



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 stycznia 2009 r.

DTA-4211-124(14)/2008/2009/13818/II/KG

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Vattenfall Distribution Poland S.A. z siedzibą w Gliwicach**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 31 października 2008 r. znak: PRU/AD/158/10/08, uzupełnionego pismami: z dnia 18 listopada 2008 r. znak: PRU/AD/16411/08, z dnia 15 grudnia 2008 r. (bez znaku), z dnia 24 grudnia 2008 r. znak: PRU/AD/174/12/08, z dnia 9 stycznia 2009 r. znak: PRU/AD/2/01/09, z dnia 12 stycznia 2009 r. znak: PRU/AD/8/01/09 oraz z dnia 13 stycznia 2009 r. znak: PRU/AD/9/01/09

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.). Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która wejdzie w życie z dniem 1 marca 2009 r., co znalazło odzwierciedlenie



w wysokości składników zmiennych stawek sieciowych, które ustalone zostały w dwóch wariantach, tj. obowiązujących do 28 lutego 2009 r. i obowiązujących od 1 marca 2009 r.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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).
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

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Krzysztof Góral
Krzysztof Góral

Otrzymuje:

1. Vattenfall Distribution Poland S.A.

ul. Portowa 14a

44-100 Gliwice

2. a/a

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

Wzrost i zdrowie

II TARYFA

DLA

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Vattenfall Distribution Poland S.A.

z siedzibą w Gliwicach

Vattenfall Distribution Poland Spółka Akcyjna

ul. Portowa 14a, 44-100 Gliwice

REGON: 240535070, NIP: 6312509883

Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy KRS

KRS: 0000297957, Kapitał zakładowy: 2 642 887 000,00 zł

Kapitał wpłacony: 2 638 114 588,00 zł

Gliwice, 2009

A Vattenfall company

VATTENFALL

PROKURENT

Marek Kleszczewski

PROKURENT

Adam Borowski

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
 - 5.2. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
9. TABELLE STAWEK OPŁAT

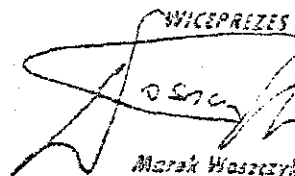
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

1. INFORMACJE OGÓLNE

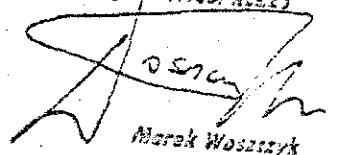
- 1.1. Taryfa Vattenfall Distribution Poland S.A., zwanej dalej „OSD”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów 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 za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
 - d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
 - g) sposób ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej, przekroczenia mocy umownej i 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) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.) zwane 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. Nr 130, poz. 905) 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 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. 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.
- 1.5. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. OSD pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci OSD usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

2. DEFINICJE

- 2.1. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych OSD (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.
- 2.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) 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,
 - c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 2.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w: umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.6. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.7. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy.
- 2.9. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.10. Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.11. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci OSD świadczącego na rzecz tego podmiotu usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.12. Sieć dystrybucyjna – sieć elektroenergetyczna o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.


Marek Woszczyk

- 2.13. Strefa czasowa – godziny doby, w których stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 2.14. System pomiarowo-rozliczeniowy – teleinformatyczny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2.15. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18. Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.
- 2.19. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.20. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.21. Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez OSD, obejmująca:
- a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.22. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.23. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opломowane przez OSD.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI

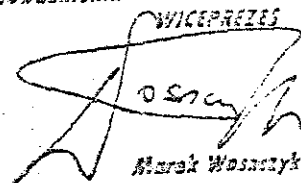
- 3.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 3.3. opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w tabeli 1 oraz wielkości mocy przyłączeniowych, określonych w umowie o przyłączenie:

$$O_{pr} = S_m \cdot P + S_d \cdot (D - 200)$$

gdzie:

- O_{pr} – opłata za przyłączenie, w zł;
- S_m – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/kW;
- P – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie, w kW;
- S_d – stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona wg tabeli 1, w zł/metr, jeśli D jest mniejsze bądź równe 200 metrom, wtedy stawka S_d jest równa zero;
- D – długość przyłącza w metrach.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Tablica 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu nie wyższym niż 1 kV

Grupa przyłączeniowa/rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_d w zł/metr
IV/napowietrzne	82,05	37,20
IV/kablowe	103,94	37,20
V/napowietrzne	93,00	37,20
V/kablowe	114,88	37,20
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (budowa przyłącza napowietrznego)	82,05	37,20
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (budowa przyłącza kablowego)	103,94	37,20
VI o napięciu nie wyższym niż 1 kV (podłączenie do istniejącej sieci)	7,20	-

Stawki opłat za przyłączenie dla IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- układu pomiarowo rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.

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

Podpunkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

- 3.3. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 3.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II, III grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej o napięciu wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w punkcie 3.3. pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, wymagającej przebudowy przyłącza opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:

- iloczynu stawki ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz
- iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.

WICEPREZES
Marek Waszczyk

- 3.6. 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.
- 3.7. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 3.8. 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.
- 3.9. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

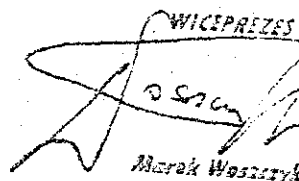
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

- 4.1.1. Stosownie do kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

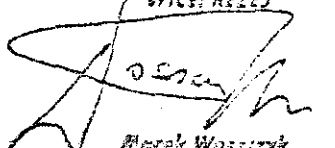
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

C11 C12a C12b C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 -- jednostrefowym, C12a -- dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b -- dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 -- trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.
G11 G12 G11e G12e	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11, G11e -- jednostrefowym, G12, G12e -- dwustrefowym (strefy: dzień, noc). zużywaną na potrzeby: a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, b) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, c) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, d) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, e) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., f) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych, g) węzły ciepłownicze i hydrofornie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych, h) garaże indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

4.1.2. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

I upoważnienie

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 4.1.3. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez OSD kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 4.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 4.1.4. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 4.1.5. 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.
- 4.1.6. Odbiorca posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.7. Odbiorca, który korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u OSD.

4.2. STREFY CZASOWE

- 4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa tabela 2, z zastrzeżeniem punktu 4.2.3., który określa strefy czasowe dla grup taryfowych C22b oraz C12a.

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
lato	Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
zima	Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
	Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- 4.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

WICEPREZES

Mark Woszczyk

4.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych C22b, C12a jest następujący:

- | | | | |
|----|--------------------------------|------------|--|
| a) | dla grupy taryfowej C22b: | dzień | godziny 6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ ; |
| | | noc | godziny 21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ ; |
| b) | dla grup taryfowych C12a: | | |
| | od 1 kwietnia do 30 września: | szczyt | godziny 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ ; |
| | | pozaszczyt | godziny 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ ; |
| | od 1 października do 31 marca: | szczyt | godziny 8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ ; |
| | | pozaszczyt | godziny 11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ ; |

4.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych A22, B22, C22a, C22b, C12a, C12b i G12 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.3.1. Rozliczenia za usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 4.3.2.

4.3.2. OSD ustala następujące standardowe okresy rozliczeniowe:

- jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23;
- jeden miesiąc, dwa miesiące i dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13;
- jeden miesiąc, dwa miesiące i dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G11e, G12e.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

4.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane dla odbiorców grup taryfowych A, B, C w przeliczeniu zł/przyłącze/miesiąc, natomiast dla odbiorców grup taryfowych G w przeliczeniu zł/układ pomiarowy/miesiąc.

4.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucyjne w wysokości określonej na podstawie prognozowanych dostaw energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

4.3.5. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanych dostaw energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 4.3.4., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

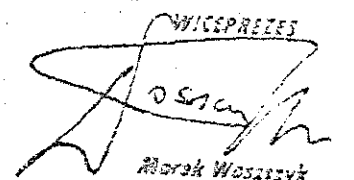
4.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez OSD, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

4.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest OSD, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 4.3.6. odpowiednio odejmuje się

WICEPRZES
Marek Woszczyk

- 4.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością OSD, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością OSD, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 4.3.8.
- 4.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.10., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do dostaw energii elektrycznej w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności.
- 4.3.12. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, OSD ma prawo do zastosowania w rozliczeniach stawek opłat dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci wskaźnika mocy maksymalnej będącego własnością odbiorcy i uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającej dłużej niż trzy miesiące OSD ma prawo do zastosowania w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmując do rozliczeń wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3.14. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, OSD dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.3.15. Korekta, o której mowa w punkcie 4.3.14. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.3.16. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.17. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.3.18. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na nN – 71,74 zł,
 - b) na SN – 107,61 zł,
 - c) na WN – 134,52 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 4.3.19. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 4.3.20. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki opłat z dotychczasowej grupy taryfowej z zastrzeżeniem punktu 5.1.12., 5.1.13. i 5.1.31. niniejszej taryfy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

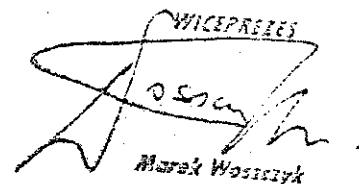
- 5.1.1. Opłaty za usługi dystrybucyjne, świadczone na rzecz odbiorców, pobierane są z uwzględnieniem stawki:
- sieciowej,
 - jakościowej,
 - opłaty przejściowej.
- 5.1.2. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{St_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVn,k} \cdot E_{plik} + S_{oSt} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

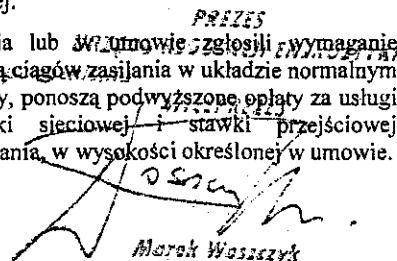
gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{St_n} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, z uwzględnieniem punktów 5.1.15. i 5.1.19.;
- $S_{ZVn,k}$ – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k , w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{plik} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k okresu rozliczeniowego, w MWh lub kWh;
- r – ilość rozliczeniowych stref czasowych;
- S_{oSt} – stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w okresie rozliczeniowym, w MWh lub kWh;
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- O_a – opłata abonamentowa, w zł.
- 5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_n , o której mowa w punkcie 5.1.2, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, zwana opłatą końcową, stanowi iloczyn mocy umownej P_n , o której mowa w punkcie 5.1.2. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.
- 5.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
PREZES
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 5.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 5.1.11. Opłat, o których mowa w punkcie 5.1.10. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 5.1.2.
- 5.1.14. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości opłaty za usługę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej i warunki wprowadzania jej zmian są określane w umowie albo innym dokumencie określającym moc umowną.
- 5.1.15. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania/dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie okresy rozliczeniowe w roku. Dopuszcza się za zgodą OSD zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne kwartały roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.1.16. Zamawiana moc umowna musi być określona w jednakowej wysokości na każdy miesiąc kwartału, którego zamówienie dotyczy.
- 5.1.17. Zmiana mocy umownej w trakcie obowiązywania taryfy następuje po zrealizowaniu określonych przez OSD warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.1.18. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą OSD, w trakcie obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.
- 5.1.19. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.1.20. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.21. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 5.1.22. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub ~~w umowie zgłosili~~ ^{PRZES} ~~wymagania~~ ^{zwiększenia} zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucyjne wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.


Marek Waszczyk

- 5.1.23. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy OSD, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.1.24. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyspinuje się tylko te przypadki gdy:
- ciąg zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej;
 - ciąg zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.1.25. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w punkcie 2.5., określonej zgodnie z punktem 5.1.14. pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub,
 - dziesięciokrotność maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w podpunkcie a).
- 5.1.26. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego sumującego.
- 5.1.27. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń OSD, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb OSD wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, OSD nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.1.28. Wysokość opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny usług dystrybucyjnych w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.29.
- 5.1.29. W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.1.30. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 5.1.31. Opłatę abonamentową dla odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy pobiera się w wysokości 50 % opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.32. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5.2. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.2.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- 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
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) *PREZES* *Zatówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru. Z wyrażeniami*

WICEPREZES
[Podpis]
Marek Waszczyk

- 5.2.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 5.2.3. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega 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.
- 5.2.4. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. 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, do rozliczeń przyjmuje się również $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- 5.2.5. 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 punktu 5.2.7.
- 5.2.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ w okresie rozliczeniowym i której mowa w punkcie 5.2.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł;
- C_{ek} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MW lub zł/kWh;
- k – ustalona w punkcie 5.2.8. krotność ceny C_{ek} ;
- $\text{tg } \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z punktem 5.2.4.;
- $\text{tg } \varphi$ – współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 5.2.5.;
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 5.2.7. 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 punktem 5.2.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg } \varphi$ ustalonego według następującego wzoru:

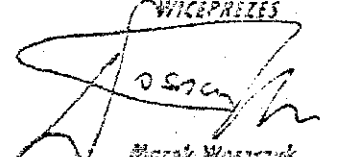
$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta E_b}{A_p} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh;
- A_p – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MW lub kWh.

- 5.2.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 5.2.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 5.2.9. krotności ~~1,4~~ ^{1,4} ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woszczyk

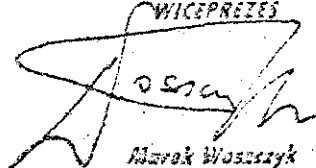
- 5.2.9. Współczynnik „k” o którym mowa w punktach 5.2.6. i 5.2.8. w roku 2009 wynosi:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – $k = 0,3$;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – $k = 0,7$;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – $k = 2,5$.
- 5.2.10. Współczynnik „k” o którym mowa w punktach 5.2.6. i 5.2.8. w roku 2010 wynosić będzie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – $k = 0,5$;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – $k = 1,0$;
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – $k = 3,0$.
- 5.2.11. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.2.1. do 5.2.8. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,11$ zł/godzinę.
- 6.2. 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 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M. P. Nr 13, poz. 139).

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1. OSD 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, której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
- 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,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłata ustala się, jak w lit. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

PREZES
WICEPREZES

Marek Woźniak

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., OSD 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 wielkość 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.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, OSD może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii OSD 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) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_0	300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała, 1/kV;

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kV;

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

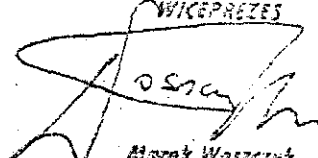
- 7.6. Ilości ryczałtowe, o których mowa w punktach 7.2, 7.4, 7.5 niniejszej taryfy, są ilościami maksymalnymi i OSD przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

Prizes
ENERGIA REGULACJI ENERGETYKI
Właściciel
 Marek Wasaryk

- 7.7. Opłaty, o których mowa w punkcie 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. OSD ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	105,00 zł 131,30 zł 175,05 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150 % ilości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. OSD ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

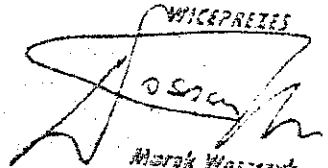
Lp.	Wykonywane usługi	Wysokość opłaty w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	71,74 107,61 134,52
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	71,74 107,61 152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza OSD i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Za przeniesienie licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez niezależnych od OSD wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością OSD	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od OSD oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci OSD: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	197,29 286,97 403,58
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	25,06 5,27
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	96,73

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

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

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnie dostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii ze standardami określonymi w § 38 ust. 4-5 Rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a OSD. W pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi OSD.

WICEPREZES

Marcin Waszczyk

- 8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w punkcie 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

9. TABELLE STAWEK OPŁAT

- 9.1. Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych obowiązujące do 28 lutego 2009 r.

Tabela 3. Stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,28	4,28	4,28	4,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,73	5,73	5,73	5,73
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19	6,19	6,19	6,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	28,77	28,77	28,77	28,77
Stawka jakościowa w zł/MWh dla odbiorców, o których mowa w par 29 ust.3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca koi 0,1 zł/MWh	0,98	0,98	0,98	0,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW m-c dla odbiorców, o których mowa w art.10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	1,70	1,70	1,70	1,70

Tabela 4. Stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,39	7,39	5,72	5,72	5,72
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	10,24	10,24	20,64	20,64	20,64
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77

Tabela 5. Stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,11	7,11	7,11	7,11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	95,41	95,41	95,41	96,35
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	14,75	14,75	14,75	14,75

Tabela 6. Stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11

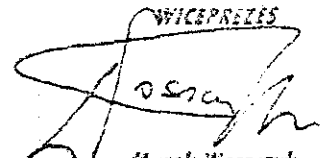
STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,15	2,15	2,15	2,15
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	103,94	103,94	103,94	106,01
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c				
- okres rozliczeniowy 1-miesięczny	6,00	6,00	6,00	6,00
- okres rozliczeniowy 2-miesięczny	3,00	3,00	3,00	3,00
- okres rozliczeniowy 12-miesięczny	0,50	0,50	0,50	0,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszczyk

Tabela 7. Stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
Składnik stały stawki sieciowej	7,36				
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c		4,30	4,30	9,78	9,78
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c		6,65	6,65	19,95	19,95
- układ pośredni zł/m-c		12,91	12,91	26,99	26,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całonocowy	0,1046		0,1037		0,0859
- dzienny		0,1398		0,0902	
- nocny		0,0234		0,0178	
Stawka jakościowa w zł/kWh					
- całonocowy	0,0098		0,0098		0,0098
- dzienny		0,0098		0,0098	
- nocny		0,0098		0,0098	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c					
- dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,36	0,36	0,36	0,36
- dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		1,54	1,54	1,54	1,54
- odbiorcy zużywający rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		4,86	4,86	4,86	4,86
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c					
- dla odbiorców przyłączonych do sieci WN	6,19				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci SN	3,32				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci nN	1,34				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pomiarowy/m-c					
- okres rozliczeniowy 1-miesięczny		6,00	6,00	6,00	6,00
- okres rozliczeniowy 2-miesięczny		3,00	3,00	3,00	3,00
- okres rozliczeniowy 12-miesięczny		0,50	0,50	0,50	0,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

9.2. Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych obowiązujące od 1 marca 2009 r.

Tabela 8. Stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,28	4,28	4,28	4,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,42	5,42	5,42	5,42
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	6,19	6,19	6,19	6,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	28,77	28,77	28,77	28,77
Stawka jakościowa w zł/MWh dla odbiorców, o których mowa w par 29 ust.3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca koł 0,1 zł/MWh	0,98	0,98	0,98	0,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW m-c dla odbiorców, o których mowa w art.10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	1,70	1,70	1,70	1,70

Tabela 9. Stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,39	7,39	5,72	5,72	5,72
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,68	9,68	19,52	19,52	19,52
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77

Tabela 10. Stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,11	7,11	7,11	7,11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	90,22	90,22	90,22	91,11
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c	14,75	14,75	14,75	14,75

Tabela 11. Stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,15	2,15	2,15	2,15
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	98,28	98,28	98,28	100,24
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34	1,34
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłącze/m-c				
- okres rozliczeniowy 1-miesięczny	6,00	6,00	6,00	6,00
- okres rozliczeniowy 2-miesięczny	3,00	3,00	3,00	3,00
- okres rozliczeniowy 12-miesięczny	0,50	0,50	0,50	0,50

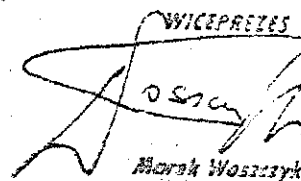
WICEPREZES

 Marek Woźniak

Tabela 12. Stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
Składnik stały stawki sieciowej	7,36				
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c		4,30	4,30	9,78	9,78
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c		6,65	6,65	19,95	19,95
- układ półpośredni zł/m-c		12,91	12,91	26,99	26,99
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0989		0,0981		0,0813
- dzienny		0,1322		0,0854	
- nocny		0,0221		0,0169	
Stawka jakościowa w zł/kWh					
- całodobowy	0,0098		0,0098		0,0098
- dzienny		0,0098		0,0098	
- nocny		0,0098		0,0098	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c					
- dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,36	0,36	0,36	0,36
- dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		1,54	1,54	1,54	1,54
- odbiorcy zużywający rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		4,86	4,86	4,86	4,86
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c					
- dla odbiorców przyłączonych do sieci WN	6,19				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci SN	3,32				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci nN	1,34				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pomiarowy/m-c					
- okres rozliczeniowy 1-miesięczny		6,00	6,00	6,00	6,00
- okres rozliczeniowy 2-miesięczny		3,00	3,00	3,00	3,00
- okres rozliczeniowy 12-miesięczny		0,50	0,50	0,50	0,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk