Szczecin, dnia 17 grudnia 2010 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OSZ-4211-4(8)/2010/580/VII/BK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz.124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230 i Nr167, poz. 1131)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładów Chemicznych „POLICE" Spółka Akcyjna

z siedzibą w Policach

posiadających:

1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000015501,
2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 851-02-05-573

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym"

zawartego w piśmie z dnia 10 listopada 2010 r. znak: NC/41/CE/934/2010, uzupełnionego pismami z dnia 24 listopada 2010 r. znak: NC/97/CE/969/2010 oraz z dnia 2 grudnia 2010 r. znak: NC/124/CE/989/2010

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla usług dystrybucji 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

W dniu 19 listopada 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i 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 i Nr 207, poz. 1498, z 2008 r. Nr 53, poz. 318 oraz z 2009 r. Nr 216, poz. 1677) oraz 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, z 2008 r. Nr 58, poz. 357 oraz z 2009 r. Nr 98, poz. 817).

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, 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 [36] pkt 1 i art. 479 [37] § 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,

2/3

przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie - ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

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

Otrzymują:
1. Zakłady Chemiczne „Police" S.A.
   ul. Kuźnicka 1
   72-010 Police
2. a/a.

3/3

ZAKŁADY CHEMICZNE "POLICE" S.A.

z siedzibą w Policach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 grudnia 2010 r.
nr DR-4011-40/2010/519/VIII/PC
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

Police 2010 r.

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Restrukturyzacji
dr inż. Mateusz Marciniak

Spis treści:

1. INFORMACJE OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 4
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 4
3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR 6
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 7
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE 7
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 10
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ 11
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI 13
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU 15
8.1. TABELA OPŁAT DODATKOWYCH 15
8.1. W PRZYPADKU, GDY W RAMACH JEDNEGO DOJAZDU DO ODBIORCY WYKONYWANA JEST WIĘCEJ NIŻ JEDNA USŁUGA, SPOŚRÓD WYMIENIONYCH W TABELI W PUNKCIE 8.1., OPŁATY ZA WYKONANIE DRUGIEJ I NASTĘPNYCH USŁUG POMNIEJSZA SIĘ O KWOTĘ 19,99 ZŁ ZA DOJAZD DO ODBIORCY. 15
9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 16
9.1 TABELA STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW GRUPY B21: 16
9.2. TABELA STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW GRUPY C21: 16
9.3. TABELA STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW GRUP C11: 16
9.4. GRUPA TARYFOWA R: 16
..... 17

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Regulacji
dr inż. Bronisław Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Malinowski

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Chemiczne „POLICE" S.A. z siedzibą w Policach, zwane dalej „sprzedawcą".

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,

b) stawek opłat za usługi dystrybucji,

c) stawek opłat abonamentowych,

d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,

e) sposób ustalania opłat za:

- ponadumowny pobór energii biernej,
- przekroczenia mocy umownej,
- nielegalny pobór energii elektrycznej,

a także warunków ich stosowania,

f) opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 z późniejszymi zmianami), 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. nr 93 poz. 623 z późniejszymi zmianami) 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 późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o KDT".

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

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.6. 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.

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

Wicedyrektor Zakładu
Dyrektor ds. Inwestycji
dr inż. Henryk Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

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. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystająca z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych albo w umowie kompleksowej (zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy świadczenie usług dystrybucyjnych), będący jednocześnie miejscem odbioru.

2.3. **Moc przyłączeniowa**- moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.4. **Moc umowna** - moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.

2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

2.6. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.

2.7. **Tg** φ - stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2.8. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

2.9. **Umowa** - odpowiednio umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych, umowa kompleksowa.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i 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.

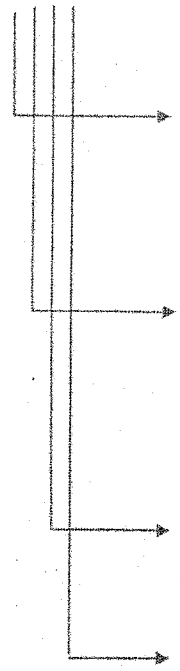
Dyrektor Energetyki
mgr inż. Mirosław Gąsiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Biura Regulacji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

A: napięcie wysokie (WN)

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

R: niezależnie od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

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

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

2: dwustrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

a: szczytowej i pozaszczytowej

b: dziennej i nocnej

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 - B21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C11,

c) dla odbiorców zasilanych bez układu pomiarowego niezależnie od poziomu napięcia zasilania – R

3.1.4. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,

b) silników syren alarmowych,

c) stacji ochrony katodowej.

3.1.5. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji Z. Ch. „POLICE" SA i zawarcia umowy.

3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

Dyrektor Departamentu Energetyki
mgr inż. Mariusz Lipiński

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Eksploatacji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

3.1.7. 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.

3.1.8. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany stawek opłat.

3.1.9. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.

3.1.10. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24^{00} dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

3.1.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN 72,46 zł

b) na napięciu SN 108,69 zł

3.1.12. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1., uzgodnionych przez strony w umowie.

3.2.3. Rozliczenia za energię i usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

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 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli 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.

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Łapiński
10 11 2010

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Administracji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

6

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.2.4., należy odpowiednio odejmować.

3.2.6. 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 liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

3.2.7. 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, przekroju i obciążenia linii.

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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

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 sprzedawcy, 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.

3.3. 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 korekty wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego..

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

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

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

gdzie:

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Ujański
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Eksploatacji
dr inż. Wojciech Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

O_{psi} opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];

S_{SVn} składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej];

S_{ZVn} składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];

S_{oSJ} stawka jakościowa [w zł/MWh lub zł/kWh];

S_{op} stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT;

E_{pi} ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];

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

Pi moc umowna dla danego odbiorcy wyrażona w [MW lub kW];

O_a opłata abonamentowa [zł].

4.1.2. Stawki opłat za usługi dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki za usługi dystrybucji i stawkę jakościową.

4.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie.

4.1.4. Opłata z tytułu świadczenia usługi dystrybucyjnej 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 tej stawki opłaty.

4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i odpowiednio składnika zmiennego stawki opłaty za usługę dystrybucji oraz stawki jakościowej,
c) opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.1.6. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.1.3. i 4.1.4. nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych,

4.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.1.8. Odbiorca za odczytywanie wskazań układów pomiarowych i ich kontrolę, obciążany jest opłatą miesięczną, zwaną opłatą abonamentową.

4.1.9. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane są w przeliczeniu na układ pomiarowy.

4.1.10. opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.2.2. Szczegółowe warunki zmiany mocy umownej i rozliczeń określa umowa.

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Opiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Restrukturyzacji
dr inż. Ireneusz Mamiński

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

4.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.

4.2.4. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca nie ponosi opłat, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączu nastąpiło w wyniku awarii na sieci sprzedawcy.

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).

4.3. 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 tgφ 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 i wysokiego 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, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

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 o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. 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. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1.a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Łupiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Eksploatacji i Modernizacji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

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 – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

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

$tg\varphi_0$ – umowny 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.

4.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.5. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.

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

4.3.8. Współczynnik k, o którym mowa w pkt 4.3.5. i 4.3.7. wynosi:

a) Odbiorcy przyłączeni do sieci SN – 1,0

b) Odbiorcy przyłączeni do sieci nn – 3,0

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w §37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

Dyrektor Energetyki
inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Organizacji
dr inż. Mateusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

10

5.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa §37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{eT} = 4,00 zł/godzinę.

5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego we komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 07, poz. 67).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, 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 jednostrefowej grupy taryfowej, do której byłby ten podmiot 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) 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2., sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię 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

Dyrektor Departamentu Energetyki
mgr inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Taryfikacji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Marylański

11

oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1.2.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, sprzedawca 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, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określoną 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.b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, sprzedawca 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, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określoną w umowie,

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

a)	dla układu jednofazowego	**3000 kWh**
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	**6000 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_o	**300 kWh**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:
$I_o = 2,5 \times U \times I$ [A]
gdzie:
2,5 -stała [1/kV]
U - górne napięcie znamionowe zasilania w [kV]
I - mniejsza z następujących wielkości:

Dyrektor Departamentu Energetyki
mgr inż. Marek Hołyński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Dystrybucji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

12

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A

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

6.6. Ilości ryczałtowe, o których mowa w pkt 6.2., 6.4. i 6.5. są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. 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, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 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	 106,05 zł. 132,61 zł. 176,80 zł.
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych 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 podmiotów zakwalifikowanych do II i III oraz VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 7.1 pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Tomasz Lipiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Eksploatacji
dr inż. Ireneusz Morciniec

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji - Zarządzania
Janusz Motyliński

13

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

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty za przyłączenie bez podatku od towarów i usług [zł/kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	101,79	131,53
V	113,23	141,82
VI*	99,77	129,92
VI**	7,27	

*dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci poprzez tymczasowe przyłącze,

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

7.4. W przypadku gdy długość przyłącza dla podmiotów z IV, V i VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV poprzez przyłącze tymczasowe przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

7.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego odbiorcy, odbiorca ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej pobiera się opłatę:

a) Od odbiorców zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, stanowiącą iloczyn stawki opłaty określonej w pkt 7.3. i przyrostu mocy przyłączeniowej,

b) Od odbiorców zakwalifikowanych do IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wyznaczoną zgodnie z pkt 7.2.

7.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt 7.1. ÷ 7.3. z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.

7.9. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

7.10. Jeżeli podmiot przyłączany wykona we własnym zakresie określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa

Dyrektor Energetyki
mgr inż. [illegible]
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Eksploatacji
dr inż. Bronisław Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Motyliński

energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

8.1. Tabela opłat dodatkowych

L.P.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na napięciu nn	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
	c) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	**- 103,25 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego**
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo - rozliczeniowego	**Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie**
5.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	45,29
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nn	199,26
	b) w sieci SN	289,84
8	Założenie plomby na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	X
	- za pierwszą plombę	25,31
	- za każdą następną plombę	5,32
9	Demontaż i montaż urządzenia kontrolnopomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci***	97,70

Dyrektor Departamentu
Wiceprezes Zarządu Dyrektor Departamentu
Prezes Zarządu Dyrektor Organizacji Zarządzania

15

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

*** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

8.1. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa, spośród wymienionych w tabeli w punkcie 8.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

9.1 Tabela stawek opłat dla odbiorców grupy B21:

Stawka jakościowa (zł/MWh)	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/kW/m-c)	2,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	32,57
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	4,22
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł_pom/m-c	16,47

9.2. Tabela stawek opłat dla odbiorców grupy C21:

Stawka jakościowa (zł/MWh)	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/kW/m-c)	0,89
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	123,01
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	3,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł_pom/m-c	13,08

9.3. Tabela stawek opłat dla odbiorców grup C11:

Stawka jakościowa (zł/MWh)	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/kW/m-c)	0,89
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	39,66
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	3,56
Stawka opłaty abonamentowej w zł/ukł_pom/m-c	2,64

Dyrektor Energetyki
mgr inż. Marek Lipiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor [illegible]
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Organizacji i Zarządzania
Janusz Małyliński

16

9.4. Grupa taryfowa R:

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

Dyrektor Departamentu Energetyki
mgr inż. Marek Tęgiński
2010 -11- 10

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Regulacji
dr inż. Ireneusz Marciniak

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Departamentu Organizacji i Zarządzania
Janusz Matyliński

17