Taryfa
dla energii elektrycznej
TAURON Dystrybucja S.A.
na rok 2018

KRAKÓW, ROK 2018

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE O TARYFIE 3

2. DEFINICJE 4

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 6

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 6

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami 11

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń 14

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur 16

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI 17

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej 17

4.2. Moc umowna 19

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej 21

4.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej 23

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI 26

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY ... 29

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII 30

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH 33

9. WYKAZ GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA OPERATORA 36

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 14 grudnia 2017 r.

DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 15 listopada 2017 r., znak: TD/DHT/2017-11-15/0000001 i uzupełnionego pismami: z dnia 28 listopada 2017 r., znak: TD/DHT/2017-11-28/0000001, z dnia 6 grudnia 2017 r., znak: TD/DHT/2017-12-06/0000001, z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: TD/DHT/2017-12-13/0000009, z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: TD/DHT/2017-12-14/0000001, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r.

UZASADNIENIE

W dniu 16 listopada 2017 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami 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. z 2013 r., poz. 1200).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI ★ 1 ★

Jednocześnie uznałem za uzasadnione ustalenie okresu obowiązywania taryfy od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 31 grudnia 2018 r., z uwagi na konieczność wprowadzenia w życie od dnia 1 stycznia 2018 r. nowej stawki opłaty OZE, wynikającej z Informacji Prezesa URE Nr 81/2017 z dnia 17 listopada 2017 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2018.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r., poz. 623 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki– Energia elektryczna.
6. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania z dniem 1 stycznia 2018 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Otrzymuje:
1. TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Dajwór 27
31-060 Kraków

2. aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Warszawa, dnia 3 stycznia 2018 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WRE.4211.2.4.2018.DK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie,**
zwanego dalej: *„Przedsiębiorstwem”,*
zawartego w piśmie z dnia 29 grudnia 2017 r., znak: TD/DHT/2017-12-29/0000002 i uzupełnionym pismem z dnia 3 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-03/0000002
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 196(2418) z dnia 15 grudnia 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2018 r.

Pismem z dnia 29 grudnia 2017 r., znak: TD/DHT/2017-12-29/0000002, uzupełnionym pismem z dnia 3 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-03/0000002, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku z nowym rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017, poz. 2500), które weszło w życie z dniem 30 grudnia 2017 r.

Zmiana taryfy polega na utworzeniu odrębnej grupy taryfowej dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, w celu stymulowania tych odbiorców do zużywania większej ilości energii elektrycznej w godzinach od 22^{00} do 6^{00}.

Jednocześnie wprowadzono stosowne regulacje z ww. rozporządzenia Ministra Energii, które jakkolwiek wejdą w życie po dniu 31 grudnia 2018 r., ale dotyczą istotnej z punktu widzenia odbiorcy kwestii, tj. udzielania odbiorcom bonifikat przez przedsiębiorstwa energetyczne za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej. Zaznaczenia wymaga, że od 1 stycznia 2019 roku na przedsiębiorstwie energetycznym będzie spoczywał obowiązek wypłaty odbiorcy bonifikaty, bez konieczności składania wniosku przez odbiorcę.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Otrzymuje:
1. TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Dajwór 27
31-060 Kraków

2. aa

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Warszawa, dnia 16 stycznia 2018 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.6.5.2018.DK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie,**
zwanego dalej: *„Przedsiębiorstwem"*,
zawartego w piśmie z dnia 10 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-10/0000013, uzupełnionym pismami: z dnia 11 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-11/0000003, z dnia 15 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-15/0000001
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, zmienioną decyzją z dnia 3 stycznia 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.2.4.2018.DK. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.45.9.2017.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna" Nr 196(2418) z dnia 15 grudnia 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2018 r.

Następnie decyzją z dnia 3 stycznia 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.2.4.2018.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna" Nr 1 (2436) z dnia 3 stycznia 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy w związku z nowym rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017, poz. 2500), które weszło w życie z dniem 30 grudnia 2017 r.

Zmiana taryfy polegała na utworzeniu odrębnej grupy taryfowej dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, w celu stymulowania tych odbiorców do zużywania większej ilości energii elektrycznej w godzinach od 22^{00} do 6^{00} oraz na wprowadzeniu stosownych regulacji z ww. rozporządzenia Ministra Energii, dotyczących udzielania odbiorcom bonifikat przez przedsiębiorstwa energetyczne za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej.

Pismem z dnia 10 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-10/0000013, uzupełnionym pismami: z dnia 11 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-11/0000003, z dnia 15 stycznia 2018 r., znak: TD/DHT/2018-01-15/0000001, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy polegającą na obniżeniu składnika zmiennego stawki sieciowej w grupie taryfowej G12as w godzinach nocnych, w celu stymulowania odbiorców w tej grupie taryfowej do pobierania większych ilości energii elektrycznej w strefie czasowej nocnej.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Otrzymuje:
1. TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Podgórska 25A
31-035 Kraków
Adres do korespondencji:
ul. Dajwór 27
31-060 Kraków
2. aa

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy. Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220, z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą*";
b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r., poz. 2500), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*";
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „*rozporządzeniem systemowym*";
d) 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 (Dz. U. z 2017 r., poz. 569), zwanej dalej „*ustawą o rozwiązaniu KDT*";
e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą o OZE*";
f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 81/2017, z dnia 17 listopada 2017 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2018.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „*Operatorem*", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej, połączonych siecią tego operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Operator w niniejszej Taryfie, ze względu na przeprowadzony w ubiegłych latach proces konsolidacji i prowadzenie działalności w różnych obszarach, do czasu ujednolicenia stawek opłat na całym obszarze działania Operatora, ustalił zróżnicowane stawki opłat za świadczenie tych usług dystrybucji energii elektrycznej, dla tych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby Taryfy:

a) obszar jeleniogórski,
b) obszar legnicki,
c) obszar opolski,
d) obszar wałbrzyski,
e) obszar wrocławski,
f) obszar bielski,
g) obszar będziński,
h) obszar częstochowski,
i) obszar krakowski,
j) obszar tarnowski,
k) obszar gliwicki.

1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora zawiera rozdział 9 Taryfy.

1.2.4. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
   - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
   - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
   - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
   - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
   - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE);
d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
e) sposób ustalania opłat za:
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej;
f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.

1.2.5. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.6. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.2.8. Zapisy Taryfy, określone w pkt. 2.1. oraz 4.2.16. – 4.2.18., dotyczące pewności zasilania, obowiązują odbiorców przyłączonych do sieci Operatora z obszaru gliwickiego, którzy do dnia 31 grudnia 2012 r. zawarli stosowne Umowy.

2. DEFINICJE

2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy;
b) stację redukującą wyższy poziom napięcia do napięcia zasilającego urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy;
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

2.2. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.

2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.

2.5. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.6. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.7. **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

2.8. **Napięcie najwyższe (NN)** – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez Operatora.

2.11. **Płatnik opłaty OZE** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

2.12. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora, świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

2.13. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, 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.

2.14. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.

2.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

2.17. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w odpowiednich obszarach, o których mowa w pkt. 1.2.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
N23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych najwyższego napięcia, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
A21 **A22** **A23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 **B22** **B23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C21 **C22a** **C22b** **C23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 **C12a** **C12b** **C13**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

G11 **G11n** **G12** **G12e** **G12g** **G12n** **G12w** **G12as** **G13**	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: **G11** – jednostrefowym, **G11n** – jednostrefowym, **G12** – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), **G12e** (Eko – premium) – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) o przedłużonej strefie czasowej nocnej, **G12g** – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną od soboty od godziny 14^{00} do poniedziałku do godziny 7^{00}, dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczonych 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 MWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba, **G12n** – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), **G12w** – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) z rozszerzoną strefą pozaszczytową o wszystkie godziny sobót i niedziel oraz jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy to umożliwia dni ustawowo wolnych od pracy, począwszy od pierwszego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku 2016 dokonanego przez Operatora, **G12as** – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), **G13** – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

O11 **O12**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: O11 – jednostrefowym, O12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi, zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlania reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

a) obszaru jeleniogórskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, G12as, G13, R;

b) obszaru legnickiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, G12as, G13, R;

c) obszaru opolskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, G12as, G13, R;

d) obszaru wałbrzyskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, G12as, G13, R;

e) obszaru wrocławskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g*, G12w, G12as, G13, R;

f) obszaru bielskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G12as, G13, R;

g) obszaru będzińskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G12as, G13, R;

h) obszaru częstochowskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G12as, G13, R;

i) obszaru krakowskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G12as, G13, R;

j) obszaru tarnowskiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e*, G12w, G12as, G13, R;

k) obszaru gliwickiego:
   - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
   - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O12,
   - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G11n*, G12, G12n*, G12w, G12as, G13, R.

* Z grupy taryfowej G12g korzystają odbiorcy na obszarze jeleniogórskim, legnickim, opolskim, wałbrzyskim i wrocławskim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Z grupy taryfowej G12e korzystają odbiorcy na obszarze bielskim, będzińskim, częstochowskim, krakowskim i tarnowskim, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 31 grudnia 2014 r. Z grup taryfowych G11n i G12n korzystają odbiorcy na obszarze gliwickim, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia 31 grudnia 2014 r. Odbiorcy z grup taryfowych G11n, G12e, G12g i G12n mogą korzystać z tych grup nie później niż do dnia 31 grudnia 2018 r. Począwszy od 1 stycznia 2019 r. odbiorcy z grupy taryfowej G11n na obszarze gliwickim będą rozliczani w grupie taryfowej G11, zaś odbiorcy z grupy taryfowej G12g na obszarze jeleniogórskim, legnickim, opolskim, wałbrzyskim i wrocławskim, G12e na obszarze bielskim, będzińskim, częstochowskim, krakowskim i tarnowskim i G12n na obszarze gliwickim w grupie taryfowej G12, o ile nie wybiorą innej z dostępnych grup taryfowych.

3.1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo–rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;

b) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem lit. c);

c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania;

– zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.

3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.2., może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.7., może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.

3.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza/miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy/miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków, gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo

przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt. 3.1.2.

3.1.11. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.12. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.11., wynosiło 0 kWh.

3.1.13. W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.14. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.12. i 3.1.13., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23, B23, C23, C13 i G13:

Strefa doby	**Okres czasowy**	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	**Zima** (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
Szczyt popołudniowy	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
Pozostałe godziny doby*	13^{00} - 19^{00} 22^{00} - 7^{00}	13^{00} - 16^{00} 21^{00} - 7^{00}

* Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22, C22a:

Miesiąc		Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1.	Styczeń	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
2.	Luty	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
3.	Marzec	8^{00} - 11^{00}, 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00}, 21^{00} - 8^{00}
4.	Kwiecień	8^{00} - 11^{00}, 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00}, 21^{00} - 8^{00}
5.	Maj	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
6.	Czerwiec	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
7.	Lipiec	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
8.	Sierpień	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
9.	Wrzesień	8^{00} - 11^{00}, 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00}, 21^{00} - 8^{00}
10.	Październik	8^{00} - 11^{00}, 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00}, 21^{00} - 8^{00}
11.	Listopad	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
12.	Grudzień	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
Od 1 października do 31 marca	8^{00} - 11^{00}, 17^{00} - 21^{00}	11^{00} - 17^{00}, 21^{00} - 8^{00}

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, O12, G12, G12n:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22^{00} a 7^{00} oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13^{00} a 16^{00}

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12, G12 określa Operator.

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7^{00} - 13^{00}, 15^{00} - 21^{00}	21^{00} - 7^{00}, 13^{00} - 15^{00}

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7^{00} - 14^{00} 16^{00} - 22^{00} oraz sobota 7^{00} - 14^{00}	14^{00} - 16^{00} 22^{00} - 7^{00} oraz od soboty od godziny 14^{00} do poniedziałku do godziny 7^{00}

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6^{00} - 13^{00} 15^{00} - 22^{00}	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13^{00} - 15^{00} 22^{00} - 6^{00} oraz wszystkie godziny doby sobót i niedziel oraz dni ustawowo wolnych od pracy**

** Rozszerzenie strefy pozaszczytowej o dni ustawowo wolne od pracy następować będzie począwszy od pierwszego odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w roku 2016 dokonanego przez Operatora, o ile zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia takie rozszerzenie.

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 22^{00}	22^{00} - 6^{00}

3.2.10. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.9. oraz w grupie taryfowej G13, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie.

3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

a) 1 dekada lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: N23, A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23;
b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C23;
c) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G11n, G12, G12e, G12g, G12n, G12w, G12as, G13;
d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

3.3.3. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

3.3.4. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.3.5. Jeżeli 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.

3.3.6. W prognozach, o których mowa w pkt. 3.3.5. należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.7. 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 jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.8. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:

a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;
c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

3.3.9. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.

3.3.10. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

3.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.12. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony Umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.

3.3.13. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w pkt. 3.3.12. odpowiednio odejmuje się.

3.3.14. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w Umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.15. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.14.

3.3.16. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.3.17. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.3.18. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia

stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.19. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 3.3.18., trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.20. Przepisów pkt 3.3.16. – 3.3.19. nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.21. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

3.3.22. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	85,48 zł
b) na napięciu SN	128,21 zł
c) na napięciu WN	160,27 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.

3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.4. nie jest możliwe, podstawę 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

3.4.6. 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

3.4.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{m=1}^{R} S_{ZV_{nm}} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{poi} – opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;

R – liczba stref czasowych;

$S_{ZVn\,m}$ – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_{oim} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;

S_{oSJ} – stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;

E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;

S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc;
natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;

S_{OZE} – stawka opłaty OZE, w zł/MWh;

E_{okm} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 4.1.18. w MWh lub w kWh;

O_a – opłata abonamentowa, w zł.

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.

4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10., składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE;
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

4.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji, dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.

4.1.13. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.1.14. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

4.1.16. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

4.1.17. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki opłaty OZE pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.;
b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.18. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

4.1.19. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%;
b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%;
c) więcej niż 40% – jest 15%;

– ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

4.1.20. Energię elektryczną zużywaną przez:

a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE;
b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej;

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

4.1.21. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

4.1.22. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.

4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się, zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

4.2.3. W przypadku, gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania Taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.

4.2.4. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w Umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.5. Zmiana mocy umownej:

a) dla odbiorców II lub III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy;
b) dla odbiorców IV lub V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;

o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.6. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.

4.2.7. Moc umowna określona dla przyłącza/miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/miejsca dostarczania, 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.

4.2.8. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej: „mocą pobraną", i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.

4.2.9. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.

4.2.10. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w Umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:

a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

4.2.11. Opłata, o której mowa w pkt. 4.2.10., jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.2.10. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.

4.2.12. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.13. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.

4.2.14. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, a wskutek awarii w sieci Operatora lub wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną, z wyjątkiem sytuacji, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.2.15. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych N23, A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.2.16. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w Umowie, z zastrzeżeniem pkt. 1.2.8.

4.2.17. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w Umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.

4.2.18. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej;
b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w Umowie.

4.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ – gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0{,}4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość $tg\varphi_0 = 0{,}4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub w kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1+\mathrm{tg}^2\varphi}{1+\mathrm{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh,
k – krotność ceny C_{rk} ustaloną w pkt. 4.3.9. Taryfy,
$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\varphi_o$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy,
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6., z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_o$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w kvarh,
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh,
$tg\varphi_o$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy.

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. Taryfy krotności „k" oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.

4.3.9. Współczynnik krotności „k" wskazany w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:

a) k_{110} = 0,50 – dla odbiorców przyłączonych do sieci NN i 110 kV;
b) k_{SN} = 1,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN;
c) k_{nN} = 3,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozpływów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającą rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

4.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

4.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

4.4.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchyleń napięcia od napięcia znamionowego, odbiorcom przysługują bonifikaty, oznaczone 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 odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w MWh],

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 odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w zł/MWh];

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

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w MWh],

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 odchyleń napięcia od napięcia znamionowego [w zł/MWh],

b_{rT} – wielkość bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyleń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 15,00 zł/godzinę,

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

4.4.2. 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.

4.4.3. 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 lit. 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.

4.4.4. 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 Umowie lub odrębnych przepisach.

4.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2016 r. wyniosło 4 047,21 zł (M.P. z 2017 r. poz. 183);

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);

c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
d) 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 lit. a);
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 lit. a);
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 lit. a);
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 lit. a);
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 zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
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 lit. a);
j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
k) za przedłużenie 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 lit. a);
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 lit. a);
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 lit. a).

4.4.6. W okresie do dnia 31 grudnia 2018 r. bonifikata za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach udzielana jest odbiorcom, w wysokości określonej w taryfie lub umowie, na ich wniosek, który jest

rozpatrywany przez przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

4.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne po dniu 31 grudnia 2018 r. udziela odbiorcom bonifikat, w terminie 30 dni od dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach.

4.4.8. Po dniu 31 grudnia 2018 r. przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca posiada zawartą umowę sprzedaży, umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze wielkość przerw w dostawach podlegających bonifikacie.

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A;
e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

5.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:

a) instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów,
b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

5.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 5.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.

5.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 5.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	44,91	61,60
V	44,91	61,60
VI*	44,91	61,60
VI**	7,87	

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

5.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

a) 33,45 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
b) 24,70 zł – w przypadku przyłącza napowietrznego.

5.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

5.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt. 5.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt. 5.4.

5.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt. 5.5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki

opłaty ustalonej w Taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_{rz} \bullet \frac{P_d}{P_p} + S_p \bullet (P_p - P_d)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł,
N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,
S_p – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.5.

5.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem;
b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

5.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt. 5.11., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Przepisu pkt. 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.

5.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.

5.14. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w Taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

5.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.

5.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

5.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

5.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie[1]	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	85,48
	b) na napięciu SN	128,21
	c) na napięciu WN	160,27
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego[2]:	
	a) bezpośredniego	85,48
	b) półpośredniego	128,21
	c) pośredniego	181,62
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)[2]	– 121,79 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 53,42 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 53,42 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego[3]	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu[4]	106,85
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	53,42
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	235,04
	b) w sieci SN	341,89
	c) w sieci WN	480,83
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	– za pierwszą plombę	29,85
	– za każdą następną	6,27

9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci [5]	115,25

[1] We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

[2] Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

[3] Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

[4] Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

[5] W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 23,59 zł za dojazd do odbiorcy.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy.
2) Pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt. 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a)	dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o — 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],
U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I – mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 53,42 zł
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 125,10 zł 156,43 zł 208,55 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 121,79 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 53,42 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1. Tabele stawek opłat dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, wałbrzyskiego i wrocławskiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa (**)	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej					Stawka opłaty przejściowej (*)
		Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		przy dekadowym okresie rozliczeniowym	przy 1-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 2-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 6-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 12-miesięcznym okresie rozliczeniowym	
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
A22	12,53		30,12	18,37				7,10	60,00	20,00				3,93
A23	12,53				28,65	32,55	20,05	7,10	60,00	20,00				3,93
B11	12,53	68,34						3,85	60,00	20,00				3,80
B21	12,53	56,29						7,49	60,00	20,00				3,80
B22	12,53		64,14	50,66				7,49	60,00	20,00				3,80
B23	12,53				52,34	68,35	21,97	7,78	60,00	20,00				3,80
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
C21	0,0125	0,1387						8,02		10,00				1,65
C22a	0,0125		0,1713	0,1257				8,02		10,00				1,65
C22b	0,0125		0,1779	0,0648				8,02		10,00				1,65
C23	0,0125				0,1526	0,2219	0,1110	8,02		10,00				1,65
C11	0,0125	0,1365						2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12a	0,0125		0,1668	0,1142				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12b	0,0125		0,1604	0,1071				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C13	0,0125				0,1502	0,2184	0,1024	2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
O11	0,0125	0,1380						2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
O12	0,0125		0,1330	0,1055				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
R	0,0125	0,1594						2,43						(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						układ		[zł/m-c]				
								1-faz.	3-faz.					
								[zł/m-c]						
G11	0,0125	0,1678						2,00	4,40	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12	0,0125		0,1803	0,0508				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12g	0,0125		0,2333	0,0806				4,89	7,87	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12w	0,0125		0,2207	0,0355				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12as	0,0125		0,1678	0,1678 [1] 0,0168 [2]				4,00	8,80	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G13	0,0125				0,1248	0,2149	0,0231	4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)

[1] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej nie przewyższa ilości energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.
[2] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej przewyższa ilość energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,45
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,90
	- powyżej 1200 kWh	6,50
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kW/m-c]	1,10
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kW/m-c]:	
	- niskiego napięcia	1,65
	- średniego napięcia	3,80
	- wysokich i najwyższych napięć	3,93

(**) stawka jakościowa

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty jakościowej
1.	Stawka jakościowa dla odbiorcy wymienionego w § 25 ust.2 pkt.1 rozporządzenia taryfowego [zł/MWh]	1,24

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

8.2. Tabele stawek opłat dla obszaru bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa (**)	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej					Stawka opłaty przejściowej (*)
		Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		przy dekadowym okresie rozliczeniowym	przy 1-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 2-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 6-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 12-miesięcznym okresie rozliczeniowym	
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
N23	12,53				18,04	18,04	18,04	5,85	60,00	20,00				3,93
A21	12,53	14,38						7,10	60,00	20,00				3,93
A22	12,53		17,79	17,79				7,10	60,00	20,00				3,93
A23	12,53				17,79	17,79	17,79	7,10	60,00	20,00				3,93
B11	12,53	68,34						4,70	60,00	20,00				3,80
B21	12,53	56,29						7,49	60,00	20,00				3,80
B22	12,53		54,51	54,51				7,49	60,00	20,00				3,80
B23	12,53				34,66	34,66	34,66	7,78	60,00	20,00				3,80
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
C21	0,0125	0,1387						8,02		10,00				1,65
C22a	0,0125		0,1387	0,1387				8,02		10,00				1,65
C22b	0,0125		0,1387	0,1387				8,02		10,00				1,65
C23	0,0125				0,1526	0,2219	0,1110	8,02		10,00				1,65
C11	0,0125	0,1365						2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12a	0,0125		0,1281	0,1281				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12b	0,0125		0,1281	0,1281				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C13	0,0125				0,1502	0,2184	0,1024	2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
O11	0,0125	0,1299						2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
O12	0,0125		0,1330	0,1055				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
R	0,0125	0,1594						2,43						(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						układ 1-faz. [zł/m-c]	układ 3-faz. [zł/m-c]	[zł/m-c]				
G11	0,0125	0,1777						2,00	4,40	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12	0,0125		0,1803	0,0407				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12e	0,0125		0,2549	0,0525				4,89	7,87	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12w	0,0125		0,2207	0,0355				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12as	0,0125		0,1777	0,1777[1] 0,0178[2]				4,00	8,80	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G13	0,0125				0,1248	0,2149	0,0231	4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)

[1] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej nie przewyższa ilości energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.
[2] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej przewyższa ilość energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,45
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,90
	- powyżej 1200 kWh	6,50
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kW/m-c]	1,10
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kW/m-c]:	
	- niskiego napięcia	1,65
	- średniego napięcia	3,80
	- wysokich i najwyższych napięć	3,93

(**) stawka jakościowa

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty jakościowej
1.	Stawka jakościowa dla odbiorcy wymienionego w § 25 ust.2 pkt.1 rozporządzenia taryfowego [zł/MWh]	1,24

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

8.3. Tabele stawek opłat dla obszaru gliwickiego, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa (**)	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej					Stawka opłaty przejściowej (*)
		Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		przy dekadowym okresie rozliczeniowym	przy 1-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 2-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 6-miesięcznym okresie rozliczeniowym	przy 12-miesięcznym okresie rozliczeniowym	
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
A21	12,53	14,38						7,10	60,00	20,00				3,93
A22	12,53		12,55	12,55				7,10	60,00	20,00				3,93
A23	12,53				12,55	12,55	12,55	7,10	60,00	20,00				3,93
B11	12,53	42,13						6,00	60,00	20,00				3,80
B21	12,53	42,13						7,49	60,00	20,00				3,80
B22	12,53		42,13	42,13				7,49	60,00	20,00				3,80
B23	12,53				22,52	22,52	22,52	7,78	60,00	20,00				3,80
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					[zł/kW/m-c]
C21	0,0125	0,1387						8,02		10,00				1,65
C22a	0,0125		0,1387	0,1387				8,02		10,00				1,65
C22b	0,0125		0,1387	0,1387				8,02		10,00				1,65
C23	0,0125				0,1526	0,2219	0,1110	8,02		10,00				1,65
C11	0,0125	0,1365						2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12a	0,0125		0,1281	0,1281				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C12b	0,0125		0,1281	0,1281				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
C13	0,0125				0,1502	0,2184	0,1024	2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
O12	0,0125		0,1330	0,1055				2,26		4,56	2,28	0,76	0,38	1,65
R	0,0125	0,1594						7,45						(*)
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						układ 1-faz. [zł/m-c]	układ 3-faz. [zł/m-c]	[zł/m-c]				
G11	0,0125	0,1476						4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G11n	0,0125	0,1280						11,37	23,36	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12	0,0125		0,1803	0,0345				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12n	0,0125		0,1373	0,0270				11,37	23,36	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12w	0,0125		0,2018	0,0308				4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G12as	0,0125		0,1476	0,1476[1] 0,0148[2]				8,68	14,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)
G13	0,0125				0,1248	0,2149	0,0231	4,34	7,00	4,56	2,28	0,76	0,38	(*)

[1] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej nie przewyższa ilości energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.
[2] – Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej przewyższa ilość energii elektrycznej zużytej w okresie wskazanym w pkt 3.1.11.-3.1.14.

(*) stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G [zł/m-c]	
	- poniżej 500 kWh	0,45
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,90
	- powyżej 1200 kWh	6,50
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorcy wymienionego w art.10 ust.1 pkt.3 ustawy o rozwiązaniu KDT [zł/kW/m-c]	1,10
3.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci [zł/kW/m-c]:	
	- niskiego napięcia	1,65
	- średniego napięcia	3,80
	- wysokich i najwyższych napięć	3,93

(**) stawka jakościowa

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty jakościowej
1.	Stawka jakościowa dla odbiorcy wymienionego w § 25 ust.2 pkt.1 rozporządzenia taryfowego [zł/MWh]	1,24

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

9. WYKAZ GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA OPERATORA

9.1. Obszar jeleniogórski

Gminy:

Bogatynia, Bolesławiec, Bolesławiec m., Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra m., Jeżów Sudecki, Kamienna Góra, Kamienna Góra m., Karpacz m., Kowary m., Leśna, Lubań, Lubań m., Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Piechowice m., Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Siekierczyn, Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba m., Świeradów–Zdrój m., Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów m., Zawidów m., Zgorzelec, Zgorzelec m.

9.2. Obszar legnicki

Gminy:

Chocianów, Chojnów, Chojnów m., Gaworzyce, Głogów, Głogów m., Grębocice, Gromadka, Jawor m., Jerzmanowa, Kotla, Krotoszyce, Kunice, Legnica m., Legnickie Pole, Lubin, Lubin m., Lwówek Śląski (miejscowość Dłużec), Męcinka, Miłkowice, Mściwojów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Złotoryja m., Żukowice.

9.3. Obszar opolski

Gminy:

Baborów, Biała, Bierawa, Branice, Brzeg m., Byczyna, Chrząstowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jelcz-Laskowice (miejscowości: Biskupice Oławskie, Wójcice, Celina), Jemielnica, Kamiennik, Kędzierzyn–Koźle m., Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfantów, Krapkowice, Krupski Młyn*, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubsza, Łambinowice, Łubniany, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Opole m., Otmuchów, Ozimek, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Skarbimierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczki, Świerczów, Tarnów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębowice.

9.4. Obszar wałbrzyski

Gminy:

Bardo, Bielawa m., Boguszów–Gorce m., Bystrzyca Kłodzka, Ciepłowody, Czarny Bór, Dobromierz, Duszniki–Zdrój m., Dzierżoniów, Dzierżoniów m., Głuszyca, Jaworzyna Śląska, Jedlina–Zdrój m., Kamieniec Ząbkowicki, Kłodzko, Kłodzko m., Kudowa-Zdrój m., Lądek–Zdrój, Lewin Kłodzki, Marcinowice, Mieroszów, Międzylesie, Niemcza, Nowa Ruda, Nowa Ruda m., Pieszyce m., Piława Górna m., Polanica–Zdrój m., Przeworno, Radków, Stare Bogaczowice, Stoszowice, Stronie Śląskie, Strzegom, Szczawno–Zdrój m., Szczytna, Świdnica, Świdnica m., Świebodzice m., Walim, Wałbrzych m., Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Żarów.

9.5. Obszar wrocławski

Gminy:

Bierutów, Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długołęka, Dobroszyce, Domaniów, Jelcz–Laskowice, Jordanów Śląski, Kąty Wrocławskie, Kobierzyce, Kondratowice, Kostomłoty, Krośnice, Łagiewniki, Malczyce, Mietków, Miękinia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oleśnica m., Oława, Oława m., Prusice, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wiązów, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Wrocław m., Zawonia, Żmigród, Żórawina.

9.6. Obszar bielski

Gminy:

Andrychów, Bestwina*, Bielsko-Biała m., Bieruń m.*, Brenna, Brzeszcze, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Chełmek, Chybie, Cieszyn m., Czechowice-Dziedzice*, Czernichów, Dębowiec, Gilowice, Goleszów, Hażlach*, Istebna, Jasienica, Jastrzębie-Zdrój m.*, Jaworze, Jeleśnia, Jordanów, Kalwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lanckorona, Lipowa, Libiąż, Łękawica, Łodygowice, Maków Podhalański, Milówka, Mucharz, Osiek, Oświęcim, Oświęcim m., Pawłowice*, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skawina, Skoczów, Spytkowice (powiat wadowicki), Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka m., Sułkowice, Szczyrk m., Ślemień, Świnna, Tokarnia, Tomice, Ujsoły, Ustroń m., Wadowice, Węgierska Górka, Wieprz, Wilamowice*, Wilkowice, Wisła m., Zator, Zawoja, Zebrzydowice*, Zembrzyce, Żywiec m.

9.7. Obszar będziński

Gminy:

Alwernia, Babice, Będzin m.*, Bobrowniki, Bolesław (powiat olkuski), Bukowno m., Charsznica, Chełm Śląski*, Chrzanów, Czeladź m.*, Dąbrowa Górnicza, Gołcza, Imielin m., Jaworzno m., Jerzmanowice-Przeginia, Klucze, Krzeszowice, Libiąż, Łazy, Miasteczko Śląskie m.*, Mierzęcice, Mysłowice m.*, Myszków m., Ogrodzieniec, Olkusz, Ożarowice, Pilica, Poręba m., Psary, Sędziszów, Siewierz, Sławków m., Sosnowiec m.*, Trzebinia, Trzyciąż, Włodowice, Wojkowice m.*, Wolbrom, Zawiercie m., Żarnowiec.

9.8. Obszar częstochowski

Gminy:

Blachownia, Boronów, Byczyna, Ciasna, Częstochowa m., Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Działoszyn, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kalety m., Kamienica Polska, Kluczbork, Kłobuck, Kłomnice, Kochanowice, Kobiele Wielkie, Koniecpol, Konopiska, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyce, Kruszyna, Krzepice, Lelów, Lipie, Lubliniec m.*, Miedźno, Moskorzew, Mstów, Mykanów, Myszków m., Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olesno, Olsztyn, Opatów, Ozimek, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radłów, Radomsko, Rędziny, Rudniki, Secemin, Starcza, Strzelce Wielkie, Szczekociny, Wielgomłyny, Włodowice, Włoszczowa, Woźniki, Wręczyca Wielka, Żarki, Żytno.

9.9. Obszar krakowski

Gminy:

Alwernia, Babice, Biały Dunajec, Biecz, Biskupice, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Brzeźnica, Bukowina Tatrzańska, Bystra-Sidzina, Chełmiec, Chrzanów, Ciężkowice, Czarny Dunajec, Czchów, Czernichów, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Gołcza, Gorlice, Gorlice m., Gródek nad Dunajcem, Grybów, Grybów m., Igołomia-Wawrzeńczyce, Iwanowice, Iwkowa, Jabłonka, Jerzmanowice-Przeginia, Jodłownik, Jordanów, Jordanów m., Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Kłaj, Kocmyrzów-Luborzyca, Koniusza, Korzenna, Kościelisko, Kraków m., Krościenko nad Dunajcem, Krynica-Zdrój, Krzeszowice, Lanckorona, Laskowa, Limanowa, Limanowa m., Lipinki, Lipnica Murowana, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łabowa, Łapanów, Łapsze Niżne, Łącko, Łososina Dolna, Łukowica, Łużna, Maków Podhalański, Michałowice, Miechów, Mogilany, Moszczenica, Mszana Dolna, Mszana Dolna m., Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepołomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz m., Nowy Targ, Nowy Targ m., Ochotnica Dolna, Olkusz, Pałecznica, Pcim, Piwniczna-Zdrój, Podegrodzie, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka-Zdrój, Raciechowice, Racławice, Radziemice, Ropa, Rytro, Sękowa, Siepraw, Skała,

Skawina, Słomniki, Słopnice, Spytkowice (powiat nowotarski), Stary Sącz, Sułkowice, Sułoszowa, Szaflary, Szczawnica, Świątniki Górne, Tokarnia, Trzyciąż, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane m., Zielonki, Żegocina.

9.10. Obszar tarnowski

Gminy:

Biecz, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Bolesław (powiat dąbrowski), Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Brzyska, Ciężkowice, Czarna, Czchów, Czermin, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębica m., Dębno, Dobczyce, Drwinia, Frysztak, Gdów, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Gródek nad Dunajcem, Iwkowa, Jodłowa, Kołaczyce, Laskowa, Limanowa, Limanowa m., Lipnica Murowana, Lisia Góra, Łapanów, Łososina Dolna, Mędrzechów, Mielec, Moszczenica, Nowy Wiśnicz, Olesno, Ostrów, Pilzno, Pleśna, Przecław, Raciechowice, Radgoszcz, Radłów, Radomyśl Wielki, Ropczyce, Ryglice, Rzepiennik Strzyżewski, Rzezawa, Skołyszyn, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Szerzyny, Tarnów, Tarnów m., Trzciana, Tuchów, Wadowice Górne, Wielopole Skrzyńskie, Wierzchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Żabno, Żegocina, Żyraków.

9.11. Obszar gliwicki

Gminy:

Bestwina*, Będzin m.*, Bieruń m.*, Bojszowy, Bytom m., Chełm Śląski*, Chorzów m., Czechowice-Dziedzice*, Czeladź m.*, Czerwionka-Leszczyny, Gaszowice, Gierałtowice, Gliwice m., Goczałkowice-Zdrój, Godów, Gorzyce, Hażlach*, Jastrzębie-Zdrój m.*, Jejkowice, Katowice m., Knurów m., Kobiór, Kornowac, Krupski Młyn*, Krzanowice, Krzyżanowice, Kuźnia Raciborska, Lędziny m., Lubliniec m.*, Lubomia, Lyski, Łaziska Górne m., Marklowice, Miasteczko Śląskie m.*, Miedźna, Mikołów m., Mszana, Mysłowice m.*, Nędza, Ornontowice, Orzesze m., Pawłowice*, Piekary Śląskie m., Pietrowice Wielkie, Pilchowice, Pszczyna, Pszów, Pyskowice m., Racibórz m., Radlin, Radzionków m., Ruda Śląska m., Rudnik, Rudziniec, Rybnik m., Rydułtowy m., Siemianowice Śląskie m., Sosnowiec m.*, Sośnicowice, Suszec, Świerklaniec, Świerklany, Świętochłowice m., Tarnowskie Góry m., Toszek, Tworóg, Tychy m., Wielowieś, Wilamowice*, Wodzisław Śląski m., Wojkowice m.*, Wyry, Zabrze m., Zbrosławice, Zebrzydowice*, Żory m.

* Gmina objęta więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający miejsce dostarczania na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.