Szczecin, dnia 8 listopada 2010 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OSZ-4211-3(9)/2010/585/X/CK

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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 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 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, Nr 216, poz. 1676, oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230)

po rozpatrzeniu wniosku
ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A.
z siedzibą w Kostrzynie nad Odrą,
posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP): 598-000-03-701
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem ",

zawartego w piśmie z dnia 20 września 2010 r. znak: EN/ZW/09/44, uzupełnionego pismami: z dnia 11 października 2010 r. Nr EN/ZW/10/47 oraz z dnia 25 października 2010 r. Nr EN/ZW/10/48 przedsiębiorstwa energetycznego w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 marca 2012 r.

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

W dniu 22 września 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, 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.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

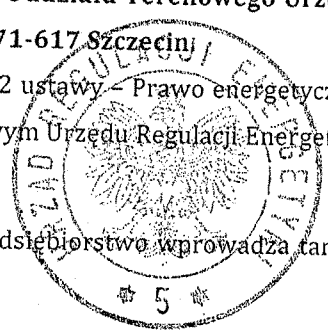
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz.895, z późn. zm.).

Stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo 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 Przedsiębiorcy 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 dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, oraz art. 479 ^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo 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

GŁÓWNY SPECJALISTA
Jerzy Jaśkiewicz

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości -10- zł w dniu 20.09.2010 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA
Czesław Kaczmarek

Otrzymuje:
1. ARCTIC PAPER Kostrzyn S.A.
   ul. Fabryczna 1
   66-470 Kostrzyn nad Odrą
2. a/a.

ARCTIC PAPER KOSTRZYN SA

ARCTIC PAPER

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 8 listopada 2010r.
nr DRE-4241-3(8)/2010/585/KKK
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jerzy Gałewicz

TARYFA

dla usług dystrybucji energii elektrycznej

ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A.
WICEPREZES ZARZĄDU
Henryk Derejczyk

ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A
PROKURENT
GŁÓWNY KSIĘGOWY
Ewa Michalak

Kostrzyn nad Odrą 2010 r.

SPIS TREŚCI

1 INFORMACJE OGÓLNE 3

2 DEFINICJE 4

3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI 6
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 6
3.2. STREFY CZASOWE 7
3.3.ZASADY ROZLICZANIA ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI 7
3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR 8
3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII 8

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 8
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 8
4.2. MOC UMOWNA 9
4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI 10
4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ. 10

5 BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII 11.

6 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII 12

7 ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI 15

8 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU 17

9 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 18

1 INFORMACJE OGÓLNE

1.1. NINIEJSZA TARYFA OBOWIĄZUJE ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE – ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A. Z SIEDZIBĄ W KOSTRZYNIE NAD ODRĄ .

1.2. TARYFA ZAWIERA RODZAJE I WYSOKOŚĆ, ORAZ WARUNKI STOSOWANIA :

a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
c) stawek opłat abonamentowych,
d) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej,
e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
f) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

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. zmianami), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. 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 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. 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 późn. zmianami), zwanej dalej „ ustawą o KDT "
e) Komunikat Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. W sprawie stawek opłat przejściowej na rok 2010 r.

1.4. STAWKI OPŁAT ZAWARTE W PUNKCIE 9 TARYFY ZOSTAŁY USTALONE DLA PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII OKREŚLONYCH W ROZPORZĄDZENIU SYSTEMOWYM.

1.5. USTALONE W TARYFIE STAWKI OPŁAT NIE ZAWIERAJĄ PODATKU OD TOWARÓW I USŁUG. DO STAWEK OPŁAT DOLICZANY JEST PODATEK OD TOWARÓW I USŁUG ZGODNIE Z OBOWIĄZUJĄCYMI PRZEPISAMI PRAWA PODATKOWEGO.

2 DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

Przedsiębiorstwo energetyczne - Arctic Paper Kostrzyn S.A.

Energii – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.

Grupie przyłączeniowej – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci.

Grupie taryfowej – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

Miejscu dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.

Mocy pobranej – należy przez to rozumieć średnią wartość mocy czynnej, pobieranej z sieci Przedsiębiorstwa energetycznego, w okresie 15 minut.

Mocy przyłączeniowej – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.

Mocy umownej – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy świadczenia usług dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.

Nielegalnym pobieraniu energii – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z Przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mając wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Niskim napięciu (nn) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Odbiorcy – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.

Odnawialnym źródle energii – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energii pozyskiwanej z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątek roślinnych i zwierzęcych.

Okresie rozliczeniowym – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4

Przyłączu – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii.

Prawie wyboru sprzedawcy – należy przez to rozumieć prawo zakupu energii od sprzedawcy wybranego przez odbiorcę.

Sieci – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do Sprzedawcy.

Sieci dystrybucyjnej – należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Przedsiębiorstwo energetyczne jako operator systemu dystrybucyjnego.

Średnim napięciu (SN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV

Tangensie φ– należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranych przez odbiorców danym okresie rozliczeniowym.

Taryfie – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Układzie pomiarowo-rozliczeniowym – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

Umowie – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji, umową sprzedaży energii lub umową sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji.

Usłudze dystrybucji – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, obejmującą w szczególności:

dystrybucję energii,

utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,

dotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

Zabezpieczeniu przedlicznikowym – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne, dostosowane do mocy umownej.

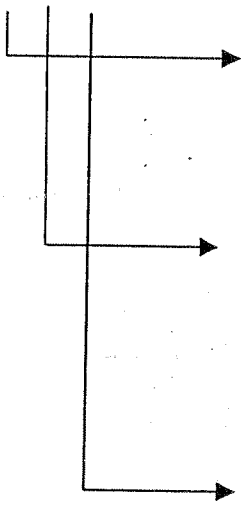
3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2 Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X



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

Cyfry oznaczające wielkość mocy:
1: moc nie większa niż 40 kW 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
3: trójstrefowa

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

dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,

dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C23 i C11,

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt 3.1.6.

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

3.1.7 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych od godz. 00^{00} dnia obowiązywania niniejszej taryfy.

3.1.8 Odbiorca pobierający energię 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.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer strefy	*Strefa doby*	*Pora roku*	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	*Zima (1 października – 31 marca)*
1	*2*	*3*	*4*
1.	*szczyt przedpołudniowy*	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
2.	*szczyt popołudniowy*	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
3.	*pozostałe godziny doby**	13^{00} - 19^{00} *i* 22^{00} - 7^{00}	13^{00} - 16^{00} *i* 21^{00} - 7^{00}

* *Jeżeli urządzenia rozliczeniowo-pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.*

3.3.ZASADY ROZLICZANIA ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

3.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się z odbiorcami z grup taryfowych: B23, C23 i C11 – w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.

3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu;

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

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

3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII

3.5.1. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.

3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- na niskim napięciu (nn) – 72,46 zł,
- na średnim napięciu (SN) – 108,69 zł.

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności :

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{Pi} + S_{OSJ} \cdot E_{Pi} + S_{OP} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

Q_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy (w zł);
S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej (w zł/kW mocy umownej),
S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej (w zł/kWh),
S_{Osj} - składnik jakościowy stawki systemowej (zł/kWh),
S_{OP} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (w zł/kWh/m-c),
E_{Pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w kWh,
Pi - moc umowna dla danego odbiorcy wyrażona w kW,
Oa - opłata abonamentowa w 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 SZVn i składnik jakościowy stawki systemowej SOSJ.

4.1.3 Opłata stała za usługi dystrybucji obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej i sumy składnika stałego stawki sieciowej SSVn oraz stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT SOP.

4.1.4. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008r. i stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i wysokości tej stawki.

4.1.5. 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.

4.1.6. W przypadkach:

a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,

b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,

c) rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd}=O_{psm}/30 * n \text{ [zł]}$$

gdzie:

O_{psm} - miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

n - ilość dni odpowiednio od:

ad. a) dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,

ad. b) pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,

ad. c) pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji, umowie sprzedaży energii lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.

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

W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa energetycznego, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego zmianą.

4.2.4. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi kontrolę mocy pobranej przez odbiorców.

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 w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa energetycznego lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo energetyczne nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:

a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,

b) innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie energetycznym wydanie stosownych zarządzeń,

c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia Sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI

4.3.1. Za prowadzoną przez Przedsiębiorstwo energetyczne obsługę handlową odbiorców, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają, Przedsiębiorstwo energetyczne pobiera miesięczną opłatę abonamentową za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji.

4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii przy współczynniku mocy $tg\varphi$ wyższym od współczynnika $tg\varphi_o$,
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $tg\varphi < 0$.

4.4.2. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_o$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh]

4.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, wówczas rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

4.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_o$.

4.4.5. Wartość współczynnika $tg\varphi_o = 0{,}4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_o$ nie została określona w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji,

10

lub umowie sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_o = 0,4$.

4.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_o$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $tg\varphi > tg\varphi_o$, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Ob. - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
Crk - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
k - ustaloną w pkt 4.4.8. taryfy krotność ceny Crk
$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.5,
A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

4.4.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.4.8. taryfy 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.

4.4.8. Współczynnik krotności „k" wskazany w pkt 4.4.6. i 4.4.7. wynosi:

knn = 3 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

kSN = 1 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN.

4.4.9. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci z kilku miejsc dostarczania, objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym, dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, Przedsiębiorstwo energetyczne może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

5 BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt. = 4 zł/godzinę.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3102,96 zł. (Dz. U. z 2009 r. Nr 153, poz. 1227).

6 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

6.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

6.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie energii:

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

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

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 6.1.1., Przedsiębiorstwo energetyczne 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 ten podmiot zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

6.2.1. wielkość mocy wynikająca z rodzaju zainstalowanych odbiorników,

6.2.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższej niż:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 6.2.2.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 6.1.2. Przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycie tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jej ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,

12

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 6.1.2.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych
w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

6.4.1 wielkość mocy umownej określonej w umowie,

6.4.2. 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 patrząc 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 opłatą ustala się, jak w punkcie 6.4.2.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 punkcie 6.1.2.b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

6.5.1 wielkość mocy umownej określonej w umowie,

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

- dla układu jednofazowego 3 000 kWh
- dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh
- 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
- dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh
- przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io 300 kWh.

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

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

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

13

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w amperach.

6.6. Ryczałtowe ilości energii, określone w punkcie 6.2., 6.4. i 6.5. są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo energetyczne przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii 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.

6.7. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo za zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia, 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 pozycji 4 tabeli:	
	a) dla układu bezpośredniego	106,05 zł
	b) dla układu półpośredniego	132,61 zł
	c) dla układu pośredniego	176,80 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 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia w wysokości 45,29zł
4	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

14

7 ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatą wyznaczoną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 7.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej poniżej oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE bez podatku od towarów i usług	
	Przy przyłączu napowietrznym	Przy przyłączu kablowym
IV	101,79 [zł/kW]	131,53 [zł/kW]
V	113,23 [zł/kW]	141,82 [zł/kW]

7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza dla podmiotów z IV i V grupy przyłączeniowej przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 42,00 zł za każdy metr powyżej 200 m.

7.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

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

15

7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej pobiera się opłatę:

a) od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,

b) od podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, wyznaczoną zgodnie z punktem 7.2.

7.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie o przyłączenie.

7.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V 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 przelicznikowego wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w punktach a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową, wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączową i pomiarową (lub pomiarowe).

Punkt b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

7.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.

7.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest, dla każdego miejsca dostarczania energii, zgodnie z postanowieniami normy Stowarzyszenia Elektryków Polskich N SEP-E-002 „Instalacje elektryczne w budynkach mieszkalnych. Podstawy planowania. Wyznaczanie mocy zapotrzebowanej", przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

7.12. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

16

8 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

8.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy.

Lp.	*Wyszczególnienie**	Stawka [zł / czynność]
1.	**Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:**	x
	a) na napięciu nn	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	**Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego**	x
	a) bezpośredniego	72,46
	a) półpośredniego	108,69
	a) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 103,25 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo energetyczne 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.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	 25,80 5,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	 28,80 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	 35,80 14,00

17

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł / czynność]
4.2.	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
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	45,29
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	X
	a) w sieci nn	199,26
	b) w sieci SN	289,84
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	 25,31 zł 5, 32 zł

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 2 km

** Opłatę wynikająca z faktury pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości

8.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

9 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

STAWKA OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	B23	C23	C11
Składnik zmienny stawki sieciowej S_{SVn} w zł/kWh	0,0603	0,0617	0,0923
Składnik stały stawki sieciowej S_{ZVn} w zł/kW/m-c	9,69	10,78	5,28
Składnik jakościowy stawki systemowej S_{OSJ} zł/ kWh	0,00769		
Stawka opłaty przejściowej S_{op} zł/ kW/m-c	3,35	1,35	1,35
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	21,55	21,55	10,77

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących usługi dystrybucji

ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A
PROKURENT
GŁÓWNY KSIĘGOWY
Ewa Michalak

ARCTIC PAPER KOSTRZYN S.A.
WICEPREZES ZARZĄDU
Henryk Derejczyk