



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 listopada 1999 r.

DTA-821/287 -A/4/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego „MEGAWAT” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach, zawartego w pismach: z dnia 16 sierpnia 1999 r. znak: /TEL/2579/99, z dnia 2 września 1999 r. znak: TEL/3159/99, z dnia 8 września 1999 r. znak: TEL/3386/99, z dnia 1 października 1999 r. znak: TEL/4262/99, z dnia 19 października 1999 r. znak: TEL/4961/99, z dnia 20 października 1999 r. znak: TEL/4985/99, z dnia 25 października 1999 r. znak: TEL/6001/99, z dnia 28 października 1999 r. znak: TEL/7059/99, z dnia 29 października 1999 r. znak: TEL/7098/99 i z dnia 8 listopada 1999 r. znak: TEL/9259/99,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego „MEGAWAT” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach, posiadającego koncesję nr PEE/147/287/U/1/99/RG z dnia 7 maja 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/158/287/U/1/99/RG z dnia 7 maja 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 18 sierpnia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że 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 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 pkt 1 - 4 i § 9 ust. 2 pkt 1 - 4 oraz w § 9 ust. 3 pkt 1-3 tego rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

7) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Z uwagi na fakt, że przedsiębiorstwo będzie świadczyło usługi przyłączenia do sieci nieodpłatnie, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

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.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

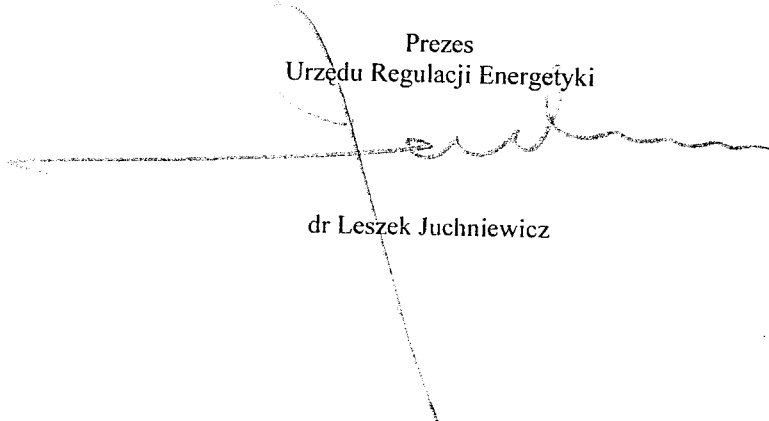
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo energetyczne Sp. z o.o.
„MEGAWAT” Sp. z o.o.
ul. Młyńska 21a
44-230 Czerwionka-Leszczyzny

Przedsiębiorstwo Energetyczne MEGAWAT Sp. z o.o.
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Czerwionka – Leszczyny 1999 rok

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
6. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH
7. KOREKTY ROZLICZEŃ
8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

TABELA 1. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera:
 - a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawki opłat abonamentowych,
 - c) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii.
- 1.2. Sprzedawca nie pobiera od odbiorców zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych od I do VI opłat z tytułu przyłączenia do sieci.
- 1.3. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie, określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 1.5. Ceny i stawki opłat określone w taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Spółka z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Lezczynach.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3. Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
 - a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) 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,
 - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.5. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 2.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 2.7. Moc umowna – przyjmowana do rozliczeń wielkość mocy czynnej określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona z dostawcą, nie większa od mocy przyłączeniowej.

- 2.8. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych
- 2.9. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od dnia jej wejścia w życie do czasu lub dnia jej wygaśnięcia,
- 2.10. Wysokie napięcie – 110 kV i wyżej,
- 2.11. Średnie napięcie – od 1 kV do 60 kV,
- 2.12. Niskie napięcie – poniżej 1 kV,

3. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. W zakresie rozliczeń za sprzedawaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe sprzedawca oferuje grupy taryfowe B3m, B2m, B1m, C1m, C2m, C3m, R1m, do których kwalifikuje się odbiorców w oparciu o następujące kryteria.

| GRUPA TARYFOWA | KRYTERIA PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE |
|----------------|--|
| B1m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1 kV do 60 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej - od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej bądź mocy umownej, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej. |
| B2m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1 kV do 60 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej dwustrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej - od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej od |

| | |
|------------|---|
| | wielkości mocy przyłączeniowej bądź mocy umownej, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej. |
| B3m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1 kV do 60 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej trójstrefowo ze zróżnicowaniem sezonowym i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej - od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej bądź mocy umownej, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej. |
| C1m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej – od ilości pobranej energii, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej bądź, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej, mocy umownej, o rocznym zużyciu energii nie przekraczającym 3 MWh. |
| C2m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej – od ilości pobranej energii, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej bądź, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej, mocy umownej, o rocznym zużyciu energii wyższym niż 3 MWh, lecz nie przekraczającym 20 MWh. |
| C3m | Przeznaczona dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej – od ilości pobranej energii, a w części stałej - od wielkości mocy przyłączeniowej bądź mocy umownej, jeśli |

| | |
|------------|--|
| | posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej, o rocznym zużyciu większym niż 20 MWh. |
| R1m | <p>Przeznaczona dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci lub odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.</p> <p>Jeśli instalacje odbiorców są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe są oni rozliczani z pobranej energii elektrycznej jednostrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej – od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej bądź mocy umownej, jeśli posiadają układ pomiarowo – rozliczeniowy ze wskaźnikiem mocy pobranej.</p> <p>Jeśli instalacje odbiorców nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe ilość energii elektrycznej podlegającej opłacie stanowi iloczyn określonej w umowie mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej – od ilości energii elektrycznej obliczonej jak wyżej, a w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej równej sumie określonej w umowie mocy przyłączonych odbiorników.</p> |

- 3.2. Odbiorca spełniając wymagane warunki i kryteria może zostać zakwalifikowany do innej grupy taryfowej, lecz nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
- 3.4. Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej B2m i B3m jest posiadanie układu pomiarowego umożliwiającego rozliczanie zużytej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.

4. STREFY CZASOWE

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia, rozliczanymi dwu- i trój- strefowo :

| STREFA DOBY | PORA ROKU | |
|---------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| | LATO (kwiecień ÷ wrzesień) | ZIMA (październik ÷ marzec) |
| Szczyt | 7 – 13 i 19 – 22 | 7 – 13 i 16 – 21 |
| Pozaszczyt | 13 – 19 i 22 – 7 | 13 – 16 i 21 – 7 |
| Szczyt Przedpołudniowy | 7 – 13 | 7 – 13 |
| Szczyt popołudniowy | 19 – 22 | 16 – 21 |
| Pozostałe godziny doby | 13 – 19 i 22 – 7 | 13 – 16 i 21 – 7 |

5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych według poniższej zależności:

$$O_E = b + C_e \cdot A$$

gdzie:

- O_E – oznacza wysokość opłaty za energię elektryczną [zł],
 b – stawka opłaty abonamentowa za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków [zł/m-c],
 C_e – cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej [zł/kWh],
 A – ilość energii elektrycznej dostarczona w danym okresie rozliczeniowym [kWh],

- 5.2. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3. Opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorców ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa doliczana jest do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 5.4. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wystawianiu książeczek opłat lub rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami,

6. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 6.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 6.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
 - a) składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej,
 - b) składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę przesyłanej / dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.3. Wysokość opłaty za usługę przesyłową obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{pst} – składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW],

P – moc umowna lub moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych [kW],

S_{pzm} – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/MWh],

A – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została dostarczona odbiorcy zarejestrowana przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym [MWh].

- 6.4. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego S_{pzm} wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
- 6.5. Część stałą opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika stałego S_{pst} wyrażonego w zł na jednostkę mocy oraz:
 - a) mocy umownej dla odbiorców posiadających układy pomiarowo – rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej.
 - b) mocy przyłączeniowej dla odbiorców nie posiadających układów pomiarowo – rozliczeniowych wyposażonych we wskaźniki mocy pobranej.
- 6.6. Dla celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów, dla odbiorców posiadających układy pomiarowo – rozliczeniowe nie wyposażone we wskaźnik mocy pobranej przyjmuje się ryczałtowe wielkości mocy przyłączeniowych :
 - a) dla odbiorców grup taryfowych C2m i C1m – 2 kW,
 - b) dla odbiorców grupy taryfowej C3m – 6 kW
- 6.7. Dla odbiorców, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, wysokość współczynnika wzrostu opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania ponad poziom standardowy w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy i ciągów zasilania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 6.8. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika k i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.
- 6.9. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 6.10. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat za składnik stały stawki za usługę przesyłową do końca okresu obowiązywania taryfy, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił sprzedawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą – sprzedawca może odstąpić od naliczania opłat stałych za usługę przesyłową.
- 6.11. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
 - w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50 % , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

7. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 7.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 7.2. Korekta, o której mowa w pkt. 7.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 7.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 7.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 7.3. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 7.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 7.6. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

- 8.1. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 8.2. W przypadku jeśli układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazywane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy umownej, za każdy 1 kW mocy przekroczonej ponad moc przyłączeniową pobierana jest opłata równa 3 – krotnej wartości stawki opłat za usługę przesyłową w części stałej.
- 8.3. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków

przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz.881), wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 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), przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy wynosi : $b_{rT}=2,7$ zł/godzinę.

- 8.4. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określone w § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881) :
- a) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci wysokość upustu wynosi 10,00 zł - za jeden dzień zwłoki,
 - b) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 5,00 zł,
 - c) za brak powiadomienia, w formie komunikatów : prasowych, radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
 - d) za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 20,00 zł,
 - e) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażień lub innych

istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej :

- rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 25,00 zł,
 - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 40,00 zł,
- f) za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi 20,00 zł,
- g) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 5,00 zł,
- h) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 1,0 zł za każdy dzień zwłoki,
- i) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 3,00 zł,

9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 9.2. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w § 38 i § 39 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).

TABELA 1. GRUPY TARYFOWE B3m, B2m, B1m, C1m, C2m, R1m

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B3m, B2m, B1m, C1m, C2m, R1m wynoszą:

| Lp. | Ceny i stawki opłat | grupa taryfowa | | | | | | | |
|-----|---|----------------|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | B3m zima | B3m lato | B2m | B1m | C1m | C2m | C3m | R1m |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Przesyłanie i dystrybucja energii | | | | | | | | |
| 1.1 | Stawki opłat za usługę przesyłową - część zmienna zł/MWh | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| 1.2 | Stawki opłat za usługę przesyłową - część stała zł/kW/m-c | 6,59 | 6,59 | 6,59 | 6,10 | 2,89 | 2,89 | 1,95 | 2,89 |
| 2. | Obrót energią elektryczną | | | | | | | | |
| 2.1 | Ceny energii elektrycznej zł/MWh | | | | | | | | |
| | -szczyt przedpołudniowy | 249,37 | 249,37 | | | | | | |
| | -szczyt popołudniowy | 368,17 | 333,08 | | | | | | |
| | -pozostałe godziny doby | 147,84 | 146,06 | | | | | | |
| | -szczyt | | | 250,83 | | | | | |
| | -pozaszczyt | | | 157,06 | | | | | |
| | -całodobowa | | | | 171,87 | 136,60 | 161,15 | 177,51 | 177,51 |
| 2.2 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 0,61 | 3,70 | 3,70 | 2,95 |