



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2711-A/2/99/RT/1/209/300/402

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr HC/0281/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., nr HC/0387/99 z dnia 8 lutego 1999 r. i nr HC/0458/99 z dnia 13 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Toruń Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Toruń Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/69/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/70/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

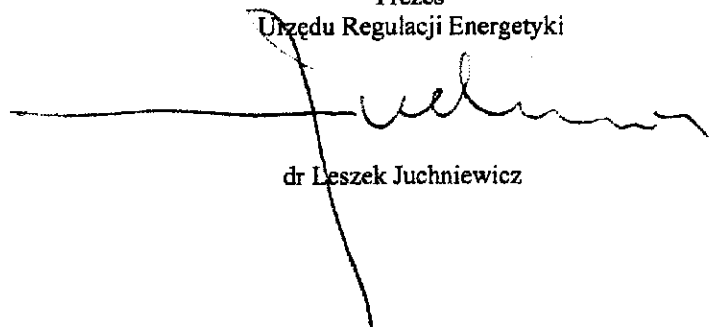
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakład Energetyczny Toruń S.A.
ul. Gen. Bema 128
87-100 Toruń

T A R Y F A

DLA

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

O B O W I Ą Z U J Ą C A O D B I O R C Ó W O B S Ł U G I W A N Y C H

P R Z E Z Z A K Ł A D E N E R G E T Y C Z N Y T O R U Ń S A

Toruń 1999 rok

Spis treści

Spis treści

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. ZASADY TARYFIKACJI
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ
6. KOREKTY ROZLICZEŃ
7. STANDARDY JAKOŚCIOWE
8. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
9. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
10. USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 10.1. Moc przyłączeniowa i sposób jej określania oraz zasady rozliczeń
 - 10.2. Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej
 - 10.3. Pewność zasilania odbiorców
 - 10.4. Zasady rozliczeń za straty energii czynnej i biernej w transformatorach abonenckich
 - 10.5. Zasady rozliczeń za ponadoptymalny pobór energii biernej
11. OPŁATA ABONAMENTOWA
12. TABELA CEN I OPŁAT
 - 12.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)
 - 12.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)
 - 12.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)
 - 12.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b, R)
 - 12.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW (grupy taryfowe G11, G12, G12p, G12w, G11e, G12e,)
13. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

1. DEFINICJE

- 1.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów zdefiniowana w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. z 1998 roku Nr 153 poz.1002).
- 1.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.6. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV.
- 1.7. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.8. 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.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza Taryfa zawiera:
 - a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - c) ceny za energię elektryczną,

- d) opłaty za nielegalny pobór energii,
- e) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- f) bonifikaty, opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

2.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54 poz.348 z późniejszymi zmianami), przepisami do ww. ustawy i kodeksem cywilnym.

2.3. Stawki opłat i ceny podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem :

- a) opłat sankcyjnych, do których nie dolicza się VAT,
- b) stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których VAT będzie doliczany według obowiązujących przepisów,
- c) stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci.

Stawki te dotyczą zarówno podatników podatku od towarów i usług jak również jednostek zwolnionych od tego podatku na podstawie odrębnych przepisów.

2.4. 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.

3. ZASADY TARYFIKACJI

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

3.1.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

Grupy taryfowe A21, A 22, A23 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110kV), zaliczanych do II grupy przyłączeniowej.

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

Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b- dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV), zaliczanych do IV lub V grupy przyłączeniowej.

Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12g, G12e- dla odbiorców określonych w punkcie 3.1.3. niezależnie od napięcia zasilania i grupy przyłączeniowej.

Grupa taryfowa R - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- a) przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B i C decyduje napięcie zasilania,
- b) 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.

3.1.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

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

3.1.3. Przeznaczenie energii elektrycznej:

Do grup taryfowych G kwalifikujemy 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:

- a) 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,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) garaży indywidualnych użytkowników,
- g) gospodarstw rolnych, spełniających następujące kryteria :
 - pobieranie energii elektrycznej na potrzeby wiejskiego gospodarstwa domowego,
 - prowadzenie gospodarstwa wyłącznie na własne potrzeby, bez świadczenia usług na zewnątrz,
 - posiadanie bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej,
 - przynależność do V grupy przyłączeniowej.

3.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G 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 o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 5000 kWh. Podstawą do rozliczeń w taryfie weekendowej jest spełnienie wyżej wymienionych warunków 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 powoduje obniżenie stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej strefie. grupy taryfowe przedpłatowe – G11e i G12e – dla odbiorców grup taryfowych G wyposażonych w układ pomiarowy typu przedpłatowego.

3.1.5. Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do jednej z grup taryfowych wymienionych w punktach 3.1.4.a) i 3.1.4.b) jest terminowe regulowanie zobowiązań wobec Zakładu Energetycznego Toruń SA, w ciągu 12 miesięcy poprzedzających złożenie wniosku o zakwalifikowanie do tych grup taryfowych. Nieregulowanie należności w terminie spowoduje powrót do rozliczeń w grupie taryfowej G12.

3.1.7. Grupa taryfowa ryczałtowa R.

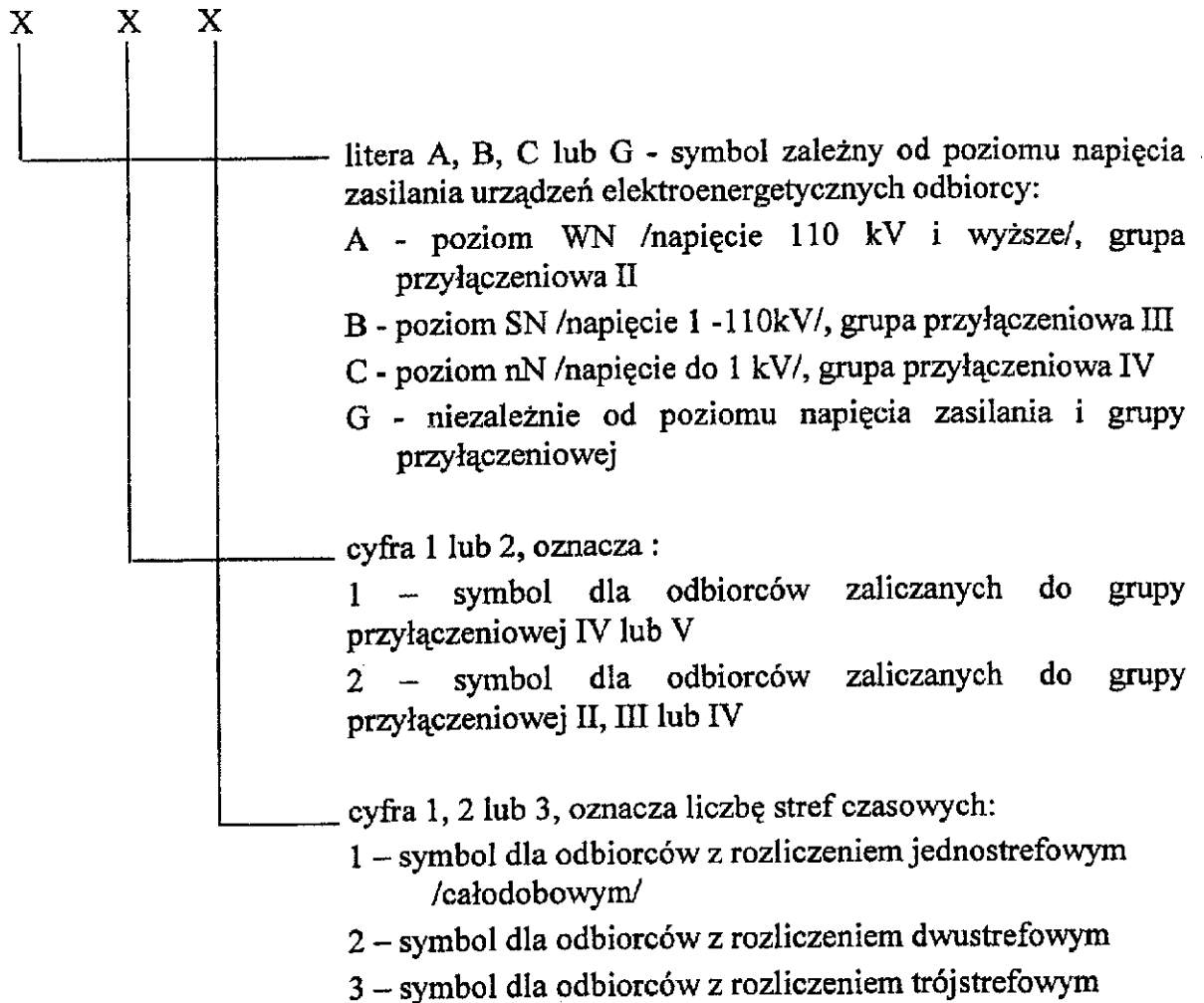
- a) grupę taryfową ryczałtową stosuje się dla:
 - krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklizowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,

- 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, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala Zakład Energetyczny Toruń SA w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5,
- 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 obowiązującej Taryfie. Opłata przesyłowa zależna jest od czasu przyłączenia.

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

3.3. Oznaczenia grup taryfowych :

Symbol grupy taryfowej :



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

4. STREFY CZASOWE

4.1. 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 (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ 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, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2. 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	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Luty	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Marzec	8-11	18-21	6-8 i 11-18	21-6
Kwiecień	8-11	19-21	6-8 i 11-19	21-6
Maj	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Czerwiec	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Lipiec	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Sierpień	8-11	20-21	6-8 i 11-20	21-6
Wrzesień	8-11	19-21	6-8 i 11-19	21-6
Październik	8-11	18-21	6-8 i 11-18	21-6
Listopad	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6
Grudzień	8-11	16-21	6-8 i 11-16	21-6

b) grupa taryfowa C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6-21, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21 do 6).

c) grupy taryfowej C12a:

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

d) grup taryfowych C12b i G12

- strefa dzienna	14 godzin w ciągu doby
- strefa nocna	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

5. ZASADY ROZLICZEŃ

5.1. Okresy rozliczeniowe dla poszczególnych grup taryfowych:

- a) A23, A22, A21, B23, B22, B21, B11 – jeden miesiąc,
- b) C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b – nie dłuższy niż 2 miesiące,
- c) G11, G12, G12w, G12p. – nie dłuższy niż cztery miesiące.

5.2. Rozliczenia za energię elektryczną, usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.

5.3. 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.

6. KOREKTY ROZLICZEŃ

6.1. Zakład Energetyczny Toruń SA dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:

- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego – rozliczeniowego,
- c) innych nieprawidłowości mających wpływ na rozliczenie.

- 6.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 6.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 6.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie sprawnego układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 6.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według punktu 4.1. lub 4.2.
- 6.7. Odbiorca zobowiązany jest na żądanie Zakładu Energetycznego Toruń SA wyrównać różnice należności wynikłe z niewłaściwego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń.

7. STANDARDY JAKOŚCIOWE.

Taryfa obowiązuje dla takich standardów, jak:

- a) standardy jakościowe energii elektrycznej, określone w § 37 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- b) standardy jakościowe obsługi odbiorców, określone w wyżej wymienionym rozporządzeniu.

7.1. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej:

7.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg wzoru:

a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości :

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 * A_T * C_T$$

gdzie :

- W_{UT} - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,
- U - oznacza wyrażoną w procentach wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych,
- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,
- C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia , wyrażona w złotych za jednostkę energii.

b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości :

$$W_{UT} = A_T * C_T + b_{rT} * t_T$$

gdzie :

- W_{UT} - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,
- A_T - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,

- C_T - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- b_{rT} - oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,
- t_T - oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażony w jednostkach czasu.

7.1.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

7.1.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

7.1.4. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotności ceny energii elektrycznej, określonej w taryfie energii elektrycznej odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.

7.1.5. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za energię elektryczną, jeżeli :

- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

7.2. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców :

- a) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,

- b) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- c) za brak powiadomienia, w formie komunikatów : prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- d) za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- e) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej :
 - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
 - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- f) za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- g) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
- h) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
- i) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 10,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- j) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- k) wypłata upustów określonych w punkcie 7.2. następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie niepotwierdzenia przez Zakład Energetyczny Toruń SA podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.

8. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

8.1. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA lub Urząd Miar, zaginięcie, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowego, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy :

8.1.1. Za zaginięcie, zniszczenie lub uszkodzenie licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

8.1.2. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę stanowiącą:

a) przy zerwaniu jednej plomby – iloczyn 50kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę opłat obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej.

b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną – iloczyn 15kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę opłat obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej.

8.1.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą :

a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – iloczyn 600kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę opłat obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej.

b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – iloczyn 900kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę opłat obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej

8.1.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby 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. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę opłat obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej

8.1.5. Za zerwanie 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 zerwaniu plomb – iloczyn 150% ilości kW mocy przyłączeniowej i miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – iloczyn 200% ilości kW mocy przyłączeniowej i miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej,.

8.1.6. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Toruń SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 8.1.2. do 8.1.5. ulegają obniżeniu o 50%.

8.2. Nielegalny pobór energii elektrycznej.

8.2.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej z Zakładem Energetycznym Toruń SA,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, a w szczególności :
 - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

8.2.2. W przypadku pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Zakład Energetyczny Toruń SA obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen energii elektrycznej i stawek opłaty przesyłowej zmiennej dla danej grupy odbiorców, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru. Jednocześnie Zakład Energetyczny Toruń SA obciąża

- pobierającego pięciokrotną stawką opłaty przesyłowej stałej, według jakiej powinien być rozliczany w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 8.2.3. Opłaty, o których mowa w pkt. 8.2.2. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.2.4. W przypadku odbiorców z grup taryfowych z pomiarem poboru mocy, stawki opłat za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się następująco :
- a) za podstawę do ustalenia wielkości poboru energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru, przyjmuje się pobór energii elektrycznej, jaki wystąpił w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru, przy czym do naliczania opłaty przyjmuje się wyższą wielkość poboru energii,
 - b) opłatę za energię czynną i usługi przesyłowe oblicza się przy zastosowaniu najwyższej jednostkowej ceny za energię elektryczną i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, przewidzianej w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
 - c) wyżej wymienione opłaty pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń,
 - d) od należności obliczonych w powyższy sposób odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru.
- 8.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy, stawki opłat za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego ustala się następująco :
- a) do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę energii elektrycznej i stawkę opłaty przesyłowej zmiennej, zgodnie z którą jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1 000 kWh,
 - b) w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę energii elektrycznej i stawkę opłaty przesyłowej zmiennej, zgodnie z którą jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz:

- przy układzie jednofazowym - 6 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 12 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,
- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 600 kWh.

Prąd obliczeniowy, określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania,

8.2.6. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę energii elektrycznej i stawkę opłaty przesyłowej zmiennej, zgodnie z którą jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii oraz :

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A),
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 8.2.6.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

8.3. Opłaty dodatkowe, upusty i odszkodowania.

- 8.3.1. W przypadku ograniczenia przez Zakład Energetyczny Toruń SA dostawy mocy do odbiorcy opłata za moc przyłączeniową ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 8.3.2. Odbiorca, który w umowie wyrazi zgodę na zmniejszenie poboru energii elektrycznej lub przerwanie jej dostawy w szczycie na żądanie operatora systemu rozdzielczego, ma prawo do upustów w obowiązujących cenach i opłatach. W przypadku nie zastosowania się odbiorcy do żądania zmniejszenia lub przerwania poboru energii elektrycznej, odbiorca wypłaca odszkodowanie dla Zakładu Energetycznego Toruń SA w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.
- 8.3.3. Jeżeli w wyniku zarządzeń Zakładu Energetycznego Toruń SA lub awarii w jego sieci wzrasta moc pobrana, mająca wpływ na wielkość przekroczenia mocy przyłączeniowej, Zakład Energetyczny Toruń SA nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 8.3.4. Za niedopuszczenie pracownika Zakładu Energetycznego Toruń SA do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych, Zakład Energetyczny Toruń SA pobiera opłaty w wysokości :
- | | |
|--|-----------|
| a) przy układzie bezpośrednim i odległości do 10 km | 54,00 zł |
| b) przy układzie bezpośrednim i odległości ponad 10 km | 68,00 zł |
| c) przy układzie pośrednim lub półpośrednim i odległości do 10 km | 90,00 zł |
| d) przy układzie pośrednim lub półpośrednim i odległości ponad 10 km | 105,00 zł |

9. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

9.1. Tabela ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie :

Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza	W części za budowę przyłącza		W części za rozbudowę sieci	W części za wykonanie projektu budowlanego	
		S_{pt} zł/kW	S_{zp} zł/(m*kW)	S_{zr} zł/kW	zł	
1	2	3	4	5	6	7
-	-	do 5m	za każdy m powyżej 5 m	bez względu na długość	projekt indywidualny	ryczałt
IV	napowietrzne	28,10	1,40	287,50	1 350,00	150,00
	kablowe	32,20	2,00	287,50	1 525,00	
V	napowietrzne	171,30	0,90	287,50	600,00	125,00
	kablowe	254,50	8,50	287,50	900,00	

9.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci :

Lp.	Wyszczególnienie	Jm.	Stawka opłaty
1	2	3	4
A. Linie średniego napięcia			
1.	linia napowietrzna 15 kV – 35 mm ²	km	43 000 zł
2.	linia napowietrzna 15 kV – 50 mm ²	km	42 000 zł
3.	linia napowietrzna 15 kV – 70 mm ²	km	50 000 zł
4.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 70 mm ²	km	110 400 zł
5.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 120 mm ²	km	117 500 zł
6.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 240 mm ²	km	150 500 zł
7.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 70 mm ²	km	124 900 zł
8.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 120 mm ²	km	148 800 zł
9.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 240 mm ²	km	168 900 zł
B. Linie niskiego napięcia			
10.	linia napowietrzna nn ASXS _n 4x50 mm ²	km	52 300 zł
11.	linia napowietrzna nn ASXS _n 4x70 mm ²	km	75 000 zł
12.	linia napowietrzna nn ASXS _n 4x95 mm ²	km	65 600 zł
13.	linia napowietrzna nn ASXS _n 4x120 mm ²	km	68 800 zł
14.	linia napowietrzna nn AL 4x50 mm ²	km	46 000 zł

Lp.	Wyszczególnienie	Jm.	Stawka opłaty
1	2	3	4
15.	linia napowietrzna nn AL 4x70 mm ²	km	49 000 zł
16.	linia napowietrzna nn AL 4x95 mm ²	km	54 000 zł
17.	linia napowietrzna nn AL 4x120 mm ²	km	60 000 zł
18.	linia kablowa nn YAKY 4x35 mm ²	km	50 400 zł
19.	linia kablowa nn YAKY 4x70 mm ²	km	58 600 zł
20.	linia kablowa nn YAKY 4x120 mm ²	km	85 000 zł
21.	linia kablowa nn YAKY 4x240 mm ²	km	101 300 zł
C.	Stacje transformatorowe		
22.	STPB 20/630	szt.	71 000 zł
23.	MBST 15/630	szt.	74 000 zł
24.	STSu 20/250	szt.	17 000 zł
25.	STSup 20/400	szt.	22 000 zł
26.	STSub 20/400	szt.	25 000 zł
D.	Transformatory 15/0,4 kV		
27.	63 kVA	szt.	9 000 zł
28.	100 kVA	szt.	11 000 zł
29.	160 kVA	szt.	13 500 zł
30.	250 kVA	szt.	16 000 zł
31.	400 kVA	szt.	20 500 zł
32.	630kVA	szt.	29 000 zł
33.	ustawienie transformatora	szt.	1 000 zł
E.	Przylącza nn ze złączem		
34.	AsXsn 4x16 mm ² do 35 m	szt.	1 300 zł
35.	AsXsn 4x25 mm ² do 35 m	szt.	1 300 zł
36.	AsXsn 4x35 mm ² do 35 m	szt.	1 450 zł
37.	YAKY 4x35 mm ² do 35 m	szt.	2 800 zł
F.	Złącza kablowe		
38.	ZK1+1L	szt.	617 zł
39.	ZK2+2L	szt.	895 zł
40.	ZK3+3L	szt.	1 120 zł
41.	ZK1	szt.	405 zł
42.	ZK2	szt.	556 zł
43.	ZK3	szt.	828 zł

Lp.	Wyszczególnienie	Jm.	Stawka opłaty
1	2	3	4
G.	Slupy		
44.	BSW	szt.	692 zł
45.	ZN	szt.	350 zł
46.	EP	szt.	472 zł
47.	E	szt.	613 zł
H.	Projekt budowlany		
48.	przyłącze napowietrzne nn	szt.	600 zł
49.	przyłącze kablowe nn do 50m	szt.	900 zł
50.	linia napowietrzna nn do 250m	szt.	1 200 zł
51.	linia kablowa nn do 250m	szt.	1 200 zł
52.	linia napowietrzna 15kV do 250m	szt.	1 500 zł
53.	linia kablowa 15kV do 250m	szt.	1 500 zł
54.	szupowa stacja transformatorowa 15/0,4kV	szt.	600 zł
55.	parterowa stacja transformatorowa 15/0,4kV	szt.	900 zł
I.	Transformatory 110/15kV		
56.	10 MVA	szt.	520 000 zł
57.	16 MVA	szt.	541 000 zł
58.	25 MVA	szt.	730 000 zł
J.	Pola 15 kV w stacji 110/15 kV		
59.	1 pole odpływowe	szt.	50 000 zł
K.	Koszt 1 MW dla stacji 110/15 kV		
60.	stacja z transformatorem 2x16 MVA (bez rozdz. 110 kV)	szt.	70 000 zł

9.3. Fakturowanie opłat z tytułu przyłączenia do sieci będzie zależne od ustaleń, zawartych w umowie o przyłączenie.

W przypadku rozłożenia opłaty na raty, fakturowanie będzie następowało w okresach rozliczeniowych uzgodnionych z odbiorcą, w równych ratach miesięcznych.

10. USŁUGI PRZESYŁOWE.

10.1. Moc przyłączeniowa i sposób jej określania oraz zasady rozliczeń.

10.1.1. Zmiana mocy przyłączeniowej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może się ona wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.

10.1.2. Opłaty za moc przyłączeniową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,

b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

10.1.3. Moc przyłączeniowa jest określana w umowie i kontrolowana (jeśli pozwalają na to względy techniczne) jako moc całodobowa.

10.1.4. Zakład Energetyczny Toruń SA przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne). Wyjątek stanowią odbiorcy posiadający układy sumujące lub sumująco-rejestrujące.

Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w Taryfie. 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.

10.1.5. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianej w odpowiedniej taryfie.

10.1.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji, gdy Zakład Energetyczny Toruń SA z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń

powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

10.1.7. Przy rozliczeniach wobec grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 10.1.6. należy odpowiednio odejmować.

10.1.8. Wypowiedzenie przez odbiorcę umowy na dostarczanie energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za moc przyłączeniową do końca okresu wypowiedzenia uzgodnionego w tej umowie.

10.2. Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej

10.2.1. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, lub
- b) najwyższe obciążenie zarejestrowane przez urządzenie rejestrujące.

10.2.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

10.2.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. Z wyjątkiem odbiorców posiadających układ sumujący lub sumująco-rejestrujący.

10.2.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Zakład Energetyczny Toruń SA stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, 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.

10.3. Pewność zasilania odbiorców.

10.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie przesyłowej zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc przyłączeniową w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

10.3.1.1 Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłat za moc przyłączeniową określonej we właściwej grupie taryfowej.

10.3.1.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.

10.3.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy Zakładu Energetycznego Toruń SA, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie 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.

10.3.3. 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 przyłączeniową:

- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik opłat za moc przyłączeniową z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0,
- b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,2 podlega moc przyłączeniowa, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania,
- c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2 podlega moc przyłączeniowa, której dostarczenie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem 1,6 moc przyłączeniowa, której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:

- a) ciagi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

10.3.4. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2, podlega ta część mocy przyłączeniowej, która może być dostarczona każdym z dwóch ciągów zasilania, a ze współczynnikiem 1,6 ta część mocy, która może być dostarczona każdym z trzech lub więcej ciągów zasilania.

10.3.5. W przypadku, gdy odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, stawki za moc przyłączeniową ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w punktach 10.3.3. i 10.3.4. liczby 0,20.

10.3.6. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający opłaty za moc przyłączeniową podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Zakładem Energetycznym Toruń SA a odbiorcą.

10.4. Zasady rozliczeń za straty energii czynnej i biernej w transformatorach abonenckich.

10.4.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

10.4.2. 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.

10.4.3. 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 10.4.2. należy odpowiednio odejmować

10.5. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej

10.5.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

10.5.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

10.5.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

10.5.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, Zakład Energetyczny Toruń SA ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

10.5.5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wskaźników procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wielkość wskaźników, w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$, określa tabela w pkt. 10.5.8.

10.5.6. Odbiorca pobierający bez zgody Zakładu Energetycznego Toruń SA energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

10.5.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

10.5.8. Wskaźniki procentowe, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

tg φ - tg φ_0	D%	tg φ - tg φ_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 :

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

11. OPŁATA ABONAMENTOWA.

11.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę handlową wykonuje Zakład Energetyczny Toruń SA, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.

11.2. Obsługa handlowa odbiorców obejmuje : odczytywanie wskazań liczników, wystawianie książeczek opłat lub faktur, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.

- 11.3. Miesięczne stawki opłat abonamentowych są zależne od ilości okresów obliczeniowych w ciągu roku.
- 11.4. Stawki opłat abonamentowych ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 11.5. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

12. TABELLE CEN I OPŁAT.

12.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)

12.1.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/MWh]:				
-całodobową	139,49			
-szczytową		226,66		
-pozaszczytową		122,05		
-w szczycie przedpołudniowym			151,49	147,01
-w szczycie popołudniowym			215,48	188,82
-w reszcie doby			101,96	98,92
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	117,32	117,32	117,32	117,32

12.1.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
składnik stały [zł / (MW * miesiąc)]	10 773	10 773	10 773	10 773
składnik zmienny [zł / MWh]:	23,24	23,24	23,24	23,24

12.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)

12.2.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/MWh]:					
-całodobową	206,92	111,47			
-szczytową			167,82		
-pozaszczytową			90,378		
-w szczycie przedpołudniowym				123,34	120,02
-w szczycie popołudniowym				172,65	153,10
-w reszcie doby				85,17	81,98
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85

12.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
składnik stały [zł / (MW * miesiąc)]	17 782	17 782	17 782	17 782	17 782
składnik zmienny [zł / MWh]:	28,47	28,47	28,47	28,47	28,47

12.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)

12.3.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
Ceny za energię elektryczną czynną [zł / kWh]:			
-całodobową	0,1767		
-szczytową		0,2716	
-pozaszczytową		0,1573	
-dzienną			0,1948
-nocną			0,0975
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	23,46	23,46	23,46

12.3.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
składnik stały [zł / (kW * miesiąc)]	15,5190	15,5190	15,5190
składnik zmienny [zł / kWh]:	0,0509	0,0509	0,0509

12.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A (grupy taryfowe C11, C12a, C12b, R)

12.4.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa		
	C11	C12a	C12b
1	2	3	4
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/kWh]:			
-całodobową	0,1393		
-szczytową		0,1677	
-pozaszczytową		0,0958	
-dzienną			0,2141
-nocną			0,0917
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	4,51	4,51	4,51

12.4.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa			
	C11	C12a	C12b	R
1	2	3	4	5
składnik stały [zł / (kW * miesiąc)]	4,4340	4,4340	4,4340	
składnik stały dla odbiorców z grupy taryfowej R [zł / (kW * dzień)]				0,5173
składnik zmienny [zł / kWh]:	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509

Dla grup taryfowych wymienionych w punkcie 12.4., składnik stały opłaty przesyłowej wynika z przemnożenia wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym przez napięcie fazowe i stawkę opłaty zawartą w tabeli. Dla instalacji trójfazowych wyliczone wielkości dla każdej z faz należy zsumować.

W obliczeniach nie należy uwzględniać $\cos\phi$.

12.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW (grupy taryfowe G11, G12, G12p, G12w, G11e, G12e,)

12.5.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Rodzaj opłaty	Grupa Taryfowa				
	G11	G12, G12w	G12p	G11e	G12e
1	2	3	4	5	6
Ceny za energię elektryczną czynną [zł/kWh]:					
-całodobową	0,2204			0,2104	
-dzienną		0,2506			0,2406
-nocną		0,0847			0,0747
-dzienną			0,2506		
-nocną:					
- za pierwsze 800 kWh			0,0847		
- za następne 800 kWh			0,0753		
- za każdą kWh ponad 1600 kWh			0,0659		
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	0,80	0,80	0,80		

12.5.2. Stawki opłat za usługę przesyłową

Rodzaj opłaty	Grupy Taryfowe
	G11, G12, G12w, G12p, G11e, G12e
1	2
składnik stały [zł / miesiąc]	
a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich:	
- jednostrefowy	22,49
- dwustrefowy	27,14
b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich:	
jednostrefowy przy:	
- instalacji 1-faz	1,08
- instalacji 3-faz	2,13
wielostrefowy przy:	
- instalacji 1-faz	3,13
- instalacji 3-faz	4,57
składnik zmienny [zł / kWh]:	0,0509

13. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Kalkulacji dokonano dla klientów, do których odległość wynosi do 20 km. Jeżeli odległości przekracza 20km, to za każdy dodatkowy kilometr należy doliczyć opłatę według kosztów jednostkowych podanych przez Wydział Transportu ZE Toruń S.A.

CZYNNOŚĆ			BRUTTO ZŁ
Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji urządzeń odbiorczych lub wewnętrznych linii zasilających.	A	do 10 km	678,96
		po 10 km	693,64
	B	do 10 km	311,08
		po 10 km	325,76
	C, G jedno- członowa	do 10 km	71,96
		po 10 km	86,63
	C dwu- członowa	do 10 km	127,14
		po 10 km	141,82
Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego	bezpo- średni	do 10 km	53,56
		po 10 km	68,24
	zegar steru- jący	do 10 km	53,56
		po 10 km	68,24
	półpośre- dni	do 10 km	127,14
		po 10 km	141,82
	pośredni	do 10 km	163,93
		po 10 km	178,60
Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej	licznik lub WLZ		73,20
	przyłącze	do 10 km	163,92
		po 10 km	178,61
za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika wykonanej przez Urząd Miar, jeśli reklamacja okaże się nieuzasadniona	licznik 1 faz 1 t.		66,03
	licznik 1 faz 2 t.		76,18
	licznik 3 faz 1 t.		101,46
	licznik 3 faz 2 t.		110,61
Za laboratoryjne sprawdzenie licznika wykonane przez Wzorcownię Liczników	licznik 1 faz 1 2 t.		45,51
	licznik 3 faz 1 2 t.		45,51
Za montaż licznika wielotaryfowego z lub bez zegara sterującego i odwrotnie	taryfa G		74,21
	pozostali odbiorcy	do 10 km	108,74
		po 10 km	160,21
Dla odbiorców grupy taryfowej A,B,C. za sprawdzenie układu pomiarowego na wniosek odbiorcy, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu lub po wymianie jednego z elementów	bezpo- średni	do 10 km	108,74
		po 10 km	160,21
	półpośre- dni	do 10 km	145,53
		po 10 km	197,00
	pośredni	do 10 km	163,93
		po 10 km	215,39