

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

**Prezes****Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2706-B/7/2000/BS

**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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu zawartego w pismach: z dnia 14 lutego 2000 r., znak: EP/2313/2000, z dnia 6 marca 2000 r. znak: EP/3612/2000, z dnia 14 marca 2000 r. znak: EP/4145/2000, z dnia 14 marca 2000 r. (wpływ do URE 5 kwietnia 2000 r.) znak: EP/5090/2000, z dnia 6 kwietnia 2000 r. znak: L.dz. TS/5407/00, z dnia 11 kwietnia 2000 r. znak: EP/5406/2000, z dnia 12 kwietnia 2000 r. znak: L.dz.: TS/297/90, z dnia 13 kwietnia 2000 r. znak: L.dz.: TS/303/2000 i z dnia 13 kwietnia 2000 r. znak: EP/5485/2000

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

### UZASADNIENIE

- 1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/9/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/11/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 15 lutego 2000 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 Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 308 z późn. zm.) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

- 2) Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, więzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Zakład Energetyczny Opole S.A.  
ul. Waryńskiego 1  
45-047 Opole

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO OPOLE SA**

**SPIS TREŚCI**

- 1. DEFINICJE I POJĘCIA**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
  - 4.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
  - 4.2. Strefy czasowe
  - 4.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNA I POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH.**
  - 5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
  - 5.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną
  - 5.3. Pobieranie opłat abonamentowych
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW**
  - 6.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej
  - 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
  - 6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
    - 6.3.3. Opłaty za przekroczenie mocy umownej
    - 6.3.4. Rozliczenia za energię bierną
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH**
  - 8.1. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej**
    - 8.1.1. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza
    - 8.1.2. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci
  - 8.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla odbiorców zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej**
    - 8.2.1. Zestawienie stawek opłat wybranych stacji transformatorowych
    - 8.2.2. Stawki opłat za budowę typowych linii kablowych
    - 8.2.3. Stawki opłat za budowę typowych linii (elementów linii) napowietrznych
    - 8.2.4. Stawki opłat za budowę typowych linii kablowych (bez złączy)
    - 8.2.5. Stawki opłat za zabudowę złączy kablowych
    - 8.2.6. Stawki opłat za zabudowanie szafek kablowych
    - 8.2.7. Stawki opłat za wykonanie typowych przyłączy kablowych (długość do 35m, wykonanie wraz ze złączem kablowym)
    - 8.2.8. Stawki opłat za budowę typowych linii napowietrznych
    - 8.2.9. Zestawienie kosztów wykonania typowych przyłączy napowietrznych (długość do 35m, wykonanie bez złącza)
    - 8.2.10. Zestawienie stawek opłat transformatorów (bez kosztów wymiany i projektu technicznego)
  - 8.3. Ceny i stawki opłat za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe**
    - 8.3.1. Grupy taryfowe: A22, A23
    - 8.3.2. Grupa taryfowa B11
    - 8.3.3. Grupy taryfowe: B21, B22, B23
    - 8.3.4. Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b
    - 8.3.5. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b
    - 8.3.6. Grupa taryfowa G11
    - 8.3.7. Grupa taryfowa G12
    - 8.3.8. Grupa taryfowa ryczałtowa R

## 1. DEFINICJE I POJĘCIA

1.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo Energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn.zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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 (Dz.U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.2. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- **sprzedawca** – Zakład Energetyczny Opole SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- **grupa taryfowa** - grupa odbiorców, dla których określono jednolite ceny i stawki opłat.
- **moc umowna** – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem, nie większa od mocy przyłączeniowej,
- **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- **okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- **okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia (dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy),
- **opłata abonamentowa** – opłata, którą ponosi odbiorca na rzecz sprzedawcy prowadzącego eksploatację sieci elektroenergetycznej zasilającej odbiorcę,
- **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców na warunkach określonych w koncesji oraz umowie o świadczeniu usług przesyłowych,

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.  
- jak też warunki ich stosowania.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
  - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
  - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają .
- 2.3. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów zawartych pomiędzy odbiorcą energii elektrycznej, a sprzedawcą.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 wyżej wymienionego rozporządzenia przyłączeniowego.



### 3. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

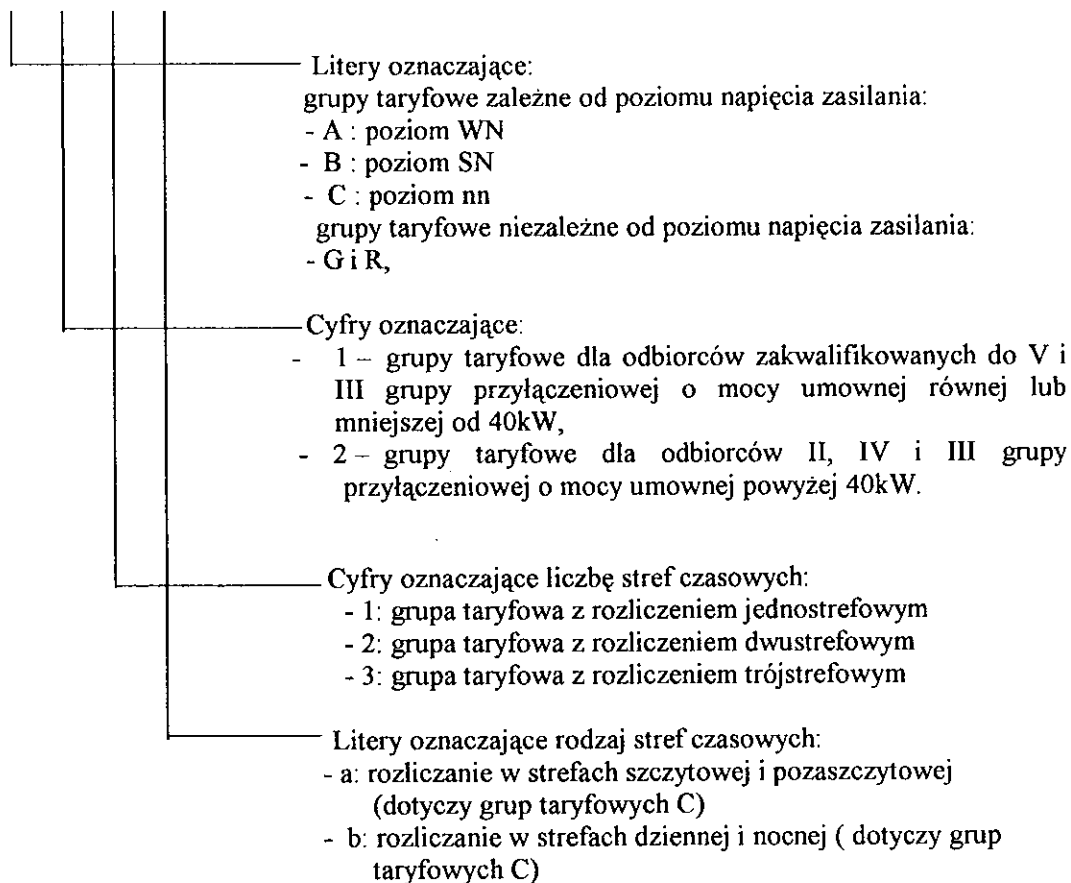
- 3.1. Odbiorca zakwalifikowany do grup przyłączeniowych II, III i VI ponosi opłatę za przyłączenie według stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza określonych w punkcie 8.2.  
Rozbudowa sieci z wykorzystaniem standardowych elementów będzie realizowana przez sprzedawcę nieodpłatnie.
- 3.2. Odbiorca zakwalifikowany do grup przyłączeniowych IV i V przyłączony do sieci rozdzielczej, która jest przewidywana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty według ryczałtowych stawek określonych w punkcie 8.1..
  - 3.2.1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz na podstawie ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem przypadków gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza i/lub sieci.
  - 3.2.2. Jeżeli przyłączony podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie, dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące u sprzedawcy, udzielony zostanie dodatkowy upust do opłaty za przyłączenie w wysokości 10%.
  - 3.2.3. Podane w punkcie 8.1. stawki opłat są stawkami maksymalnymi.
  - 3.2.4. Odbiorca ma prawo swobodnego wyboru wykonawcy, któremu powierza realizację przyłączenia obiektu do sieci rozdzielczej. W tym przypadku wykonane przyłącze pozostaje własnością odbiorcy lub może być wykupione przez sprzedawcę po kosztach jego realizacji z równoczesnym obciążeniem odbiorcy opłatą przyłączeniową. Opłata przyłączeniowa w części dotyczącej budowy przyłącza nie może przekroczyć kosztu wykupu tego przyłącza.

## 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1 Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wielkości mocy umownej i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

**X X X X**



- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A22 i A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 4.1.3. Do grup taryfowych G kwalifikujemy odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych objętych wspólnym układem pomiarowo-rozliczeniowym,
  - lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka.  
W lokalach tych według grup taryfowych 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.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
  - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci,
  - dla stacji ochrony katodowej.
- 4.1.5. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych oraz może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż jeden raz na 12 miesięcy.
- 4.1.6. Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę po uzgodnieniu z sprzedawcą, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.1.7. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.  
W takim przypadku koniecznym jest aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
  - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- Oplaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

## 4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień- wrzesień)	ZIMA (październik - marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 - 13	7 - 13
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 - 22	16 - 21
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY (*)	13 - 19 22 - 7	13 - 16 21 - 7

(\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) .

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
2. LUTY	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
3. MARZEC	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
4. KWIECIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
5. MAJ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
6. CZERWIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
7. LIPIEC	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
8. SIERPIEŃ	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
9. WRZESIEŃ	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
10. PAŹDZIERNIK	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
11. LISTOPAD	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
12. GRUDZIEŃ	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	6 - 21	21 - 6

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 - 11, 17 - 21	pozostałe godziny doby

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby tj.:	10 godzin w ciągu doby w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego tj.:
	6 - 13 oraz 15 - 22	13 - 15 oraz 22 - 6

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

4.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 4.2.4. i 4.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowie, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, będącymi ich własnością, ilości energii czynnej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane u odbiorców, powiększa się o straty energii w liniach zasilających. Straty te oblicza się na podstawie wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat, określa się procentowo w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych. Procentowy wskaźnik, o którym mowa określa się indywidualnie dla każdej linii, w zależności od rodzaju, długości i jej przekroju. Sprzedawca może zrezygnować z doliczania strat energii elektrycznej w liniach jeżeli uzna to za zasadne.

- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, będącymi własnością sprzedawcy, ilość energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u sprzedawcy, pomniejsza się o straty energii w liniach zasilających. Straty te określa się na zasadach przedstawionych w punkcie 4.3.4. Odbiorca może zrezygnować z odliczania strat energii elektrycznej w liniach jeżeli uzna to za zasadne.
- 4.3.6. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.7. W przypadku niesprawności, o której mowa powyżej, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.8. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały błędne rozliczenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.9. Korekta faktury obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów nie objętych przedawnieniem roszczeń.
- 4.3.10. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 4.3.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń, podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

### 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
  - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową z zastrzeżeniem punktu 5.1.8. oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} \cdot P + S_{zg} \cdot E$$

gdzie:

- $O_{pg}$  - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,  
 $S_{sg}$  - składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych na jednostkę mocy czynnej,  
 $P$  - moc umowna określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,  
 $S_{zg}$  - składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych na jednostkę energii,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej większej od 40kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów obliczania składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie z zastrzeżeniem punktu 5.1.8..
- 5.1.5. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.4. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy nie większej niż 40kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, dla celów obliczania składnika stałego opłaty za usługę przesyłową, do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, (gdzie zostanie określona wielkość mocy), z zastrzeżeniem punktu 5.1.8. moc umowną przyjmuje się w formie ryczałtowej, tj.:
- dla licznika jednofazowego 2kW,
  - dla licznika trójfazowego 6kW.
- 5.1.7. Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki grupowej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługi przesyłowe ustala się jako sumę:
- składnika stałego stawki miesięcznej za usługę przesyłową, zależnego od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową, zależnego od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Składnika stałego stawki za usługę przesyłową, nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe, świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.10. Odbiorcy zamawiają moce umowne dla każdego przyłącza oddzielnie, ponosząc opłaty za usługi przesyłowe według składnika stałego stawki grupowej.
- 5.1.11. W przypadku wystąpienia specyficznego rozkładu poboru mocy czynnej w czasie dopuszcza się zamawianie sezonowej mocy umownej różnej dla różnych okresów rozliczeniowych.
- 5.1.12. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach określonych przez sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 5.1.13. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci, wielkość składnika stałego opłaty za usługę przesyłową pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.14. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową do czasu obowiązywania niniejszej taryfy, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach tj. gdy odbiorca zgłosił sprzedawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – sprzedawca może odstąpić od naliczania składnika stałego opłaty za usługę przesyłową, o której mowa wyżej.
- 5.1.15. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej dla każdego przyłącza oddzielnie.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA SPRZEDANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układach pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych czasu użytkowania urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 4.1.4.b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 5.2.3. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.

## 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań urządzeń pomiarowych układów pomiarowo-rozliczeniowych, wystawianiu i wysyłce faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności oraz innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów rozliczeniowych, przyjętych w umowach.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i usługi przesyłowe.



## 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

### 6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt.1 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 0,01$  zł/godzinę.

### 6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują, w korespondencji z zapisem § 45 rozporządzenia taryfowego następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - 10,00zł,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, 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- 10,00 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , 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 - 100,00 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z 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 – 50,00 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci – 500,00 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
- j) za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 10,00 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

### 6.3. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

6.3.1. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega obniżeniu. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej pomniejsza się o wartość wyliczoną z przemnożenia wielkości ograniczenia przez udział czasu trwania ograniczenia zaokrąglonych do pełnych godzin do czasu trwania cyklu rozliczeniowego (nie mniej niż 720 godzin) i przez jednostkową stawkę za usługę przesyłową w części stałej określoną w grupie taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub umowy o świadczenie usług przesyłowych oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

6.3.2. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

#### 6.3.3. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ

6.3.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub określonej w umowie o świadczenie usług przesyłowych, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnego składnika stałego stawki grupowej opłaty za usługi przesyłowe, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki mocy pobranej ponad wielkość mocy umownej.

6.3.3.2. Do rozliczeń za przekroczenie wielkości mocy ponad wielkość określoną w umowie, w danym okresie rozliczeniowym, przyjmuje się jedno maksymalne przekroczenie mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

6.3.3.3. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

#### 6.3.4. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

6.3.4.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zaliczani do grup taryfowych A i B, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

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

6.3.4.3. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według procentowych stawek od wartości energii czynnej obliczonej w danym okresie rozliczeniowym, według cen obowiązujących w strefach czasowych danej grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany. Wysokość procentowych stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określa tabela w punkcie 6.3.4.11.

6.3.4.4. Jako optymalną wielkość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przyjmuje się wartość uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż  $\text{tg}\varphi_0 = 0,2$ .

6.3.4.5. Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla odbiorcy ustalony zgodnie z punktem 6.3.4.4., do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

- 6.3.4.6. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczanie całodobowe. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.
- 6.3.4.7. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej – opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w danej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.4.8. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z sprzedawcą energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w danej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.4.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 6.3.4.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej pobranej powyżej wartości  $\text{tg}\varphi_0$ , określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_{\text{p}}$$

gdzie :

$A_{\text{qxb}}$  - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,  
 $A_{\text{p}}$  - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej  $A_{\text{qxb}}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg}\varphi$  ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

- 6.3.4.11. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera poniższa tabela:

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

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

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

## 7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
    - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobieranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 7.2..
- 7.6. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2., 7.3. i 7.4. można również przyjąć pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej chyba, że odbiorca udowodni odmienne warunki poboru energii elektrycznej w okresie trwania jej nielegalnego poboru.
- Przy pobieraniu opłat za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6.1. W przypadku braku możliwości udowodnienia lub uzgodnienia ilości energii nielegalnie pobranej, ustala się ją w sposób określony w punktach od 7.6.2. do 7.6.6..
- 7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można udowodnić lub ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane maksymalne ilości energii:
- a) przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh,
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
  - e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, 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.

- 7.6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest udowodnienie lub ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 7.6.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 7.6.4. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.3. przyjmuje 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 25A.
- 7.6.5. Przy ustalaniu wielkości opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, bierze się pod uwagę rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6.6. Do wyliczania opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 7.6.2. lub 7.6.3. oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6.7. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

**8. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH****8.1. Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej****8.1.1. STAWKI OPŁATY RYCZAŁTOWEJ ZA BUDOWĘ PRZYŁĄCZA:**

Lp	Rodzaj stawki	Wysokość stawki		
		dla grupy przyłączeniowej IV	dla grupy przyłączeniowej V	
1a	Za przyłącze typowe do 5 m (zł)	napowietrzne	865,00	765,00
1b		napowietrzne z pomiarem	1.150,00	1.010,00
2a		kablowe	1.678,50	1.500,00
2b		kablowe z pomiarem	1.900,00	1.675,00
3	Za przyłącze powyżej 5 m (zł/mb)	napowietrzne	33,50	32,50
4		kablowe	45,00	35,00

**8.1.2. STAWKI OPŁATY RYCZAŁTOWEJ ZA ROZBUDOWĘ SIECI:**

Lp	Rodzaj stawki	Wysokość stawki (zł/kW)	
		dla grupy przyłączeniowej IV	dla grupy przyłączeniowej V
1	Za rozbudowę sieci	25,50	

## 8.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla odbiorców zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej

### 8.2.1. ZESTAWIENIE STAWEK OPŁAT WYBRANYCH STACJI TRANSFORMATOROWYCH

Rodzaj stacji transformatorowej	Jednostka miary	Stawki opłat (bez kosztu transformatora) (zł)
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , jednozerdziowa z szafką rozdzielczą, bez odłącznika przed stacją	szt.	13.870
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , dwuzerdziowa z szafką rozdzielczą, bez odłącznika przed stacją	szt.	15.371
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , jednozerdziowa z dwoma rozłącznikami RSA, bez odłącznika przed stacją	szt.	12.439
Stacja SN/nn słupowa 250kVA , dwuzerdziowa z dwoma rozłącznikami RSA, bez odłącznika przed stacją	szt.	13.898
Stacja SN/nn słupowa 400kVA , z rozdzielnicą wolnostojącą, bez odłącznika przed stacją	szt.	21.364
Słup z odłącznikiem wraz z powiązaniem napowietrznym pomiędzy stacją a słupem	szt.	7.054
Stacja typu miejskiego bez powiązań kablowych	szt.	49.884
Wyposażenie I pola SN w stacji typu miejskiego	szt.	2.957

### 8.2.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ TYPOWYCH LINII KABLOWYCH

Rodzaj linii kablowej	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Przekrój kabla 120 mm <sup>2</sup> , linia położona na terenie miejskim	km	82.141
Przekrój kabla 240 mm <sup>2</sup> , linia położona na terenie miejskim	km	100.640
Przekrój kabla 120 mm <sup>2</sup> , linia położona na terenie wiejskim	km	62.462
Przekrój kabla 240 mm <sup>2</sup> , linia położona na terenie wiejskim	km	86.455

## 8.2.3. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ TYPOWYCH LINII (ELEMENTÓW LINII) NAPOWIETRZNYCH

Rodzaj linii (elementu linii) napowietrznej	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Ze słupami wirowanymi, przewody nieizolowane o przekroju 70 mm <sup>2</sup>	km	45.064
Ze słupami wirowanymi i BSW, przewody nieizolowane o przekroju 70 mm <sup>2</sup>	km	45.064
Ze słupami wirowanymi i ZN (BSW), przewody nieizolowane o przekroju 35 mm <sup>2</sup>	km	37.457
Z przewodami izolowanymi na słupach wirowanych o przekroju 50mm <sup>2</sup>	km	58.322
Z przewodami izolowanymi na słupach wirowanych o przekroju 70mm <sup>2</sup>	km	65.004
Słup RNK w linii głównej odgałęzienie napowietrzne z odłącznikiem	szt.	9.285
Słup RNK w linii głównej odgałęzienie kablowe z odłącznikiem	szt.	11.084
Słup RPK w linii głównej odgałęzienie napowietrzne bez odłącznika	szt.	5.256

## 8.2.4. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ TYPOWYCH LINII KABLOWYCH (BEZ ZŁĄCZY)

Rodzaj linii kablowej	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Przekrój 35 mm <sup>2</sup> w terenie miejskim	m	45.221
Przekrój 70 mm <sup>2</sup> w terenie miejskim	m	50.285
Przekrój 120 mm <sup>2</sup> w terenie miejskim	m	55.088
Przekrój 240 mm <sup>2</sup> w terenie miejskim	m	62.632
Przekrój 35 mm <sup>2</sup> w terenie wiejskim	m	35.752
Przekrój 70 mm <sup>2</sup> w terenie wiejskim	m	48.434
Przekrój 120 mm <sup>2</sup> w terenie wiejskim	m	50.964
Przekrój 240 mm <sup>2</sup> w terenie wiejskim	m	52.587

## 8.2.5. STAWKI OPŁAT ZA ZABUDOWANIE ZŁĄCZY KABLOWYCH

Rodzaj złącza kablowego	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z-1	szt.	799
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z-3	szt.	1302
Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji słupowej w rozłącznik RSA	szt.	700
Zabudowa pola odpływowego nn w stacji typu miejskiego	szt.	635



## 8.2.6. STAWKI OPŁAT ZA ZABUDOWANIE SZAFEK KABLOWYCH

Rodzaj szafki kablowej	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z jednym pomiarem	szt.	1.517
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych z trzema pomiarami	szt.	2.062
Wolnostojąca z 3 kompletami podstaw bezpiecznikowych bez pomiaru	szt.	1.344
Wolnostojące z 3 rozłącznikami z jednym pomiarem	szt.	2.289
Wolnostojące z 3 rozłącznikami z trzema pomiarami	szt.	2.860
Wolnostojące z 3 rozłącznikami bez pomiaru	szt.	2.117
Końcowa z jednym pomiarem	szt.	947
Końcowa z trzema pomiarami	szt.	1.426

## 8.2.7. STAWKI OPŁAT ZA WYKONANIE TYPOWYCH PRZYŁĄCZY KABLOWYCH (DŁUGOŚĆ DO 35 M, WYKONANIE WRAZ ZE ZŁĄCZEM KABLOWYM)

Rodzaj przyłącza kablowego	Stawki opłat (zł)	
	Za pierwsze 5m	Za każdy metr powyżej 5m
Kabel YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup> ( bez kosztów projektu technicznego)	1.073	7,1
Kabel YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup> ( bez kosztów projektu technicznego)	1.507	12,8
Kabel YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup> ( bez kosztów projektu technicznego)	1.955	21,7
Projekt techniczny	540	

## 8.2.8. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ TYPOWYCH LINII NAPOWIETRZNYCH

Rodzaj linii napowietrznej	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
Przekrój 25 mm <sup>2</sup> izolowana	m	33.008
Przekrój 35 mm <sup>2</sup> izolowana	m	35.577
Przekrój 70 mm <sup>2</sup> izolowana	m	40.828
Przekrój 120 mm <sup>2</sup> izolowana	m	47.654
Przekrój 35 mm <sup>2</sup> nie izolowana	m	30.556
Przekrój 70 mm <sup>2</sup> nie izolowana	m	33.103

8.2.9. ZESTAWIENIE KOSZTÓW WYKONANIA TYPOWYCH PRZYŁĄCZY  
NAPOWIETRZNYCH (DŁUGOŚĆ DO 35M; WYKONANIE BEZ ZŁĄCZA )

Rodzaj elementu	Stawki opłat (zł)	
	Za pierwsze 5m	Za każdy metr powyżej 5m
Przewód ASxSn 4x25mm <sup>2</sup> ( bez kosztów projektu technicznego)	304	6,9
Przewód ASxSn 2x25mm <sup>2</sup> ( bez kosztów projektu technicznego)	280	4,2
Projekt techniczny	200	

8.2.10. ZESTAWIENIE STAWEK OPŁAT TRANSFORMATORÓW (BEZ KOSZTÓW  
WYMIANY I PROJEKTU TECHNICZNEGO)

Transformator (kVA)	Jednostka miary	Stawki opłat (zł)
40	szt.	3.355
63	szt.	3.840
100	szt.	4.757
160	szt.	5.590
250	szt.	6.607
400	szt.	8.525
630	szt.	11.797

**Uwaga:**

Określone dla stacji transformatorowych stawki nie uwzględniają kosztów wykupu gruntu dla ich lokalizacji

**8.3. Ceny i stawki opłat za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe****8.3.1. GRUPY TARYFOWE: A22 , A23**

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:				
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/kW/m-c	3,54	3,54	3,54
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/MWh	35,38	35,38	35,38
2	Ceny za energię elektryczną:				
	całodobową	zł/MWh	x	x	x
	szczytową	zł/MWh	209,38	x	x
	pozaszczytową	zł/MWh	137,49	x	x
	w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	x	206,73	206,73
	w szczycie popołudniowym	zł/MWh	x	328,90	291,97
	w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	x	100,82	97,76
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	22,59	22,59	22,59

**8.3.2. GRUPA TARYFOWA B11.**

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa B11	
			odbiorcy posiadający układ do pomiarów	
			półpośredni i pośredni jednostrefowy	bezpośredni jednostrefowy trójfazowy
1	2	3	4	5
1.	Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/kW/m-c	3,29	3,29
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/MWh	75,64	75,64
2.	Ceny za energię elektryczną:			
	całodobową	zł/MWh	152,28	152,28
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	22,81	1,34

## 8.3.3. GRUPY TARYFOWE: B21, B22, B23.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa			
			B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:					
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/kW/m-c	7,93	7,93	7,93	7,93
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/MWh	55,83	69,41	38,21	38,21
2	Ceny za energię elektryczną:					
	całodobową	zł/MWh	173,24	x	x	x
	szczytową	zł/MWh	x	201,17	x	x
	pozaszczytową	zł/MWh	x	120,78	x	x
	w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	x	x	195,10	195,10
	w szczycie popołudniowym	zł/MWh	x	x	310,26	275,39
	w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	x	x	95,14	91,84
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	22,59	22,59	22,59	22,59

## 8.3.4. GRUPY TARYFOWE: C21, C22a, C22b

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C21	C22	
1	2	3	4	5 a*)	6 b*)
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:				
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/kW/m-c	7,67	7,67	5,99
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/kWh	0,0920	0,0966	0,0966
2	Ceny za energię elektryczną:				
	całodobową	zł/kWh	0,2155	x	x
	szczytową	zł/kWh	x	0,2586	x
	pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1753	x
	dzienną	zł/kWh	x	x	0,2350
	nocną	zł/kWh	x	x	0,0642
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	18,12	18,12	18,12

\*) Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

## 8.3.5. GRUPY TARYFOWE: C11, C12a, C12b

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa		
			C11	C12	
				a*)	b*)
1	2	3	4	5	6
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:				
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/kW/m-c	0,62	0,62	0,32
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/kWh	0,1778	0,1155	0,1131
2	Ceny za energię elektryczną:				
	całodobową	zł/kWh	0,1937	x	x
	szczytową	zł/kWh	x	0,2769	x
	pozaszczytową	zł/kWh	x	0,0887	x
	dzienną	zł/kWh	x	x	0,2769
	nocną	zł/kWh	x	x	0,0775
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,10	1,10	1,10

\*) Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

## 8.3.6. GRUPA TARYFOWA G11.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa G11	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/m-c	1,11	2,28
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/kWh	0,1059	0,1059
2	Ceny za energię elektryczną:			
	całodobową	zł/kWh	0,1979	0,1979
3	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00

## 8.3.7. GRUPA TARYFOWA G12.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa G12	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:			
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/m-c	3,40	5,01
	b) składnik zmienny stawki grupowej:			
	w godzinach dziennych	zł/kWh	0,1176	0,1176
	w godzinach nocnych	zł/kWh	0,0570	0,0570
2	Ceny za energię elektryczną:			
	dzienną	zł/kWh	0,2201	0,2201
	nocną	zł/kWh	0,0949	0,0949
3	Stawki opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00

## 8.3.8. GRUPA TARYFOWA RYCZAŁTOWA R.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa R
1	2	3	4
1	Stawka opłaty za usługę przesyłową:		
	a) składnik stały stawki grupowej	zł/m-c	5,11
	b) składnik zmienny stawki grupowej	zł/kWh	0,0656
2	Cena za energię elektryczną:		
	całodobową	zł/kWh	0,1653
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	18,12