



Poznań, 8 czerwca 2011 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-13(8)/2011/203/III/ED

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 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, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551) 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 oraz 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 12 maja 2011 r. uzupełnionego pismami z 16 i 27 maja 2011 r.
oraz z 2 czerwca 2011 r.

**Ostrowskiego Zakładu Ciepłowniczego Spółka Akcyjna
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim,**

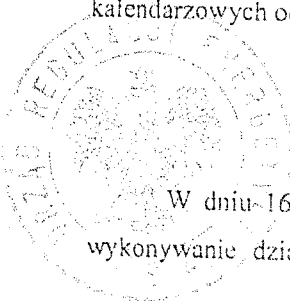
posiadającego numer identyfikacji podatkowej (NIP): 622-000-57-12
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

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 maja 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 na dystrybucję energii elektrycznej 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 usług dystrybucji energii elektrycznej zawiera stawki opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

POUCZENIE

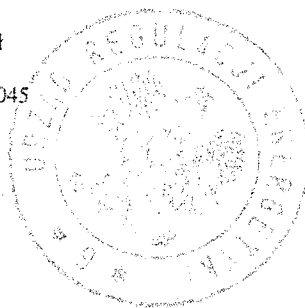
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61 – 569 Poznań, ul. Wierzbicice 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.

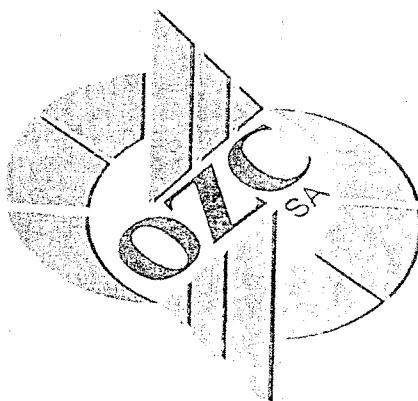
Z upoważnienia
Przesa Urzędu Regulacji Energetyki

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 13 maja 2011 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Ewa Demuth, główny specjalista



Otrzymuje:
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.
ul. Wysocka 57, 63 - 400 Ostrów Wlkp.



OSTROWSKI ZAKŁAD CIEPŁOWNICZY Spółka Akcyjna
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE
z 9 czerwca 2011 r.

nr OPO-4211-13(8)/2011/203/III/ED

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

TARYFA

OSD - OZC

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

[Handwritten signature]
DIREKTOR
Zakładu Ciepłowniczego Spółki Akcyjnej
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy Spółka Akcyjna
ul. ... 26-600 Ostrowo Wielkopolski
Tępnica 100-000-000

[Handwritten signature]
PREZES ZAKŁADU
Ostrowski Zakład Ciepłowniczy Spółka Akcyjna

PREZES ZAKŁADU
mgr inż. Zenon Musiałowski

Ostrów Wlkp., 2011 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	4
3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	4
3.2. STREFY CZASOWE	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	5
3.4. 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. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	8
4.4. OPŁATY ABONAMENTOWE	10
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	10
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	10
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI	13
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	13
9. TABELLE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	15

Gond *z. J. Kw* 2

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona przez Ostrowski Zakład Ciepłowniczy Spółka Akcyjna z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, będący Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, zwany dalej „OSD – OZC” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci OSD – OZC, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych im usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
 - 3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - 4) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci OSD – OZC, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat,
 - 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - 7) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze 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 ze 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 ze 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 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) komunikatu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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.,

Gauß 2/10

- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci OSD - OZC usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.
- 1.7. OSD - OZC pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

2. DEFINICJE

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

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 3.1. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Grzegorz

X Y Z

Litera oznaczająca dostarczania energii
B: średnie napięcie (
C: niskie napięcie (n)

Cyfra oznaczająca dotyczące zabezpieczeń i oznaczeń grup taryfowych oraz tylko niskiego napięcia do tych grup:
1: moc nie większa
zabezpieczenia prze
2: moc większa n poziom napięcia sieci w miejscu
zabezpieczenia prze elektrycznej:
większy niż 63 A. (SN)

Cyfra oznaczająca V)
czasowych:
1: jednostrefowa wielkość mocy umownej (kryterium
3: trójstrefowa czenia przedlicznikowego dotyczy
ia):

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców a niż 40 kW i prąd znamionowy
następujące grupy taryfowe dla odbiorców: dlicznikowego nie większy niż 63 A
- zasilanych z sieci SN - B23, iż 40 kW lub prąd znamionowy
- zasilanych z sieci nN - C11. dlicznikowego w torze prądowym

3.2. STREFY CZASOWE

liczbę rozliczeniowych stref

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	(1 k 30 v
1	2	
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

określone w pkt 3.1.2 ustala się

z odbiorcami grupy taryfowej B23

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całod godzinny doby.

Pora roku	
Lato (wielkocieńnia - września)	Zima (1 października - 31 marca)
3 ⁰⁰	4 ⁰⁰
7 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
16 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

na to pozwalają, dni ustawowo wolne od obow do strefy trzeciej jako pozostałe

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla grupy taryfowej C11 i B23.
- 3.3.2. 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.
- 3.3.3. 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 w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez OSD – OZC.
W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które nie są własnością OSD – OZC, 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 energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na pokrycie strat określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.5. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością OSD – OZC, to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.3.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy, będącego własnością OSD – OZC, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę zgodnie z punktem 8 taryfy.

- 3.3.8. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci OSD - OZC, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, OSD - OZC 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 DYSTRYBUCJI

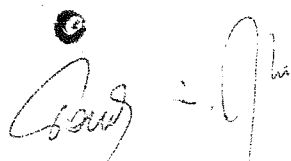
- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{SVn}} \times P_i + \sum_{k=1}^n S_{\text{ZVnk}} \times E_{\text{oik}} + S_{\text{oSj}} \times E_{\text{ck}} + S_{\text{op}} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, [zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, [zł/kW/miesiąc];
- S_{op} - stawka opłaty przejściowej, [zł/kW/miesiąc];
- P_i - moc umowna określona w umowie danego odbiorcy, [kW];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [zł/MWh, zł/kWh];
- E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, dla strefy czasowej „k”, [MWh];
- S_{oSj} - stawka jakościowa, [zł/MWh, zł/kWh];
- E_{ck} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [MWh];
- O_a - opłata abonamentowa, [zł];
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 3).

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej S_{sv} i wielkości mocy umownej P_i , o których mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej stanowi iloczyn mocy umownej P_i i stawki opłaty S_{op} , o których mowa w pkt. 4.1.1.
- 4.1.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 4.2. MOC UMOWNA
- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza odrębnie, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.3. Zmiana mocy umownej:
- dla odbiorców III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez OSD - OZC, warunków zmiany mocy,
 - dla odbiorców V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie określono inaczej.
- 4.2.4. Moc umowna określona dla każdego z przyłączy nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na właściwości metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą OSD - OZC, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).



4.2.7. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń OSD - OZC, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia lub załączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb OSD - OZC, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, OSD - OZC nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

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:

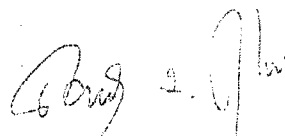
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, 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 $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ 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], z zastrzeżeniem pkt 4.3.7.



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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
 C_{rk} - 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 w zł/kWh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
 $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub w kWh,
 k - ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} , współczynnik, o którym mowa w pkt 4.3.9.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, w kvarh lub w Mvarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie w pkt 4.3.9. krotności „k” ceny energii elektrycznej [zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 4.3.9. Współczynnik krotności k , o którym mowa w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:
- 1,0 dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - 3,0 dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

Gaw *Q*

4.4. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.4.2. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych, skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowy i wyrażona w złotych za miesiąc.
- 4.4.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

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 na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 6,00$ 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 2010 r. wynosiło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1) OSD - OZC 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 rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot 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 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 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. ppkt. 2), OSD - OZC może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt. 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, OSD - OZC 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 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 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. ppkt 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, OSD - OZC 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 odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) dla układu jednofazowego: 3.000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika: 6.000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh.
- Prąd obliczeniowy I_0 , określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [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 mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

Gaw + *W* I_0

- 6.7. OSD – OZC ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 108,49 zł 135,66 zł 180,87 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 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, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie większym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

Gawę = *9*

- 7.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 7.4.

Grupa przyłączenia	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
V	111,05	139,87

- 7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 39,16 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla V grupy przyłączeniowej (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

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

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do

nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

- 7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * P_d / P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie [zł],

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt. 5.5,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej [kW], określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa [kW],

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza

- 7.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłącza.
- 7.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością OSD – OZC a badanie potwierdziło nieprawidłowość, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** 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 OSD – OZC; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi OSD – OZC.

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

Gow 17

9. TABELLE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa B23	
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,45	
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	Lato	Zima
- szczyt przedpołudniowy		32,71	32,71
- szczyt popołudniowy		32,71	32,71
- pozostałe godziny doby		32,71	32,71
Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	66,67	

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa C11
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,35
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0291
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	13,89

Gowg 2/11