PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, ... grudnia 2008 r.

OWA-4211-21(10)/2008/226/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, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112) 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 i z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181 poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Żyrardów" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Żyrardowie**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 8 października 2008 r. (znak: PEC/RE3090/2008), uzupełnionego pismami z dnia 30 października 2008 r. (znak: PEC/RE3382/2008), z dnia 18 listopada 2008 r. (znak: PEC/RE3567/2008), z dnia 4 grudnia 2008 r. (znak: PEC/RE3730/2008), z dnia 12 grudnia 2008 r. (znak: PEC/RE3796/2008) oraz pismem, które wpłynęło w dniu 23 grudnia 2008 r. (znak: PEC/RE3962/2008),

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

W dniu 9 października 2008 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 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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498 i z 2008 r. Nr 53, poz. 318) 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 i z 2008 r. Nr 58, poz. 357).

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - 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 w części (art. 479^{49} 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

Otrzymuje:
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
„Żyrardów" Sp. z o.o.
ul. Konarskiego 2d
96 - 300 Żyrardów

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł w dniu 9.10.2008 r.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Żyrardów" Sp. z o.o.
z siedzibą w Żyrardowie

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 grudnia 2008
nr DEE-4310/26/08/KS
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA URE
Adam Dąbrowski

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych
mgr inż. Marian Czyżewski

PREZES ZARZĄDU
Jan Kalman

PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ
„Żyrardów" Spółka z o.o.
96-300 Żyrardów, ul. Konarskiego 2 d
tel. 0-46 855-13-01, fax 0-46 855-14-58

Żyrardów 2008 r.

Biuletyn Biuletynowy URE – Energia elektryczna

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne.....

2. Definicje.....

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.....

3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.....

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne .....

4.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne .....

4.2 Moc umowna.....

4.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej .....

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

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotu do sieci .....

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy .....

9. Tabela stawek opłat .....

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa PEC „Żyrardów" Sp. z o.o., zwanej 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:

1. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
2. stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
3. stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
4. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
5. opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
6. sposób ustalania opłat za:
   a) za ponadumowny pobór energii biernej,
   b) przekroczenia mocy umownej,
   c) 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 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009, wydanego na podstawie art. 12 ust. 2 ustawy o KDT.

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.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa" usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji 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 i rozporządzeniu systemowym. Ponadto w taryfie używa się następującego pojęcia:

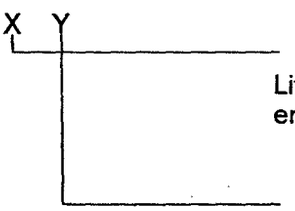
Umowa – umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

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.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
- **B**: napięcie średnie (SN)
- **C**: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
- **1:** moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
- **2:** moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

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 SN - B2,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C1, C2.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną 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.

3.1.6. 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:

a) na napięciu nn	71,74 zł
b) na napięciu SN	107,61 zł

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych.

3.2.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę w okresie ostatnich 2 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 to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej

w transformatorach, w wysokości podanych w punkcie 3.2.4. odpowiednio odejmuje się.

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

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

3.2.7. 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 punkcie 3.2.6.

3.2.8. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny i stawki opłat określone z grupy taryfowej wg. której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.2.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.2.10. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej w pełnej wysokości.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego korekty uprzednio wystawionych faktur.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

4.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych , oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + O_a$$

gdzie:

O_{poi} opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/kW mocy umownej];
S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej]
P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w kW];
S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w 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 oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh lub kWh];
O_a - opłata abonamentowa [w zł]

4.1.2 Opłata za usługi dystrybucji w części stałej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie.

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 mocy umownej, określonej w umowie i stawki S_{op}.

4.1.4 Opłatę za usługę dystrybucji w części stałej oraz opłatę wynikającą ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

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

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

4.2 Moc umowna.

4.2.1. Wielkość mocy umownej oraz szczegółowe warunki jej zamawiania i zmiany określa umowa.

4.2.2 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.

4.2.3 Zmiana mocy umownej następuje za zgodą Przedsiębiorstwa, po zrealizowaniu określonych przez 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 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.

4.2.5 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej 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 pkt. a).

4.2.6 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.

4.3 Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

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

a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$, lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego 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.

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

4.3.4 Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia 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, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5 Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach, 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 kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

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

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

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, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k - ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk};

$tg\varphi_0$ - umowy współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.

$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
ΔEb - nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh;
$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.
A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

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

4.3.9 Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi dla poszczególnych grup taryfowych:

Rok	2009	2010
k_{SN}	0,96	1,00
k_{nN}	1,96	3,00

5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii 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_{rt} = 2,11 zł/ godzinę.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych z § 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 wynagrodzenia w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139).

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 pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące 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 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:
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 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1:2., 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.

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, 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:
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, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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,

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 .....3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika .....6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku 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 Io .....300 kWh

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \bullet U \bullet I$$

gdzie:
2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:

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

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, 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.

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. Przedsiębiorstwo 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 44,84 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 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego 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 opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane są sieci 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.

7.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej - przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn odpowiedniej stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie w pkt. 7.10 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej 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: 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.

7.5. 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.

7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV, V lub VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie w pkt. 7.10 i przyrostu mocy przyłączeniowej.

7.7. 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.

7.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w pkt. 7.2 – 7.6 z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

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

7.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci 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.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze kablowe	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze napowietrzne
IV	127,90	102,90
V	138,09	109,69
VI gdy przyłącze tymczasowe będzie budowane	127,90	102,90
VI podłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

Dla grupy przyłączeniowej IV i V oraz VI – gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 31,16 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	*Wyszczególnienie**	zł
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**	
	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 Przedsiębiorstwo 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.	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 obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	**44,84**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	**X**
	a) w sieci nN	**197,29**
	b) w sieci SN	**286,97**
8.	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**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	**96,73 zł**

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

** *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 wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce 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 Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.*

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.

9. Tabela stawek opłat netto (bez podatku VAT)

9.1. Grupa taryfowa B2

STAWKA	B2
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	4,86
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	74,18
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	29,17

9.2. Grupa taryfowa C1, C2

STAWKA	C1	C2
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097	0,0097
Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,96	1,96
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1339	0,0937
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,84	2,60
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	2,65	16,71

PREZES ZARZĄDU
Jan Kalman

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych
mgr inż. Marian Czyżewski