



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 2 kwietnia 2004 r.

DTA-821/635-C/5/2004/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.** z siedzibą w Jastrzębiu

Zdroju, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 września 2003 r. znak: TM/690-36/GK/03, uzupełnionego pismami: z dnia 17 listopada 2003 r. znak: TM/690-45/GK/03, z dnia 20 stycznia 2004 r. znak: TM/690-2/GK/04, z dnia 13 lutego 2004 r. znak: TM/690-11/GK/04 oraz z dnia 16 marca 2004 r. znak: TM/690-18/GK/04

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 6 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/112/635/U/3/99/RW z dnia 1 marca 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/114/635/U/3/99/RW z dnia 1 marca 1999 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

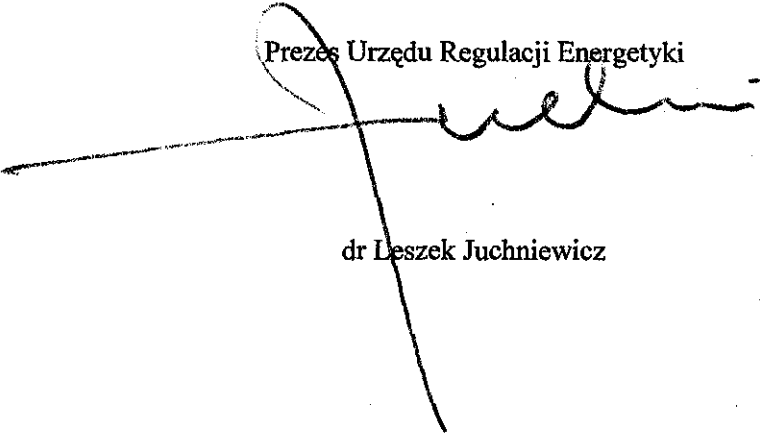
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.
ul. Armii Krajowej 56,
44-330 Jastrzębie Zdrój

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Nr 3/04

OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
Jastrzębską Spółkę Węglową S.A.

Jastrzębie 2004 r.

SPIS TREŚCI**1. INFORMACJE OGÓLNE****2. DEFINICJE****3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
- 3.2. Strefy czasowe.
- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Rozliczanie za energię elektryczną.
- 4.2. Opłaty abonamentowe.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.
- 5.2. Moc umowna.
- 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ****8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI****9. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH****10. TABELY CEN I STAWEK OPŁAT**

Tabela 1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21 i B22

Tabela 3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21 i C22

Tabela 4. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12

Tabela 5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11m

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. z siedzibą w Jastrzębiu zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - d) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii,
 - f) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz.1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1 poz.7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz.957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Sprzedawca – Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. – przedsiębiorstwo prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych lub przesył mocy na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.3. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.4. Średnie napięcie – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5. Niskie napięcie – poniżej 1 kV.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



→ Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcą:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nn)

→ Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie większa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A,

2: moc większa od 40kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

- ┌─► Cyfry oznaczające liczbę rozliczanych stref czasowych:
 1: jednostrefowa,
 2: dwustrefowa.
 └─► Litera odnosząca się do grupy taryfowej C oznaczająca:
 m: opłatę jednoskładnikową w zł/MWh, dla odbiorców
 o rocznym zużyciu mniejszym niż 1000 kWh

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22, C11, C12 i C11m.
- 3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy, warunki zmiany grupy taryfowej reguluje umowa sprzedaży.
- 3.1.5. Do grupy taryfowej C11m należą odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej C11, którzy zadeklarowali (złożyli pisemne oświadczenia) zużycie energii elektrycznej w roku taryfowym nie większe niż 1000 kWh. Weryfikacja składanej deklaracji pisemnej odbiorcy, który wystąpił do sprzedawcy energii elektrycznej o zakwalifikowanie go do grupy taryfowej C11m odbywa się na podstawie zużycia energii elektrycznej tego odbiorcy w ostatnich 12 miesiącach rozliczeniowych, lub w przypadku nowych odbiorców na podstawie prognozy przyszłego zużycia energii.
- 3.1.6. W przypadku przekroczenia w okresie kolejnych 12 miesięcy zużycia 1000 kWh odbiorca energii zakwalifikowany do grupy taryfowej C11m:
- podda się wstecznemu rozliczeniu różnicy płatności pomiędzy płatnościami należnymi wg grupy C11, a płatnościami wg grupy taryfowej C11m,
 - powróci do rozliczeń właściwych dla grupy taryfowej C11 bez konieczności kolejnej zmiany umowy sprzedaży,
 - zmiana zakwalifikowania odbiorców do grupy taryfowej C11m może być dokonana w ciągu roku taryfowego, a płatności pobrane na podstawie prognozowanego zużycia na poczet przyszłych rozliczeń.

3.2. Strefy czasowe.

Strefy czasowe stosowane z odbiorcami rozliczanymi dwustrefowo (grupy taryfowe B22, C22 i C12) przedstawia poniższa tabela.

Godz. stref szczytowych	Godz. stref pozaszczytowych
Lato 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	Pozostałe
Zima 7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Pozostałe

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Okres rozliczeniowy wynosi 1 miesiąc, chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej stanowi inaczej.
- 3.3.2. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, określonych w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.4. Przy rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.5. W przypadku trwającej dłużej niż 1 okres rozliczeniowy niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub uszkodzenia elementu układu rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Rozliczanie za energię elektryczną.

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługę handlową wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażoną w złotych,

S_s – składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,

P – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. lub 5.1.4. wyra-

żona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.,
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Opłaty przesyłowej w części stałej nie pobiera się od odbiorców grupy taryfowej C11m.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
 - a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub,
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w literze a.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
 - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\phi$ wyższym

- od współczynnika $\text{tg}\phi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\phi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.4.6., 5.4.7. oraz 5.4.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączeniu.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych.
- 5.3.4. Opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\phi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższym niż 0,2. Jeśli $\text{tg}\phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\phi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$)

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right] * A$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w § 18 ust.2 pkt.2 rozporządzenia taryfowego,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku $\text{tg}\phi$ pojemnościowym ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie

rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki SZVn.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt.2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcą przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 75,91 zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanych z powodu awarii sieci 7,59 zł
 - d) za nie powiadomienie z co najmniej pięciodniowym wypowiedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 15,18 zł
 - e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych z co najmniej pięciodniowym wypowiedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 151,83 zł
 - f) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł
 - g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac w obszarze oddziaływania sieci	75,91 zł
j) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat	7,59 zł
k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń	2,28 zł

7. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

7.2. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, o których mowa w pkt.7.1.1. pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zaliczony jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh, za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, w razie braku zabezpieczenia między instalacją odbiorcy, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w literze a) z uwzględnieniem krotności 2 lub 3 w zależności od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udokumentowanego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2- krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie poboranej energii, o którym mowa w pkt.7.1.2. lit.a, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2- krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii elektrycznej, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, w razie braku zabezpieczenia między instalacją odbiorcy, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak wyżej z uwzględnieniem krotności 2 lub 3 w zależności od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie poboranej energii, o którym mowa w pkt.7.1.2. lit.b i c, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2- krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt.5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A 6 000 kWh
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości :

- a) dla układu bezpośredniego 117,08 zł,
 - b) dla układu półpośredniego 146,40 zł,
 - c) dla układu pośredniego 195,20 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych III, IV i V.
- 8.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowych, określonych w umowie o przyłączenie:

$$O_{pr} = S_m * P + S_d * (D-200)$$

gdzie:

O_{pr} – opłata za przyłączenie, w zł,

S_m – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli, w zł/kW,

S_d – stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona wg tabeli, w zł/metr;
- jeśli D jest mniejsze bądź równe 200 metrom, wtedy stawka S_d jest równa zero.

D – długość przyłącza w metrach,

P – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie, w kW.

Tabela. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa/ rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_d w zł/metr
IV / napowietrzne	75,00	34,00
IV / kablowe	95,00	34,00
V / napowietrzne	85,00	34,00
V / kablowe	105,00	34,00

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej obejmują zakres prac związanych z budową przyłącza do miejsca dostarczania zdefiniowanego w rozporządzeniu przyłączeniowym. Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego dla przyłącza kablowego lub koszt zacisków, o których mowa w § 11 ust. 2 punkt 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego, dla przyłącza napowietrznego.

- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (tabela w pkt.8.2.) i przyrostu mocy przyłączeniowej. W przypadku, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, ustaloną opłatę powiększa się, o rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.5.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.8. Opłaty za przyłączenie są naliczane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 8.9. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH

9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na nN	80,00
	b) na SN	120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	x
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00

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

**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości

- 9.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Cenniku Usług Dodatkowych dostępnym u sprzedawcy.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 1 . Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21 i B22

Lp	Rodzaj		Grupa taryfowa	
			B21	B22
1	2		3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:			
1.1	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MW	61,11	61,11
1.1.1	Stawka systemowa	zł/MWh	38,76	38,76
1.1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	22,35	22,35
1.2	Składnik stały stawki	zł/kW/m.-c	3,72	3,72
2.	Ceny energii elektrycznej:			
2.1	Całodobowa	zł/MWh	163,15	
2.2	Szczytowa	zł/MWh		205,78
2.3	Pozaszczytowa	zł/MWh		140,83
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c/ukł. pomiarowy	39,65	39,65

Tabela 3 . Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21 i C22

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		C21	C22
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh	0,1157
1.1.1	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0388
1.1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0769
1.2	Składnik stały stawki	zł/kW/m.-c	1,73
2.	Ceny energii elektrycznej:		
2.1	Całodobowa	zł/kWh	0,1632
2.2	Szczytowa	zł/kWh	0,2058
2.3	Pozaszczytowa	zł/kWh	0,1408
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c/ukł. pomiarowy	14,80

Tabela 4 . Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C12

Lp	Rodzaj	Grupa taryfowa	
		C11	C12
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:		
1.1	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh	0,0943
1.1.1	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0388
1.1.2	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0555
1.2	Składnik stały stawki	zł/kW/m.-c	0,79
2.	Ceny energii elektrycznej:		
2.1	Całodobowa	zł/kWh	0,1631
2.2	Szczytowa	zł/kWh	0,2058
2.3	Pozaszczytowa	zł/kWh	0,1408
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m.-c/ukł. pomiarowy	5,81

Tabela 5 . Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11m

Lp	Rodzaj		Grupa taryfowa
			C11m
1	2		3
1.	Stawka opłaty za usługę przesyłową	zł/kWh	0,3133
1.1	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0388
1.2	Stawka sieciowa	zł/kWh	0,2745
2.	Ceny energii elektrycznej:		
2.1	Całodobowa	zł/kWh	0,1525