PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 21 grudnia 2010 r.

DTA-4211-69 (14)/2010/19029/I/KK

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 S.A.** z siedzibą w Lublinie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 19 listopada 2010 r. znak: 2131/EZ/NU/DN/2010, uzupełnionego pismami: z dnia 4 grudnia 2010 r. znak: 2557/EZ/NU/DN/2010, z dnia 8 grudnia 2010 r. (bez znaku), z dnia 14 grudnia 2010 r. znak: 2742/FK /PF/PZ/2010, z dnia 16 grudnia 2010 r. znak: 2866/FK /PF/PZ/2010, z dnia 20 grudnia 2010 r. znak: 2929/FK /PF/PZ/2010 oraz z dnia 21 grudnia 2010 r. znak: 2970/FK /PF/PZ/2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2010 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-69(9)/2010/19029/I/KK/EB, zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej, na okres od dnia 1 stycznia 2011 r. do dnia 31 grudnia 2011 r., która opublikowana została w dniu 17 grudnia 2010 r.

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

W dniu 22 listopada 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2010 r. nr DTA-4211- 69(9)/2010/19029/I/KK/EB, taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej na okres

od dnia 1 stycznia 2011 r. do dnia 31 grudnia 2011 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 17 grudnia 2010 r. w Biuletynie Branżowym - Energia elektryczna nr 128 (921)/2010.

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 2010 r. zatwierdzającej stawki opłaty przejściowej, które zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2011 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 2010 r. i zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2011 r.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Tomasz Kowalak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Kamil Kucharski

Otrzymuje:
1. PGE Dystrybucja S.A.
ul. Garbarska 21 A
20-340 Lublin

2. a/a

PGE Dystrybucja S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 21 grudnia 2010 r.
nr DTA-4211-6341(1)/2010/9029/11/

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Dyrektor
Departamentu Taryf
Tomasz Kowalak

TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
PGE Dystrybucja S.A.

-060552840-
PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21a
tel. (+48 81) 710 57 02, fax (+48 81) 744 23 39
NIP 946-25-93-855

PREZES ZARZĄDU
Mariusz Zawisza

WICEPREZES ZARZĄD
Grażyna Łojko

WICEPREZES ZARZĄDU
Grzegorz Dolecki

WICEPREZES ZARZĄDU
Marek Goluch

Lublin, 2011 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 5
2. DEFINICJE 7
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI 9
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 9
3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami 14
3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń 17
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur 20
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH 21
4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej 21
4.2. Moc umowna 23
4.3. Pewność zasilania odbiorców 25
4.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej 25
4.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii 27
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI 28
6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 31
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII 33
8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH 36
8.1. Oddział Białystok 36
8.1.1. Grupa taryfowa A23 36
8.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 37
8.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b 38
8.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b 39
8.1.5. Grupa taryfowa R 39
8.1.6. Grupy taryfowe G11, G12 40
8.2. Oddział Lublin 41
8.2.1. Grupy taryfowe A23, A24 41
8.2.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23, B24 42
8.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23, C24 43
8.2.4. Grupy taryfowe C11s, C11, C12NN, C12a, C12b, C12NW 44

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.2.5. Grupa taryfowa R 45
8.2.6. Grupy taryfowe G11s, G11, G12, G12NN, G12NW 46
8.3. **Oddział Łódź-Miasto** 47
8.3.1. Grupa taryfowa A23 47
8.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 48
8.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b 49
8.3.4. Grupy taryfowe S11c, C11, C12a, C12b 50
8.3.5. Grupy taryfowe C11o, C12o 51
8.3.6. Grupa taryfowa R 51
8.3.7. Grupy taryfowe S11g, G11, G12, G12w 52
8.4. **Oddział Łódź-Teren** 53
8.4.1. Grupa taryfowa A23 53
8.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 54
8.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23 55
8.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C13 56
8.4.5. Grupa taryfowa C11o. 57
8.4.6. Grupa taryfowa R 57
8.4.7. Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12a 58
8.5. **Oddział Rzeszów** 59
8.5.1. Grupa Taryfowa A23 59
8.5.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 60
8.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b 61
8.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b 62
8.5.5. Grupa taryfowa R 62
8.5.6. Grupy taryfowe G11, G12 63
8.6. **Oddział Skarżysko-Kamienna** 64
8.6.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23 64
8.6.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23 65
8.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b 66
8.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b 67
8.6.5. Grupa taryfowa R 67
8.6.6. Grupa taryfowa G11, G12 68
8.7. **Oddział Warszawa** 69
8.7.1. Grupy taryfowe A21, A23 69
8.7.2. Grupy taryfowe B11, B21 B22, B23 70
8.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b 71

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o 72
8.7.5. Grupa taryfowa R 72
8.7.6. Grupy taryfowe G11, G12 73
8.8. **Oddział Zamość** 74
8.8.1. Grupa taryfowa A23 74
8.8.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 75
8.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g 76
8.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12w, C13 77
8.8.5. Grupa taryfowa R 77
8.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G13 78
ZAŁĄCZNIK - Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A 79

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja S.A. zwaną dalej „Operatorem" obowiązuje Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania/przyłączy 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. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera załącznik do niniejszej Taryfy.

1.2.3. 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:
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej.
g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

1.2.4. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.5. 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.

1.2.6. 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.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

2. DEFINICJE

2.1. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

a)sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
b)stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,
c)sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

2.2. 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.

2.3. 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.

2.4. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.5. 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 przedsiębiorstwem energetycznym.

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. 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.

2.12. 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

2.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczne wyznaczenie łącznej mocy elektrycznej czynnej pobranej przez daną instalację lub sieć odbiorcy z więcej niż jednego miejsca dostarczania/przyłącza zasilanego na tym samym poziomie napięcia.

2.14. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

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

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

2.17. 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.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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 ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
A21 **A22** **A23** **A24**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia z rozliczeniem za świadczoną usługę dystrybucji: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), A24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).
B21 **B22** **B23** **B24**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za świadczoną usługę dystrybucji odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), B24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za świadczoną usługę dystrybucji.
C21 **C22a** **C22b** **C22w** **C23** **C23g** **C24**	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 świadczoną usługę dystrybucji odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C22w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), z rozszerzoną strefą pozaszczytową o soboty i niedziele, C23, C23g – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). C24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
C11 **C11s** **C12a** **C12b** **C12NN** **C12NW** **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 świadczoną usługę dystrybucji odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C11s – jednostrefowym (o rocznym zużyciu poniżej 800 kWh i zabezpieczeniu przedlicznikowym nadmiarowoprądowym nie większym niż 16 A), C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C12NN – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z doliną nocną i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), C12NW – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele, C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
S11c	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 12 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za świadczoną usługę dystrybucji.
C11o **C12o**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, do rozliczeń odbiorników oświetleniowych o stałym poborze mocy, z rozliczeniem za świadczoną usługę dystrybucji odpowiednio: C11o – jednostrefowym, C12o – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Grupę taryfową C11o i C12o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy oświetleniowe odbiorniki energii sterowane są w sposób wymuszający załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowany z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca.
G11 **G11s** **G12** **G12a** **G12w** **G12NN** **G12NW** **G13**	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za świadczoną usługę dystrybucji odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11s – jednostrefowym (o rocznym zużyciu poniżej 800 kWh i zabezpieczeniu przedlicznikowym nadmiarowoprądowym nie większym niż 16 A), G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną o soboty i niedziele, G12NN – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z doliną nocną i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), G12NW – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), 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,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU
Tomasz Kowalak

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
	c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących 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 – administracji ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: 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.
S11g	Grupa taryfowa z rozliczaniem jednostrefowym, dla odbiorców spełniających kryteria kwalifikacji do grup: G11, G12 i G12w, o mocy umownej nie większej niż 6 kW, zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.
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. Ustala się następujący podział na grupy taryfowe w Oddziałach:

a) Oddział **Białystok**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, R.

b) Oddział **Lublin:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23, A24,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23, B24,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C24, C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11s, G11, G12, G12NN, G12NW, R.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

c) Oddział **Łódź-Miasto:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o, C12o, S11c,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – S11g, G11, G12, G12w, R.

Z grupy S11g oraz S11c korzystają odbiorcy Oddziału Łódź-Miasto, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia wejścia w życie niniejszej Taryfy.

d) Oddział **Łódź-Teren:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12w, G12a, R.

Z grupy C13 korzystają odbiorcy Oddziału Łódź-Teren, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia wejścia w życie niniejszej Taryfy.

W grupie taryfowej C11o rozliczani są odbiorcy dotychczas rozliczani w Oddziale Łódź-Teren w grupie taryfowej D01.

e)Oddział **Rzeszów:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, R.

f) Oddział **Skarżysko-Kamienna:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, R.

g) Oddział **Warszawa:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, R.

h) Oddział **Zamość:**

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g, C11, C12a, C12b, C12w, C13,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12w, G13, R.

Z grup C23g, C13 oraz G13 korzystają odbiorcy Oddziału Zamość, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia wejścia w życie niniejszej Taryfy.

DYREKTOR
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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 lub C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania/przyłączach, 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/przyłącza na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania/przyłączy,
c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania/przyłączach, 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/przyłącza energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. lit. 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/przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania/przyłączy, 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, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt.3.1.2., z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7.

3.1.10. Dla odbiorców dotychczasowo rozliczanych w grupach taryfowych G11p, G12p, C11p, C12ap, C12bp stosuje się odpowiednio oznaczenie i stawki grup taryfowych G11, G12, C11, C12a, C12b z uwzględnieniem pkt.: 4.1.18, 4.1.19 i 4.1.20.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Lublin w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **A24**, **B24**, **C24** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		Lato		Zima
		Od 1 kwietnia do 31maja i od 1 sierpnia do 30 września	Od 1 czerwca do 31 lipca	Od 1 stycznia do 31 marca i od 1 października do 31 grudnia
1	2	3	4	5
		poniedziałek - piątek		
I	szczyt przedpołudniowy	$7^{00} - 13^{00}$	$7^{00} - 13^{00}$	$7^{00} - 13^{00}$
II	szczyt popołudniowy	$19^{00} - 22^{00}$	$21^{00} - 22^{00}$	$16^{00} - 21^{00}$
III	pozostałe godziny doby	$5^{00} - 7^{00}$ $13^{00} - 19^{00}$ $22^{00} - 1^{00}$	$5^{00} - 7^{00}$ $13^{00} - 21^{00}$ $22^{00} - 1^{00}$	$5^{00} - 7^{00}$ $13^{00} - 16^{00}$ $21^{00} - 1^{00}$
IV	godziny doliny obciążenia*	$1^{00} - 5^{00}$	$1^{00} - 5^{00}$	$1^{00} - 5^{00}$
		sobota		
III	pozostałe godziny doby	$5^{00} - 1^{00}$		
IV	godziny doliny obciążenia*	$1^{00} - 5^{00}$		
		niedziela		
IV	godziny doliny obciążenia*	cała doba		

*Jeżeli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (godziny doliny obciążenia).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **A23**, **B23**, w Oddziale Lublin, Łódź-Teren oraz Zamość według grupy taryfowej **C23**, w Oddziale Zamość i Łódź-Teren według grupy taryfowej **C13** oraz w Oddziale Zamość według grupy taryfowej **G13** oraz **C23g** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	szczyt przedpołudniowy	$7^{00} - 13^{00}$	$7^{00} - 13^{00}$
II	szczyt popołudniowy	$19^{00} - 22^{00}$	$16^{00} - 21^{00}$
III	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).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **A22, B22, C22a** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	$8^{00}-11^{00}, 16^{00}-21^{00}$	$11^{00}-16^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Luty	$8^{00}-11^{00}, 16^{00}-21^{00}$	$11^{00}-16^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Marzec	$8^{00}-11^{00}, 18^{00}-21^{00}$	$11^{00}-18^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Kwiecień	$8^{00}-11^{00}, 19^{00}-21^{00}$	$11^{00}-19^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Maj	$8^{00}-11^{00}, 20^{00}-21^{00}$	$11^{00}-20^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Czerwiec	$8^{00}-11^{00}, 20^{00}-21^{00}$	$11^{00}-20^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Lipiec	$8^{00}-11^{00}, 20^{00}-21^{00}$	$11^{00}-20^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Sierpień	$8^{00}-11^{00}, 20^{00}-21^{00}$	$11^{00}-20^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Wrzesień	$8^{00}-11^{00}, 19^{00}-21^{00}$	$11^{00}-19^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Październik	$8^{00}-11^{00}, 18^{00}-21^{00}$	$11^{00}-18^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Listopad	$8^{00}-11^{00}, 16^{00}-21^{00}$	$11^{00}-16^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Grudzień	$8^{00}-11^{00}, 16^{00}-21^{00}$	$11^{00}-16^{00}, 21^{00}-8^{00}$

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C22b** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00}-21^{00}$	$21^{00}-6^{00}$

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Zamość w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C22w** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 30 marca)
I	szczyt	$7^{00}-13^{00}, 19^{00}-22^{00}$	$7^{00}-13^{00}, 16^{00}-21^{00}$
II	pozaszczyt	$13^{00}-19^{00}, 22^{00}-7^{00}$	$13^{00}-16^{00}, 21^{00}-7^{00}$
		cała doba - w soboty i niedziele	

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C12a** oraz w Oddziale Łódź-Teren według grupy taryfowej **G12a** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00}-11^{00}, 20^{00}-21^{00}$	$11^{00}-20^{00}, 21^{00}-8^{00}$
Od 1 października do 30 marca	$8^{00}-11^{00}, 17^{00}-21^{00}$	$11^{00}-17^{00}, 21^{00}-8^{00}$

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Łódź-Miasto w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12o** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}$, $15^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 15^{00}$, $22^{00} - 6^{00}$

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12b, G12** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	$22^{00} - 6^{00}$ oraz 2 kolejne godziny doby spośród 3 godzin pomiędzy godziną $13^{00} - 16^{00}$

Godziny zegarowe stref czasowych określa Operator.

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Lublin w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12NN, G12NN** przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna
poniedziałek - piątek	$5^{00} - 1^{00}$	$1^{00} - 5^{00}$
sobota	$5^{00} - 1^{00}$	$1^{00} - 5^{00}$
niedziela	–	cała doba

3.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w Oddziałach Łódź-Miasto i Łódź-Teren według grupy taryfowej **G12w**, przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$7^{00} - 13^{00}$,$16^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 16^{00}$, $22^{00} - 7^{00}$
sobota, niedziela	–	cała doba

3.2.11. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Zamość w rozliczeniach z odbiorcami, według grup taryfowych **G12w, C12w** przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{30}$,$15^{30} - 22^{00}$	$13^{30} - 15^{30}$, $22^{00} - 6^{00}$
sobota, niedziela	–	cała doba

3.2.12. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Lublin w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12NW, G12NW** przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}$,$16^{00} - 22^{00}$	$13^{00} - 16^{00}$, $22^{00} - 6^{00}$
sobota, niedziela	–	cała doba

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

3.2.13. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2. 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.

3.2.14. W grupie taryfowej G12 stosowanej do rozliczeń w Oddziale Białystok dla odbiorców zużywających rocznie ponad 12 000 kWh na potrzeby gospodarstwa domowego na jednym układzie pomiarowo-rozliczeniowym, czas trwania strefy nocnej może być rozszerzony na wniosek odbiorcy na całą dobę sobót i niedziel.

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:

3.3.1.1. Oddział **Białystok**:
- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- b) 1 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12,
- c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.2. Oddział **Lublin**:
- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, A24, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23, C24,
- b) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, G11s,
- c) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12NN G12NW,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.3. Oddział **Łódź-Miasto**:
- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- b) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12w,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11o, C12o,
- d) 1 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych S11g, S11c
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.4. Oddział **Łódź-Teren**:
- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc - dla odbiorców z grup taryfowych A23 i B23,
- b) 1 miesiąc - dla odbiorców z grup taryfowych B11, B21, B22, C21, C22a, C22b i C23,
- c) 1 lub 2 miesiące - dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G12w, G12a,
- d) 1 lub 2 miesiące - dla odbiorców z grup taryfowych C11o,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

3.3.1.5. Oddział **Rzeszów**:
a) 10-dniowy dla odbiorców grupy taryfowej A23,
b) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22, B23,
c) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b,
d) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
e) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12,
f) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.6. Oddział **Skarżysko-Kamienna**:
a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
b) 1, 2 lub 4 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12,
c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.7. Oddział **Warszawa**:
a) 10-dniowy dla odbiorców grup taryfowych A21, A23, B23,
b) 15-dniowy dla odbiorców grup taryfowych B21, B22,
c) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych B11, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o,
d) 1 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych G11, G12,
e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.1.8. Oddział **Zamość**:
a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g,
b) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych C13, G13,
c) 1, 2 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w,
d) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych 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 kompleksowa.

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.

3.3.4. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza, 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. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo–rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne wyznaczenie poboru mocy dla kilku miejsc dostarczania/przyłączy, mogą być rozliczani według tych układów za świadczone usługi dystrybucji, jeżeli

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

przewiduje to umowa. W Oddziale Łódź-Miasto układy pomiarowo-rozliczeniowe sumujące nie są stosowane dla łącznego wyznaczania poboru mocy.

3.3.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu..

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

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy 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. 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 pkt. 3.3.7. odpowiednio odejmuje się.

3.3.9. 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.

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.

3.3.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania/przyłącze energii elektrycznej rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.9.

3.3.11. 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.

3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.11., 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 ustala się

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

3.3.13. 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.

3.3.14. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartość mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.15. 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.

3.3.16. 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 74,13 zł,
b) na napięciu SN 111,19 zł,
c) na napięciu WN 139,00 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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:

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

gdzie:

O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/miesiąc, 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 MW lub 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/miesiąc.

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 pkt. 4.1.1., z zastrzeżeniem pkt. 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 pkt. 4.1.1. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 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 rozwiązaniu 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 pkt. 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
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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

4.1.9. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków rozliczeń za usługę dystrybucji na podstawie sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej uwzględnia zwiększający współczynnik korygujący określony w umowie, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.5.

4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.11. składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,

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

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.11. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania/przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.1.13. 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. 4.1.14.

4.1.14. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.20 niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.15. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

4.1.16. Opłatę za usługi dystrybucyjne 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.

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

a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej jednego miesiąca,

b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest świadczona usługa dystrybucji,

c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

4.1.18. 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.

4.1.19. 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 pkt. 4.1.1.

4.1.20. 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 miejsca dostarczania/przyłącza odrębnie w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.2. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne okresy roku.

4.2.2. Za zgodą Operatora, w przypadku odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania/przyłączy objętych jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym umożliwiającym sumaryczny pomiar mocy pobranej, dopuszcza się zamawianie mocy łącznej dla wszystkich tych miejsc dostarczania /przyłączy.

4.2.3. 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.

4.2.4. 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.

4.2.5. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania/przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania/przyłącza, 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. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania/przyłączu kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A2x, B2x, C2x, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.9.

PRZYJĘTO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

4.2.7. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2. Taryfy, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy dziesięciu 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. 4.2.7. lit. a).

4.2.8. W przypadku gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc, do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 4.2.7., składnik stały stawki sieciowej (ustalony w Taryfie w zł/kW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.

4.2.9. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kliku niezależnych miejsc jej dostarczania/przyłączy, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca/przyłącza, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania/przyłącza, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego sumującego.

4.2.10. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowaluk

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 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.

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/przyłączu 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.

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 $tg\varphi$ 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 w okresie rozliczeniowym podlega 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 $tg\ \varphi_0 = 0,4$.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w pkt. 4.4.9. Taryfy krotność ceny Crk;

tgφ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;

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

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 $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.4.6. z uwzględnieniem współczynnika tgφ, ustalonego według następującego wzoru:

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

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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

a) k_{WN} = 0,50 – dla odbiorców przyłączonych do sieci WN,

b) k_{SN} = 1,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,

c) k_{nN} = 3,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

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

4.4.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania/przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania/przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania/przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania/przyłącza, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania/przyłączy 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} = 6,00 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 podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. Nr 7, poz. 67).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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/przyłączu 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 o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW 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. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art.7 ustawy.

5.4. 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. 5.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.5. 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. 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. 5.6.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	105,73	133,51
V	111,28	139,63
VI *	105,73	133,51
VI **	7,44	7,44

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

5.6. 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 38,87 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

5.7. 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.

5.8. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt.5.7. 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 5.7. 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.

5.9. 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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

5.11. 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 zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł;

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

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.

5.12. 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.

5.13. 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.

5.14. 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.

5.15. 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

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

L.P.	WYSZCZEGÓLNIENIE*	STAWKA W ZŁ ZA USŁUGĘ
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	 74,13 111,19 139,00
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego:** a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	 74,13 111,19 157,52
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 105,62 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	92,67
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	46,33
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	 203,84 296,51 417,00
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	 25,89 5,44
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci****	99,95

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

* 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 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

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 odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla wyżej wymienionego 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.

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 określoną w umowie,

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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 określoną 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
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1A 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].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

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 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 46,33 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym 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	 108,49 zł 135,66 zł 180,87 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł.
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1. Oddział Białystok

8.1.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	10 500,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:		
	– w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	13,24
	– w szczycie popołudniowym		15,06
	– w pozostałych godzinach doby		3,71
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kawalik

8.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 000,00	10 493,00	10 700,00	10 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	90,12	87,14		
	– szczytowy				148,29	
	– pozaszczytowy				61,11	
	– w szczycie przedpołudniowym					66,07
	– w szczycie popołudniowym					101,50
	– w pozostałych godzinach doby					12,00
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	44,00	57,00	73,80	75,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,09	15,09	15,09
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1326	0,2095 0,1210	0,1536 0,0248
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,00	30,50	30,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tadeusz Kowalski

8.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,06	2,06	2,06
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2197	0,2194 0,1350	0,2284 0,0639
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym	zł/m-c	3,25	4,10	4,10

8.1.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,15		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,3016		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.1.6. Grupy taryfowe G11, G12

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G11	G12
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	1,43 3,29	4,67 7,05
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1998	 0,2167 0,0112
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,25 1,30	5,30 1,35

Zatwierdzam
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI

8.2. Oddział Lublin

8.2.1. Grupy taryfowe A23, A24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A23	A24
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 439,00	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	
3.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców spełniających kryteria opisane w art.10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	1,55	
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	– w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	26,28	7,52
	– w szczycie popołudniowym		100,49	20,13
	– w pozostałych godzinach doby		22,07	9,00
	– w strefie godzin doliny obciążenia			7,31
5.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98	
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	80,00	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.2.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23, B24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B21	B22	B23	B24
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	10 700,00	10 700,00	10 700,00	10 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	95,25			
	– szczytowy			130,20		
	– pozaszczytowy			50,40		
	– w szczycie przedpołudniowym				43,24	43,24
	– w szczycie popołudniowym				114,03	45,92
	– w pozostałych godzinach doby				23,95	25,51
	– w strefie godzin doliny obciążenia					11,57
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	37,00	42,00	53,00	53,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23, C24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C21	C22a	C22b	C23	C24
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy	zł/kWh	0,1326				
	– szczytowy			0,2150			
	– pozaszczytowy			0,1217			
	– dzienny				0,1810		
	– nocny				0,0209		
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1168	0,1261
	– w szczycie popołudniowym					0,2712	0,3722
	– w pozostałych godzinach doby					0,0673	0,0774
	– w strefie godzin doliny obciążenia						0,0659
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070				
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	15,00	21,50	21,50	34,07	36,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.2.4. Grupy taryfowe C11s, C11, C12NN, C12a, C12b, C12NW

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11s	C11	C12a	C12b	C12NN	C12NW
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,27	1,45	1,53	1,53	1,52	1,69
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22					
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	– całodobowy	zł/kWh	0,4844	0,2341				
	– szczytowy				0,2207			
	– pozaszczytowy				0,1176			
	– dzienny					0,2531	0,2428	0,2430
	– nocny					0,0224	0,0010	0,0325
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070					
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:							
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	6,00	6,00	6,20	6,20	6,20	6,20
	– dwumiesięcznym		3,30	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
	– sześciomiesięcznym		1,40	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.2.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		1,39	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,4461	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0070	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.2.6. Grupy taryfowe G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11s	G11	G12	G12NN	G12NW
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	1,47 1,57	2,03 3,09	2,80 6,63	2,80 6,63	4,77 7,68
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,34 1,42 4,50		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2280	0,2201	0,2067 0,0959	0,1671 0,0627	0,1668 0,1019
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0070		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym – dwunastomiesięcznym	zł/m-c	6,00 3,30 1,30	6,00 3,30 1,30 0,85	6,20 3,50 1,35 0,90	6,00 3,50 1,35 0,90	6,20 3,50 1,35 0,90

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

8.3. Oddział Łódź-Miasto

8.3.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	2 088,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63
3.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców spełniających kryteria opisane w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	1,55
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby – w strefie godzin doliny obciążenia	zł/MWh	 46,66 71,04 22,07
5.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	58,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
(pełnomocnictwo z upoważnienia)
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 049,00	6 439,00	6 439,00	6 439,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	45,18	33,12		
	– szczytowy				36,16	
	– pozaszczytowy				21,68	
	– w szczycie przedpołudniowym					32,63
	– w szczycie popołudniowym					58,18
	– w pozostałych godzinach doby					20,57
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,50	35,00	45,00	48,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,32	7,32	7,32
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:				
	– całodobowy	zł/kWh	0,1226	0,1601	
	– szczytowy			0,1121	
	– pozaszczytowy				0,1462
	– dzienny				0,0688
	– nocny				
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	13,40	13,40

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.3.4. Grupy taryfowe S11c, C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			S11c	C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,10	4,93	4,85	4,85
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/kWh	0,6067	0,0917		
	– szczytowy				0,1127	
	– pozaszczytowy				0,0789	
	– dzienny					0,1198
	– nocny					0,0618
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:					
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,20	8,00	8,00	8,00
	– dwumiesięcznym			4,20	4,20	4,20
	– sześciomiesięcznym			1,35	1,35	1,35
	– dwunastomiesięcznym		0,35	0,90	0,90	0,90

Z upoważnienia
PREZESA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.3.5. Grupy taryfowe C11o, C12o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			C11o	C12o
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	13,86	14,21
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,0623	 0,0659 0,0580
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	 8,00 4,20 1,35	 8,00 4,20 1,35

8.3.6. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,15		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1504		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

Tomasz Kowalak

8.3.7. Grupy taryfowe S11g, G11, G12, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			S11g	G11	G12	G12w
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	zł/m-c	0,02 0,04	3,27 6,57	4,01 7,30	4,23 7,66
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2143	0,1399	 0,1691 0,0556	 0,1694 0,0541
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym – dwunastomiesięcznym	zł/m-c	0,60 0,05	6,00 3,50 1,32 0,66	6,20 3,50 1,35 0,85	6,20 3,50 1,35 0,85

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.4. **Oddział Łódź-Teren**

8.4.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 391,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63
3.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców spełniających kryteria opisane w art.10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	1,55
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	20,42 31,94 11,15
5.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
6.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	210,00 70,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 348,00	6 418,00	6 418,00	6 525,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	51,25	49,42	55,13 46,77	33,97 46,21 9,93
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	20,50	21,00	32,00	150,00 53,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	12,51	12,51	12,51	12,51
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/kWh	0,0882	0,1113 0,0754	0,0936 0,0431	0,0895 0,1201 0,0426
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	11,00	13,50	13,50	26,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zatwierdzenia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C11	C12a	C12b	C13
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,05	3,05	3,05	3,37
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/kWh	0,1459			
	– szczytowy			0,1528		
	– pozaszczytowy			0,0760		
	– dzienny				0,1516	
	– nocny				0,0446	
	– w szczycie przedpołudniowym					0,0970
	– w szczycie popołudniowym					0,1266
	– w pozostałych godzinach doby					0,0676
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu					
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,15	5,75	5,75	15,00
	– dwumiesięcznym		2,10	2,90	2,90	7,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.4.5. Grupa taryfowa C11o.

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPA TARYFOWA C11o	
			Zima	Lato
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,26	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kWh	0,0554	0,0554
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym	zł/m-c	8,00 4,00	

W grupie taryfowej C11o rozliczani są odbiorcy dotychczas rozliczani w Oddziale Łódź-Teren w grupie taryfowej D01.

8.4.6. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,39		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2425		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF Tomasz Kowalski

8.4.7. Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12a

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			G11	G12	G12w	G12a
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	zł/m-c	2,35 4,06	3,28 5,57	3,28 5,57	3,28 5,57
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1879	0,2000 0,0623	0,2680 0,0861	0,2481 0,1004
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym	zł/m-c	3,15 1,55	4,20 2,10	4,20 2,10	4,20 2,10

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.5. Oddział Rzeszów

8.5.1. Grupa Taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	9 500,00
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców, o których mowa w: - w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o rozwiązaniu KDT - w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	zł/kW/m-c	5,63 1,55
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	53,45 80,88 9,80
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	141,31

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.5.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 450,00	10 100,00	10 100,00	10 100,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	72,35	76,14		
	– szczytowy				81,43	
	– pozaszczytowy				42,29	
	– w szczycie przedpołudniowym					59,62
	– w szczycie popołudniowym					89,50
	– w pozostałych godzinach doby					11,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:					
	- 10-dniowym	zł/m-c	39,00	150,00	150,00	150,00
	- jednomiesięcznym			63,00	63,00	65,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,36	16,54	16,54
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:				
	– całodobowy	zł/kWh	0,1184		
	– szczytowy			0,1617	
	– pozaszczytowy			0,0954	
	– dzienny				0,1515
	– nocny				0,0430
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	21,93	23,38	23,38

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,22	2,22	2,22
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1729	 0,2020 0,1012 	 0,2063 0,0660
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym	zł/m-c	 8,00 4,00	 8,00 4,00	 8,00 4,00

8.5.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,97		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1218		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.5.6. Grupy taryfowe G11, G12

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G11	G12
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	1,09 2,85	3,88 6,11
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1728	0,2075 0,0209
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,20 2,50 0,95	5,50 2,50 0,95

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI

z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.6. Oddział Skarżysko-Kamienna

8.6.1. Grupy taryfowe A21, A22, A23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			A21	A22	A23
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 674,00	6 674,00	6 674,00
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców, o których mowa: -w art. 10ust. 1 pkt 2 lit.c ustawy o rozwiązaniu KDT - w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	zł/kW/m-c	5,63 1,55		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	25,71	30,81 15,95	20,46 23,47 16,12
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	80,00	80,00	80,00

Tomasz Kowalak
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Upoważnienia
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.6.2. Grupy taryfowe B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	9 970,00	9 970,00	9 970,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:				
	– całodobowy	zł/MWh	49,00		
	– szczytowy			57,10	
	– pozaszczytowy			32,20	
	– w szczycie przedpołudniowym				26,64
	– w szczycie popołudniowym				43,06
	– w pozostałych godzinach doby				17,30
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	80,00	80,00	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,75	15,75	15,10
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:				
	– całodobowy	zł/kWh	0,0996		
	– szczytowy			0,1432	
	– pozaszczytowy			0,0766	
	– dzienny				0,1079
	– nocny				0,0685
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	21,00	21,50	21,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,53	1,53	1,53
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1311	0,1403 0,0773	0,1326 0,0682
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – czteromiesięcznym	zł/m-c	8,00 4,00 2,00	8,00 4,00 2,00	8,00 4,00 2,00

8.6.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,48		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2203		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

71

Tomasz Kowalak
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

8.6.6. Grupa taryfowa G11, G12

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G11	G12
1	2	3	4	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	zł/m-c	1,42 4,82	1,89 5,83
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1750	 0,1759 0,0912
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięczny – czteromiesięcznym	zł/m-c	6,00 3,50 1,78	6,20 3,50 1,95

Z up. PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak
z upoważnienia

8.7. Oddział Warszawa

8.7.1. Grupy taryfowe A21, A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A21	A23
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 674,00	6 542,00
2.	Stawka opłaty przejściowej w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w: - art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o rozwiązaniu KDT - art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	zł/kW/m-c	5,63 1,55	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	15,78	10,44 10,44 10,44
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	210,00	210,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.7.2. Grupy taryfowe B11, B21 B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	2 494,00	10 100,00	10 100,00	10 100,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	69,48	20,06		
	– szczytowy				24,89	
	– pozaszczytowy				17,55	
	– w szczycie przedpołudniowym					19,70
	– w szczycie popołudniowym					19,70
	– w pozostałych godzinach doby					19,70
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c				
	– 10-dniowym					105,00
	– 15-dniowym			70,00	70,00	
	– jednomiesięcznym		44,00			

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,62	15,62	15,62
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,22	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej				
	– całodobowy	zł/kWh	0,0741		
	– szczytowy			0,0758	
	– pozaszczytowy			0,0728	
	– dzienny				0,0744
	– nocny				0,0608
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,85	6,00	6,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C11	C12a	C12b	C11o
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,48	2,48	2,48	2,48
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzień – noc	zł/kWh	0,1997	0,2051 0,0746	0,2110 0,0509	0,1156
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,50	5,60	5,60	5,60

8.7.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,48		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1788		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

Tomasz Kowalak
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF

8.7.6. Grupy taryfowe G11, G12

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			G11	G12
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej:			
	– układ 1-fazowy	zł/m-c	1,39	4,68
	– układ 3-fazowy		3,05	7,00
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:			
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej	zł/m-c		0,34
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej			1,42
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej			4,50
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	– całodobowy	zł/kWh	0,1856	
	– dzienny			0,1987
	– nocny			0,0887
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:			
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	5,50	5,60
	– sześciomiesięcznym		1,04	1,04

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.8. **Oddział Zamość**

8.8.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 580,00
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców, o których mowa w: - art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o rozwiązaniu KDT - art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwiązaniu KDT	zł/kW/m-c	5,63 1,55
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	52,70 80,88 11,10
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.8.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	1 743,00	9 400,00	9 400,00	9 400,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,02			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy	zł/MWh	138,00	117,07		
	– szczytowy				156,06	
	– pozaszczytowy				75,81	
	– w szczycie przedpołudniowym					82,91
	– w szczycie popołudniowym					127,41
	– w pozostałych godzinach doby					19,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	6,98			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	40,00	80,00	80,00	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C21	C22a	C22b	C22w	C23	C23g
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,32	15,32	15,32	15,32	14,32	3,20
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22					
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	– całodobowy	zł/kWh	0,2037					
	– szczytowy			0,2961		0,2063		
	– pozaszczytowy			0,1754		0,0627		
	– dzienny				0,1864			
	– nocny				0,0608			
	– szczyt przedpołudniowy						0,1840	0,1643
	– szczyt popołudniowy						0,3053	0,2812
	– pozostałe godziny doby						0,0423	0,0400
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070					
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

8.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12w, C13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C11	C12a	C12b	C12w	C13
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,06	3,06	3,06	3,27	3,27
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,22				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy	zł/kWh	0,2341				
	– szczytowy			0,2582			
	– pozaszczytowy			0,1350			
	– dzień				0,2711	0,2907	
	– noc				0,0952	0,0951	
	– szczyt przedpołudniowy						0,1656
	– szczyt popołudniowy						0,2827
	– pozostałe godziny doby						0,0349
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070				
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:						
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	8,00	8,00	8,00	10,00	15,00
	– dwumiesięcznym		4,00	4,00	4,00	5,00	7,50
	– dwunastomiesięcznym		0,90	0,90	0,90	0,90	

8.8.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,15		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	5,63	3,02	1,22
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,3016		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070		

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF Tomasz Kowalak

8.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			G11	G12	G12w	G13
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	2,02 3,93	4,58 7,00	4,58 7,00	– 7,32
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,34 1,42 4,50			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny – szczyt przedpołudniowy – szczyt popołudniowy – pozostałe godziny doby	zł/kWh	0,2188	0,2597 0,0426	0,2662 0,0515	0,2019 0,3462 0,0458
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0070			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym – dwunastomiesięcznym	zł/m-c	6,00 3,50 1,30 0,66	6,20 3,50 1,35 0,66	7,00 3,50 1,35 0,66	7,00 3,50

DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ZAŁĄCZNIK - Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A

1) Oddział Białystok

a) **Miasta:** Augustów, Białystok, Bielsk Podlaski, Brańsk, Choroszcz, Ciechanowiec, Czarna Białostocka. Dąbrowa Białostocka, Drohiczyn, Goniądz, Grajewo, Hajnówka, Jedwabne, Kleszczele, Knyszyn, Kolno, Krynki Lipsk, Łapy, Łomża, Michałowo, Mońki, Nowogród, Rajgród, Sejny, Siemiatycze, Sokółka, Stawiski, Suchowola, Supraśl, Suraż, Suwałki, Szczuczyn, Szepietowo, Tykocin, Wasilków, Wysokie Mazowieckie, Zabłudów, Zambrów, Biała Piska, Ełk, Giżycko, Gołdap, Mikołajki, Olecko, Orzysz, Pisz, Ruciane-Nida, Ryn, Węgorzewo

b) **Gminy:** Augustów, Bargłów Kościelny, Lipsk, Nowinka, Płaska, Sztabin, Choroszcz, Czarna Białostocka, Dobrzyniewo Kościelne, Gródek, Juchnowiec Kościelny, Łapy, Michałowo, Poświętne, Supraśl, Suraż, Turośń Kościelna, Tykocin, Wasilków, Zabłudów, Zawady, Bielsk Podlaski, Boćki, Brańsk, Orla, Rudka, Wyszki, Grajewo, Radziłów, Rajgród, Szczuczyn, Wąsosz, Białowieża, Czeremcha, Czyże, Dubicze Cerkiewne, Hajnówka, Kleszczele, Narew, Narewka, Grabowo, Kolno, Mały Płock, Stawiski, Turośl, Jedwabne, Łomża, Miastkowo, Nowogród, Piątnica, Przytuły, Śniadowo, Wizna, Zbójna, Goniądz, Jasionówka, Jaświły, Knyszyn, Krypno, Mońki, Trzcianne, Giby, Krasnopol, Puńsk, Sejny,Drohiczyn, Dziadkowice, Grodzisk, Mielnik, Milejczyce, Nurzec-Stacja, Perlejewo, Siemiatycze, Dąbrowa Białostocka, Janów, Korycin, Krynki, Kuźnica, Nowy Dwór, Sidra, Sokółka, Suchowola, Szudziałowo, Bakałarzewo, Filipów, Jeleniewo, Przerośl, Raczki, Rutka-Tartak, Suwałki, Szypliszki, Wiżajny, Ciechanowiec, Czyżew-Osada, Klukowo, Kobylin-Borzymy, Kulesze Kościelne, Nowe Piekuty, Sokoły, Szepietowo, Wysokie Mazowieckie, Kołaki Kościelne, Rutki, Szumowo, Zambrów, Ełk, Kalinowo, Prostki, Stare Juchy, Banie Mazurskie, Budry, Giżycko, Kruklanki, Miłki, Pozezdrze, Ryn, Węgorzewo, Wydminy, Mikołajki, Dubeninki, Gołdap, Kowale Oleckie, Olecko, Świętajno, Wieliczki, Biała Piska, Orzysz, Pisz, Ruciane–Nida, Andrzejewo, Boguty-Pianki, Nur, Szulborze Wielkie, Zaręby Kościelne, Rzekuń.

2) Oddział Lublin

a) **Miasta:** Bełżyce, Biała Podlaska, Bychawa, Dęblin, Kazimierz Dolny, Kock, Kraśnik, Lubartów, Lublin, Łęczna, Łosice, Międzyrzec Podlaski, Nałęczów, Opole Lubelskie, Ostrów Lubelski, Parczew, Piaski, Poniatowa, Puławy, Radzyń Podlaski, Ryki, Świdnik, Terespol,

b) **Gminy:** Abramów, Baranów, Biała Podlaska, Bełżyce, Borki, Borzechów, Bychawa, Chodel, Czemierniki, Dębowa Kłoda, Drelów, Dzierzkowice, Garbów, Głusk, Hanna, Huszlew, Fajsławice, Firlej, Jabłonna, Jabłoń, Janowiec, Janów Podlaski, Jastków, Jeziorzany, Józefów, Kamionka, Karczmiska, Kazimierz Dolny, Kąkolewnica Wschodnia, Kock, Kodeń, Komarówka Podlaska, Konopnica, Konstantynów, Końskowola, Kurów, Kraśnik, Krzczonów, Leśna Podlaska, Lubartów, Ludwin, Łaziska, Łęczna, Łomazy, Łosice, Markuszów, Mełgiew, Michów, Międzyrzec Podlaski, Milanów, Milejów, Nałęczów, Niedrzwica, Niedźwiada, Niemce, Nowodwór, Olszanka, Opole Lubelskie, Ostrówek, Ostrów Lubelski, Parczew, Piaski, Piszczac, Platerów, Podedwórze, Poniatowa, Puchaczów, Puławy, Radzyń Podlaski, Rokitno, Rossosz, Rybczewice, Ryki, Sarnaki, Serniki, Siemień, Solec, Spiczyn, Stężyca, Strzyżewice, Świdnik, Ułęż, Urzędów, Uścimów, Terespol, Trawniki, Ulan–Majorat, Wąwolnica, Wilkołaz, Wilków, Wohyń, Wojciechów, Wólka, Zakrzówek, Żyrzyn.

URZĘDOWANIE ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

3) Oddział Łódź-Miasto

a) **Miasta:** Łódź, Zgierz, Głowno, Ozorków, Pabianice, Konstantynów Łódzki

b) **Gminy:** Zgierz, Głowno, Ozorków, Aleksandrów Łódzki, Parzęczew, Stryków, Pabianice, Ksawerów, Andrespol, Nowosolna, Brójce, Rzgów oraz część gmin: Lutomiersk, Dłutów, Dobroń, Tuszyn, Bielawy, Domaniewice, Łęczyca, Brzeziny, Dmosin, Czarnocin, Wodzierady

4) Oddział Łódź-Teren

a) **Miasta:** Bełchatów, Brzeziny, Łowicz, Piotrków Trybunalski, Radomsko, Rawa Mazowiecka, Sieradz, Skierniewice, Sochaczew, Tomaszów Mazowiecki, Zduńska Wola, Żyrardów,

b) **Miasta i Gminy:** Biała Rawska, Błaszki, Działoszyn, Kamieńsk, Koluszki, Łask, Mszczonów, Opoczno, Poddębice, Przedbórz, Sulejów, Szadek, Tuszyn, Warta, Wieluń, Zelów, Złoczew,

c) **Gminy:** Aleksandrów, Baranów, Bełchatów, Będków, Biała, Białaczów, Bielawy, Bolimów, Brąszewice, Brzeziny, Brzeźnio, Buczek, Budziszewice, Burzenin, Chąśno, Cielądz, Czarnocin, Czarnożyły, Czerniewice, Dalików, Dłutów, Dmosin, Dobroń, Dobryszyce, Domaniewice, Drużbice, Fałków, Głuchów, Godzianów, Gomunice, Gorzkowice, Goszczanów, Grabica, Inowłódz, Jaktorów, Jeżów, Kiełczygłów, Kleszczów, Klonowa, Kluczewsko, Kluki, Kobiele Wielkie, Kocierzew Południowy, Kodrąb, Konopnica, Kowiesy, Kruszyna, Lgota Wielka, Lipce Reymontowskie, Lubochnia, Lutomiersk, Lututów, Ładzice, Łęki Szlacheckie, Łowicz, Łyszkowice, Maków, Masłowice, Młodzieszyn, Mniszków, Mokrsko, Moszczenica, Nieborów, Nowa Sucha, Nowy Kawęczyn, Osjaków, Ostrówek, Paradyż, Pątnów, Pęczniew, Poświętne, Puszcza Mariańska, Radomsko, Radziejowice, Rawa Mazowiecka, Regnów, Ręczno, Rogów, Rokiciny, Rozprza, Rusiec, Rybno, Rząśnia, Rzeczyca, Sadkowice, Sędziejowice, Siemkowice, Sieradz, Skierniewice, Skomlin, Sławno, Słupia, Sochaczew, Sulmierzyce, Szczerców, Teresin, Tomaszów Mazowiecki, Ujazd, Wartkowice, Widawa, Wielgomłyny, Wierzchlas, Wiskitki, Wodzierady, Wola Krzysztoporska, Wolbórz, Wróblew, Zadzim, Zapolice, Zduny, Zduńska Wola, Żabia Wola, Żarnów, Żelechlinek.

5) Oddział Rzeszów

a) **Miasta:** Annopol, Baranów Sandomierski, Biecz, Błażowa, Boguchwała, Brzozów, Ćmielów, Dukla, Głogów Małopolski, Iwonicz Zdrój, Janów Lubelski, Jasło, Jedlicze, Kolbuszowa, Kołaczyce, Koprzywnica, Krosno, Lesko, Leżajsk, Łańcut, Mielec, Nisko, Nowa Dęba, Nowa Sarzyna, Opatów, Osiek, Ożarów, Połaniec, Przecław, Ropczyce, Rudnik nad Sanem, Rymanów, Rzeszów, Sandomierz, Sanok, Sędziszów Małopolski, Sokołów Małopolski, Stalowa Wola, Staszów, Strzyżów, Tarnobrzeg, Tyczyn, Ulanów, Ustrzyki Dolne, Zagórz, Zawichost,

b) **Gminy:** Annopol, Baćkowice, Baligród, Baranów Sandomierski, Batorz, Besko, Białobrzegi, Biecz, Błażowa, Bogoria, Boguchwała, Bojanów, Borowa, Brzozów, Brzyska, Bukowsko, Chmielnik, Chorkówka, Chrzanów, Cisna, Cmolas, Czarna (pow. bieszczadzki), Czarna (pow. łańcucki), Czermin, Czudec, Ćmielów, Dębowiec, Domaradz, Dukla, Dwikozy, Dydnia, Dzikowiec, Dzwola, Frysztak, Gawłuszowice, Głogów Małopolski, Godziszów, Gorzyce, Gościeradów, Grębów, Grodzisko Dolne, Haczów, Harasiuki, Hyżne, Iwaniska, Iwierzyce, Iwonicz Zdrój, Janów Lubelski, Jarocin, Jasienica Rosielna, Jasło, Jaśliska, Jedlicze, Jeżowe, Kamień, Klimontów, Kolbuszowa, Kołaczyce, Komańcza, Koprzywnica, Korczyna, Krasne, Krempna, Krościenko Wyżne, Krzeszów, Kuryłówka, Lesko, Leżajsk, Lipinki, Lipnik, Lubenia, Lutowiska, Łańcut, Łoniów, Łubnice, Majdan Królewski, Markowa, Miejsce Piastowe, Mielec, Modliborzyce, Niebylec, Nisko, Niwiska, Nowa Dęba, Nowa Sarzyna, Nowy Żmigród,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR Tomasz Kwiatek

Nozdrzec, Obrazów, Olszanica, Opatów, Osiek, Osiek Jasielski, Ostrów, Ożarów, Padew Narodowa, Połaniec, Potok Wielki, Przecław, Pysznica, Radomyśl nad Sanem, Rakszawa, Raniżów, Ropczyce, Rudnik nad Sanem, Rymanów, Rytwiany, Sadowie, Samborzec, Sanok, Sędziszów Małopolski, Skołyszyn, Sokołów Małopolski, Solina, Staszów, Strzyżów, Szastarka, Świlcza, Tarłów, Tarnowiec, Trzebownisko, Trzydnik Duży, Tuszów Narodowy, Tyczyn, Tyrawa Wołoska, Ulanów, Ustrzyki Dolne, Wielopole Skrzyńskie, Wilczyce, Wiśniowa, Wojaszówka, Wojciechowice, Zagórz, Zaklików, Zaleszany, Zarszyn, Zawichost, Żołynia.

6) Oddział Skarżysko-Kamienna

a) **Miasta:** Białobrzegi Radomskie, Bodzentyn, Busko – Zdrój, Chęciny, Chmielnik, Drzewica, Działoszyce, Grójec, Jędrzejów, Lipsko, Iłża, Kazimierza Wielka, Kielce, Końskie, Kozienice, Kunów, Małogoszcz, Miechów, Mogielnica, Nowe Miasto, Ostrowiec Świętokrzyski, Pińczów, Pionki, Przysucha, Radom, Sędziszów, Skalbmierz, Skaryszew, Skarżysko-Kamienna, Starachowice, Stąporków, Suchedniów, Szydłowiec, Warka, Wąchock, Włoszczowa, Wyśmierzyce, Zwoleń,

b) **Gminy:** Bałtów, Bejsce, Belsk Duży, Białaczów, Białobrzegi Radomskie, Bieliny, Bliżyn, Błędów, Bodzechów, Bodzentyn, Borkowice, Brody Iłżeckie, Busko-Zdrój, Charsznica, Chęciny, Chlewiska, Chmielnik, Chotcza, Chynów, Ciepielów, Czarnocin Pińczowski, Daleszyce, Drzewica, Dynów, Działoszyce, Fałków, Garbatka Letnisko, Gielniów, Głowaczów, Gnojno k. Chmielnika, Gołcza, Gowarczów, Gniewoszów, Goszczyn, Górno k. Kielc, Gózd, Grabów Jasieniec, Grodzisko Dolne, Grójec, Hyżne, Iłża, Imielno Jędrzejowskie, Jastrząb, Jastrzębia Jedlińsk, Jedlnia Letnisko, Jędrzejów, Kazanów, Kazimierza Wielka, Kije, Lwów, Końskie, Koszyce, Kowala, Klwów Kozienice, Kozłów k. Miechowa, Krasocin, Książ Wielki k. Miechowa, Kunów, Kyryłów, Leżajsk, Lipsko, Łagów k. Staszowa, Łączna, Łopuszno, Magnuszew, Małogoszcz, Masłów, Michałów k. Pińczowa, Miedziana Góra, Miechów, Mirów, Mirzec k. Wąchocka, Mniów, Mogielnica, Morawica, Nagłowice, Nowa Słupia, Nowe Miasto, Nowy Korczyn, Nozdrzec, Odrzywół, Oksa, Oleśnica k. Stopnicy, Opatowiec, Orońsko, Pacanów, Pawłów k. Wierzbnika, Pałecznica, Piekoszów, Pierzchnica, Pniewy, Pionki, Pińczów, Policzna, Potworów, Promna, Przyłęk, Przysucha, Przytyk, Racławice k. Miechowa, Radków, Radoszyce, Radzanów, Raków k. Staszowa, Ruda Maleniecka, Rusinów, Rzeczniów, Sieciechów, Sienno, Sitkówka Nowiny, Skalbmierz, Skaryszew, Skarżysko-Kościelne, Smyków, Słaboszów, Słupia Jędrzejowska, Słupia Konecka, Sobków, Solec, Solec Zdrój, Stara Błotnica, Stąporków, Stopnica, Strawczyn, Stromiec, Suchedniów, Sędziszów, Szydłowiec, Szydłów, Tczów, Tuczępy, Warka, Waśniów, Wąchock, Wieniawa, Wierzbica, Wiślica, Włoszczowa, Wodzisław, Wolanów, Wyśmierzyce, Zagnańsk, Zakrzew, Złota, Zwoleń.

7) Oddział Warszawa

a) **Miasta:** Garwolin, Józefów, Kobyłka, Legionowo, Łaskarzew, Łuków, Maków Mazowiecki, Marki, Mińsk Mazowiecki, Milanówek, Nowy Dwór Mazowiecki, Ostrołęka, Ostrów Mazowiecka, Otwock, Piastów, Podkowa Leśna, Pruszków, Przasnysz, Siedlce, Sochaczew, Sokołów Podlaski, Stoczek Łukowski, Węgrów, Wesoła, Ząbki

b) **Miasta i Gminy:** Błonie, Brok, Brwinów, Chorzele, Góra Kalwaria, Grodzisk Mazowiecki, Kałuszyn, Karczew, Konstancin-Jeziorna, Kosów Lacki, Łochów, Łomianki, Mordy, Myszyniec, Nasielsk, Ożarów Mazowiecki, Piaseczno, Pilawa, Radzymin, Różan, Sulejówek, Serock, Tłuszcz, Wołomin, Wyszków, Zakroczym, Zielonka, Żelechów,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zupoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU TARYF
Tomasz Kowalak

c) **Gminy:** Adamów, Baranowo, Baranów, Bielany, Borowie, Brańszczyk, Brochów, Cegłów, Celestynów, Ceranów, Chynów, Czarnia, Czerwin, Czerwonka, Czosnów, Dąbrówka, Dębe Wielkie, Długosiodło, Dobre, Domanice, Dzierzgowo, Garwolin, Goworowo, Górzno, Grębków, Halinów, Izabelin, Jabłonna, Jabłonna Lacka, Jadów, Jakubów, Jaktorów, Jednorożec, Kampinos, Kadzidło, Karniewo, Klembów, Kłoczew, Kołbiel, Korczew, Korytnica, Kotuń, Kozienice, Krasnosielc, Krzywda, Krzynowłoga Mała, Latowicz, Leoncin, Lelis, Leszno, Lesznowola, Liw, Łaskarzew, Łosice, Łuków, Łyse, Maciejowice, Małkinia Górna, Miastków Kościelny, Miedzna, Międzyrzec Podlaski, Michałowice, Mińsk Mazowiecki, Młynarze, Mokobody, Mrozy, Nadarzyn, Nieporęt, Obryte, Olszewo-Borki, Osieck, Ostrów Mazowiecka, Paprotnia, Parysów, Płoniawy-Bramura, Pokrzywnica, Pomiechówek, Poświętne, Prażmów, Przasnysz, Przesmyki, Raszyn, Repki, Rozogi, Rząśnik, Rzekuń, Rzewnie, Sabnie, Sadowne, Serokomla, Siedlce, Siennica, Skórzec, Sobienie-Jeziory, Sobolew, Sochaczew, Sokołów Podlaski, Somianka, Stanin, Stanisławów, Stare Babice, Stary Lubotyń, Sterdyń, Stężyca, Stoczek, Stoczek Łukowski, Strachówka, Suchożebry, Sypniewo, Szelków, Tarczyn, Teresin, Trojanów, Troszyn, Trzebieszów, Wąsewo, Wiązowna, Wieliszew, Wierzbno, Wilga, Wiśniew, Wodynie, Wojcieszków, Wola Mysłowska, Żabia Wola, Zabrodzie, Zatory, Zbuczyn Poduchowny, Zbójna

d) **Część dzielnic miasta stołecznego Warszawy:** Białołęka, Bielany, Rembertów, Targówek, Ursus, Ursynów, Wawer, Wilanów.

8) Oddział Zamość

a) **Miasta:** Biłgoraj, Chełm, Frampol, Hrubieszów, Józefów, Krasnobród, Krasnystaw, Łaszczów, Rejowiec Fabryczny, Szczebrzeszyn, Tarnogród, Tomaszów Lubelski, Tyszowce, Włodawa, Zamość, Zwierzyniec, Cieszanów, Dynów, Jarosław, Kańczuga, Lubaczów, Narol, Oleszyce, Przemyśl, Przeworsk, Radymno, Sieniawa

b) **Gminy:** powiat Łęczyński: Cyców, Puchaczów; powiat biłgorajski; powiat chełmski; powiat hrubieszowski; powiat Janowski: Chrzanów, Dzwola; powiat krasnostawski: Gorzków, Izbica, Krasnystaw, Kraśniczyn, Łopiennik Górny, Rudnik, Siennica Różana, Żółkiewka; powiat lubelski: Wysokie, Zakrzew; powiat parczewski: Sosnowica; powiat świdnicki: Trawniki; powiat tomaszowski; powiat włodawski: Hańsk, Stary Brus, Urszulin, Włodawa, Wola Uhruska, Wyryki; powiat zamojski, powiat bieszczadzki: Ustrzyki Dolne; powiat brzozowski: Nozdrzec; powiat jarosławski; powiat leżajski: Grodzisko Dolne, Kryłówka, Leżajsk; powiat lubaczowski; powiat łańcucki: Białobrzegi; powiat przemyski; powiat przeworski; powiat rzeszowski: Błażowa, Dynów, Hyżne; powiat sanocki: Tyrawa Wołoska.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak