PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-5/(6)/2009/189/II/WL

Łódź, dnia 15 czerwca 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.– Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 27 stycznia 2009 r.
Przedsiębiorcy działającego pod firmą
Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o. o.
z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim,
posiadającego:
1) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym – Rejestrze Przedsiębiorców KRS: 0000010670,
2) numer identyfikacji podatkowej NIP: 661-000-02-08,

postanawiam zatwierdzić

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

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

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy, posiadającego koncesje z dnia 12 października 2006 r.:

- na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/31/189/W/OŁO/2006/TB,
- na obrót energią elektryczną Nr OEE/450/189/W/OŁO/2006/TB,

w dniu 28 stycznia 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia II taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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.), a także postanowieniami 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).

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

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorcy, jak również obsługiwanych przez niego odbiorców.

W tym stanie rzeczy 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-**

Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

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, Przedsiębiorca 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
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Tadeusz Polak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 16 lutego 2009 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA
Wojciech Lawicki

Otrzymuje:
1. Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o. o.
   ul. Sienkiewicza 91
   27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
2. a/a

Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 czerwca 2009 r.
Nr OKO-4211-5(6)/2009/189/II/WL
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Tadeusz Polak

TARYFA
DLA
DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Paweł Orłow

WICEPREZES ZARZĄDU
mgr Jan Pawliński

Ostrowiec Świętokrzyski, 2009r

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
5. MOC UMOWNA
6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
11. TABELE STAWEK OPŁAT

ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 Łódź

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Miejską Energetykę Cieplną Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, zwaną dalej Przedsiębiorstwem, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa :

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria dla kwalifikowania odbiorców do grup,
b) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji oraz warunki ich stosowania,
c) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
d) stawki opłat abonamentowych , a także warunki ich stosowania,
e) sposób ustalania bonifikat i upustów za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) opłaty za usługi na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
g) sposób ustalania opłat za :
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89 z pózn. zmianami), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895 z póź. zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) 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 nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT",
d) 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,
e) komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 w sprawie stawek opłaty przejściowej jakie będą obowiązywały od dnia 1 stycznia 2009 r.,
f) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym".

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. Średnie napięcie (SN) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.2. Niskie napięcie (nN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.3. Okres rozliczeniowy – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.4. Tangens φ - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobieranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

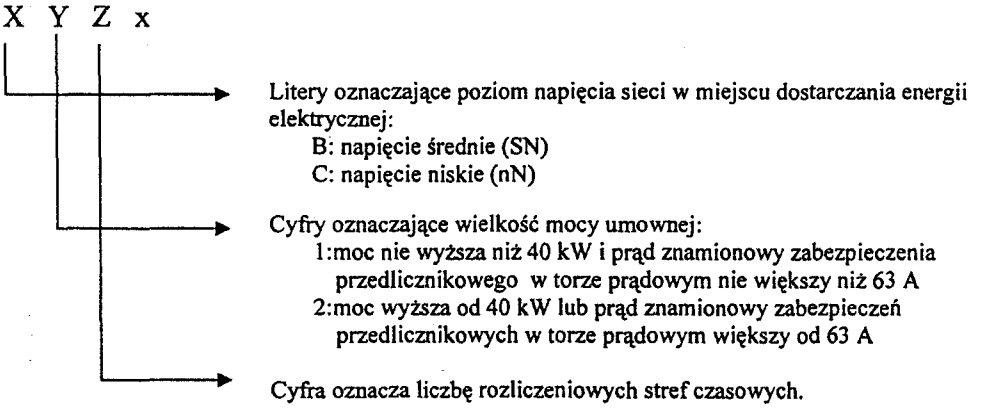
2.5. Zabezpieczenie przedlicznikowe – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez Przedsiębiorstwo.

2.6. Umowa – należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych



3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN:
rozliczanych w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) - B21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN:
- o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) – C21,
- o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) - C11.

4

3.1.3. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
b) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Przedsiębiorstwo.

3.2. **Ogólne zasady rozliczania odbiorców**

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się raz w miesiącu dla wszystkich grup taryfowych.

3.2.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczenioowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii określa się na podstawie wskazań sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo urządzeń do pomiaru tych strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.

3.2.3. Jeżeli dotychczasowa Umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie – do czasu jej zmiany, ale nie dłużej niż do 31 grudnia 2009 wielkość strat mocy i energii czynnej określa się na poziomie 3% wielkości mocy i energii czynnej wskazanej przez urządzenie pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii biernej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.2.4. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach w wysokościach podanych w pkt. 3.2.3. odpowiednio odejmuje się.

3.2.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie stanowią własności Przedsiębiorstwa, a przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty te oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w Umowie, w zależności od rodzaju, długości i obciążenia linii.

3.2.6. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.2.5.

3.2.7. 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:

- dla sieci o napięciu nN 71,74 zł.
- dla sieci o napięciu SN 107,61 zł

5

3.2.8. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa na życzenie odbiorcy, 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.

3.2.9. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wprowadzenia zmiany stawek opłat może być liczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca sam nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

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 pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje 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.

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 wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{oi} + S_{oSj} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} - *opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczona dla danego odbiorcy [w zł],*
- S_{SVn} - *składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW/m-c lub zł/kW/m-c] mocy umownej,*
- S_{op} - *stawka opłaty, której mowa z art.9 ust.4 ustawy o KDT [w zł/kW],*
- P_i - *moc umowna określona dla danego odbiorcy, w [MW] lub [kW],*
- S_{ZVn} - *składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh lub zł/kWh],*
- E_{oi} - *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/MW] lub [zł/kWh],*
- E_{ok} - *ilość energii zużytej przez odbiorcę w [MWh lub kWh],*
- O_a - *opłata abonamentowa w[zł/miesiąc].*

6

4.2. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć 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. i składnika S_{SVn}.

4.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 4.1. i stawki S_{op}.

4.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.5. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo- rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.6. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.

5. MOC UMOWNA

5.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w Umowie.

5.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa Umowa.

5.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez to Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w uUmowie nie ustalono inaczej.

5.4. Moc umowna dla każdego miejsca 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.

5.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego korektą.

5.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit a) rozporządzenia systemowego, określonej w Umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek 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 lit a).

5.7. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

7

a) współczynnikowi mocy tg φ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$, (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika tg φ_0 lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej, lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej jak i przy braku takiego poboru.

6.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w Umowie.

6.3 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.

6.4 Wartość współczynnika $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo 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 również wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.

6.5 Wartość współczynnika mocy tgφ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej w [MVArh] lub [kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub w kWh] z zastrzeżeniem pkt. 6.7.

6.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt.6.1 lit. a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b	*opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,*
C_{rk}	*cena energii elektrycznej, o której mowa w art.23 ust.2 pkt 18 lit.b ustawy obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w [zł/MWh]lub [zł/kWh],*
k	*ustalona w taryfie krotność ceny C_{rk},*
$tg\varphi_0$	*umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt.6.4,*
$tg\varphi$	*współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,*
A	*energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w [MWh] lub [kWh].*

6.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika tgφ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt.6.6 z uwzględnieniem współczynnika tgφ ustalonego według następującego wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + tg\varphi_0$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_h - *nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenia pomiarowe w okresie rozliczeniowym , wyrażona [MVArh] lub [kVArh]*

$tg\ \varphi_o$ - *umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt.6.4*

A - *energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej wyrażona w [MWh] lub [kWh]*

6.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikająca z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt.6.1. lit.b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej w [zł/MWh] lub [zł/kWh] o której mowa w art. 23 ust.2 pkt. 18 lit.b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy.

6.9 Krotność „k" o którym mowa w pkt 6.6 i 6.8 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

a) $K_{sN} = 1$ dla średniego napięcia
b) $K_{nN} = 3$ dla niskiego napięcia

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

7.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w § 37 ust. 1 i § 37 a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 2{,}11$ zł/godzinę.

7.2. Za niedotrzymanie 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 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9 poz. 112).

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

8.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

8.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
b) poprzez ingerencję w układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh;
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, w razie braku zabezpieczeń

9

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 ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1.2., Przedsiębiorstwo 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.

8.4. W przypadku nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 8.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz dwukrotności ceny energii, o której mowa w art.23 ust.2 pkt.18 lit.b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie

2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh;
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc 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 ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotnych stawek opłat ustalonych 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:

1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,

2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

10

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

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 w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 8.2, 8.4 i 8.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.7. Opłaty, o których mowa w pkt 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
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 tabeli: a. dla układu bezpośredniego b. dla układu półpośredniego c. dla układu pośredniego	 105,00 zł 131,30 zł 175,50 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 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 dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

a) 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,

b) 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,

c) 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,

d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

9.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

9.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów 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.
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), 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.

9.5. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia 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, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

12

9.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

9.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

9.8 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 9.3.-9.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.9 Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

9.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW za przyłączenie przyłączem napowietrznym	stawka opłaty w zł/kW za przyłączenie przyłączem kablowym
IV	106,40	133,27
V	112,84	140,79
VI gdy jest budowane przyłącze	106,40	133,27
VI- podłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

9.11. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,69 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46

3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	102,23 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 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.	Usługi pogotowia technicznego:	
6.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika instalacyjnego w wewnętrznej linii zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	 21,80 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	 23,80 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	 32,80 14,00
7.	Przeniesienie licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	89,69
8.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością „przedsiębiorstwa":	44,84
9.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt.6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa: w sieci nN w sieci SN	 197,29 286,97
10.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	 25,06 zł 5, 27 zł
11.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczonej z sieci ****	96,73

* *We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.*

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

*** *Opłaty nie pobiera się w przypadku wniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsca ogólno dostępne*

**** *W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie koszty sprawdzenia i pomiaru ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a „przedsiębiorstwa"; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiaru ponosi sprzedawca*

14

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 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

11. TABELE STAWEK OPŁAT

11.1. Stawki opłat dla grup taryfowych zasilanych z sieci niskiego napięcia

STAWKA	GRUPY TARYFOWE	
	C21	C11
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	22,0	5,0
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0678	0,0727
Składnik stały składki sieciowej w zł/kW/m-c	9,33	2,99
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT zł/kW/m-c	1,53	

11.2. Stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej zasilanej z sieci średniego napięcia

STAWKA	GRUPA TARYFOWA B21
DYSTRYBUCJA	
Stawka jakościowa zł/MWh	9,82
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	100,0
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	59,80
Składnik stały składki sieciowej w zł/MW/m-c	6 310
Stawka opłaty przejściowej, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT zł/kW/m-c	3,80

WICEPREZES ZARZĄDU
mgr Jan Pawliński

Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o.o.
ul. Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Św.
tel. 041 2664733, fax 041 2664375
KRS 0000010670 Sąd Rejonowy w Kielcach
X Wydział Gospodarczy KRS
Kapitał zakładowy 42.979.000,00 zł
NIP 661-000-02-08 REGON 290513364