



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/2711-C/2/2001/KW

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Toruń Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: HC/540/2001, uzupełnionego pismami: z dnia 31 maja 2001 r. bez znaku, z dnia 1 czerwca 2001 r. znak: HC/554/01, z dnia 4 czerwca 2001 r. znak: HC/561/01, z dnia 8 czerwca 2001 r. znak: HC/584/01 oraz z dnia 11 czerwca 2001 r. znak: HC/595/2001

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 22 grudnia 1998 r. nr WEE/49/2711/U/1/98/MS - na wytwarzanie energii elektrycznej, z dnia 1 grudnia 1998 r. nr PEE/69/2711/U/3/98/AD - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 1 grudnia 1998 r. nr OEE/70/2711/U/3/98/AD - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 - 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa, za zgodą Prezesa URE, nie zawiera ceny energii w wytwarzaniu, stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe (§ 7 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 rozporządzenia taryfowego) - chociaż Przedsiębiorstwo zgodnie z udzieloną mu koncesją taką działalność prowadzi. Problem ten zostanie rozstrzygnięty odrębnie.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Toruń S.A.
ul. Generała Bema 128, 87-100 Toruń

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

OBYWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH
PRZEZ ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ SA

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
 - 3.2.. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Korekty rozliczeń
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców.
 - 5.4. Opłaty za ponadoptymalny pobór energii biernej.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
10. Tabele cen i stawek opłat.

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) opłat za nielegalny pobór energii,
- e) stawek opłat abonamentowych,
- f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
- g) stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

a także warunki ich stosowania.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 107 poz. 671).

1.3. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, rozporządzeniami przyłączeniowym i taryfowym oraz kodeksem cywilnym.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.5. Stawki opłat i ceny podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem opłat za przyłączenie do sieci.

1.6. Stawki opłat i ceny określone w niniejszej Taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza zasilającego wydzielony zespół urządzeń odbiorczych, wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy. Wyjątek stanowią odbiorcy wyposażeni w układy sumujące lub sumująco-rejestrujące.

2. Definicje.

2.1. Grupa taryfowa -grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.2. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc umowna - należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.4. Moc przyłączeniowa - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Przyłączy - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.7. Taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 2.8. Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Zakład Energetyczny Toruń SA oferuje odbiorcom grupę taryfową energii elektrycznej w oparciu o niżej podane kryteria:

a) Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B i C decyduje napięcie zasilania. Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej.

Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

Grupy taryfowe A21, A22, A23 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110kV),

Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1kV do 110kV),

Grupy taryfowe C11, C11e, C12a, C12b, C12ae, C12be - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV), o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A,

Grupy taryfowe C21, C22a, C22b - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV), o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12p, G11e, G12e - dla odbiorców określonych w punkcie 3.1.1.c) niezależnie od napięcia zasilania,

Grupa taryfowa R - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od napięcia zasilania.

b) Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

c) Przeznaczenie energii elektrycznej.

Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach

- pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników,
 - gospodarstw rolnych, spełniających następujące kryteria :
 - pobieranie energii elektrycznej na potrzeby wiejskiego gospodarstwa domowego, bez świadczenia usług na zewnątrz,
 - posiadanie bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej,
- 3.1.2. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, fermy drobiu, pieczarkarnie, itp.) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.3. Zakład Energetyczny Toruń SA przewiduje następujące dodatkowe grupy taryfowe :
- a) grupa taryfowa weekendowa G12w – w której energia elektryczna czynna rozliczana jest w dniach weekendu (od godz.22.00 w piątek do godziny 6.00 w poniedziałek) według cen za energię elektryczną czynną w strefie nocnej. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 5000 kWh. Podstawą do rozliczeń w taryfie weekendowej jest spełnienie wyżej wymienionego warunku również w ciągu roku kalendarzowego, poprzedzającego wniosek o jej przyznanie,
 - b) grupa taryfowa grzewcza G12p – polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej. Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh
 - c) grupy taryfowe przedpłatowe – G11e, G12e i C11e, C12ae, C12be – dla odbiorców grup taryfowych G i C1x, wyposażonych w układ pomiarowy typu przedpłatowego.
- 3.1.4. Warunkiem rozliczania odbiorców wg cen i stawek opłat dla grup taryfowych wymienionych w punktach 3.1.3.a) i 3.1.3.b) jest terminowe regulowanie należności wobec Zakładu Energetycznego Toruń SA.
- 3.1.5. Grupa taryfowa ryczałtowa R.
- a) grupę taryfową ryczałtową stosuje się dla:
 - krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika; jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego ustalonego w umowie,
 - b) ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania,

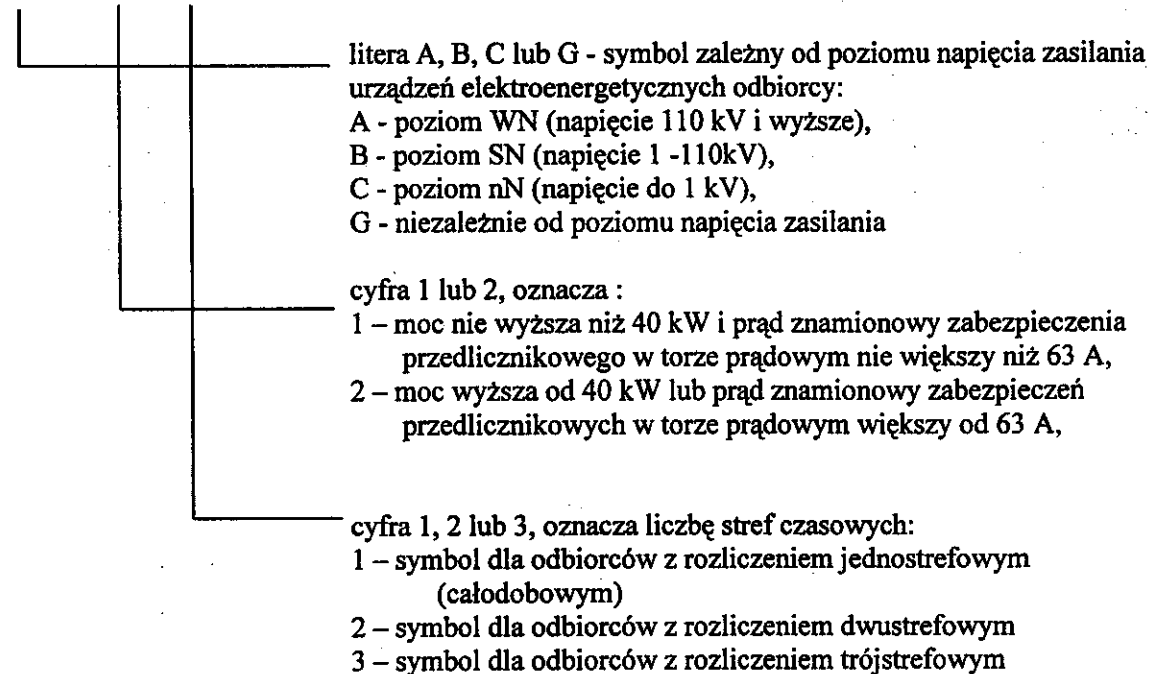
- c) rozliczenia z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, przewidziano w formie ryczałtowanej, przy czym ceny sprzedawanej energii odpowiadać będą cenie energii całodobowej grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca,
- d) odbiorcy rozliczani wg grupy taryfowej ryczałtowej, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty usługi przesyłowej (określonej w punkcie 10.6.Taryfy). Opłata przesyłowa zależna jest od czasu przyłączenia.

3.1.6. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

3.1.7. Oznaczenia grup taryfowych :

Symbol grupy taryfowej :

X X X



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2.. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień ÷ 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik ÷ 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, soboty, niedziele i dni świąteczne zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczanymi do :

a) grup taryfowych A22, B22, C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

b) grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰-21⁰⁰, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21⁰⁰ do 6⁰⁰),

c) grupy taryfowej C12a i C12ae:

Miesiące	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
- od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

d) grup taryfowych C12b, C12be i G12:

Grupa taryfowa	Strefa dzienna	Strefa nocna
C 12b, C12be	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
G12, G12e, G12p	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
G 12w	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ lub 6 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ lub 14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ dodatkowo od piątku godz. 22 ⁰⁰ do poniedziałku godz. 6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach :
- dla grup A, B – miesiąc,
 - dla grup C – miesiąc lub dwa miesiące,
 - dla grup G – dwa lub cztery miesiące.
- 3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.5. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 3.3.6. Odbiorca posiadający sumator mocy i energii elektrycznej pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany, za zgodą Zakładu Energetycznego Toruń SA, za pobór energii według wskazań tego układu.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.8. W sytuacji, gdy Zakład Energetyczny Toruń SA z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Zakład Energetyczny Toruń SA.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej i biernej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o wielkość strat energii w transformatorze. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 3.3.9. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej i biernej straty wyszczególnione w punkcie 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.

3.4. Korekty rozliczeń

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

- 4.2.2. Stawka opłaty abonamentowej pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego od Zakładu Energetycznego Toruń SA energią elektryczną i usługi przesyłowe, jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy *miesiąc) z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej oraz stawkę opłaty rozliczeniowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo - rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy – wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się moc ustaloną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

Zabezpieczenie przedlicznikowe	Przyjęta wielkość mocy umownej	
	dla zasilania trójfazowego	dla zasilania jednofazowego
6 A	2 kW	2 kW
8 A	3 kW	2 kW
10 A	4 kW	2 kW
16 A	6 kW	2 kW
20 A	7 kW	2 kW
25 A	11 kW	3,5 kW
32 A	14 kW	4 kW
40 A	17 kW	
50 A	22 kW	
63 A	27 kW	

5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza, za wyjątkiem odbiorców posiadających układy sumujące, sumująco-rejestrujące, sumowanie naturalne.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może się ona wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci, opłatę przesyłową w części stałej pobiera się :
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.2.5. Moc umowna jest określana w umowie i kontrolowana (jeśli pozwalają na to względy techniczne) jako moc całodobowa.
- 5.2.6. Zakład Energetyczny Toruń SA przeprowadza kontrolę poboru mocy na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne).
- 5.2.7. Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn 2-krotności składnika stałego opłaty przesyłowej przewidzianego w odpowiedniej grupie taryfowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
Rozliczanie odbywa się w oparciu o moc:
- 15-to minutową z odbiorcami finalnymi,
- 60-cio minutową między przedsiębiorstwami energetycznymi.
- 5.2.8. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:
- najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy , lub
 - najwyższe obciążenie zarejestrowane przez urządzenie rejestrujące.
- 5.2.9. W przypadku, gdy obiekt odbiorcy zasilany jest z kilku oddzielnie opomiarowanych przyłączy, bez układu sumującego oraz przy niejednoczesnej ich pracy, opłata za moc umowną będzie rozliczana na każdym z przyłączy z zastosowaniem współczynnika 0,9.
- 5.2.10. W przypadku rozliczania z zastosowaniem układu sumującego lub pomiaru zainstalowanego w szynach zbiorczych (naturalne sumowanie energii elektrycznej wszystkich linii zasilających) moc umowna podlega podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2.
- 5.2.11. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w jednostkach mocy.
- 5.2.12. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. Za wyjątkiem odbiorców posiadających układ sumujący lub sumująco-rejestrujący.
- 5.2.13. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy , Zakład Energetyczny Toruń SA stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń

mocy umownej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.

W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

5.3.1. Odbiorcy, którzy zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

5.3.1.1. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłaty przesyłowej stałej określonej we właściwej grupie taryfowej.

5.3.1.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy, pozostających w ciągłej gotowości do pracy, uruchamianych przez odbiorcę lub automatycznie.

5.3.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy Zakładu Energetycznego Toruń SA, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (uniemożliwienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

5.3.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawek opłat za moc umowną:

- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania, współczynnik opłaty przesyłowej stałej wynosi 1,0,
- b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami, współczynnik opłaty przesyłowej stałej wynosi 1,2,
- c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami, współczynnik opłaty przesyłowej stałej wynosi 1,6.

5.4. Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej.

5.4.1. Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:
- gdzie:

$$O_b = S_{ZVn} * \frac{D\%}{100} * A$$

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej,

A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

$D\%$ - wskaźnik procentowy zwiększający opłatę z tyt. ponadoptymalnego poboru energii biernej

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru

$$D\% = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy: 13,71 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci: 68,56 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci: 6,86 zł,
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV: 13,71 zł,
 - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV: 137,12 zł,
 - f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią: 68,56 zł,
 - g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania: 68,56 zł,
 - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci: 137,12 zł,
 - i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci: 68,56 zł,
 - j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf: 6,86 zł,
 - k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki: 2,06 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) 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.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
- | | |
|--|------------|
| a) dla układu jednofazowego | 3 000 kWh, |
| b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kWh, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o | 300 kWh |

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Za ponowne założenie, brakujące, zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 7.7. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę stanowiącą:
- a) przy założeniu jednej plomby – iloczyn 50 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną – iloczyn 15 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.
- 7.8. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, w pomieszczeniu zajmowanym przez odbiorcę, pobiera się opłatę stanowiącą:
- a) przy założeniu jednej plomby – iloczyn 500 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
 - b) przy założeniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną – iloczyn 100 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) z winy odbiorcy plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą :

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – iloczyn 600 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – iloczyn 900 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy odbiorcy plomb założonej przez Zakład Energetyczny Toruń SA przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 1000 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.
- 7.11. Za założenie w miejsce zerwanej z winy odbiorcy plomb założonej przez Zakład Energetyczny Toruń SA na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą :
- a) przy pierwszym założeniu plomb – iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i miesięcznej stawki opłaty za moc umowną w danej grupie taryfowej,
 - b) przy kolejnym założeniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – iloczyn 200% ilości kW mocy umownej i miesięcznej stawki opłaty za moc umowną w danej grupie taryfowej.
- 7.12. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Toruń SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 7.6. do 7.11. ulegają obniżeniu o 50%.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l \cdot (L - 30)$$

b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

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

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza.

Stawki S_m i S_l zawarte są w taryfie.

- 8.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tą jednostką umowie o przyłączenie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty S_m w zł/kW	stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	60,00	25,00
	kablowe		33,00
V	napowietrzne	70,00	25,00
	kablowe		33,00

9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Opłaty za czynności wykonywane przez Zakład Energetyczny Toruń SA na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli:

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1	2	5
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00
4	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej *	160,00
5	Laboratoryjne badanie zegara sterującego *	160,00
6	Usługi pogotowia technicznego	75,00

*pobiera się wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabele cen i stawek opłat.

10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych A21, A22, A23;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	x	x	x	150,19
- szczytową	x	x	254,05	x
- pozaszczytową	x	x	121,42	x
- szczyt przedpołudniowy	151,18	156,74	x	x
- szczyt popołudniowy	202,94	235,96	x	x
- pozostałe godziny doby	91,65	95,40	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	234,64	234,64	234,64	234,64
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	14,23	14,23	14,23	14,23
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh	10 455	10 455	10 455	10 455
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	234,64	234,64	234,64	234,64
Składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni w zł/MWh	8,39			

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych B11, B21, B22 , B23;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	137,92	195,09
- szczytową	x	x	224,23	x	x
- pozaszczytową	x	x	105,69	x	x
- szczyt przedpołudniowy	155,60	160,80	x	x	x
- szczyt popołudniowy	207,41	238,04	x	x	x
- pozostałe godziny doby	96,01	101,01	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	187,70	187,70	187,70	187,70	110,50
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	31,31	31,31	31,61	52,36	139,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW	10 300	10 300	10 300	10 187	1 391
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	187,70	187,70	187,70	187,70	110,50
Składnik zmienny stawki sieciowej dla elektrociepłowni w zł/MWh	15,66				

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a , C22b ;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C22b	C22a	C21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	x	x	0,1417
- szczytową	x	0,2213	x
- pozaszczytową	x	0,1096	x
- dzienną	0,1574	x	x
- nocną	0,0662	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	46,92	46,92	46,92
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1122	0,1267	0,1315
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	13,91	13,91	12,85
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	46,92	46,92	46,92

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	C11	C11e	C12a	C12ae	C12b	C12be
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1669	0,1540	x	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1991	0,1911	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,0819	0,0786	x	x
- dzienną	x	x	x	x	0,1991	0,1911
- nocną	x	x	x	x	0,0539	0,0517
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,60	x	1,60	x	1,60	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1656	0,1493	0,1436	0,1402	0,1397	0,1325
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc **	1,60	x	1,60	x	1,60	x

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G11e, G12, G12w, G12p, G12e;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	G11	G12	G12w	G12p	G11e	G12e
Obrót						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1420	x	x	x	x	x
- dzienną	x	0,1648	0,1660	0,1691	0,1283	0,1495
- nocną	x	0,0401	0,0407	x	x	0,0360
- za pierwsze 400 kWh	x	x	x	0,0416	x	x
- za następne 400kWh	x	x	x	0,0329	x	x
- za każdą kWh ponad 800 kWh	x	x	x	0,0242	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,90	0,90	0,90	0,90	x	x
Przesyłanie i dystrybucja						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1412	0,1155	0,1048	0,0806	0,1280	0,0863
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich: -jednostrefowy -dwustrefowy b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich: jednostrefowy przy: -instalacji 1-faz -instalacji 3-faz wielostrefowy przy: -instalacji 1-faz -instalacji 3-faz	39,30 47,42 1,89 3,72 5,48 7,98					
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	0,90	0,90	0,90	0,90	x	x

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.6. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R:

Stawka	GRUPA TARYFOWA	
	R	
	Niskie napięcie	Średnie napięcie
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1315	0,1394
Składnik stały stawki sieciowej w zł/(kW*dzień)	0,4285	0,3396