



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa,  czerwca 2010 r.

OWA-4211-2(14)/2010/13969/II/IRŚ

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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **Klepierre Sosnowiec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 18 stycznia 2010 r. (znak: 641/01/2010), uzupełnionego pismami z dnia 22 lutego 2010 r. (znak: 671/02/2010), pismem z dnia 26 marca 2010 r. (znak: 686/03/2010), pismem z dnia 21 kwietnia 2010 r. (znak: 710/04/2010), z dnia 7 maja 2010 r. (znak: 723/05/2010), z dnia 1 czerwca 2010 r. (znak: 733/06/2010) oraz pismem z dnia 14 czerwca 2010 r. (znak: 736/06/2010), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej,

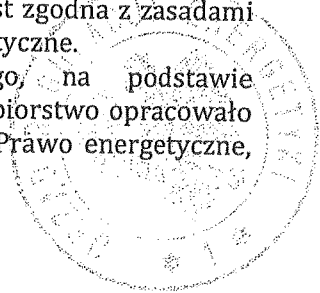
zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która 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,



przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) oraz wymogami 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 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE

Adam Dobrowolski

Otrzymuje:

Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o.
Al. Armii Ludowej 26
00-609 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł w dniu 12.01.2010 r.

GŁÓWNY SPECJALISTA

Izabela Ryłak-Świdorska

Klepień Sosnowiec Sp. z o.o.

TARYFA DLA DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
KLEPIERRE SOSNOWIEC SP. Z O.O.

Z SIEDZIBĄ W WARSZAWIE

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 18 czerwca 2010 r.
nr ONA-4211-2(14)/2010/12969/11/125
z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
ODDZIAŁU CENTRALNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
W WARSZAWIE
Adam Dobrowolski

Kamil Michael
Prokurent

Klepień Sosnowiec Sp. z o.o.
Al. Armii Ludowej 26, 00-609 Warszawa
REGON 140753484 NIP 521-34-14-136

Warszawa, 2010 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	6
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur	8
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	9
4.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne	9
4.2. Moc umowna i zasady wprowadzania jej zmian	10
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	14
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA ODBIORCÓW	15
9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH ..	17
9.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C11, C21	17
9.2. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R	17

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa Klepierre Sosnowiec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, zwana dalej „dostawcą”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej dostawcy oraz inne podmioty, stosownie do zakresu świadczonych im usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania,
 - c) stawki opłat abonamentowych oraz warunki ich stosowania,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej,
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - g) sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) 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 2007 r. Nr 130 poz. 905 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
 - f) komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010, wydanego na podstawie art. 12 ust. 2 ustawy o KDT.
- 1.4. Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

- 1.5. Ustalane w niniejszej Taryfie stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.8. Dostawca świadczący odbiorcom przyłączonym do sieci dostawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

2. DEFINICJE

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT oraz rozporządzeniu taryfowym i systemowym.
- 2.2. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:
 - 2.2.1. Grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystająca z usług dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i warunków ich stosowania.
 - 2.2.2. Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej – zbiór stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
 - 2.2.3. Umowa – umowa o przyłączenie albo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

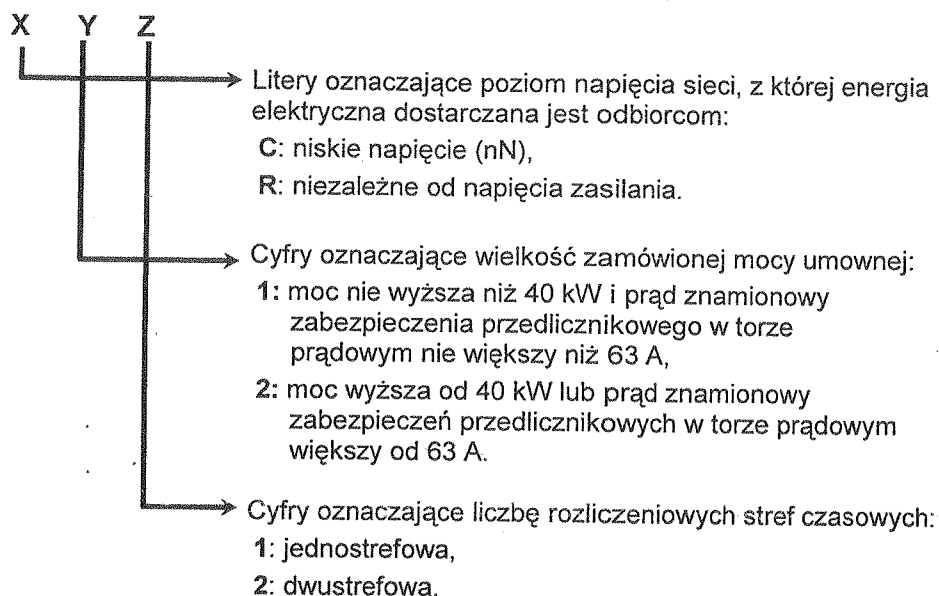
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej rozliczani są według stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.



3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C21,
- b) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, oświetlenia reklam.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. Odbiorca, który ze względu na przyjęty przez dostawcę podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, który korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej, pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

- 3.1.7. Odbiorca, który korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej, pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieciach o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią dostawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, dopuszcza się zastosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych na każdym z tych przyłączy lub zastosowanie sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej przeprowadza się w następujących okresach:
- a) jeden miesiąc – dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: C11, C21,
 - b) sześć miesięcy – dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.
- 3.2.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii elektrycznej przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.
- 3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.4. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.5. W przypadku zmian stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, ilość energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

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 dostawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do 31 maja 2010 r. – wielkość strat mocy i energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej przyjmuje się w wysokości 10 % ilości energii, wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.2.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest dostawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt. 3.2.6. odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością dostawcy, 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.
- 3.2.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością dostawcy to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.2.7.
- 3.2.10. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawkę opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością dostawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.
- 3.2.12. 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, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

- 3.2.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 72,46 zł.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.3.1.
- 3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3., nie jest możliwe, podstawę do obliczenia 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. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} * P_i + S_{ZVn} * E_{pi} + S_{oSJ} * E_{ok} + S_{op} * P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{SVn} - Składnik stały stawki sieciowej, w zł/MW/miesiąc lub zł/kW/miesiąc;
- S_{op} - Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/miesiąc;
- P_i - Moc umowna określona w umowie danego odbiorcy, w MW lub kW;
- S_{ZVn} - Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{pi} - Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- S_{oSJ} - Stawka jakościowa w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{ok} - Ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego; w MWh;

O_a - Opłata abonamentowa; w zł;

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika S_{SVn} .

4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa pkt. 4.1.1. i stawki S_{op} .

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R 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 składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
- c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki S_{op} .

Powyższe nie dotyczy silników syren alarmowych, dla których miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.5. Opłata, o których mowa w pkt. 4.1.4. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz opłatę, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

- 4.1.7. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.1.8. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.9. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane są w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy.

4.2. Moc umowna i zasady wprowadzania jej zmian

- 4.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa.
- 4.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą dostawcy jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą dostawcy inny sposób zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.
- 4.2.3. Zmiana mocy umownej następuje za zgodą Przedsiębiorstwa, po zrealizowaniu określonych przez to Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.4. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.5. Dopuszcza się za zgodą dostawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa.
- 4.2.6. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.7. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Dostawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego zmianą.
- 4.2.8. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
 - a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną,
 - lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. 4.2.8. lit. a).



- 4.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym nie pobiera się w rozliczeniach za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb dostawcy.
- 4.2.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy, lub w których zgodnie z umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 4,00$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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 2009 r. wyniosło 3102,96 zł (M.P. Nr 7, poz. 67).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1., dostawca świadczący usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe 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 Taryfa dla dystrybucji energii elektrycznej obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Klepierre Sosnowiec Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18. lit b) ustawy, przyjmując:

- 6.2.1. Wielkość mocy wynikająca z rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.2.2. 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 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.

- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 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.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 6.4.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.

- 6.4.2. 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.

- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy przyjmując:
- 6.5.1. Wielkość mocy umownej określonej w umowie.
- 6.5.2. 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 i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za 1 A prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) 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_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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].

- 6.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

- 6.7. Dostawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
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	 106,05 zł 132,61 zł 176,80 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 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 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 opłaty sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 7.1. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż dostawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, dostawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA ODBIORCY

8.1. Dostawca ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej na napięciu nN	72,46
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** a) bezpośredniego, b) półpośredniego, c) pośredniego.	72,46 108,69 153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **	– 103,25 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza dostawca i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Za przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od dostawcy w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością dostawcy	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci niskiego napięcia dostawcy	199,26

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka zł/czynność
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę,	25,31
	b) za każdą następną plombę.	5,32
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	97,70

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych dostawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością dostawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsca ogólnodostępne.

**** 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 dostawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi dostawca.

8.2. W przypadkach, 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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

9. TABELLE STAWEK OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C11, C21

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,70	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	127,10	126,10
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,50	4,40
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/m-c	2,14	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	7,00

9.2. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
	R
DYSTRYBUCJA	
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,70
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	127,10
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,00
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, w zł/kW/m-c	2,14