



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/575-A/3/2000/KK

Warszawa, ²⁹ stycznia 2001 r.

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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe
„ADM” Spółka Cywilna z siedzibą w Ostrzeszowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 24 października 2000 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia 20 listopada 2000 r. (bez znaku), z dnia 11 grudnia 2000 r. (bez znaku), z dnia 6 stycznia 2001 r. (bez znaku) oraz z dnia 18 stycznia 2001 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa Produkcyjno-Handlowo-Usługowego „ADM” Spółka Cywilna z siedzibą w Ostrzeszowie, posiadającego koncesję nr PEE/98/575/U/1/98/AS z dnia 23 grudnia 1998 r. na przesyłanie energii elektrycznej i koncesję nr OEE/99/575/U/1/2/98/RG z dnia 23 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 27 października 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 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. 348 ze 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”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9, ust. 2 pkt 2, 3, 4 i ust. 3 pkt 1, 2, 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

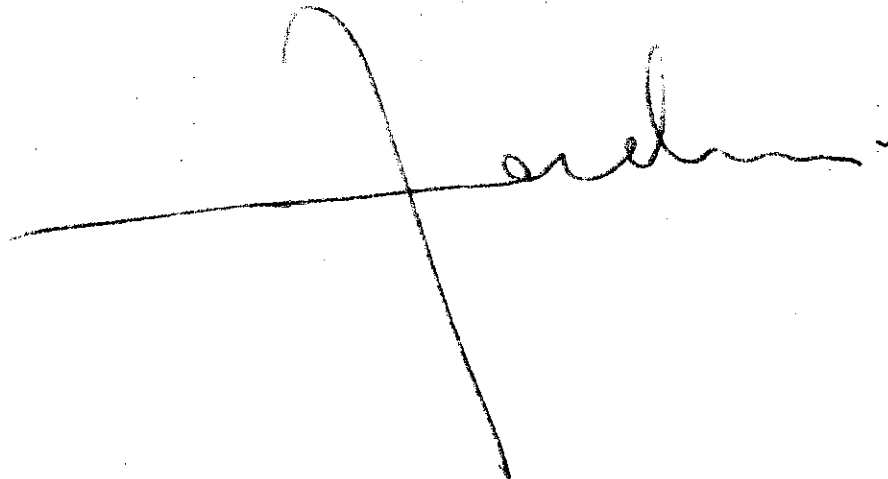
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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.

A large, handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke followed by a large loop and a series of smaller, connected loops.

Otrzymują:

Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Uslugowe
„ADM” Spółka Cywilna
ul. Przemysłowa 7
63-500 Ostrzeszów

**PRZEDSIĘBIORSTWO
PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE
„ADM” S.C.**

z siedzibą w Ostrzeszowie

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 3.2. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNAŁ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPLAT ABONAMENTOWYCH
 - 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNAŁ
5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
7. TABELLE CEN I STAWEK OPLAT
 - 7.1. GRUPY TARYFOWE C21, C11, C12A
 - 7.2. GRUPA TARYFOWA G11

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- c) rozporządzeniu 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 z późn.zm.), zwanym dalej rozporządzeniem taryfowym, obowiązującym w zakresie ustalonym w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 roku o zmianie ustawy Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 48, poz. 55).

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1) **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „ADM” Spółka Cywilna z siedzibą w Ostrzeszowie; przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 2) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej i/lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
- 3) **moc pobrana** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 4) **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.

2.2. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe, stawki opłat abonamentowych oraz opłaty pobierane za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

- 2.3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW oraz do 1 kWh.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1.1. Ustala się następujące grupy taryfowe:

C21 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) o mocy umownej wyższej niż 40kW,

C11 - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z rozliczeniem w jednej strefie czasowej doby (całodobowo) o mocy umownej nie wyższej niż 40kW,

C12a - dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, prowadzących działalność gospodarczą, z rozliczeniem w dwóch strefach czasowych doby: strefie szczytowej i strefie pozaszczytowej,

G - mającą zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych.

- 3.1.2. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma on prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. STREFY CZASOWE

Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
1 kwietnia ÷ 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
1 października ÷ 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za dostawę energii elektrycznej przeprowadza się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, z uwzględnieniem §40* ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

* §40 odpowiada §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

- 3.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w pkt 3.3.2., wystąpi nadpłata to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. Rozliczenia za dostawę energii elektrycznej dokonywane są dla poszczególnych miejsc jej dostarczania na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie.
- 3.3.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 3.3.6. Korekta rachunku w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.5., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 3.3.7. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie 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 pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.8. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającej określenie ilości energii elektrycznej pobranej w strefach czasowych doby, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.11. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, będącego własnością odbiorcy, wielkość mocy pobranej dla celów kontroli przekroczeń mocy umownej, określa się na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub poprzez zastosowanie współczynnika korekcji wynikającego z rodzaju uszkodzenia układu pomiarowego (np. ilość uszkodzonych cewek licznika, przekładników, bezpieczników w obwodach napięciowych). W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.1.1. Sprzedawca ma obowiązek zapewnić odbiorcom energii elektrycznej świadczenie usług przesyłowych, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania, na warunkach określonych w umowie.

4.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie :

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej,

A – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

4.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy umownej nie większej niż 40kW i wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego nie większego niż 63A, z zastrzeżeniem punktu 4.1.4., do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej i usługi przesyłowej naliczanie części stałej opłaty za usługę przesyłową odbywać się będzie w oparciu o wartość mocy przyłączeniowej określonej na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą:

Zabezpieczenie [A]	Moc przyłączeniowa odbiorców 1-faz [kW]	Moc przyłączeniowa odbiorców 3-faz [kW]
16A	2kW	4kW
20A	3kW	5kW
25A	4kW	10kW
32A	-	14kW
40A	-	20kW
50A	-	30kW
63A	-	40kW

4.1.4. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłata za usługę przesyłową w części stałej wyrażona jest w złotych za miesiąc.

4.1.5. Część stałą opłaty za usługę przesyłową rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie.

- 4.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o mocy większej niż 40kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym większym niż 63A do kontroli poboru mocy stosowane będą układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar 15-to minutowego maksymalnego obciążenia mocy czynnej.
 - 4.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej (całodobowo lub w poszczególnych strefach czasowych), wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
 - 4.1.8. Część stałą opłaty za usługę przesyłową dla nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
 - 4.1.9. Moc umowna określana jest przez odbiorcę w umowie jako moc całodobowa.
 - 4.1.10. Odbiorca może wystąpić o zmianę mocy umownej na następny rok kalendarzowy, przy zachowaniu określonego w umowie terminu zgłoszenia zmiany. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością przystosowania urządzeń elektrycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej. W razie nie zgłoszenia zmiany mocy umownej, jako moc umowną na następny rok kalendarzowy przyjmuje się moc obowiązującą w roku poprzednim.
- 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
- 4.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii całodobowo lub w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej.
 - 4.2.2. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej z dostawą energii elektrycznej ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.
 - 4.2.3. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej odbiorcy.
 - 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, opłata abonamentowa stanowi sumę opłat miesięcznych.

5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 5.1. Za nie dotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §46* rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za nie dotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §46 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł/h}$.
- 5.2. Za nie dotrzymanie standardów jakościowych określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują następujące opłaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców 10,00 zł,
 - 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, przerwanej z powodu awarii w sieci 10,00 zł,
 - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 10,00 zł,
 - e) za nie przekazanie 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 nie przekazanie powiadomienia, co najmniej 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 100,00 zł,
 - g) za nie przekazanie powiadomienia, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 50,00 zł,
 - h) za nie przekazanie powiadomienia, co najmniej z 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 porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci 100,00 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 nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 10,00 zł,

* §46 odpowiada §44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.

- 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 dzień zwłoki.
- 5.3. Opłaty za nie dotrzymanie warunków umów.
- 5.3.1. Moc umowna, określona przez odbiorcę w umowie, jest kontrolowana całodobowo.
- 5.3.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach.
- 5.3.3. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.
- 5.3.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umową.
- 5.3.5. Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, 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, nieprzebraniem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 5.3.6. Za nałożenie nowych plomb oraz kontrolę wewnętrznej linii zasilającej i układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne (Dz. U. Nr 75, poz. 866), po zerwaniu lub uszkodzeniu plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę znajdującym się w pomieszczeniach lub na terenie obiektu, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłaty: 20,00 zł
- 5.3.7. Za wymianę i kontrolę układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r., po zerwaniu lub uszkodzeniu plomb legalizacyjnych nałożonych przez Główny Urząd Miar na urządzeniach pomiarowych znajdujących się w pomieszczeniach lub na terenie obiektu, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłaty: 50,00 zł
- 5.3.8. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej wstrzymanej po naruszeniu przez odbiorcę warunków umowy, w przypadkach określonych w §34 rozporządzenia przyłączeniowego, za które sprzedawca może wstrzymać dostawę energii elektrycznej, pobiera się opłaty: 20,00 zł
- 5.3.9. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego licznika albo innego urządzenia pomiarowego zainstalowanego w pomieszczeniu lub obiekcie, za którego stan odpowiada odbiorca, oraz za kontrolę układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r., pobiera się opłaty: 50,00 zł.

6. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. 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
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 6.2. W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w punkcie 6.1.b dla każdej jednostki tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty 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.
- 6.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej 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.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w punktach 6.2 i 6.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.5. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 6.2, 6.3 i 6.4 przyjmuje się udowodnioną wielkość nielegalnie pobranej mocy i energii lub wielkości mocy i energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.6. W przypadku braku możliwości udowodnienia wielkości mocy i energii pobranej nielegalnie lub okresu trwania nielegalnego poboru energii jako podstawę naliczenia opłaty za nielegalny pobór energii przyjmuje się maksymalne zryczałtowane ilości energii:
- 6.6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym :
- 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 pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy, o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

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.

- 6.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w punkcie 6.6.1. e,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie 6.6.3.a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 6.6.3. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 6.6.2 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 25 A.
- 6.6.4. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 6.1.b przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 6.5 lub 6.6 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.
- 6.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 6.1.a przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 6.5 lub 6.6 oraz pięciokrotność 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.
- 6.6.6. 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.

7. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

7.1. GRUPY TARYFOWE C21, C11, C12a

Lp.	Cena lub stawka opłaty	C21	C11	C12a
1	2		3	4
1.	Stawki opłat za usługę przesyłową:			
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	2,44	2,44	2,44
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh			
	• strefa całodobowa	0,1499	0,1597	0,1597
2.	Ceny za energię elektryczną czynną:			
	zł/kWh			
	• strefa całodobowa	0,1650	0,1650	
	• strefa szczytowa			0,2303
	• strefa pozaszczytowa			0,1325
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,67	1,67	1,67

7.2. GRUPA TARYFOWA G11

Lp.	Cena lub stawka opłaty	G11
1	2	3
1.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
1.1.	składnik stały zł/m-c	21,62
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh	
	• strefa całodobowa	0,1258
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh	
	• strefa całodobowa	0,1455
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,67