



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 12 stycznia 2010 r.

DTA-4211-115(11)/2009/2010/13845/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 ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamienniej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 10 listopada 2009 r. znak: OT/PW/14366/2009,
uzupełnionego pismami z dnia 10 grudnia 2009 r. znak: OT/PW/15627/2009,
z dnia 4 stycznia 2010 r. znak: OT/10/2010, z dnia 8 stycznia 2010 r. znak: L.dz.
OT/496/2010 oraz z dnia 11 stycznia 2009 r. znak: OT/AS/530/2010

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej,
uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2009 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-
115(4)/2009/13845/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-4211-115(4)/2009/13845/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. 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 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

Uiszczone opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GLÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Szymanowski 12.01.2010 r.
Jarosław Szymanowski

Otrzymuje:

1. PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.
Al. Marszałka Piłsudskiego 51,
26-110 Skarżysko-Kamienna

2. a/a

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12 STYCZNIA 2010 R.

nr DTA-W21-115 (11)/2009/2010/13845/III/JS

TARYFA

**Operatora Systemu Dystrybucyjnego
Elektroenergetycznego**

PGE ZAKŁADY ENERGETYCZNE
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.
Al. Marszałka Józefa Piłsudskiego 51
26-110 Skarżysko-Kamienna
tel. 041 25 26 899 fax 041 25 26 315

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Techniczny

Marek Bernacki

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Finansowy

Artur Dobrowo

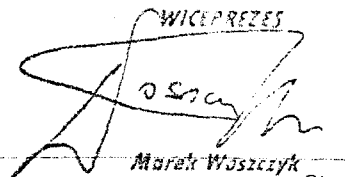
Skarżysko-Kamienna, 2010r.

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE O TARYFIE.....	3
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	7
2.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	7
2.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI	10
2.3. OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ	12
2.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	15
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH.....	16
3.1. OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	16
3.2. MOC UMOWNA.....	19
3.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW	20
3.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	21
3.5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	23
4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI	24
5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	28
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....	30
7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.	34

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


Marek Wójcicki

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 2 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 1.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. 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 2007r. Nr 93, poz. 623; z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 1.1.4. Ustawy z dnia 29 czerwca 2007r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007r. 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 w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

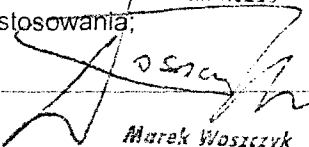
1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego Dystrybucja Sp. z o. o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej, zwanej dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej oraz inne 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, a w przypadku przyłączania do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, także ryczałtowe stawki opłat;
- c) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
- d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;

Taryfa OSD na rok 2010

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZESA

Marek Waszczyk

Strona 3 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.2.3. 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.

1.2.4. 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.

1.2.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą, za świadczenie 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 elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.3. Definicje

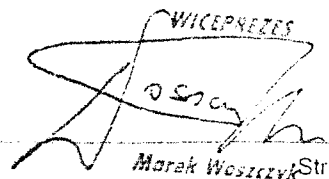
1.3.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów), poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy 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.

1.3.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

Taryfa OSD na rok 2010

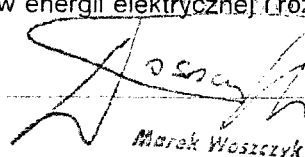
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woźniak

Strona 4 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 1.3.3. **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.
- 1.3.4. **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 okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.3.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 – minutowych.
- 1.3.6. **Napięcie niskie [nN]** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.7. **Napięcie średnie [SN]** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 1.3.8. **Napięcie wysokie [WN]** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.3.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Operatorem.
- 1.3.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 1.3.11. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora.
- 1.3.12. **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
- 1.3.13. **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

Taryfa OSD na rok 2010



Marek Woźniak

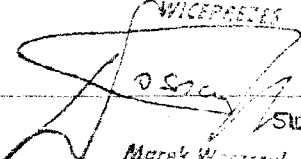
Strona 5 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 1.3.14. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 1.3.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.
- 1.3.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 1.3.17. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 1.3.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

Taryfa OSD na rok 2010

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Strona 6 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**

2.1.1. 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.

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

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
A21 A22 A23	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Odbiorcy zasilani z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21 C22a C22b	Odbiorcy zasilani 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).
C11 C12a C12b	odbiorcy zasilani 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).

Taryfa OSD na rok 2010

PREZES
URZĘDZENIA
REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszczyk

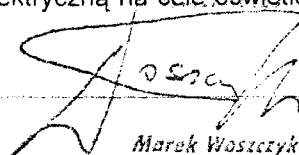
Strona 7 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

G11 G12	Odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). 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, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, a także znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelní, 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, w szczególności 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.
R	Odbiorcy przyłączeni do sieci, niezależnie od poziomu 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) oświetlenia reklam.

2.1.3. 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

Taryfa OSD na rok 2010


Marek Waszczyk

Strona 8 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

2.1.4. 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 lub C.

2.1.5. Odbiorca, który:

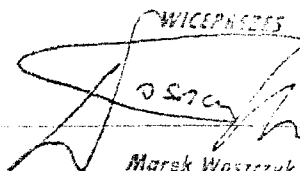
- a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń 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 przez Operatora,
- d) ze względu na przyjęty przez 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.

2.1.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.5. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

2.1.7. 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.

2.1.8. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są według dotychczasowej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 2.1.2., z zastrzeżeniem pkt. 2.1.6.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 9 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Reszta doby *	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

2.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		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

Taryfa OSD na rok 2010

[Podpis]
Marek Woszczyk

Strona 10 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

2.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

2.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Zima (od 1 października do 31 marca)	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

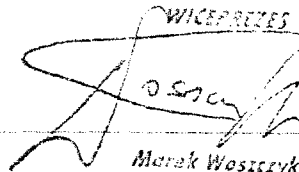
2.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji, z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	Strefa dzienna	Strefa nocna
Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	7 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰	14 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 23 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰
Zima (od 1 października do 31 marca)	6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

2.2.6. Ustawienie bieżącego czasu w urządzeniach sterujących układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 2.2.5. dokonuje się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące posiadają funkcję automatycznej zmiany czasu zima/lato.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk Strona 11 z 37

Taryfa OSD na rok 2010

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

2.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:

- a) jednomiesięcznych – dla grup taryfowych: A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b
- b) jednomiesięcznych, dwumiesięcznych lub czteromiesięcznych – dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- c) dwumiesięcznych lub czteromiesięcznych – dla grup taryfowych G11, G12,
- 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.

2.3.2. 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 energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

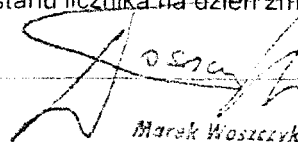
2.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 2.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

2.3.4. 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.

2.3.5. 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 odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

Taryfa OSD na rok 2010



Marek Woszczyk

Strona 12 z 37

Marek Woszczyk Strona 13 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

2.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 2.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

2.3.12. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące, Operator 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.

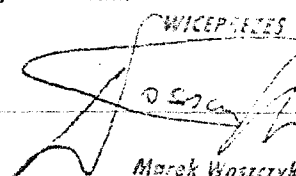
2.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci wskaźnika mocy maksymalnej będącego własnością odbiorcy i uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, a trwającej dłużej niż trzy miesiące, Operator ma prawo do zastosowania w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmując do rozliczeń wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

2.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci Operatora, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej.

2.3.15. 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2010

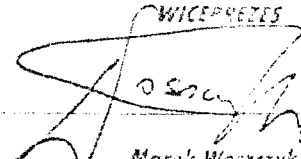
Strona 14 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 2.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 2.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 2.4.1.
- 2.4.4 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.
- 2.4.5 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.
- 2.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

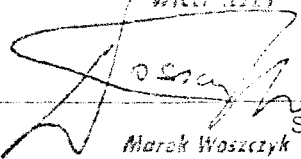
$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy w [zł];
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] mocy umownej lub w [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/miesiąc] lub w [zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w [MW] lub [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 elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w strefie czasowej „k”, w [MWh] lub [kWh];
- 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 w [kWh];
- O_a – opłata abonamentowa, w [zł/miesiąc];
- r – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej S_{SVn} i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 3.1.1, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.3.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 16 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 3.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w [zł/miesiąc].
- 3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_n , o której mowa w pkt. 3.1.1 i stawki opłaty przejściowej S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.
- 3.1.5. 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 rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.6. Kwalifikowanie odbiorców z grup taryfowych G, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorców kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.8. Nowoprzyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora odbiorcy z grup taryfowych G, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.9.. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie, czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

Powyższe nie dotyczy silników syren alarmowych, dla których miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPRZES
0502
Marek Wąszczyk

Taryfa OSD na rok 2010

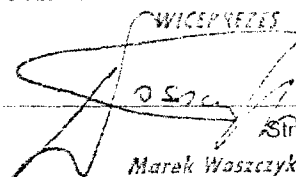
Strona 17 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 3.1.10. Opłaty o której mowa w pkt. 3.1.9. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 3.1.11. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 3.1.1.
- 3.1.12. 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.
- 3.1.13. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.14. 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. 3.1.15.
- 3.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.1.16. 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.
- 3.1.17. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.18. 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.

Taryfa OSD na rok 2010

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Strona 18 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

3.2. Moc umowna

3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

3.2.2. 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.

3.2.3. Zmiana mocy umownej następuje:

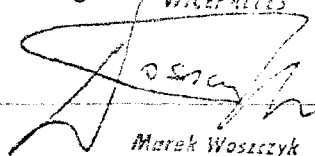
- a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,
 - b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,
- o ile w umowie nie ustalono inaczej.

3.2.4. 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.

3.2.5. 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.

3.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, 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 urządzenie pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).


Marek Woźniak

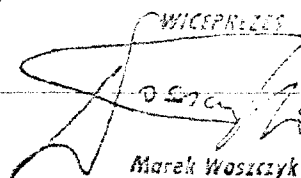
PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 3.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc 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 sumatora.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Operator nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.2.9. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

3.3. Pewność zasilania odbiorców

- 3.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 3.3.2. 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.
- 3.3.3. 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 załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

3.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

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

a) współczynnikowi mocy $\text{tg } \varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$,

lub

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

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

3.4.2. 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 technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

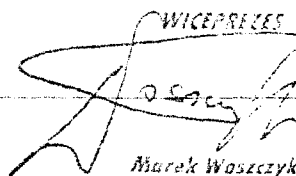
3.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ – gdy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru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

3.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg } \varphi_0$ 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 umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

3.4.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg } \varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej w [MVarh] lub [kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola w [MWh] lub [kWh], z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

3.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.4.1. lit. a), całodobowo lub dla stref

Taryfa OSD na rok 2010

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Strona 21 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w [zł];
- C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażona w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
- k – ustalona w pkt 3.4.9. Taryfy krotność ceny C_{rk} ;
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.4.4.
- $\operatorname{tg} \varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w [MWh] lub [kWh].

3.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.4.6., z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w [MVarh];
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.4.4.
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażona w [MWh] lub [kWh].

3.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 3.4.9. 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.

Taryfa OSD na rok 2010

WICEPRZES
Marek Woszczyk

Strona 22 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

3.4.9. Współczynnik „k”, o którym mowa w pkt. 3.4.6. i 3.4.8. dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

- a) $k_{WN} = 0,5$ – dla wysokiego napięcia;
- b) $k_{SN} = 1,0$ – dla średniego napięcia;
- c) $k_{nN} = 3,0$ – dla niskiego napięcia.

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

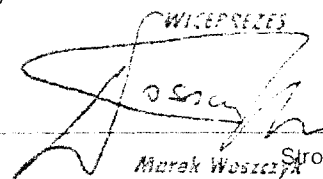
3.4.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są 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.

3.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

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

3.5.2. 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 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 2008r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 23 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

4.1. 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.

4.2. 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.

4.3. 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 pkt. 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

Taryfa OSD na rok 2010

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woźniak

Strona 24 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 4.4. 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 pkt. 4.2, 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. 4.5.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	107,46	134,60
V	113,97	142,20
VI *)	107,46	134,60
VI **)	7,27	7,27

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.5. 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. 4.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 39,08 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 4.6. 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:

- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- 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.

Taryfa OSD na rok 2010

[Podpis]
Marek Weszczyk

Strona 25 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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.

- 4.7. 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.
- 4.8. 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. 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 4.9. 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 pkt. 4.4,

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.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPRZES
Marek Woźniak

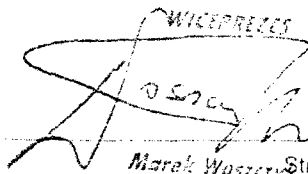
Taryfa OSD na rok 2010

Strona 26 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 4.10. 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.
- 4.11. 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.
- 4.12. 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.
- 4.13. 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


Taryfa OSD na rok 2010

Marek Woszczyk Strona 27 z 37

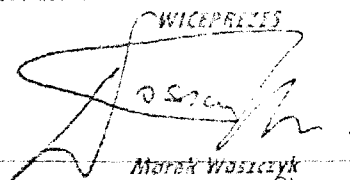
PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka opłaty
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	72,46 zł 108,69 zł 135,87 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	72,46 zł 108,69 zł 153,98 zł
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 – Kwota wynikająca 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 zł
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 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wójcicki

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 28 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od Operatora oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	199,26 zł 289,84 zł 407,62 zł
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	25,31 zł 5,32 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	97,70 zł

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

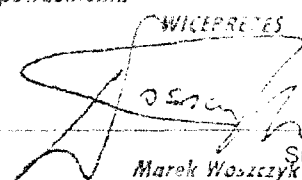
** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.

*** 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.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 5.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 29 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

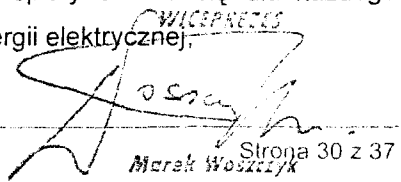
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. 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 postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

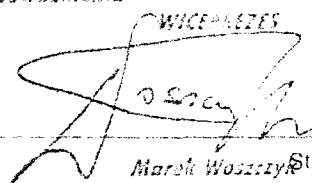
6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1 ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny 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.

PREZES
URZĘD REGULATORA ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woźniak

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, 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 :

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 31 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

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 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 I_o	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].

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

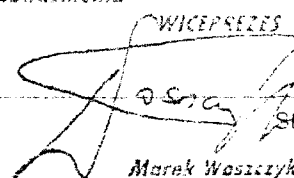
PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

6.7. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących 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 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
4	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Taryfa OSD na rok 2010

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Strona 33 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.

Tabela stawek opłat grup taryfowych A21, A22, A23

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1. Stawka jakościowa w [zł/MWh]	7,69			
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:				
— całodobowy	25,46	X	X	X
— szczytowy	X	29,10	X	X
— pozaszczytowy	X	11,74	X	X
— szczyt przedpołudniowy	X	X	18,60	18,60
— szczyt popołudniowy	X	X	22,03	21,53
— reszta doby	X	X	14,65	14,65
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/m-c]	6 240,00			
4. Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]				
- w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o rozwiązaniu KDT	6,25			
- w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	1,72			
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	100,00			

Taryfa OSD na rok 2010

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
[Signature]
Marek Woźniak

Strona 34 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

Tabela stawek opłat grup taryfowych B21, B22, B23

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1. Stawka jakościowa w [zł/MWh]	7,69			
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:				
— całodobowy	46,00	X	X	X
— szczytowy	X	53,60	X	X
— pozaszczytowy	X	30,23	X	X
— szczyt przedpołudniowy	X	X	25,86	25,86
— szczyt popołudniowy	X	X	45,33	41,42
— reszta doby	X	X	16,80	16,80
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/m-c]	9 750,00			
4. Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	3,35			
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	100,00			

Tabela stawek opłat grup taryfowych C21, C22a, C22b

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
1. Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077		
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:			
— całodobowy	0,0935	X	X
— szczytowy	X	0,1344	X
— pozaszczytowy	X	0,0719	X
— dzienny	X	X	0,1013
— nocny	X	X	0,0685
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	15,75		15,10
4. Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	1,35		
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	21,00		

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
[Signature]
Marek Woszczyk

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 35 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

Tabela stawek opłat grup taryfowych C11, C12a, C12b

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
1. Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077		
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:			
— całodobowy	0,1231	X	X
— szczytowy	X	0,1317	X
— pozaszczytowy	X	0,0726	X
— szczyt dzienny	X	X	0,1245
— szczyt nocny	X	X	0,0640
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	1,43		
4. Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	1,35		
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]:			
— cykl rozliczeniowy 1-miesięczny	10,00		
— cykl rozliczeniowy 2-miesięczny	5,00		
— cykl rozliczeniowy 4-miesięczny	2,50		

Tabela stawek opłat grupy taryfowej R

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	R	
1. Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:		
— całodobowy	0,2078	
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	3,48	
4. Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c] dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej		
— niskiego napięcia	1,35	
— średniego napięcia	3,35	
— wysokiego napięcia	6,25	

Taryfa OSD na rok 2010

WICEPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
6-25
Marek Woźniak

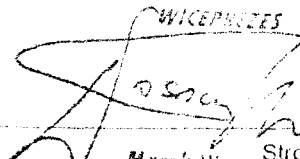
Strona 36 z 37

PGE ZEORK Dystrybucja Sp. z o.o.

Tabela stawek opłat grup taryfowych G11, G12

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
1. Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0077	
2. Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]:		
— całodobowy	0,1640	X
— dzienny	X	0,1651
— nocny	X	0,0856
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]:		
— przy układzie 1-faz.,bezpośrednim	1,35	1,77
— przy układzie 3-faz.,bezpośrednim	4,68	5,45
— przy układzie 3-faz.,półpośrednim	20,49	24,79
4. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]:		
— cykl rozliczeniowy 2-miesięczny	3,40	3,90
— cykl rozliczeniowy 4-miesięczny	1,70	1,95
5. Stawka opłaty przejściowej w [zł/m-c] dla odbiorców zużywających rocznie:		
— poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,38	
— od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej	1,59	
— powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	5,03	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Taryfa OSD na rok 2010

Strona 37 z 37