie energii elektrycznej, zawarte są w ostatnim pozytywnie zweryfikowanym Zgłoszeniu Umowy Sprzedaży Energii Elektrycznej, na podstawie którego nastąpi realizacja Umowy dla punktów poboru energii (PPE) określonych w **Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej**.

§ 5

1. Wynagrodzenie należne Operatorowi z tytułu świadczenia usługi płatne będzie za poszczególne okresy rozliczeniowe wskazane w Warunkach dostarczania i odbioru energii elektrycznej oraz z uwzględnieniem przyjętych tam okresów płatności. Strony ustalają, iż termin płatności określony będzie na fakturze.
2. Do kwoty wynagrodzenia lub opłaty należnych Operatorowi na podstawie niniejszej Umowy zostanie doliczony podatek VAT w ustawowej wysokości, którego zapłata obciąża Odbiorcę.

§ 6

Numer konta bankowego Odbiorcy:

Nazwisko i numer telefonu osoby do kontaktu:

Adres e-mail Odbiorcy:

§ 7

1. Niniejsza **Umowa** została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach – po jednym dla każdej ze stron.
2. Integralną częścią **Umowy** są następujące załączniki:
 - a) Regulamin świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej (Zał. Nr 1),
 - b) Warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej (Zał. Nr 2),
 - c) Wykaz Punktów Poboru Energii (Zał. Nr 3)*

*tylko w przypadku, gdy umowa dotyczy więcej niż jednego Punktu Poboru (PPE)

3. Integralną częścią **Umowy** jest również Taryfa oraz Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszone w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
4. Operator jest uprawniony do przetwarzania danych osobowych Odbiorcy objętych niniejszą Umową, jeżeli jest to konieczne do realizacji tej Umowy. Odbiorca ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawiania na zasadach przewidzianych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz.U.2002 Nr 101 poz. 926 z późn. zm) - administratorem tych danych osobowych jest **Operator**.

Odbiorca

.....

czytelny podpis/y Odbiorcy lub podpis/y i pieczęć

Operator

.....

pieczęć i podpis

Odbiorca oświadcza, że otrzymał od **Operatora** treść niniejszej Umowy wraz z **Załącznikami**, jak również dotyczący jego praw oraz obowiązków wyciąg z **Taryfy i IRIESD Operatora**.

Odbiorca

.....

czytelny podpis/y Odbiorcy

RADCA PRAWNY
Anetta Nowak-Uss

REGULAMIN ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

wprowadzony do stosowania dnia 21.10.2013r.

§ 1

Postanowienia ogólne

1. Regulamin określa zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A. zwanego dalej Operatorem.
2. Regulamin określa prawa i obowiązki stron Umowy.
3. Regulamin stanowi integralną część Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Operatorem a Odbiorcą.
4. Niniejszy Regulamin stanowi wzorzec umowy, o którym mowa w art. 384 Kodeksu Cywilnego.
5. W sprawach nieuregulowanych w Umowie lub Regulaminie zastosowanie mają postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. Nr 16, poz. 93 wraz z późniejszymi zmianami),
 - b) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami), dalej zwaną Ustawą,
 - c) Przepisów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy Prawo energetyczne, w szczególności:
 - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 189, poz. 1126), dalej zwane "rozporządzeniem taryfowym"
 - Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623), dalej zwane "rozporządzeniem systemowym"
 - d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., dalej IRIESD.
 - e) Taryfy PGE Dystrybucja S.A.

§ 2

Definicje

Użyte w niniejszym dokumencie nazwy oznaczają:

1. **Awaria w sieci** – awaria systemu elektroenergetycznego lub stan awaryjny w systemie elektroenergetycznym, uniemożliwiający dystrybucję energii z zachowaniem warunków przewidzianych Umową, w szczególności uniemożliwiający dostarczenie energii w sposób bezpieczny i nieprzerwany.
2. **Dystrybucyjny system elektroenergetyczny** – sieć dystrybucyjna wraz z przyłączonymi do niej instalacjami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracująca na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolna do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
3. **Dzień roboczy** – dzień tygodnia od poniedziałku do piątku z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy.
4. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
5. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
6. **Instalacja** – urządzenia z układami połączeń między nimi.
7. **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.
8. **Miejsce dostarczania** – określony w Umowie punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru.
9. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w Umowie przyłączeniowej jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut służąca do zaprojektowania przyłącza.
10. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w Umowie o świadczenie usług dystrybucji jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Odbiorcy.
11. **Nielegalny pobór 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.
12. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
13. **Odbiorca wrażliwy energii elektrycznej** - osoba, której przyznano dodatek mieszkaniowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. o dodatkach mieszkaniowych (Dz. U. z 2013 r. poz. 966 wraz z późniejszymi zmianami), która jest stroną umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym i zamieszkuje w miejscu dostarczania energii elektrycznej.
14. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonany przez Operatora.
15. **Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB)** – osoba fizyczna lub prawna uczestnicząca w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem systemu przesyłowego, zajmująca się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu.
16. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci Odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Operatora, świadczącego na rzecz tego Odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
17. **Punkt Poboru Energii (PPE)** – punkt, w którym produkty energetyczne (energia, usługi dystrybucyjne, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy.
18. **Sąd polubowny** - stały polubowny sąd konsumencki, o którym mowa w art. 37 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o Inspekcji Handlowej (Dz. U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1219, z późn. zm.)
19. **Sieć dystrybucyjna** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące dystrybucji energii elektrycznej wysokich, średnich i niskich napięć, za których ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
20. **Siła wyższa** - przez siłę wyższą należy rozumieć zdarzenie zewnętrzne, nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec, ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron.
21. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące sprzedaż energii elektrycznej.
22. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
23. **Tangens ϕ** – współczynnik mocy, określane jako iloraz energii biernej do energii czynnej, pobranej przez Odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
24. **Tangens ϕ_0** – współczynnik mocy określony w warunkach przyłączenia lub w Umowie.
25. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym Ustawą, stosowanych w rozliczeniach przez Operatora.
26. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii 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.
27. **Umowa przyłączeniowa** – umowa określona w art. 7 Ustawy, zawarta pomiędzy Operatorem i Odbiorcą zawierająca min. termin realizacji przyłączenia, wysokość opłaty za przyłączenie, miejsce rozgraniczenia własności, zakres robót niezbędnych do realizacji przyłączenia, wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo – rozliczeniowego i jego parametrów, moc przyłączeniową.
28. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, wraz z załącznikami.

9. **Usługa dystrybucji** – usługa dystrybucji energii elektrycznej świadczona przez Operatora na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE).
0. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV.
1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
2. **Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii** – formularz, na którym strony umowy sprzedaży energii elektrycznej, sprzedawca i Odbiorca lub upoważniony przez Odbiorcę Sprzedawca, dokonują zgłoszenia do Operatora zawartej umowy sprzedaży elektrycznej, w przypadku skorzystania przez Odbiorcę z prawa wyboru sprzedawcy w punkcie poboru energii przyłączonym oraz nowo przyłączanym do sieci dystrybucyjnej Operatora.

§ 3

Zobowiązania Operatora

Operator zobowiązuje się do:

Przestrzegania aktualnie obowiązujących przepisów dotyczących warunków dystrybucji energii elektrycznej, budowy i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie urządzeń.

Dystrybucji energii elektrycznej do miejsc dostarczania z zachowaniem w tych miejscach określonych w rozporządzeniu systemowym standardów jakościowych energii elektrycznej, w szczególności:

- wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
 - 50 Hz \pm 1% (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
 - 50 Hz + 4%/-6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia,
- w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyła: \pm 10% napięcia znamionowego.

Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczonej przez Operatora w granicach określonych w pkt. a i b jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku tg ϕ_0 określonym w Umowie lecz nie większym niż 0,4.

2.1. Dla zapewnienia niezawodności i ciągłości świadczenia usług dystrybucyjnych ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
- nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez Operatora informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

2.2. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:

- przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę,
- krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
- długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
- bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
- katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

2.3. Dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV - VI dopuszczalny czas trwania:

- jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin.
- przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.

2.4. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych II – III czas trwania przerw nie może przekroczyć okresów wskazanych w ust. 2.3. powyżej.

Do okresu przerw w dostawie nie zalicza się czasu wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy.

W sieci zasilającej mogą występować, z przyczyn niezależnych od Operatora, nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, wynikające z działania automatyki sieciowej i przelazów ruchowych.

2.7. **Operator** – na wniosek Odbiorcy – w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych dokonuje sprawdzenia parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, określonych w obowiązujących przepisach i/lub niniejszej Umowie, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku stwierdzenia zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca na zasadach określonych w Taryfie.

3. Dokonywania rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji, zgodnie z zawartą Umową.

4. Przyjmowania przez całą dobę od Odbiorców zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci.

5. Bezwzględного przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej.

6. Udzielania Odbiorcom, na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostaw energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci.

7. Powiadamiania Odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

- ogłoszeń prasowych, internetowych na stronie www.pgedystrybucja.pl komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – wobec Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych, poczty e-mail lub za pomocą innego środka komunikowania się – wobec Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV.

8. Sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego przez upoważnionego przedstawiciela Operatora po zgłoszonej reklamacji w tym przedmiocie.

9. Odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci na zasadach określonych w Taryfie.

10. Udzielania nieodpłatnie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.

11. Informowania na piśmie z co najmniej:

- tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
- rocznym wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
- 3-letnim wyprzedzeniem - Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci.

12. Rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od daty złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji. Nie dotyczy to reklamacji dotyczących sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów.

13. Udzielania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej na wniosek Odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności. Wniosek o udzielenie bonifikat o których mowa powyżej Operator rozpatruje w terminie 30 dni od dnia jego wpłynięcia.

14. Na zasadach wskazanych w Ustawie mogą być wprowadzane na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej polegające na ograniczeniu maksymalnego poboru mocy elektrycznej oraz dobowego poboru energii elektrycznej.

15. Warunkiem rozpoczęcia świadczenia przez Operatora usług dystrybucji energii elektrycznej jest zawarcie przez Odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.

16. Warunkiem zapewnienia ciągłości i niezawodności dostarczania energii elektrycznej jest pobieranie energii przez Odbiorcę zgodnie z postanowieniami Umowy z zastrzeżeniem zapisów o których mowa w § 3 ust. 2.1, 2.2, 2.3 i 15 Regulaminu.

§ 4

Zobowiązania Odbiorcy

Odbiorca zobowiązuje się do:

- Terminowego wnoszenia na rzecz Operatora opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz za inne usługi świadczone przez Operatora na rzecz Odbiorcy.

2. Pobierania mocy i energii elektrycznej zgodnie z warunkami Umowy i bez naruszania praw stron trzecich. Operator jest uprawniony do kontroli poboru mocy przez Odbiorcę. Za przekroczenie mocy umownej naliczane są Odbiorcy opłaty określone w Taryfie.
 3. Utrzymywania należącej do niego wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej w stanie technicznym zgodnym z wymaganiami określonymi w Umowie lub przepisach powszechnie obowiązujących.
 4. Utrzymywania użytkowanego obiektu / nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odrębnymi przepisami powszechnie obowiązującymi odległości od istniejących urządzeń.
 5. Powierzania budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
 6. Umożliwiania upoważnionym przedstawicielom Operatora nieodpłatnego dostępu wraz z niezbędnym sprzętem do urządzeń energetycznych oraz do elementów sieci znajdujących się na terenie nieruchomości lub w obiekcie Odbiorcy w celu: usunięcia awarii w sieci, przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, dokonania odczytu licznika, sprawdzenia stanu licznika, kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń.
 7. Usunięcia przyczyny zakłóceń w sieci lub awarii, gdy awarię lub zakłócenia w sieci spowodują urządzenia Odbiorcy.
 8. Informowania Operatora o zauważonych wadach lub usterkach w układzie pomiarowo-rozliczeniowym w szczególności mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania za świadczone usługi dystrybucyjne.
 9. Zabezpieczenia przed uszkodzeniem, utratą lub kradzieżą układu (systemu) pomiarowo-rozliczeniowego, w tym nałożonych plomb. Jeżeli w wyniku zawinionego działania lub zaniechania Odbiorcy dojdzie do uszkodzenia, utraty lub kradzieży całości lub części układu (systemu) pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność Operatora, Odbiorca zobowiązany jest do zwrotu kosztów poniesionych przez Operatora w związku z naprawą lub zakupem i instalacją nowego układu. Dotyczy to również kosztów wynikających z zerwania lub uszkodzenia plomb Operatora. W przypadku utraty lub uszkodzenia układu należącego do Odbiorcy jest on zobowiązany do niezwłocznego przywrócenia stanu umożliwiającego prawidłową realizację Umowy oraz uiszczenia na rzecz Operatora związanych z tym opłat przewidzianych w Taryfie.
 10. Poniesienia kosztów sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego reklamowanego przez Odbiorcę w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 11. Pisemnego zgłoszenia zmiany adresu doręczania korespondencji. Zmiana adresu do korespondencji następuje po poinformowaniu drugiej strony w formie pisemnej i nie wymaga stosowania formy aneksu do Umowy.
 12. Uzgodnienia z Operatorem wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy i wykonania go zgodnie z obowiązującymi przepisami. W przypadku odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych II i III, a także VI (dla napięcia zasilania wyższego niż 1 kV) oraz Wytwórców (niezależnie od wysokości napięcia zasilania) podstawowe i rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe określone przez Operatora nabywa, instaluje, wymienia, konserwuje i zgłasza do legalizacji, badania laboratoryjnego lub ekspertyzy własnym kosztem i staraniem Odbiorcy. Odbiorca dostarcza zastępczy układ pomiarowo-rozliczeniowy na czas trwania legalizacji, laboratoryjnego sprawdzenia lub ekspertyzy.
 13. Dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy do urządzeń sieci Operatora.
 14. Dostosowania urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których Odbiorca został powiadomiony.
 15. Spełnienia warunków technicznych określonych przez Operatora w przypadku zmiany wielkości mocy umownej.
 16. Prawidłowej eksploatacji własnych instalacji (urządzeń) i nie wprowadzania do sieci Operatora zakłóceń takich jak: przepięcia, migotania, zapady napięcia oraz wyższe harmoniczne, powodujące odkształcenia napięcia w punktach odbioru energii elektrycznej, jak również innych zakłóceń powodujących negatywne skutki dla Operatora lub innych odbiorców.
 17. Uzgadniania z Operatorem warunków instalowania, oraz użytkowania agregatów prądotwórczych w instalacji odbiorczej.
 18. Niezwłocznego informowania Operatora o wszelkich zmianach w zakresie wiążącej Odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej, które mają wpływ na realizację niniejszej Umowy.
 19. Stosowania się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w IRIESD Operatora zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
1. Rozliczenia między stronami będą dokonywane według zasad i stawek opłat zawartych w Taryfie Operatora.
 2. Stawki opłat, do których odnosi się Umowa ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy. Nowe stawki opłat obowiązują od dnia wprowadzenia Taryfy przez Operatora.
 3. Jeżeli Umowa nie reguluje tego w sposób szczególny, rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych punktów poboru energii określonych w Umowie.
 4. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonywane są z dokładnością do: 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.
 5. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej przeprowadza się w okresach określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie, na podstawie odczytu wskazań układów pomiarowych dla miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w Umowie. Rozliczanie energii biernej następuje na zasadach określonych w Umowie i Taryfie.
 6. Jeżeli przyjęty okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego. W prognozach, o których mowa powyżej Operator uwzględni zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w porborze energii elektrycznej. Jeżeli brak jest danych z poprzedniego roku kalendarzowego sposób ustalenia prognozowanego zużycia energii określa Umowa.
 7. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
 8. Zasady rozliczeń w przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego określa Taryfa.
 9. Termin płatności opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej określony jest w Umowie.
 10. Za dzień płatności uznaje się dzień uznania rachunku bankowego Operatora.
 11. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej na warunkach i w wysokości określonych w Taryfie.
 12. W przypadku niedotrzymania terminu płatności Operator obciąża Odbiorcę odsetkami ustawowymi.
 13. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oraz zasady rozliczeń w przypadku określenia zwiększonej pewności zasilania Odbiorców określa Taryfa.
 14. Rozliczenie niezbilansowanej energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu będzie dokonywane przez Sprzedawcę na podstawie danych pomiarowych przekazywanych przez Operatora.
 15. Niezbilansowana energia elektryczna jest określaną jako różnica pomiędzy rzeczywiście pobraną energią elektryczną a zakupioną na podstawie standardowego profilu i deklarowanego przez odbiorcę jej wolumenu.
 16. Wszelkie prace przy urządzeniach pomiarowych, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez Operatora na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z Operatorem bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli Operatora oraz za odpłatnością określoną w postanowieniach Taryfy.
 17. W przypadku stwierdzenia błędów, w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur według poniższych zasad:
 - a) Korekta, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
 - b) Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w lit. a) jest wielkość błędów odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w lit. b) nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury,
 - d) Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego,

podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego,

e) W wyliczaniu wielkości korekty **Operator** uwzględni sezonowość zużycia energii oraz inne udokumentowane przez **Odbiorcę** okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

8. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu pomiarowo-rozliczeniowego co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczenie zużycia energii elektrycznej następuje na zasadach określonych w **Taryfie**. W zakresie pozostałych kosztów zastosowanie ma **§ 4 ust. 9**.

9. Zasady rozliczeń określone w **ust. 18** stosuje się także w sytuacji, gdy z przyczyn niezawinionych przez **Operatora** nie jest możliwe ustalenie wskazań układów pomiarowych, w tym w szczególności w przypadku braku dostępu do układu pomiarowego lub jego usunięcia/utraty.

10. W rozliczeniach z **Odbiorcami** zasilanymi poprzez własne transformatory z układem pomiarowo-rozliczeniowym zainstalowanym po stronie dolnego napięcia transformatora, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach.

11. W rozliczeniach z **Odbiorcami** zasilanymi poprzez transformatory będące własnością **Operatora**, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatora. Jeżeli strony **Umowy** uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w **ust. 20**, należy odpowiednio odejmować.

12. Straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:

- iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
- iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego, wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z **Odbiorcami** zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością **Operatora**, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru, sprawdzonych i zaplombowanych przez **Operatora**. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez **Odbiorcę** energii czynnej na pokrycie strat określa się w **Umowie** w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością **Operatora**, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w **Taryfie**, chyba że zostało to odrębnie uregulowane w **Umowie**.

Operator jest uprawniony do zainstalowania w trakcie obowiązywania **Umowy** liczników do pomiaru energii elektrycznej biernej oraz dokonywania rozliczeń za ponadumowny pobór energii biernej w oparciu o ich wskazania na zasadach określonych w **Umowie** i **Taryfie**.

Operator może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń jeżeli **Odbiorca**:

- co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca;
- nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna;
- użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cyklicznie sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Operator może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy u **Odbiorcy** również w przypadku określonym w **§ 10 ust. 10**.

W przypadku, gdy **Odbiorca** wrażliwy energii elektrycznej złoży u **Operatora** wniosek o zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, **Operator** na własny koszt zainstaluje taki układ w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku.

U uruchomienie rozliczenia świadczonych usług z **Odbiorcą** w systemie przedpłatowym uwarunkowane jest wprowadzeniem w zawartą przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii elektrycznej unormowań umożliwiających funkcjonowanie przedpłatowego modelu rozliczeń dla **Odbiorcy**.

§ 6

Moc umowna, grupa taryfowa

Moc umowna zamawiana jest przez **Odbiorcę** w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku lub w sposób wynikający z **Taryfy** **Operatora**.

2. **Odbiorca** jest obowiązany zgłosić do **Operatora** na piśmie, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza, wielkość mocy umowne na kolejny rok kalendarzowy najpóźniej do dnia 31 października roku poprzedzającego zmianę. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok zostanie przyjęta wielkość mocy umownej, według której **Odbiorca** był dotychczas rozliczany.

3. Wielkość mocy umownej nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania / przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez **Odbiorcę**.

4. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, może być związana z koniecznością dostosowania kosztem **Odbiorcy**, na warunkach określonych przez **Operatora**, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego dla grup przyłączeniowych II i III) do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia oraz może się wiązać z koniecznością zawarcia nowej umowy.

5. Sposób rozliczeń w przypadku zmiany mocy umownej określa **Taryfa** **Operatora**.

6. **Odbiorca** ma prawo wyboru grupy taryfowej w ramach grup dla niego właściwych. Zmiana tej grupy następuje na zasadach określonych w **Taryfie**.

7. **Odbiorca** może wystąpić z wnioskiem o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat - w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej **Taryfy** **Operatora**.

8. Zmiana grupy taryfowej wymaga pisemnego wystąpienia **Odbiorcy** z jednomiesięcznym wyprzedzeniem i może być przyjęta do rozliczeń od dnia dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego.

9. Zmiana grupy taryfowej lub mocy umownej:

- dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez **Odbiorcę**, określonych przez **Operatora**, warunków zmiany grupy lub zmiany mocy,
- dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez **Odbiorcę**.

§ 7

Zasady zmiany sprzedawcy

1. **Odbiorca** ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie **Sprzedawcy**.

2. Dla dokonania zmiany **Sprzedawcy** **Odbiorca** zawiera z wybranym **Sprzedawcą** energii elektrycznej umowę sprzedaży oraz wypowiada umowę zawartą z dotychczasowym **Sprzedawcą**. **Sprzedawca** musi mieć zawartą Generalną Umowę Dystrybucyjną z **Operatorem**.

3. **Operator** umożliwi **Odbiorcy** zmianę **Sprzedawcy**, nie później niż w terminie 21 dni od dnia poinformowania **Operatora** o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z nowym **Sprzedawcą**.

4. Szczegółowy tryb postępowania związanego ze zmianą **Sprzedawcy** określa **IRIĘSD**.

5. Zmianą **Sprzedawcy** nie wymaga dodatkowego aneksu do **Umowy**.

6. Przesłanki i warunki wprowadzenia rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej dla **Odbiorcy** określa **IRIĘSD**.

§ 8

Bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorcy lub parametrów jakościowych energii elektrycznej

1. W przypadku niedotrzymania przez **Operatora** standardów jakościowych obsługi **Odbiorcy**, **Odbiorcy** przysługuje bonifikata o której mowa w **§ 3 ust. 13**.

2. Wysokość bonifikaty, o której mowa w **ust. 1**, określana będzie w oparciu o przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy**, określone w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

3. Bonifikata udzielana jest w sytuacji:

- nieprzyjęcia zgłoszenia lub reklamacji **Odbiorcy** - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w **§ 8 ust. 2**;
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w **§ 8 ust. 2**;
- za odmowę udzielenia **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w **§ 8 ust. 2**;
- za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii

elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwracania i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

j) nieudzielenia, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf Operatora - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2;

k) przedłużenia czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w § 8 ust. 2.

l) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia o którym mowa w § 8 ust. 2.

m) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia o którym mowa w § 8 ust. 2.

4. W zakresie niedotrzymania standardów jakościowych, o których mowa w § 3 ust. 2 zastosowania ma procedura określona w § 3 ust. 13.

5. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy końcowemu:

a) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b Ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;

b) przyłączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt. a), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b Ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Regulaminie, Umowie lub odrębnych przepisach.

6. Za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego oblicza się bonifikatę, oznaczoną symbolem "W_{UT}", [w zł]:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, Odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left[\frac{\Delta U}{10\%} \right]^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU - wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną Odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii];

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, Odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{1-T} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną Odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

b_{1-T} - ustaloną w taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w zł za godzinę],

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

7. W pozostałym zakresie wysokość bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorcy, niedostarczenia energii elektrycznej oraz niedotrzymania dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego reguluje Taryfa i przepisy rozporządzenia taryfowego.

§ 9

Warunki zmiany i rozwiązania Umowy

1. Zmiany Taryfy, IRIESD lub Regulaminu nie wymagają odrębnego aneksu do Umowy.

2. Zmiany Taryfy lub IRIESD następują na zasadach określonych w Ustawie. Operator wprowadza nową Taryfę w życie nie wcześniej niż po 14 dniach i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Odbiorca jest obowiązany stosować się do nowych postanowień IRIESD, jeżeli została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszona w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

3. Operator może wprowadzić zmiany w Regulaminie, jeżeli konieczność taka wynikać będzie ze zmiany stanu prawnego - w tym zmiany Taryfy, bądź z realizacji obowiązków wynikających z prawomocnego wyroku lub decyzji ostatecznej, jak również z potrzeby uzupełnienia, uszczegółowienia lub doprecyzowania dotychczasowych postanowień.

4. Zmiany w Regulaminie są wiążące, jeżeli zostały doręczone Odbiorcy, a ten nie wypowiedział Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia. Jeżeli nie zostało to odrębnie określone w Umowie, termin na złożenie wypowiedzenia wynosi 14 dni.

5. Projekty wprowadzenia zmian w Umowie, z wyjątkiem zmian cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej Taryfie, Operator niezwłocznie przesyła Odbiorcy. Wraz z projektem zmienianej Umowy Operator przesyła pisemną informację o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy oraz informuje Odbiorcę, że rozwiązanie Umowy nie wiąże się z żadnymi dodatkowymi zobowiązaniami względem Operatora. W okresie wypowiedzenia stosuje się dotychczasowe postanowienia Umowy.

6. Treść zmian, o których mowa w ust. 1 oraz aktualną treść Regulaminu, Taryfy oraz IRIESD jest również dostępna na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz w siedzibie i oddziałach Operatora.

7. Odbiorca może wypowiedzieć Umowę zawartą:

a) na czas nieoznaczony, bez ponoszenia kosztów składając do Operatora pisemne oświadczenie. Odbiorca, który wypowiedział Umowę, jest obowiązany pokryć należności za świadczone usługi dystrybucji energii,

b) na czas oznaczony, bez ponoszenia kosztów i odszkodowań innych niż wynikające z treści Umowy, składając do Operatora pisemne oświadczenie.

Umowa ulega rozwiązaniu z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy dotarło do Operatora. Odbiorca ten może wskazać późniejszy termin rozwiązania Umowy. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron, w terminie przez nie uzgodnionym.

Jeżeli Umowa została zawarta poza lokalem Operatora lub przy pomocy środków porozumiewania się na odległość, Odbiorca będący konsumentem jest uprawniony do odstąpienia od Umowy w terminie 10 dni od dnia jej zawarcia, poprzez złożenie Operatorowi stosownego oświadczenia.

0. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić Operatorowi dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia obowiązywania Umowy oraz podania adresu, pod który Operator wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.

1. W przypadku rozwiązania Umowy Odbiorca jest zobowiązany umożliwić dokonanie demontażu układu pomiarowego należącego do Operatora oraz uregulować wszystkie wynikające z Umowy względem Operatora należności.

2. Operator może rozwiązać Umowę za wypowiedzeniem, ze skutkiem na koniec następnego miesiąca kalendarzowego w przypadku:

- jeżeli upłynął bezskutecznie termin wyznaczony Odbiorcy na usunięcie usterek stanu technicznego instalacji elektrycznej,
- z powodu braku technicznych warunków dostarczania energii elektrycznej,
- w przypadku nieusunięcia w terminie wyznaczonym przez Operatora przyczyn zakłóceń, o których mowa w § 4 ust. 16,
- gdy okres wstrzymania dostarczania energii do Odbiorcy, dokonanego z przyczyn określonych w § 10, trwa nieprzerwanie co najmniej 30 dni.

§ 10

Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej

Operator może wstrzymać, z zastrzeżeniem ust. 6 - 8, dostarczanie energii, jeżeli:

1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii;

2) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

Operator, na żądanie Sprzedawcy, wstrzymuje dostarczanie energii, jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności. Przesłanki i tryb postępowania Sprzedawcy w takim wypadku określa Ustawa, przy czym jest on tożsamy z określonym w ust. 3 oraz ust. 6 - 8 trybem postępowania przewidzianym dla Operatora.

Operator, któremu Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym zwleka z zapłatą za świadczone usługi, powiadamia takiego Odbiorcę na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca ten nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.

Operator wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.

Operator jest obowiązany niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymane z powodów, o których mowa w ust. 1, 2 i 4, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.

W przypadku, gdy Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do Operatora, od którego otrzymał powiadomienie określone w ust. 3, reklamację dotyczącą dostarczania energii nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.

Operator jest obowiązany rozpatrzyć reklamację, o której mowa w ust. 6 w terminie 14 dni od dnia jej złożenia - jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.

Jeżeli Operator nie uwzględnił reklamacji, o której mowa w ust. 6, a Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do sądu polubownego z wnioskiem o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu wydania wyroku przez ten sąd.

Jeżeli Operator wstrzymał dostarczanie energii Odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a Odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, Operator jest obowiązany wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. W przypadku gdy reklamacja nie została pozytywnie rozpatrzona przez Operatora i Odbiorca wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, Operator

jest obowiązany kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Postanowienia niniejszego ustępu nie mają zastosowania w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w ust. 4, albo wydania przez sąd polubowny wyroku na niekorzyść Odbiorcy.

- W przypadku wystąpienia przez Odbiorcę, o którym mowa w ust. 6, z wnioskiem o rozpatrzenie sporu przez sąd polubowny albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, Operator może zainstalować temu Odbiorcy przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy - koszty zainstalowania tego układu ponosi Operator.
- Operator może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej również w razie braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w § 5 ust. 26.
- Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej nie stanowi rozwiązania Umowy.

§ 11

Postanowienia końcowe

1. Operator nie odpowiada za niewykonanie lub niewłaściwe wykonanie Umowy oraz za szkody powstałe wskutek:

- siły wyższej,
- przyczyn leżących po stronie Odbiorcy,
- działania osoby trzeciej, za którą nie ponosi odpowiedzialności,
- dopuszczalnych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- planowanych ograniczeń, wprowadzanych na podstawie przepisów powszechnie obowiązujących na wypadek niedoboru mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym.

2. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej wynikające z przerw dopuszczalnych nie stanowi niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy przez Operatora.

3. Przedstawione w niniejszym paragrafie wyłączenia odpowiedzialności Operatora nie dotyczą sytuacji, dla których szczególne przepisy powszechnie obowiązujące określają wprost odpowiedzialność Operatora w sposób odmienny.

4. Operator nie ponosi odpowiedzialności za brak zastosowania w instalacji Odbiorcy ochrony przed przepięciami, ani za inne następstwa nieprzestrzegania przez Odbiorcę wynikających z IRIESD lub powszechnie obowiązujących przepisów prawa obowiązków w zakresie użytkowania instalacji elektrycznej.

5. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej Odbiorca wskazuje, że podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe jest podmiot właściwy dla Sprzedawcy, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.

6. Odbiorca wyraża zgodę na udostępnianie danych pomiarowych Podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe Odbiorcy, którego wskazał Sprzedawca energii elektrycznej, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.

7. W związku z posiadaniem przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. - podmiot dominujący w stosunku do PGE Dystrybucja S.A. - statusu spółki publicznej, treść Umowy zawartej z Odbiorcą innym niż konsument może zostać przekazana przez Operatora do PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. na potrzeby zgodnego z prawem wykonania przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. obowiązków informacyjnych wynikających z art. 56 ustawy z dnia 29 lipca 2005 roku o ofercie publicznej i warunkach wprowadzania instrumentów finansowych do zorganizowanego systemu obrotu oraz o spółkach publicznych (t. j. Dz. U. z 2009 roku, Nr 185 poz. 1439) oraz podawanie do publicznej wiadomości informacji dotyczących przedmiotowej Umowy w zakresie wskazanym w § 9 w związku z § 5 ust. 1 pkt. 3 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. z 2009, Nr. 33, poz. 259 z późn. zm.).

8. Postanowienia Umowy lub Regulaminu, które w wyniku zmiany stanu prawnego staną się sprzeczne z przepisami powszechnie obowiązującymi przestają wiązać, a w ich miejsce stosuje się nowe przepisy powszechnie obowiązujące od dnia ich wejścia w życie i z uwzględnieniem przepisów przejściowych. Dotyczy to w szczególności zmiany przepisów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy w zakresie standardów jakościowych obsługi klientów i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

9. Niniejsze brzmienie Regulaminu ustalono na podstawie Ustawy z dnia 26.07.2013 o zmianie ustawy Prawo Energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2013, poz. 984).



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź Teren
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Tel: 42 675 20 00
Faks: 42 675 20 01
e-mail: centrala.OLT@pgedystrybucja.pl
www.pgedystrybucja.pl

Załącznik nr 2

**WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DO UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
(dla Odbiorców zakwalifikowanych do II, III, IV lub VI (powyżej 40kW) grupy
przyłączeniowej)**

NR zawartej w dniu

Kod identyfikacyjny URD Kod Płatnika

Kod PPE Nr ewidencyjny

Strony ustalają, że:

§ 1

1. Odbiorca zamawia usługę dystrybucji energii elektrycznej w punkcie poboru energii elektrycznej (PPE):

Adres PPE
Ulica Nr domu Nr lokalu

Miejscowość Kod pocztowy Poczta

Nazwa PPE/ Charakter odbioru

2. Dla punktu poboru energii określonego w ust. 1 umowa wchodzi w życie od:

a) dnia

b) dnia zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego/dnia podania przez Operatora napięcia do PPE, potwierdzonego podpisanym dokumentem obsługi technicznej lub protokołem odbioru

c) daty zmiany sprzedawcy

Usługa dystrybucji energii elektrycznej świadczona będzie przez czas:

nieokreślony

Określony w okresie do dnia* - -

* okres świadczenia usługi dystrybucji dla PPE nie może być dłuższy niż okres obowiązywania umowy (§ 2 pkt. 1 Umowy)

3. Odbiorca oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu pod ww. adresem.

Wskazanie tytułu prawnego
odpis KW, akt notarialny, umowa najmu, dzierżawy, inny

4. Sprzedawca, z którym Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

5. Odbiorca wskazuje Sprzedawcę rezerwowego

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

§ 2

1. Strony zgodnie oświadczają że świadczenie usług dystrybucji odbywa się zgodnie z ostatnio zawartą Umową o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej nr nie ma z dnia 15-12-2000
2. Odbiorca jest zakwalifikowany do IV grupy przyłączeniowej.
3. Parametry Dostaw energii elektrycznej:

napięcie znamionowe	0,40	kV	moc przyłączeniowa	65	kW
moc umowna	65	kW	$\text{tg}\phi_0 =$	0,4	
Współczynnik pewności zasilania:			1	inne	X
Roczna wielkość zużycia energii elektrycznej			75896,00	kWh	
4. Odbiorca jest rozliczany za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w grupie taryfowej C21 w 1 miesięcznych okresach rozliczeniowych. Płatności ustala się w 1 miesięcznych okresach
5. Punkt Poboru Energii Elektrycznej o którym mowa w §1 objęty jest rozliczaniem za ponad umowny pobór energii biernej na podstawie wskazań układu pomiarowego zgodnie z **Taryfą Operatora**.
6. Dla grupy przyłączeniowej IV dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych określone są w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy **Prawo energetyczne**.
7. Dla grupy przyłączeniowej II i III dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych wynoszą:

Czas trwania jednorazowej przerwy	Przerwa planowana	16
	Przerwa nieplanowana	24
Czas trwania przerw w ciągu roku	Przerwa planowana	35
	Przerwa nieplanowana	48

§ 3

1. Maksymalne ograniczenia poboru mocy elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń, mogą być wprowadzone do wysokości mocy bezpiecznej, która wynosi ----- kW. (Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW)
2. Sprawy związane z planowanymi lub nieprzewidzianymi przerwami w dostawie energii elektrycznej będą uzgadniane między **Operatorem** reprezentowanym przez:

Centrum Dyspozytorskie w

a Odbiorcą reprezentowanym przez

tel.

991, 043 826 75 00

tel.

3. Straty doliczane do pomierzonej mocy i energii o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie jest wyposażony w urządzenia do pomiaru wielkości strat:
 - a) ~~Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się odpowiednio w wysokości 3% ilości mocy i energii czynnej,~~
 - b) ~~Straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej/biernej wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,~~
 - c) Straty: mocy ---- [kW] energii czynnej ----- [W] energii biernej ---- [var]
4. Odbiorca zobowiązuje się do należytej staranności w prowadzeniu eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w **Instrukcji Współpracy Ruchowej** oraz **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**, w tym zapewnienia właściwego i poprawnego działania układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz urządzeń służących do zdalnej transmisji danych pomiarowych do **Operatora**.

Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego pisemnego uzgodnienia z **Operatorem**.

§ 4

1. Sposób zasilania:

a. Miejsce dostarczania energii elektrycznej b. Miejsce rozgraniczenia własności		Straty doliczone do pomierzonej mocy i energii
		%
a.	Zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy w złączu kablowym zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym zaciski prądowe w złączu	-----
b.	j.w. jak miejsce dostarczania	-----

Miejsce usytuowania licznika

Szafka złączowo-pomiarowa w granicy działki rozdzielnia nn

2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy:

Właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym:	Przekładników pomiarowych	Operator
	Liczników energii elektrycznej	Operator
	Urządzeń transmisji danych	Operator
	Pozostałych elementów	Operator

3. Dane układów pomiarowo-rozliczeniowych określa ostatni dokument obsługi technicznej lub protokół odbioru.
4. Proces wyznaczania ilości dostaw energii polega na określeniu rzeczywistej ilości energii dostarczonej przez **Operatora** na podstawie pomiarów w Punkcie Poboru Energii Elektrycznej określonym w § 1.

§ 5

Inne ustalenia

.....

.....

.....

.....

Załącznik sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla **Operatora** i jeden dla Odbiorcy.

Odbiorca
..... czytelny podpis Odbiorcy lub podpis i pieczęć

Operator
..... pieczęć i podpis

