PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 13 stycznia 2010 r.

DTA-4211-116(11)/2009/2010/13839/III/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i 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

PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o. z siedzibą w Zamościu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 10 listopada 2009 r. znak: 5710/ES/RR/2009 uzupełnionego pismami: z dnia 10 grudnia 2009 r. znak: 6326/ES/RR/2009, z dnia 4 stycznia 2010 r. znak: 2/ES/RR/2010, z dnia 8 stycznia 2010 r. znak: L.dz. 79/ES/RR/2010 oraz z dnia 11 stycznia 2009 r. znak: 131/ES/MZ/2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2009 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-116(4)/2009/13839/III/JS zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej, na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r. która opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r.

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2010 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

W dniu 10 listopada 2009 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.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r. nr DTA-4211-116(4)/2009/13839/III/JS taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna" nr 99(782).

Następnie, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części 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.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiłem, jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 17 grudnia 2009 r. zatwierdzającej stawki opłaty przejściowej, które zaczęły obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
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 zastrzeżeniem stawek opłat przejściowej, które opublikowane zostały w dniu 17 grudnia 2009 r. i zaczęły obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jarosław Szymanowski

Otrzymuje:
1. PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.
ul. Koźmiana 1,
22-400 Zamość

2. a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 STYCZNIA 2010 r.
nr DTA-4211-116(11)/2009/2010/13933/III/

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA

Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego

PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.

PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.
tel. (084) 539 21 00; fax (084) 539 21 09
22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1

PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Jarosław Muda

PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o.
CZŁONEK ZARZĄDU DS. FINANSOWYCH
Mieczysław Muszyński

Zamość, 2010 r.

SPIS TREŚCI

1 INFORMACJE OGÓLNE 3
2 DEFINICJE 4
3 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 6
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 6
3.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami 10
3.3 Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń 12
3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur 14
4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH 15
4.1 Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej 15
4.2 Moc umowna 16
4.3 Pewność zasilania odbiorców 17
4.4 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej 18
4.5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii 19
5 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI 21
6 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 24
7 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII 25
8 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH 29
9 TABELA STAWEK OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ 35

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wąsiński

1 INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą";
1.1.2. 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";
1.1.3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym";
1.1.4. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT";
1.1.5. 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,
1.1.6. Komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja Zamość Sp. z o.o. z siedzibą w Zamościu zwanego dalej „Operatorem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
1.2.2. Taryfa określa:
a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
f) sposób ustalania opłat za:
   a) ponadumowny pobór energii biernej,
   b) przekroczenia mocy umownej,
   c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
1.2.4. Operator 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.

Marek Woszczyk

1.2.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

1.2.6. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

2 DEFINICJE

2.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator 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.

2.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie 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.

2.4. Napięcie najwyższe (NN) - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

2.5. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.6. Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

2.7. Napięcie wysokie (WN) - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

2.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Operatorem.

2.9. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

2.10. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora.

2.11. 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.

2.12. Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.13. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.

2.14. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

2.15. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

2.16. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

WICEPREZES

Marek Woszczyk

2.17. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

2.18. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: 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,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 z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 **C22a** **C22b** **C22w** **C23** **C23g**	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), C22w– dwustrefowym (strefy: dzień, noc), z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele, C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 100 000 kWh, C23g – trójstrefowym, (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 60 000 kWh, z czego 90% tej energii zużywana jest od października do kwietnia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

C11 **C12a** **C12b** **C12w** **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), C12w - dwustrefowym (strefy: dzień, noc), z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele, C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh.
G11 **G12** **G12w** **G13**	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 - dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12w - dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele, G13 - trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 10 000 kWh, zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich , internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicji, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych , h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

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

a)	dla odbiorców zasilanych z sieci WN	–	A23,
b)	dla odbiorców zasilanych z sieci SN	–	B11, B21, B22 i B23,
c)	dla odbiorców zasilanych z sieci nN	–	C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b
d)	dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej	–	G11, G12
e)	dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia	–	R

3.1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usług 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 Operatora,

d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

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

3.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7.

3.1.10. Operator może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej jednego miesiąca,
2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,
3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, B23, C23, C23g, C13 i G13:

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

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
styczeń	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
luty	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
marzec	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 18^{00}	21^{00} - 6^{00}
kwiecień	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 19^{00}	21^{00} - 6^{00}
maj	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
czerwiec	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
lipiec	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
sierpień	8^{00} - 11^{00}	20^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 20^{00}	21^{00} - 6^{00}
wrzesień	8^{00} - 11^{00}	19^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 19^{00}	21^{00} - 6^{00}
październik	8^{00} - 11^{00}	18^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 18^{00}	21^{00} - 6^{00}
listopad	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}
grudzień	8^{00} - 11^{00}	16^{00} - 21^{00}	6^{00} - 8^{00} i 11^{00} - 16^{00}	21^{00} - 6^{00}

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 kwietnia do 31 września	$6^{00} - 21^{00}$	$21^{00} - 6^{00}$
Od 1 października do 31 marca	$6^{00} - 21^{00}$	$21^{00} - 6^{00}$

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22w

Nr **Strefy**	**STREFA DOBY**	**PORA ROKU**	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	**ZIMA (październik ÷ marzec)**
1	2	3	4
1.	**Strefy szczytowe**	$7^{00} \div 13^{00}$ $19^{00} \div 22^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$ $16^{00} \div 21^{00}$
2.	**Strefy pozaszczytowe**	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$
		cała doba - w soboty i niedziele	

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiąc	**Strefy szczytowe**	**Strefy pozaszczytowe**
kwiecień – wrzesień	8^{00} - 11^{00} 20^{00} - 21^{00}	pozostałe godziny doby
październik – marzec	8^{00} - 11^{00} 17^{00} - 21^{00}	

3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12:

Miesiąc	**Strefa dzienna**	**Strefa nocna**
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 13^{30} 15^{30} - 22^{00}	13^{30} - 15^{30} 22^{00} - 6^{00}

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12w i C12w:

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 13^{30} 15^{30} - 22^{00}	13^{30} - 15^{30} 22^{00} - 6^{00} cała doba w soboty i niedziele

3.2.8 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców w rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 3.2.5, 3.2.6 i 3.2.7 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3 Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

3.3.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:

a) miesięcznych dla odbiorców z grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C11, C12a, C12b, C12w, C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g, C13, G13,

b) dwumiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, C23, C23g, C13, G13, G11, G12, G12w,

c) dwunastomiesięcznych – dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w,

d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa.

3.3.2 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:

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

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.3.4 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, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

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

3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

3.3.7 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 oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa .

3.3.8 Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 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 czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.9 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.

3.3.10 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

3.3.12 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt.3.3.10. i w pkt. 3.3.11.

3.3.13 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.14 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.13, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej

PREZES
Marek Woszczyk

w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

3.3.15 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.

3.3.16 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 Operator ma prawo do zastosowania w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmując do rozliczeń wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.17 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej,

3.3.18 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 napięciu nN ..... 72,46 zł,
b) na napięciu SN ..... 108,69 zł,
c) na napięciu WN ..... 135,87 zł.

3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.4.1.

3.4.4 Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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.

3.4.5 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.

3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

4.1 Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

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

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZV_nk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	–	opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	–	składnik stały stawki sieciowej, 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,
S_{ZVnk}	–	składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej *k*, w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{pik}	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej *k* w MWh lub kWh;
r	–	ilość rozliczeniowych stref czasowych;
S_{oSJ}	–	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 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.

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 4.1.1,z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.5.

4.1.5. 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:

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6 Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

4.1.8 Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9 Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.10 Opłat, o których mowa w punkcie 4.1.9. lit. b), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.1.11 Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.1.12 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.13

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

4.1.14 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 trwania umowy

4.1.15 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.16 Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej 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.

4.1.17 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 4.1.1.

4.1.18 Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie, z którą jest rozliczany.

4.2 Moc umowna

4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem p. 4.2.2.

4.2.2 Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.3 Odbiorca może za zgodą Operatora zamówić dwie wielkości mocy umownych w roku, w terminie określonym w pkt 4.2.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.4 Zmiana mocy umownej następuje:

a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie miesiąca

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,

b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.5 Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2.3. Taryfy, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub

b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

4.2.7 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kliku 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.

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

4.2.9 Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C22w, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.2.10 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.

4.3 Pewność zasilania odbiorców

4.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższoną opłatę za usługi dystrybucyjne w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

4.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, 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.

4.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączenia ich bezpośrednio przez odbiorcę.

Prezes Zarządu Regionu Eksploatacji
Marek Woszczyk

4.4 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.4.2 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 warunkach przyłączenia lub w umowie.

4.4.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.4.4 Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

4.4.5 Wartość współczynnika mocy tgφ 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 4.4.7.

4.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.4.1 lit. a). całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ob - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

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 zł/kWh,

k - ustaloną w pkt 4.4.9. taryfy krotność ceny C_{rk},

$tg\varphi_K$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Woszczyk

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.4.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_o$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.4.4.

4.4.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.4.9. taryfy krotności „k" oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

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

a) K_{110} = 0,5 – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
b) K_{SN} = 1,0 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
c) K_{nn} = 3,0 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

4.4.10 Jeżeli pobór energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.4.11 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

4.5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

4.5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 4,00 zł/godzinę.

4.5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

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 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5 ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

5.1 Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

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 większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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.

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

5.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej 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.

5.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2, 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 5.5.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	**105,30**	**133,52**
V	**105,30**	**133,52**
VI *)	**105,30**	**133,52**
VI **)	**7,27**	**7,27**

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

5.5 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 40,17 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

5.6 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (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 oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

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

5.7 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.

5.8 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub

Marek Woszczyk

przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

5.9 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.4,

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

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

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

5.10 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.

5.11 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 przyłączenia.

5.12 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.

5.13 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

6.1 Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	*Wyszczególnienie**	*Stawka w zł za usługę*
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nn	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
	c) na napięciu WN	135,87
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego** :	
	a) bezpośredniego	72,46
	b) półpośredniego	108,69
	c) pośredniego	153,98
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 103,25 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	45,29
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 Operatora:	
	a) w sieci nN	199,26
	b) w sieci SN	289,84
	c) w sieci WN	407,62
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	25,31
	- za każdą następną	5,32

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	97,70

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

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, 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 ogólnodostępne.

**** 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 Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

6.2 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 kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

7 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :
1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
2. Pobieranie energii elektrycznej:
a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 1 Operator 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 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe temu podmiotowi patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób z postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

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.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 ppkt 2, Operator 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,

7.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator 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 dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż::

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy. przyjmując:

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

a)	dla układu jednofazowego	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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego Io	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

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].

7.6 Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.7 Operator 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, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. *a) dla układu bezpośredniego* *b) dla układu półpośredniego* *c) dla układu pośredniego*	 106,05 zł 132,61 zł 176,80 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

4	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1 Tabela stawek opłat grupy taryfowej A 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	A 23
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- szczyt przedpołudniowy	52,70
- szczyt popołudniowy	80,88
- reszta doby	10,42
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz.	100,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8.2 Tabela stawek opłat grup taryfowych B 21, B 22, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	B 22	B 23
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
- całodobowy	117,07	x	x
- szczytowy	x	156,06	x
- pozaszczytowy	x	75,81	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	82,91
- szczyt popołudniowy	x	x	127,41
- reszta doby	x	x	18,40
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,10		9,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz.	90,00		100,00

8.3 Tabela stawek opłat grupy taryfowej B 11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B 11
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	138,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,63
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz.	42,80

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8.4 Tabela stawek opłat grup taryfowych C 21, C 22a, C 22b, C 22w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 21	C 22a	C 22b	C 22w
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,2037	x	x	x
- szczytowy	x	0,2961	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1754	x	x
- dzienny	x	x	0,1864	0,1937
- nocny	x	x	0,0571	0,0589
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,32		14,32	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz	45,00			

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8.5 Tabela stawek opłat grup taryfowych C 11, C 12a, C 12b, C 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 11	C 12a	C 12b	C 12w
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,2341	x	x	x
- szczytowy	x	0,2582	x	x
- pozaszczytowy	x	0,1330	x	x
- dzienny	x	x	0,2711	0,2729
- nocny	x	x	0,0894	0,0893
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,06			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców				
- rozliczanych w cyklu rocznym	1,00	1,33		
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	6,00	8,00		
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	12,00	16,00		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8.6 Tabela stawek opłat grup taryfowych G 11, G 12, G 12w

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G 11	G 12	G 12w
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,2054	x	x
- dzienny	x	0,2509	0,2499
- nocny	x	0,0400	0,0483
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla odbiorców z licznikiem:			
- 1 fazowym	1,88	4,58	
- 3 fazowym	3,66	6,90	
- półpośrednim	34,67	41,43	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz. dla odbiorców			
- rozliczanych w cyklu rocznym	0,62		
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	3,50		
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	7,00		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8.7 Tabela stawek opłat grup taryfowych C 23, C 23g, C 13, G 13,

STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C 23g	C 23	C13	G 13
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- szczyt przedpołudniowy	0,1635	0,1840	0,1656	0,1895
- szczyt popołudniowy	0,2798	0,3053	0,2827	0,3250
- reszta doby	0,0333	0,0423	0,0328	0,0430
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,14	14,32	3,06	x
dla odbiorców z licznikiem w zł/m-c				
- 3 fazowym	x			7,32
- półpośrednim	x			41,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ukł. pom.-roz.				
- rozliczanych w cyklu miesięcznym	45,00		16,00	7,00
- rozliczanych w cyklu dwumiesięcznym	x		8,00	3,72

8.8 Tabela stawek opłat grupy taryfowej R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,3016

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES

9 TABELA STAWEK OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

	stawka opłaty przejściowej	
	zł/m-c	zł/m-c/kW
- dla odbiorców z grup taryfowych G zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,38	x
- dla odbiorców z grup taryfowych G zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	1,59	x
- dla odbiorców z grup taryfowych G zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	5,03	x
- dla odbiorców , których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia (nn)	x	1,35
- dla odbiorców , których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej średniego napięcia (SN)	x	3,35
- dla odbiorców , których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokiego napięcia (WN)	x	6,25
- dla odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym rok kalendarzowy, w którym stosowane są opłaty przejściowe zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.	x	1,72

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk