



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 19 maja 2009 r.

DTA-4211-41(7)/2009/340/VIII/KG

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, z późn. zm.) oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego **H. Cegielski - ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.** z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 24 marca 2009 r. znak: EC/158/09, uzupełnionego pismami: z dnia 20 kwietnia 2009 r. znak: EC/209/09, z dnia 11 maja 2009 r. znak: EC/257/09 oraz z dnia 14 maja 2009 r. znak: EC/264/09

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 26 marca 2009 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, 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. 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).

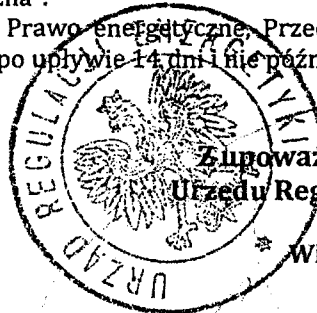


Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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.



Zupoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

524
Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

K Godziś
Krzysztof Godziś

Otrzymuje:

1. H. Cegielski - ENERGOCENTRUM Sp. z o.o.
ul. 28 Czerwca 1956 nr 223/229
61-485 Poznań
2. a/a

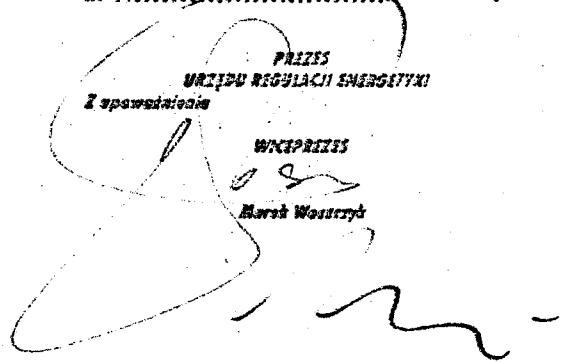
H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Spółka z o.o.
z siedzibą w Poznaniu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 MAJA 2009 R.

nr DTA-4211-KATTA/2009/340/VIII/KG

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z spowsiadaniem
WICEPREZES
Marek Woźniak



TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

H. CEGIELSKI-ENERGOCENTRUM
Spółka z o.o.
ul. Łańcuchowa 106B nr 200/229
61-483 Poznań
REG. SĄDOWY 14523 Sąd Rejonowy w Poznaniu
KRS 000010221 NIP 683-11-04-221

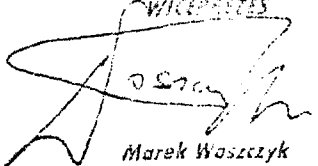
PREZES URZĘDU
DYREKTOR
[Signature]
Grzegorz Sroka

Poznań, 2009 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje.....	3
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.....	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	4
3.2. Zasady rozliczania za usługi dystrybucji.....	5
3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur	5
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	6
4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....	6
4.2. Moc umowna.....	7
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.....	7
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.....	7
7. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączenie do sieci.....	9
8. Zasady stosowania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	11
9. Tabele stawek opłat.....	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk 2

1. Informacje ogólne

- 1.1. Taryfa przedsiębiorstwa energetycznego H. Cegielski – ENERGOCENTRUM Sp. z o. o. z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej „Sprzedawcą” 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:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
 - stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - opłaty pobierane za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłat:
 - za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - za przekroczenia mocy umownej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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. zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 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. zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - 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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - 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,
 - Komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w punkcie 9 taryfy 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). Do stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.7. Sprzedawca nie przewiduje pobierania od odbiorców opłat za ponadumowny pobór energii biernej, dlatego więc taryfa nie zawiera sposobu ustalania tych opłat.

2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Usługa dystrybucji** – należy przez to rozumieć transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom, polegający na utrzymywaniu:
- ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
 - parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.2. **Napięcie niskie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.3. **Napięcie średnie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICSPREZES
Marek Wuszczyk 3

- 2.4. **Umowa** – należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową. Przy czym przez umowę kompleksową należy rozumieć umowę realizowaną przez Sprzedawcę, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.5. **Grupa przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci dystrybucyjnej, sklasyfikowaną w sposób określony w § 3 rozporządzenia systemowego.

3. Ogólne 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. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X

— Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: średnie napięcie (SN)

C: niskie napięcie (nN)

R: niezależne od napięcia zasilania.

— Cyfry oznaczają wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego nie większy niż 63 A,

2: moc większa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy niż 63 A.

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B2,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C2, C1,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo - rozliczeniowy, tj. w szczególności w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji,
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - oświetlenia reklam.
- 3.1.5. Rozliczenie przez Sprzedawcę usług dystrybucji świadczonych dla odbiorców, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych, określonych w pkt 9 taryfy.
- 3.1.6. Odbiorca, który:
- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - korzysta z usługi 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,
 - korzysta z usługi 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 u Sprzedawcy,
 - ze względu na przyjęty u Sprzedawcy podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Sprzedawcy może być dla danego miejsca dostarczania

PREZES
WICEPREZES
Marek Waszczyk 4

energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

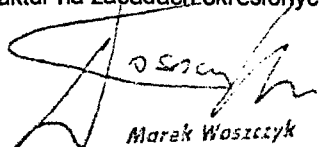
- 3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.6.d) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.8. Sprzedawca jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczenia.
- 3.1.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostawy przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- na niskim napięciu (nN) – 71,74 zł,
 - na średnim napięciu (SN) – 107,61 zł.

3.2. Zasady rozliczania za usługi dystrybucji

- 3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:
- dla odbiorców grup: B2, C2 i C1 - w miesięcznych okresach rozliczeniowych,
 - dla odbiorców grup R – w umownych, określonych w umowie.
- 3.2.2. Rozliczenia za usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii 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 sprzedawcę, 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 grudnia 2009 r. – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.2.4. Dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Sprzedawca, straty mocy i energii elektrycznej oraz straty transformacji, 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 są własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w tych liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, określa umowa.
- 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 sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.2.5.
- 3.2.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi dystrybucji stosuje się stawki opłat w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.6.

3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszczyk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się wg następującej zależności:

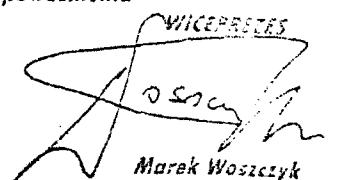
$$O_{poi} = S_{SV} \cdot P_i + S_{ZV} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy w zł,
- S_{SV} - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc,
- P_i - moc umowna danego odbiorcy, wyrażona w jednostkach mocy,
- S_{ZV} - składnik zmienny stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- E_{pi} - ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę wyrażona w jednostkach energii,
- S_{oSJ} - stawka jakościowa, wyrażona w zł za jednostkę energii,
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażona w jednostkach energii,
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT wyrażona w zł za jednostkę mocy
- O_a - opłata abonamentowa wyrażona w zł

- 4.1.2. Opłatę, za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn stawki tej opłaty i mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.4. Od odbiorców przyłączanych do sieci po raz pierwszy 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 ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt.4.1.6,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.6..
- 4.1.6. Opłaty, o której mowa w pkt. 4.1.5. lit.a) i lit. c) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych
- 4.1.7. Opłatę za usługę dystrybucji w części stałej 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.
- 4.1.8. Za prowadzoną przez Sprzedawcę obsługę odbiorców związaną z odczytywaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe Sprzedawca pobiera miesięczną opłatę abonamentową. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.9. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji w zależnościom grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

4.2. Moc umowna.

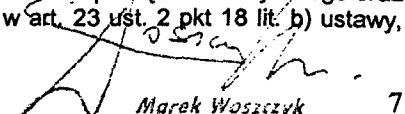
- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Zamówienie mocy umownej po tym terminie, określonym w umowie powoduje przyjęcie do rozliczeń dotychczasowej wartości mocy umownej.
- 4.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą
- 4.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 4.2.5. 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umową kompleksową moc pobrana kontrolowana jest za pomocą sumatora.

5. Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a –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 $b_n = 2,11$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę 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 miesięcznego 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. wynosiło 2.943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

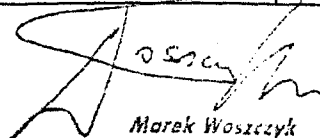
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - Pobieranie energii elektrycznej:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1), Sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby 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:

PREZES

Marek Woźniak 7

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii elektrycznej 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2., Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami ustalonymi 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 wielkość 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, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2. lit. a), sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami ustalonymi 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:
- 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami ustalonymi 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:
- 1) wielkość mocy umownej, określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:

	Opis	Ilość energii
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 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)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh


Marek Waszczyk 8

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

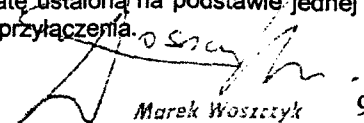
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w [A].

- 6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 6.2., 6.4. i 6.5. są ilościami maksymalnymi i Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie 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 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 opłombowaniu, 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 pośredniego c) dla układu pośredniego	105,00 zł. 131,30 zł. 175,05 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 sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

- 7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów..
- 7.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.


Marek Waszczyk 9

- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej poniżej oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty za przyłączenie przy przyłączy kablowym bez podatku od towarów i usług
IV	130,23 zł/kW
V	140,42 zł/kW
VI*	128,63 zł/kW
VI**	7,20 zł/kW

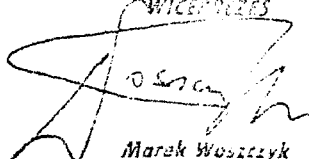
* dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy jest budowane przyłącze,

** dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy sprzedawca dokonuje jedynie podłączenia do istniejącej sieci,

- 7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200m od podmiotów z IV, V i VI grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, gdy budowane jest przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,90 zł za każdy metr powyżej 200m.
- 7.5. 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.
- 7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty określonej w pkt 7.3. i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie o przyłączenie.
- 7.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V 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 przelicznikowego wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.
 W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego pod pojęciem obudowy, o której mowa w punktach a) i b) należy rozumieć szafkę złączowo – pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo – rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączową i pomiarową lub szafki pomiarowe.
 Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych
- 7.9. 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 przyłączania 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 oraz wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 7.10. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woźniak

10

8. Zasady stosowania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	71,74
	a) półpośredniego	107,61
	a) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	-102,23 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego lub - kwotę wnikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo – rozliczeniowego	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:	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Sprzedawcy, w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Sprzedawcy	44,84
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 Sprzedawcy	X
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	X
	a) za pierwszą plombę	25,06
	b) za każdą następną	5,27
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci***	96,73

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

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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

PREZES
WICEPREZES
Marek Waszczyk

***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 Sprzedawcą, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Sprzedawca, 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 następných czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy

9. Tabele stawek opłat

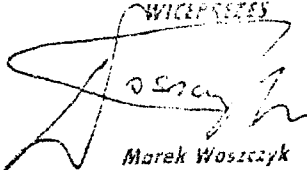
9.1. Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych

GRUPA TARYFOWA	Stawki opłat				
	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT	Składnik jakościowy stawki systemowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MW/m-c]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]		[zł/m-c]
B2	7 943,14	4,38	9,82	35,44	15,48
C2	8 065,50	1,77	9,82	78,74	9,33
		[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]	[zł/m-c]
C1	2,34	1,77	0,0098	0,0998	2,38

9.2. Grupa taryfowa R – ryczałtowa.

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach 3.2.7, 4.1.5. i 4.1.6. .

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk 12