

*ENERGA-OPERATOR SA
z siedzibą w GDAŃSKU*



Energa
operator

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej

Gdańsk, 2009

Spis treści:

Spis treści:	2
1. Informacje ogólne:	3
2. Definicje:	5
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji:	6
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych:	6
3.2. Strefy czasowe:	9
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców:	11
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur:	12
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji:	13
4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji:	13
4.2. Moc umowna:	14
4.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej:	15
4.4. Pewność zasilania odbiorców:	16
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej:	16
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej:	17
7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci:	20
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:	22
9. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów:	24
10. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych obowiązujących do dnia 28 lutego 2009 r.:	26
10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu:	26
10.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku:	27
10.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu:	28
10.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie:	29
10.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie:	30
10.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku:	31
10.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku:	32
10.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu:	33
11. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych obowiązujących od dnia 1 marca 2009 r.:	34
11.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu:	34
11.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku:	35
11.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu:	36
11.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie:	37
11.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie:	38
11.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku:	39
11.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku:	40
11.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu:	41
12. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały ENERGA-Operator SA:	42

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa ENERGA-Operator SA zwanej dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział w Elblągu,
- b) Oddział w Gdańsku,
- c) Oddział w Kaliszu,
- d) Oddział w Koszalinie,
- e) Oddział w Olsztynie,
- f) Oddział w Płocku,
- g) Oddział w Słupsku,
- h) Oddział w Toruniu.

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów jest zawarty w Rozdziale 12. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Przedsiębiorstwa, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 z późniejszymi zmianami) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 roku w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

- 1.5. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.6. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, w ustawie o KDT oraz w rozporządzeniach taryfowym i systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) 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) redukującą stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

Napięcie niskie (nn) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

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

Napięcie wysokie (WN) - napięcie znamionowe 110 kV.

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

Podmiot przyłączany – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Przedsiębiorstwem.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo, obejmująca:

- a) dystrybucję energii elektrycznej,
- b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

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

Układ sumujący – układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

Umowa - umowa o przyłączenie, umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usługi dystrybucji.

Usługa kompleksowa - usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie nadmiarowoprądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej Przedsiębiorstwa), niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez Przedsiębiorstwo.

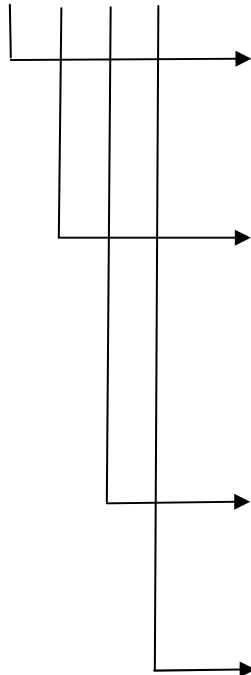
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.

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 wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii elektrycznej:

- A:** napięcie wysokie (WN)
- B:** napięcie średnie (SN)
- C, D:** napięcie niskie (nn)
- G, R:** niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 0:** odbiorca spełniający kryteria określone w §29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego
- 1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
- 2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jedna
- 2:** dwie
- 3:** trzy

Litery oznaczające:

- **w odniesieniu do grup taryfowych A:**

n - moc umowna nie większa niż 10 MW,

- **w odniesieniu do grup taryfowych C:**

a, c, r - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,

b - podział doby na strefy dzienną i nocną,

o - rozliczenie całodobowe, w której pobór energii sterowany jest zegarem astronomicznym,

w - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy,

- **w odniesieniu do grup taryfowych G:**

e - układ pomiarowo - rozliczeniowy typu przedpłatowego stosowany w rozliczeniach z odbiorcami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),

p - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której strefa nocna posiada dwa progi zużycia energii określone w pkt 3.1.5, stosowany w rozliczeniach z odbiorcami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),

r - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,

w - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.

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

a) Oddziału w Elblągu:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- b) Oddziału w Gdańsku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- c) Oddziału w Kaliszu,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A0 i A23
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C12a, C12b, C12w, C11 i C11o,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn niezależnie od wielkości mocy umownej – C11o
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- d) Oddziału w Koszalinie,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- e) Oddziału w Olsztynie,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- f) Oddziału w Płocku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 i A23n,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C22c, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12r, D12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12r, G12w i R.
- g) Oddziału w Słupsku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.
- h) Oddziału w Toruniu,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G11e, G12e, G12w, G12p i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. Grupa taryfowa G12p występująca w Oddziale w Toruniu przeznaczona jest jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tej grupie zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej, polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej (I próg powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie ceny energii elektrycznej w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. h.
- 3.1.6. Grupa taryfowa C23 przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci nn o faktycznym zużyciu rocznym energii elektrycznej większym niż 200 000 kWh.
- 3.1.7. Grupa taryfowa D12 występująca w Oddziale w Płocku ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy i charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie/wyłączanie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów/wschodów słońca lub ustalonym z odbiorcą, zegara zainstalowanego w porozumieniu z Przedsiębiorstwem i plombowanego przez Przedsiębiorstwo.
- 3.1.8. Grupa taryfowa C11o występująca w Oddziale w Kaliszu ma zastosowanie wyłącznie w rozliczeniach z odbiorcami, u których odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca.
- 3.1.9. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła); odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.10. Grupa taryfowa A0 występująca w Oddziale w Kaliszu przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci WN spełniających kryteria określone w § 29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.11. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.12. Grupy taryfowe G11e oraz G12e występujące w Oddziale w Toruniu przeznaczone są jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tych grupach, zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej, z zastosowaniem do rozliczeń przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 3.1.13. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.1.14. Do grup taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.4. nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 3.1.15. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.16. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grup taryfowych wykorzystującym kryterium zużycia, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach odbiorców zwiększających zużycie lub nowych odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.

3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, A23n, B23, C23:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

W przypadku grupy taryfowej C23 do strefy trzeciej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

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 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12p, G12, G12e:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

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

*) do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej D12:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1 kwietnia - 30 września	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	17 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22c:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa *
1 kwietnia - 30 września	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
1 października - 31 marca	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) do strefy pozaszczytowej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r, G12r:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰

3.2.10. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. ÷ 3.2.6. oraz 3.2.9. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania Przedsiębiorstwa.
- 3.3.2. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych grup taryfowych w obszarach działania Przedsiębiorstwa.
- 3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
- **jednomiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: A0, A23, A23n, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23 i R we wszystkich oddziałach oraz do grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12 i G12w w oddziałach: Koszalin, Olsztyn i Słupsk,
 - **dwumiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b i C12w we wszystkich oddziałach, do grup taryfowych: C12r, D12 i G12r w oddziale Płock, do grup: G11, G12, G12w we wszystkich oddziałach, do grupy C11o w oddziale Kalisz oraz do grupy G12p w oddziale Toruń,
 - **czteromiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: G11, G12 i G12w w oddziałach: Elbląg i Toruń,
 - **sześciomiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b i C12w we wszystkich oddziałach, do grup taryfowych: G11, G12 i G12w w oddziałach: Gdańsk, Koszalin, Olsztyn i Słupsk.
- 3.3.4. Okresy rozliczeniowe przedstawione w punkcie 3.3.3. nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.6. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.7. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania rozliczani są według tych układów za świadczone usługi dystrybucji.
- 3.3.8. 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 roku wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.9. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, 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 o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. 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 z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg stawek opłat z dotychczas stosowanej grupy taryfowej.
- 3.3.15. Nowo przyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są wg stawek opłat dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany odbiorca, zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2., z zastrzeżeniem punktu 3.1.13.
- 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 | _____ | 71,74 zł, |
| b) na napięciu SN | _____ | 107,61 zł, |
| c) na napięciu WN | _____ | 134,52 zł. |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi}	Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
S_{SVn}	Składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
P_i	moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{ZVnk}	Składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
E_{pi}	Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
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];
S_{op}	Stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
O_a	Opłata abonamentowa [w zł]
r	Ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 4.1.1. i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.
- 4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem punktu 4.1.5.
- 4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali 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.
- 4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej,

- 4.1.10. Opłaty, o której mowa w punkcie 4.1.9. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.11. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej za składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.12. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe.
- 4.1.13. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę,
- 4.1.14. W przypadku odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50 % stawki abonamentowej określonej dla grupy taryfowej wg, której odbiorca jest rozliczany.
- 4.1.15. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucji sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej za składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 4.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.4. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych na terenie działania Przedsiębiorstwa.
- 4.2.5. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B2, C2 a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione, również przez odbiorców innych grup taryfowych.
- 4.2.6. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.7. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
 - a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 4.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

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

4.3. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem punktu 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,

k – krotność ceny C_{rk} równa:

- 0,35 - dla odbiorców zasilanych na napięciu WN,

- 0,93 - dla odbiorców zasilanych napięciu SN,

- 2,93 - dla dla odbiorców zasilanych na napięciu nN.

C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,

- $tg \varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $tg \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 4.3.4,
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.7. 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 punktem 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie

- $tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z punktem 4.3.4,
 - ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh,
 - A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.
- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w punkcie 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w punkcie 4.3.6 krotności „k” ceny energii elektrycznej w [zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.
- 4.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za energię bierną odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

4.4. Pewność zasilania odbiorców.

- 4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia 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 przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, 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.
- 4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,11$ zł/godzinę.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139).

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,

6.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.1. Przedsiębiorstwo 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 sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2. ilość energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla podmiotu nielegalnie pobierającego energię i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

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

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 6.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,

2. ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

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

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2. ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i przy 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 przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w punktach 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

6.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem

2.	<p>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 punkcie 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p style="text-align: right;">105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł</p>
3.	<p>poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia</p>	<p>suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł</p>
4.	<p>założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę</p>	<p>iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca</p>

7. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa 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,
 - 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,
 - 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.
- 7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 7.12. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

- 7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej - dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 7.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza. Powyższe przedstawia wzór:

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 7.12,

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.

- 7.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w punktach 7.3.-7.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV, V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłączenie przyłączem napowietrznym	za przyłączenie przyłączem kablowym
IV	97,80	123,58
V	107,48	135,38
VI *)	97,80	123,58
VI **)	7,20	7,20

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

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, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,90 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

8.1. Opłaty za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

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

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

**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa 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 Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

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

9. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów

GRUPA TARYFOWA	Abonament							
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE	ODDZIAŁ W OLSZTYNIE	ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU	ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]							
A0 zima			45,00					
A0 lato			45,00					
A23 zima	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
A23 lato	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
A23n zima						45,00		
A23n lato						45,00		
B11		15,00	15,00	15,00	15,00	15,00		15,00
B21	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
B22	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
B23 zima	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
B23 lato	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00

GRUPA TARYFOWA	Abonament																		
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU		ODDZIAŁ W GDANSKU		ODDZIAŁ W KALISZU		ODDZIAŁ W KOSZALINIE			ODDZIAŁ W OLSZTYNIE			ODDZIAŁ W PŁOCKU		ODDZIAŁ W SŁUPSKU			ODDZIAŁ W TORUNIU	
SYMBOL	[zł/m-c]																		
C21	15,00		15,00		15,00		15,00			15,00			15,00		15,00			15,00	
C22a	15,00		15,00		15,00		15,00			15,00			15,00		15,00			15,00	
C22b	15,00		15,00		15,00		15,00			15,00			15,00		15,00			15,00	
C22c													15,00						
C23 zima	15,00		15,00		15,00		15,00			15,00			15,00		15,00			15,00	
C23 lato	15,00		15,00		15,00		15,00			15,00			15,00		15,00			15,00	
C11	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	2,85 ²⁾	1,40 ⁶⁾
C11o					4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾													
C12a	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	2,85 ²⁾	1,40 ⁶⁾
C12b	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	2,85 ²⁾	1,40 ⁶⁾
C12w	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾	1,40 ⁶⁾	4,10 ²⁾	8,75 ¹⁾	4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾
C12r													4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾					
D12													4,10 ²⁾	1,40 ⁶⁾					
G11	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾
G11e*																			
G12	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾
G12e*																			
G12w	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	2,40 ²⁾		0,82 ⁶⁾	2,40 ²⁾	5,00 ¹⁾	1,20 ⁴⁾	2,40 ²⁾
G12r													2,40 ²⁾						
G12p*																		1,50 ²⁾	2,40 ²⁾

* dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
1) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 1 - miesięcznym
2) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 2 - miesięcznym
4) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 4 - miesięcznym
6) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 6 - miesięcznym

10. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych obowiązujących do dnia 28 lutego 2009 r

10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95	6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87	6,40	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11											
B21	3,32		9,82	51,03						7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50				7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30	8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00	8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	1,34		0,0098	0,1230						12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,0950				12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550				12,40	
C22c											
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485	12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474	12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1795						3,10	
C11o											
C12a	1,34		0,0098		0,2059	0,0706				3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503				3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2516	0,0244				3,10	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2204						2,20	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2204						2,20	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2204						2,20	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
										[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580						2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580						2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580						2,40	4,00
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1890	0,0390				5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1890	0,0390				5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1890	0,0390				5,30	7,30
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2200	0,0450				5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2200	0,0450				5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,2200	0,0450				5,30	7,30
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	85,50							6,90	
B21	3,32		9,82	37,84							7,20	
B22	3,32		9,82		60,65	30,40					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1160	0,0520					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1628							3,10	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,1959	0,0706					3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503					3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2329	0,0244					3,10	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2204							6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2204							6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2204							6,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1820	0,0390					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1820	0,0390					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1820	0,0390					5,30	8,00
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1942	0,0380					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1942	0,0380					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1942	0,0380					5,30	8,00
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA***	1,70		0,98	5,67							2,75	
A0 LATO***	1,70		0,98	5,67							2,75	
A0 ZIMA	6,19	1,70****	9,82	5,67							2,75	
A0 LATO	6,19	1,70****	9,82	5,67							2,75	
A23 ZIMA	6,19	1,70****	9,82				9,46	11,81	6,95		5,70	
A23 LATO	6,19	1,70****	9,82				8,69	11,56	5,87		5,70	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	58,49							6,20	
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		7,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		7,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1628							3,10	
C11o	1,34		0,0098	0,0689							3,10	
C12a	1,34		0,0098		0,2059	0,0706					3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503					3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2329	0,0244					3,10	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN		6,19	0,0098	0,1426						2,20	
	przyłączenie na SN		3,32	0,0098	0,1426						2,20	
	przyłączenie na nn		1,34	0,0098	0,1426						2,20	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA**) [zł/m-c]	
G11	< 500		0,36	0,0098	0,1580						1,75	3,40
	500 - 1200		1,54	0,0098	0,1580						1,75	3,40
	> 1200		4,86	0,0098	0,1580						1,75	3,40
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500		0,36	0,0098		0,1890	0,0390				4,50	6,70
	500 - 1200		1,54	0,0098		0,1890	0,0390				4,50	6,70
	> 1200		4,86	0,0098		0,1890	0,0390				4,50	6,70
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500		0,36	0,0098		0,2200	0,0350				4,50	6,70
	500 - 1200		1,54	0,0098		0,2200	0,0350				4,50	6,70
	> 1200		4,86	0,0098		0,2200	0,0350				4,50	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w §29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	85,50							6,90	
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1795							2,20	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2150	0,0939					2,20	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503					2,20	
C12w	1,34		0,0098		0,2516	0,0244					2,20	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2204							2,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2204							2,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2204							2,00	
Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)			
								[zł/m-c]	[zł/m-c]			
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1890	0,0390					4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1890	0,0390					4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1890	0,0390					4,70	6,70
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2100	0,0350					4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2100	0,0350					4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,2100	0,0350					4,70	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	85,50							6,90	
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0490					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1628							2,60	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2059	0,0520					2,60	
C12b	1,34		0,0098		0,1720	0,0382					2,60	
C12w	1,34		0,0098		0,2900	0,0244					1,80	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2204							5,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2204							5,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2204							5,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1820	0,0340					4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1820	0,0340					4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1820	0,0340					4,50	6,70
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1746	0,0350					4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1746	0,0350					4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1746	0,0350					4,50	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
A23n ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23n LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
B11	3,32		9,82	85,50							4,80	
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550					12,40	
C22c	1,34		0,0098		0,1421	0,0653					12,40	
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1795							1,80	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2150	0,0939					1,80	
C12b	1,34		0,0098		0,2100	0,0503					1,80	
C12w	1,34		0,0098		0,2900	0,0244					1,80	
C12r	1,34		0,0098		0,2605	0,0543					1,80	
D12	1,34		0,0098		0,1378	0,0434					12,40	
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2020							2,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2020							2,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2020							2,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1890	0,0415					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1890	0,0415					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1890	0,0415					5,30	8,00
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2200	0,0450					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2200	0,0450					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,2200	0,0450					5,30	7,30
G12r	< 500	0,36	0,0098		0,1645	0,0416					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1645	0,0416					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1645	0,0416					5,30	8,00
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		6,40	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11												
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1795							3,10	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2059	0,0706					3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503					3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2900	0,0244					3,10	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2204							6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2204							6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2204							6,00	
Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)			
								[zł/m-c]	[zł/m-c]			
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1890	0,0415					4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1890	0,0415					4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1890	0,0415					4,70	6,70
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2200	0,0450					4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2200	0,0450					4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,2200	0,0450					4,70	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

10.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,46	11,81	6,95		5,70	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,69	11,56	5,87		5,70	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	85,50							4,80	
B21	3,32		9,82	51,03							7,20	
B22	3,32		9,82		65,05	33,50					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				35,00	41,00	16,30		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				34,50	40,84	13,00		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1230							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1432	0,1121					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1315	0,0550					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1320	0,1859	0,0485		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1261	0,1758	0,0474		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1795							1,80	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2059	0,0706					1,80	
C12b	1,34		0,0098		0,1997	0,0503					1,80	
C12w	1,34		0,0098		0,2900	0,0244					1,80	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,1870							6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,1870							6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,1870							6,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1580							2,20	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1580							2,20	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1580							2,20	4,00
G11e *)	< 500	0,36	0,0098	0,1468							2,20	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1468							2,20	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1468							2,20	4,00
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1700	0,0415					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1700	0,0415					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1700	0,0415					5,30	7,30
G12e *)	< 500	0,36	0,0098		0,1449	0,0392					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1449	0,0392					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1449	0,0392					5,30	7,30
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1549	0,0380					4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1549	0,0380					4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1549	0,0380					4,50	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500	0,36	0,0098		0,0975	0,0862					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,0975	0,0862					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,0975	0,0862					5,30	7,30

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych obowiązujących od dnia 1 marca 2009 r

11.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75	6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70	6,40	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11											
B21	3,32		9,82	49,54						7,20	
B22	3,32		9,82		63,16	32,52				7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83	8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62	8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	1,34		0,0098	0,1194						12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,0922				12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1276	0,0534				12,40	
C22c											
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471	12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460	12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1743						3,10	
C11o											
C12a	1,34		0,0098		0,1998	0,0685				3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1938	0,0488				3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2442	0,0237				3,10	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2139						2,20	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2139						2,20	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2139						2,20	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
										[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533						2,40	4,00
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1834	0,0379				5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1834	0,0379				5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1834	0,0379				5,30	7,30
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2135	0,0437				5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2135	0,0437				5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,2135	0,0437				5,30	7,30
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70		6,40	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	82,98							6,90	
B21	3,32		9,82	36,74							7,20	
B22	3,32		9,82		58,88	29,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1126	0,0505					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1581							3,10	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,1901	0,0685					3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1938	0,0488					3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2260	0,0237					3,10	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2139							6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2139							6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2139							6,00	
Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)			
								[zł/m-c]	[zł/m-c]			
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1766	0,0379					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1766	0,0379					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1766	0,0379					5,30	8,00
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1885	0,0369					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1885	0,0369					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1885	0,0369					5,30	8,00
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA***	1,70		0,98	5,50							2,75	
A0 LATO***	1,70		0,98	5,50							2,75	
A0 ZIMA	6,19	1,70****	9,82	5,50							2,75	
A0 LATO	6,19	1,70****	9,82	5,50							2,75	
A23 ZIMA	6,19	1,70****	9,82				9,18	11,46	6,75		5,70	
A23 LATO	6,19	1,70****	9,82				8,43	11,22	5,70		5,70	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	56,77							6,20	
B21	3,32		9,82	49,54							7,20	
B22	3,32		9,82		63,16	32,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83		7,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62		7,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1276	0,0534					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1581							3,10	
C11o	1,34		0,0098	0,0669							3,10	
C12a	1,34		0,0098		0,1998	0,0685					3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1938	0,0488					3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2260	0,0237					3,10	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN		6,19	0,0098	0,1384						2,20	
	przyłączenie na SN		3,32	0,0098	0,1384						2,20	
	przyłączenie na nn		1,34	0,0098	0,1384						2,20	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA** [zł/m-c]	
G11	< 500		0,36	0,0098	0,1533						1,75	3,40
	500 - 1200		1,54	0,0098	0,1533						1,75	3,40
	> 1200		4,86	0,0098	0,1533						1,75	3,40
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500		0,36	0,0098		0,1834	0,0379				4,50	6,70
	500 - 1200		1,54	0,0098		0,1834	0,0379				4,50	6,70
	> 1200		4,86	0,0098		0,1834	0,0379				4,50	6,70
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500		0,36	0,0098		0,2135	0,0340				4,50	6,70
	500 - 1200		1,54	0,0098		0,2135	0,0340				4,50	6,70
	> 1200		4,86	0,0098		0,2135	0,0340				4,50	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w §29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ	STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
			CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]	
SYMBOL	[zł/kW/m-c]		[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75	6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70	6,40	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11	3,32	9,82	82,98							6,90	
B21	3,32	9,82	49,54							7,20	
B22	3,32	9,82		63,16	32,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32	9,82					33,98	39,81	15,83	8,80	
B23 LATO	3,32	9,82					33,50	39,65	12,62	8,80	
	[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34	0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34	0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34	0,0098		0,1276	0,0534					12,40	
C22c											
C23 ZIMA	1,34	0,0098					0,1281	0,1804	0,0471	12,40	
C23 LATO	1,34	0,0098					0,1224	0,1706	0,0460	12,40	
C11	1,34	0,0098	0,1743							2,20	
C11o											
C12a	1,34	0,0098		0,2087	0,0911					2,20	
C12b	1,34	0,0098		0,1938	0,0488					2,20	
C12w	1,34	0,0098		0,2442	0,0237					2,20	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2139						2,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2139						2,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2139						2,00	
Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
									[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533						2,40	4,00
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1834	0,0379				4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1834	0,0379				4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1834	0,0379				4,70	6,70
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2038	0,0340				4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2038	0,0340				4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,2038	0,0340				4,70	6,70
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ	STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
			CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]	
SYMBOL	[zł/kW/m-c]		[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75	6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70	6,40	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11	3,32	9,82	82,98							6,90	
B21	3,32	9,82	49,54							7,20	
B22	3,32	9,82		63,16	32,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32	9,82					33,98	39,81	15,83	8,80	
B23 LATO	3,32	9,82					33,50	39,65	12,62	8,80	
	[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34	0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34	0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34	0,0098		0,1276	0,0476					12,40	
C22c											
C23 ZIMA	1,34	0,0098					0,1281	0,1804	0,0471	12,40	
C23 LATO	1,34	0,0098					0,1224	0,1706	0,0460	12,40	
C11	1,34	0,0098	0,1581							2,60	
C11o											
C12a	1,34	0,0098		0,1998	0,0505					2,60	
C12b	1,34	0,0098		0,1669	0,0371					2,60	
C12w	1,34	0,0098		0,2815	0,0237					1,80	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2139						5,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2139						5,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2139						5,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533						2,40	4,00
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1766	0,0330				4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1766	0,0330				4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1766	0,0330				4,50	6,70
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1695	0,0340				4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1695	0,0340				4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1695	0,0340				4,50	6,70
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75		6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70		6,40	
A23n ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75		6,40	
A23n LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70		6,40	
B11	3,32		9,82	82,98							4,80	
B21	3,32		9,82	49,54							7,20	
B22	3,32		9,82		63,16	32,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1276	0,0534					12,40	
C22c	1,34		0,0098		0,1379	0,0634					12,40	
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1743							1,80	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,2087	0,0911					1,80	
C12b	1,34		0,0098		0,2038	0,0488					1,80	
C12w	1,34		0,0098		0,2815	0,0237					1,80	
C12r	1,34		0,0098		0,2528	0,0527					1,80	
D12	1,34		0,0098		0,1337	0,0421					12,40	
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,1961							2,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,1961							2,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,1961							2,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533							2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533							2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533							2,40	4,00
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1834	0,0403					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1834	0,0403					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1834	0,0403					5,30	8,00
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2135	0,0437					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2135	0,0437					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,2135	0,0437					5,30	7,30
G12r	< 500	0,36	0,0098		0,1597	0,0404					5,30	8,00
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1597	0,0404					5,30	8,00
	> 1200	4,86	0,0098		0,1597	0,0404					5,30	8,00
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75	6,40	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70	6,40	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11											
B21	3,32		9,82	49,54						7,20	
B22	3,32		9,82		63,16	32,52				7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83	8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62	8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	1,34		0,0098	0,1194						12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,1088				12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1276	0,0534				12,40	
C22c											
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471	12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460	12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1743						3,10	
C11o											
C12a	1,34		0,0098		0,1998	0,0685				3,10	
C12b	1,34		0,0098		0,1938	0,0488				3,10	
C12w	1,34		0,0098		0,2815	0,0237				3,10	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,2139						6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,2139						6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,2139						6,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
										[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533						2,40	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533						2,40	4,00
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1834	0,0403				4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1834	0,0403				4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1834	0,0403				4,70	6,70
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,2135	0,0437				4,70	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,2135	0,0437				4,70	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,2135	0,0437				4,70	6,70
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

11.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY			
SYMBOL	[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	6,19	1,70***	9,82				9,18	11,46	6,75		5,70	
A23 LATO	6,19	1,70***	9,82				8,43	11,22	5,70		5,70	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	3,32		9,82	82,98							4,80	
B21	3,32		9,82	49,54							7,20	
B22	3,32		9,82		63,16	32,52					7,20	
B23 ZIMA	3,32		9,82				33,98	39,81	15,83		8,80	
B23 LATO	3,32		9,82				33,50	39,65	12,62		8,80	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,34		0,0098	0,1194							12,40	
C22a	1,34		0,0098		0,1390	0,1088					12,40	
C22b	1,34		0,0098		0,1276	0,0534					12,40	
C22c												
C23 ZIMA	1,34		0,0098				0,1281	0,1804	0,0471		12,40	
C23 LATO	1,34		0,0098				0,1224	0,1706	0,0460		12,40	
C11	1,34		0,0098	0,1743							1,80	
C11o												
C12a	1,34		0,0098		0,1998	0,0685					1,80	
C12b	1,34		0,0098		0,1938	0,0488					1,80	
C12w	1,34		0,0098		0,2815	0,0237					1,80	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,19	0,0098	0,1815							6,00	
	przyłączenie na SN	3,32	0,0098	0,1815							6,00	
	przyłączenie na nn	1,34	0,0098	0,1815							6,00	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,36	0,0098	0,1533							2,20	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1533							2,20	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1533							2,20	4,00
G11e *)	< 500	0,36	0,0098	0,1425							2,20	4,00
	500 - 1200	1,54	0,0098	0,1425							2,20	4,00
	> 1200	4,86	0,0098	0,1425							2,20	4,00
G12	< 500	0,36	0,0098		0,1650	0,0403					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1650	0,0403					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1650	0,0403					5,30	7,30
G12e *)	< 500	0,36	0,0098		0,1406	0,0380					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1406	0,0380					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,1406	0,0380					5,30	7,30
G12w	< 500	0,36	0,0098		0,1503	0,0369					4,50	6,70
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,1503	0,0369					4,50	6,70
	> 1200	4,86	0,0098		0,1503	0,0369					4,50	6,70
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500	0,36	0,0098		0,0952	0,0841					5,30	7,30
	500 - 1200	1,54	0,0098		0,0952	0,0841					5,30	7,30
	> 1200	4,86	0,0098		0,0952	0,0841					5,30	7,30

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

12. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały ENERGA-Operator SA:

- Oddział w Elblągu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork;

Gminy: Braniewo, Dzierzgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kisielice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneto, Ostaszewo, Pasłęk, Pieniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierzgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta;

- Oddział w Gdańsku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo;

Gminy: Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dziemiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Górne, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przodkowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężycza (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęczyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo;

- Oddział w Kaliszu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Słupca, Sulmierzyce, Turek;

Gminy: Babiak, Baranów (woj. wielkopolskie), Blizanów, Bolesławiec (woj. łódzkie), Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czernin (woj. wielkopolskie), Dąbie (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizalki, Godziesze Wielkie, Golina, Gołuchów, Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jarocin (woj. wielkopolskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Klonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyła Góra, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk, Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Łądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Mycielin, Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pleszew, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skulsk, Słupca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tuliszków, Trzcينica, Turek, Uniejów, Wieruszów, Wierzbinek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórów, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków;

- Oddział w Koszalinie

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin;

Gminy: Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Biesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeźno, Czaplinek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Malechowo, Manowo, Miastko, Mielno, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Połczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczynica, Sianów, Siemysł, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec;

- Oddział w Olsztynie

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno;

Gminy: Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Gietrzwałd, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mrągowo,

Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępólno, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świątki, Świątajno (pow. szczywieński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo;

- Oddział w Płocku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczyca, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc;

Gminy: Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedno, Bielawy, Brudzeń Duży, Biezuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierżążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Głinojeck, Gołymin – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Ilowo - Osada, Ilów, Joniec, Karniewo, Kiernozia, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośniewice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łanięta, Łąck, Łęczyca, Mała Wieś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Górna, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płońnica, Pokrzywnica, Przasnysz, Pułtusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziebrodzkie, Sierpc, Skępe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Starożreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szczutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wiecznia Kościelna, Winnica, Wiśniowo, Witonia, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin;

- Oddział w Słupsku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka;

Gminy: Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębica Kaszubska, Główny, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kolczygłowy, Konarzyny, Linia, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczyce, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smoldzino, Studzienice, Sulęcyno, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko;

- Oddział w Toruniu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek;

Gminy: Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytoń, Chełmno, Chełmża, Chocień, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobrze (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Górzno (woj. kujawsko – pomorskie), Grażawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osiecin, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Raciążek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóźno, Rypin, Skępe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świdziebna, Tłuchowo, Topólka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wąpielsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbin, Włocławek, Zakrzewo (woj. kujawsko – pomorskie), Zbiczno, Zbójno, Zławieś Wielka.