

Warszawa, 16 stycznia 2001 r.



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/550-A/4/2001/AG

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 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

Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w m. st. Warszawie z siedzibą w Warszawie zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 października 2000 r. znak: PE/430/12/234/00, uzupełnionego pismem z dnia 19 grudnia 2000 r. znak: PE/430/12/247/00

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 posiadającego koncesję nr PEE/198/550/W/1/2/2000/MS z dnia 5 stycznia 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/228/550/W/1/2/2000/MS z dnia 5 stycznia 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 października 2001 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 § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) podział na poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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.

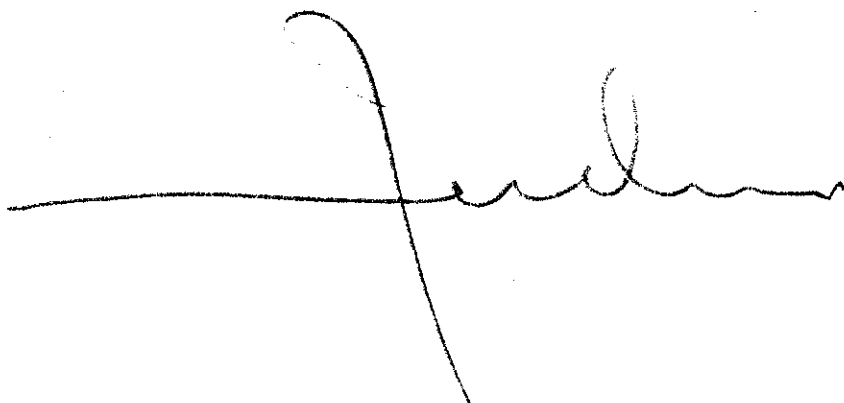
Jednocześnie, w przypadku gdyby w okresie obowiązywania taryfy pojawił się nowy odbiorca z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

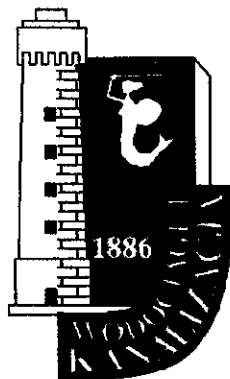
POUCZENIE

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymują:

Miejskie Przedsiębiorstwo
Wodociągów i Kanalizacji
w m. St. Warszawie
Pl. Starynkiewicza 5
02-015 Warszawa



**TARYFA MIEJSKIEGO PRZEDSIĘBIORSTWA WODOCIĄGÓW
I KANALIZACJI W M. ST. WARSZAWA „MPWiK”
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
przedsiębiorstwo państwowe

SPIS TREŚCI

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. CENY I STAWKI OPŁAT**

1. Definicje

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- 1) ustawie 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 i Nr 48, poz. 555) zwanej dalej „ustawą”,
- 2) 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 ze zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- 3) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w Taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Sprzedawca - Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w m. st. Warszawa „MPWiK” p.p. na obszarze działania Zakładu Wodociągu Północnego tj:

- Stacji Uzdatniania Wody w Wieliszewie
- Oczyszczalni Ścieków „Dębe” w Dębem
- Oczyszczalni Ścieków „Jachranka” w Jachrance
- Oczyszczalni Ścieków „Zegrze” w Zegrzu

i w sąsiedztwie tychże obiektów,

Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,

Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowanych w następujący sposób:

grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,

grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

2. Informacje ogólne

- 2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymania warunków umów,
 - opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Ceny i stawki opłat 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 i 1 kWh.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady przyłączania do sieci

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

4. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 4.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych następujące grupy taryfowe:
- GRUPA TARYFOWA B11- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i nie wyższym niż 30 kV bez pomiaru poboru mocy
 - GRUPA TARYFOWA C11- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW
 - GRUPA TARYFOWA C12- dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW
 - GRUPA TARYFOWA C21- jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW

- e) GRUPA TARYFOWA C22- dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW
- f) GRUPA TARYFOWA G11- dla odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), niezależnie od napięcia znamionowego.
- 4.2 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-minutowym, w rocznym okresie umownym.
- 4.3 Standardową moc przyłączeniową określoną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub umowie sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych C nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy, ustala się na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z tabelą:

Prąd zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Standardowa moc przyłączeniowa [kW]
20	10
25	15
35	20
40	25
50	30
63	40

- 4.4 Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy nie częściej niż raz na 12 m-cy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.5 Wyodrębnione w Taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Tabela 1. Strefy czasowe w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryf. C22a i C22b.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna *)	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

*) W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ ÷ 21⁰⁰.

Tabela 2. Strefy czasowe w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych C12a i C12b

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczyt.
od 1 kwietnia do 30 września od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰ 8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

5. **Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz pobierania opłat abonamentowych**
 - 5.1. Rozliczenia za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

- 5.2. W rozliczeniach stosuje się dwuskładnikowe stawki opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
 - a) składnika stałego
 - b) składnika zmiennego
- 5.3. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia.
- 5.4. Przy przyłączeniu urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.
- 5.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w okresach rozliczeniowych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych.
- 5.6. Stawka opłaty abonamentowej skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę, na miesiąc.
- 5.7. Odbiorca obciążany jest opłatą abonamentową zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.8. Korekty rachunków związane z zawyżeniem należności za pobraną energię elektryczną będą dokonywane zgodnie z § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 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 $b_{\pi}=1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
 - a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy:
10,00zł
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci :
50,00zł
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii w sieci:
5,00zł
 - d) za nie przekazanie powiadomienia odbiorcom, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

- ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV :
10,00zł
- indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV :
100,00zł
- e) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej :
 - z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchowa z siecią :
50,00zł
 - z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania :
50,00zł
 - z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych 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 :
100,00zł
- f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci :
50,00zł
- g) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf:
5,00zł
- h) za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi:
2,00zł za każdy dzień zwłoki.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.

6.3.1. Opłaty za przekroczenie mocy

- 6.3.1.1. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy pobranej na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt. 6.3.1.2., 6.3.1.3., 6.3.1.4. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- 6.3.1.2. W przypadku stwierdzenia przekroczenia przez odbiorcę mocy pobranej ponad moc określoną w umowie, odbiorca ponosi opłatę stanowiącą iloczyn 5 – krotnej stawki części stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy ponad wartość określoną w umowie.
- 6.3.1.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.3.1.4. Podstawę do określenia opłaty stanowi jedno największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. Opłaty za energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 7.1.b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, 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 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 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. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punkcie 7.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w pkt 7.6.1. i 7.6.2.
- 7.6.1 W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:
- przy układzie pomiarowo rozliczeniowym jednofazowym:
nie więcej niż 3 000 kWh

- b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika :
- nie więcej niż 6 000 kWh
- c) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika :
- nie więcej niż 300 kWh
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego:
- nie więcej niż 300 kWh
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego:
- nie więcej niż 300 kWh

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

$$I_{\sigma} = 2,5 \times U \times I$$

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.

- 7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy :
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego – nie więcej niż 125 kWh
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
- 7.8. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii elektrycznej przez odbiorcę.

- 7.9. 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. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu

L.p.	Rodzaj usługi	Napięcie	Opłata netto [zł/usługę]
1.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego licznika energii elektrycznej (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		57,06 + pkt. 6
2.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego licznika energii elektrycznej (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		114,2 + pkt. 6
3.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy (w przypadku, gdy nie stwierdzono wady układu pomiarowo-rozliczeniowego).		180,69 + pkt. 6
4.	Wymiana zniszczonego lub uszkodzonego układu pomiarowo-rozliczeniowego.		pkt. 5 + pkt. 6
5.	Ceny urządzeń pomiarowych.		
5.1.	Liczniki 1-fazowe I strefowe		85,00
5.2.	Liczniki 1-fazowe II strefowe		155,00
5.3.	Liczniki 3-faz. I taryf. en. czyn. i biern. do 20 A		180,00
5.4.	Liczniki 3-faz. I taryf. en. czyn. i biern. do 25-100 A		225,00
5.5.	Liczniki 3-faz. I taryf. en. czyn. i biern. transformatorowe		185,00
5.6.	Liczniki 3-faz. I taryf. en. czyn. do 20 A i transformatorowe ze wskaźnikiem mocy maksymalnej		590,00
5.7.	Liczniki 3-faz. I taryf. en. czyn. i biern. bezpośrednio ze wskaźnikiem mocy maksymalnej od 25-100 A		635,00
5.8.	Liczniki 3-faz. II taryf. en. czyn. i biern. bezpośrednio do 20 A		290,00
5.9.	Liczniki 3-faz. II taryf. en. czyn. i biern. bezpośrednio od 25-100 A		300,00
5.10.	Liczniki 3-faz. II taryf. en. czyn. i biern. transformatorowe		2665,00
5.11.	Liczniki 3-faz. II taryf. en. czyn. i biern. bezpośrednio do 20 A i transformatorowe ze wskaźnikiem mocy maksymalnej		700,00
5.12.	Liczniki 3-faz. II taryf. en. czyn. i biern. ze wskaźnikiem mocy maksymalnej od 25-100 A		745,00
5.13.	Liczniki elektroniczne oraz liczniki z rejestratorem		1170,00
5.14.	Zegary sterujące – mechaniczne do liczników II taryfowych		50,00
5.15.	Zegary sterujące – elektron. cyfr. do liczników II taryfowych		100,00
6.	Demontaż i montaż licznika.	SN nN	114,50 57,25

9. Ceny i stawki opłat

9.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B11

B11			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	1,0388
	składnik zmienny	zł/MWh	25,59
2	Cena za energię el. całodobową	zł/MWh	175,22
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	60,95

9.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11, C12, C21, C22

C11			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	1,7245
	składnik zmienny	zł/kWh	0,1038
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh	0,1907
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,86

C12				
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	a	b
1	Stawka opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	1,7245	1,7245
	składnik zmienny	zł/kWh		
	szczyt		0,1040	
	poza szczytem		0,1019	
	dzień			0,1039
	noc			0,1018
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	szczytową		0,1959	
	pozaszczytową		0,1252	
	dzienną			0,1942
	nocną			0,1219
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,86	5,86

C21			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/kW/m-c	4,7902
	składnik zmienny	zł/kWh	0,1549
2	Cena za energię el. całodobową	zł/kWh	0,1741
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,86

C22				
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	a	b
1	Stawka opłat za usługę przesyłową			
	składnik stały	zł/kW/m-c	4,7902	4,7902
	składnik zmienny	zł/kWh		
	szczyt		0,1570	
	poza szczytem		0,1540	
	dzień			0,1563
	noc			0,1533
2	Cena za energię elektryczną	zł/kWh		
	szczytową		0,2215	
	pozaszczytową		0,1535	
	dzienną			0,2057
	nocną			0,1376
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,86	5,86

9.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

G11			
L.p.	cena lub stawka opłaty	jedn.	
1	Stawka opłat za usługę przesyłową		
	składnik stały	zł/inst./m-c	0,9710
	składnik zmienny	zł/kWh	0,0712
2	Cena za energię el. całodobową	zł/kWh	0,2217
3	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,08

Ceny i stawki opłat ujęte w tabelach zawierają podatek VAT