Poznań, 22 marca 2011 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-4(7)/2011/740/VII/AS

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 i art. 45 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz w związku z art. 104 ustawy z 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, z 2010 r. Nr 40, poz. 230 Nr 167, poz. 1131, Nr 182 poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z 1 lutego 2011 r.
uzupełnionego pismami z 7 i 18 marca 2011 r.
Mondi Świecie S.A.
z siedzibą w Świeciu,
posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP): 559-000-05-05
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 16 lutego 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte

postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji 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 usług dystrybucji 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

W tym stanie rzeczy orzekłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbięcice 1.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI 9 MAJ

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 3 lutego 2011 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Aldona Sikorska, starszy specjalista

Otrzymuje:
MONDI ŚWIECIE S.A.
ul. Bydgoska 1, 86-100 Świecie,

MONDI ŚWIECIE S.A.

z siedzibą w Świeciu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 22 marca 2011 r.
nr OPO-4211-4(7)/2011/740/VII/AS
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Stanisław Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Katowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

Świecie, 2011 r.

Mondi Świecie Spółka Akcyjna
86-100 Świecie PL, ul. Bydgoska 1
tel.: +48 52 332 10 05
fax.: +48 52 332 19 10
Regon 002527817 (2)

Spis treści

1. Informacje ogólne 3

2. Definicje 4

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji 4

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców 5
3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur 6

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 6

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji 6
4.2. Moc umowna 7
4.3. Opłaty abonamentowe związane z usługami dystrybucji 8

5. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców 8

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej 9

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci 11

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 12

9. Tabela stawek opłat 113

Jan Żyłkowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kotowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

2

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Mondi Świecie S.A. z siedzibą w Świeciu, zwane dalej „sprzedawcą" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
d) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) sposób ustalania opłat za:
- przekroczenia mocy umownej,
- nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT",
e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 r., w sprawie zmiany wysokości stawek opłaty przejściowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą stawki podatku od towarów i usług od 1 stycznia 2011 r.

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 od towarów i usług (VAT) nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci sprzedawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

1.7. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kotkowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

2.2. **Umowa** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

2.3. **Usługa dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej

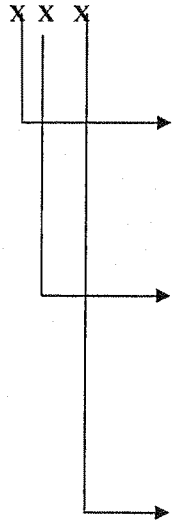
c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

3. 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:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego 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

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jedna

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.**

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Katewicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

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

3.1.5. Odbiorca, który korzysta z usług dostarczania energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.6. Odbiorca który korzysta z usług dostarczania 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.

3.1.7. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

3.2.2. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.

3.2.3. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.2.4. 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i oplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia

Jan Żukowski
Dyrektor Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kazowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej określone w punkcie 3.2.4. odpowiednio odejmuje się.

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 elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

3.2.8. W przypadku niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym.

3.2.9. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

3.2.10. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN 74,13 zł,
b) na napięciu SN 111,19 zł.

3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów 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.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, 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 poszczególne symbole oznaczają:

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kotowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej obliczona dla danego odbiorcy [zł],
S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],
S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c],
P_i - moc umowna danego odbiorcy [kW],
S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh],
E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [MWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],
S_{oSJ} - stawka jakościowa [zł/MWh],
E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [MWh],
O_a - opłata abonamentowa, o której mowa w pkt 4.3. taryfy [zł]

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt 4.1.1. i stawki opłaty, której mowa w art. 9 ust.4 ustawy o KDT.

4.1.3. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i o której mowa w punkcie 4.1.1

4.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

4.1.5. Opłatę za usługi dystrybucji w części zmiennej oblicza się jako sumę iloczynów:

a) składnika zmiennego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej i ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę,

b) stawki jakościowej i ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażonej w jednostkach energii.

4.1.6. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki wprowadzania jej zmian określa umowa. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy w roku zamawiana jest w terminie określonym w umowie, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Zamówienie mocy umownej po terminie określonym w umowie lub jego brak 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 sprzedawcy, 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. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od wymaganej ze względu na własności meteorologiczne zainstalowanych

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kąkowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

7

w układzie pomiarowo-rozliczeniowym 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 dziesięciu 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 kontrolowana jest za pomocą sumatora.

4.2.7. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3. Opłaty abonamentowe związane z usługami dystrybucji

4.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę odbiorców związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą sprzedawca pobiera miesięczną opłatę abonamentową. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na jednego odbiorcę.

4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

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

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom, na ich pisemny wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = **6,00 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 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 2010 r. wyniosło 3 224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kotarwiec
Dyrektor ds. Produkcji
Członek Zarządu

6. Opłaty za nielegalne pobieranie 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 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 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 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 mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikająca z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe temu podmiotowi, licząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w ppkt 2) 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 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić 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) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

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

Jerzy Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Nożewicz
Dyrektor ds. Produkcji
Członek Zarządu

9

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 ppkt 2) 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 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 elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

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 Io określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz [illegible]
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

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

	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 46,33 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	 108,49 zł 135,66 zł 180,87 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 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 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 opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy i w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W związku z powyższym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Jan Rutkowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Katewicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł / usługę]
1.	**Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:**	x
	a) na napięciu nN	74,13
	b) na napięciu SN	111,19
2.	**Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**:**	X
	a) bezpośredniego	74,13
	b) półpośredniego	111,19
	c) pośredniego	157,52
3.	**Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego****	- 105,62 zł w przypadku, gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwota wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 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 i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	92,67
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od sprzedawcy w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	46,33
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	203,84
	b) w sieci SN	296,51
8	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną plombę	25,89 5,44
9	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci***	99,95

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

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

*** 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.

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Kotowicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

12

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

9. Tabela stawek opłat

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług (VAT)	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C21	C11
Składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn} (zł/MWh)	52,26	45,60	100,99
Stawka jakościowa S_{oSJ} (zł/MWh)	6,98	6,98	6,98
Składnik stały stawki sieciowej S_{svn} (zł/kW/m-c)	7,37	9,38	1,58
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT S_{op} (zł/kW/m-c)	1,26	0,51	0,51
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	19,48	4,75	4,75

Jan Żukowski
Dyrektor ds. Inwestycji i Rozwoju
Członek Zarządu

Tomasz Katewicz
Dyrektor Produkcji
Członek Zarządu

Mondi Świecie Spółka Akcyjna
86-100 Świecie PL, ul. Bydgoska 1
tel.: +48 52 332 10 05
fax.: +48 52 332 19 10
Regon 002527817 (2)

13