



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 sierpnia 2000 r.

DTA-821/1498-A/4/99/IR

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładów Automatyki Przemysłowej

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 października 1999 r. znak: ZAP/DP/PO/40/99, uzupełnionego pismami z dnia 18 listopada 1999 r. znak: ZAP/DP/PO/112/99, z dnia 24 listopada 1999 r. znak: ZAP/DP/PO/40/99, z dnia 9 grudnia 1999 r. znak: ZAP S.A./DP/PO/134/99, z dnia 7 czerwca 2000 r. znak: ZAP S.A./RE/344/2000, z dnia 21 czerwca 2000 r. znak: ZAP/RE/356/2000, z dnia 30 czerwca 2000 r. znak: ZAP/DR/RE/376/2000, z dnia 4 lipca 2000 r. znak: ZAP S.A./RE/382/2000 oraz z dnia 18 lipca 2000 r. znak: ZAP/RE/414/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić pułap wzrostu średniej ceny energii elektrycznej określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości - 4,26% (minus cztery i dwadzieścia sześć setnych) w stosunku do okresu sprawozdawczego,
- a) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia jej wydania.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/119/1498/U/OPO/99/JK/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/123/1498/U/OŁO/99/JK/1/2/AS z dnia 12 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 października 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 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” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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

- 1) 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 ustaliło stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia, ponieważ w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania do sieci odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o dokonanie korekty w tym zakresie.

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

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

Ze względu na fakt, iż Przedsiębiorstwo złożyło taryfę dla energii elektrycznej po raz pierwszy i ustaliło ceny i stawki opłat w stosunku do okresu sprawozdawczego, a także w stosunku do tego okresu ustaliło poziom średniej ceny energii elektrycznej, korzystając z uprawnień o których mowa powyżej, ustaliłem pułap wzrostu średniej ceny energii elektrycznej zgodnie z propozycją przedsiębiorstwa.

Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy zaproponowało wysokość średniej ceny energii elektrycznej dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, wynikającą z określonego pułapu wzrostu ceny wskaźnikowej w wysokości - 4,26 % (minus cztery i dwadzieścia sześć setnych) w stosunku do poziomu inflacji 8,7%, obliczonego dla planowanego okresu obowiązywania taryfy w stosunku do okresu sprawozdawczego.

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

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakłady Automatyki Przemysłowej S.A.
ul. Krotoszyńska 35
63-400 Ostrów Wielkopolski

**Zakłady Automatyki Przemysłowej ZAP S.A.
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1 INFORMACJE OGÓLNE
- 2 DEFINICJE
- 3 OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
- 4 ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
- 5 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 6 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 7 STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 8 STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 9 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE.
- 10 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 11 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 12 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:

- a) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- b) ceny za energię elektryczną,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej i naruszenie warunków umów oraz warunki ich stosowania na terenie działalności Dostawcy.

1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:

- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, z późn. zm.),
- b) rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.3. Podane w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami z poszczególnych grup taryfowych.

1.4. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

1.5. Sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usługi przesyłowej odbywają się na podstawie umów zawartych między Odbiorcą i Dostawcą.

2. DEFINICJE

2.1. **Dostawca** – Zakłady Automatyki Przemysłowej ZAP S.A. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.4. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Dostawcą.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.6. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. **Okres umowny** czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony, okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.

3. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci Dostawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty Taryfy w tym zakresie.

4. ZASADY TARYFIKACJI I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

- 4.1. Dostawca proponuje Odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną następujące grupy taryfowe:

Grupa C dla Odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nie wyższych od 1kV)

C11 – Przeznaczona dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej ustalonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej, zasilanych z sieci Dostawcy, rozliczanych w jednej strefie czasowej

C12 – Przeznaczona dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej ustalonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej, zasilanych z sieci Dostawcy, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.

- 4.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci Dostawcy rozliczani są w okresie rozliczeniowym miesięcznym.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1. W rozliczeniach za usługi przesyłowe stosuje się grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, zwane dalej stawkami grupowymi. Stawka opłaty za usługę przesyłową dzieli się na składnik stały – obliczany na jednostkę mocy przyłączeniowej oraz składnik zmienny – obliczany na jednostkę przesyłanej energii.
- 5.2. Stawki opłat określone w pkt 5.1 pobierane są dla każdego przyłącza.
- 5.3. Łączną opłatę za usługę przesyłową oblicza się z następująco:

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

gdzie :

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

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

P – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej wyrażona w jednostkach mocy czynnej

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

E – ilość energii objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do zmienionej wielkości mocy.

- 5.5. Od Odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci, opłaty przesyłowe stałe pobiera się:
- w pełnej wysokości – jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca
 - w wysokości 50% - jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.6. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia Go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługi przesyłowe do końca okresu umownego, chyba że zobowiązania z tego tytułu przejął prawny następca lub umowa określa inaczej.
- 5.7. Wymagania w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych w stosunku do mocy przyłączeniowej, określa Dostawca.
- 5.8. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 12.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie
- 6.2. Opłatę za pobraną energię elektryczną oblicza się, oddzielnie dla każdej ze stref czasowych, jako iloczyn ceny energii elektrycznej wyrażonej w złotych na jednostkę energii oraz ilości energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Dostawca dokona korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z zasadami określonymi w § 42, § 43, § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczone są w pkt 12.

7. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 7.1 Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa szczytowa		Strefa pozaszczytowa		
	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

8. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 8.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz Dostawcy miesięczne opłaty abonamentowe z tytułu handlowej obsługi odbiorców, a w szczególności odczytu wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych, wystawiania i dostarczania faktur, prowadzenia ewidencji zapewniającej prawidłowość rozliczeń z odbiorcami.
- 8.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane do bieżących faktur za energię elektryczną.
- 8.3. Stawka opłaty abonamentowej podana jest w pkt 12.

9. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE

- 9.1 Dostawca jest zobowiązany do dotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 9.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty wg umowy lub poniższej tabeli. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

Rodzaj niedotrzymanego standardu	Oплата zł
Za odmowę przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji od Odbiorcy	5,00
Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci, za każdą godzinę	2,00
Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci	10,00
Za brak powiadomienia Odbiorców, z co najmniej 5-cio dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	2,00
Za brak informacji na piśmie o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, przekazanej z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu nie wyższym niż 1kV	50,00
Za nieuzasadnioną odmowę podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	10,00
Za nie udzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych Taryf	5,00
Za przedłużenie 14-to dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, za każdy dzień zwłoki	2,00

- 9.3. Dostawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 9.3.1. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi 1zł/h.
- 9.3.2. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla grupy taryfowej do której zaliczony jest Odbiorca, za okres w którym nastąpiła przerwa. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

10. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA

- 10.1. Dla Odbiorców posiadających urządzenia do pomiaru mocy 15 minutowych za pobraną moc ponad moc przyłączeniową Odbiorca ponosi opłaty wg stawki równej 5-cio krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej. Opłat nie pobiera się, jeżeli przekroczenie mocy zamówionej na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Dostawcy lub na jego polecenie.
- 10.2. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 10.3. Rozliczeniami za pobór lub oddanie energii biernej objęci są Odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym pojemnościowym, które wprowadzają istotne zakłócenia w pracy sieci rozdzielczej.
- 10.4. Opłacie podlega ponadoptymalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
- 10.5. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

- 10.6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 10.7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej wylicza się według wzoru:

$$O_b = \sum_i (C_{zpi} + C_{ei}) * A_i * D_i$$

O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

C_{zpi} - składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe, w i -tej strefie, wg której rozliczany jest Odbiorca,

C_{ei} - cena za energię elektryczną w i -tej strefie w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zaliczony,

A_i - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona i -tej strefie w okresie rozliczeniowym,

D_i - współczynnik w i -tej strefie według poniższej tabeli:

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

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

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

- 10.8. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 10.9. W przypadku pobierania przez Odbiorcę, bez zgody Dostawcy, energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym opłacie podlega cała ilość energii biernej pojemnościowej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

- 10.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 10.11. Od Odbiorców Dostawca pobiera ryczałtową opłatę za wymianę zabezpieczenia przedlicznikowego, spowodowaną samowolną zmianą wielkości prądu znamionowego wkładki bezpiecznikowej, w wysokości:
- | | |
|----------------------------|-----------|
| a) dla grup taryfowych C11 | 250,00 zł |
| b) dla grup taryfowych C12 | 150,00 zł |
- 10.12. Za wymianę, zniszczonego przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości
- | | |
|-----------------------------------------------------------|-----------|
| • przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 150,00 zł |
| • przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 350,00 zł |
| • przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 400,00 zł |
- 10.13. Za wymianę, uszkodzonego licznika, za który odpowiada Odbiorca, nadającego się po naprawie do dalszej eksploatacji pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości :
- | | |
|-----------------------------------------------------------|-----------|
| • przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 100,00 zł |
| • przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego | 250,00 zł |
| • przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego | 300,00 zł |
- 10.14. Za założenie przez Dostawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez Dostawcę, pobiera się od Odbiorcy opłaty w wysokości:
- gdy zawiadomiono o tym fakcie Dostawcę :
- | | |
|----------------------------------------|---------|
| • za założenie jednej plomby | 9,00 zł |
| • za założenie każdej następnej plomby | 2,70 zł |
- gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Dostawcy :
- | | |
|----------------------------------------|----------|
| • za założenie jednej plomby | 90,00 zł |
| • za założenie każdej następnej plomby | 27,00 zł |

10.15. Za wymianę licznika z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:

- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 108,00 zł
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 162,00 zł

10.16. Za założenie przez Dostawcę nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez Odbiorcę, przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolnym podłączeniu instalacji, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości 180,00 zł

10.17. Za założenie przez Dostawcę w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez Odbiorcę plomby, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu, związanym z pomiarem mocy pobiera się od Odbiorcy opłatę, stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługę przesyłową wg której rozliczany jest Odbiorca):

- przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy umownej,
- przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.

10.18. Za czynności specjalistycznej brygady związane ze wstrzymaniem dostawy energii z winy Odbiorcy (w tym za zadłużenie), lub za wznowienie wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:

- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 38,00 zł,
- przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego 91,00 zł.

11. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

11.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z Dostawcą,
- 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.

- 11.2. W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w pkt 11.1.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.
- 11.3. 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.
- 11.4. Opłaty, o których mowa w pkt 11.2. i 11.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 11.5. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt 11.2, 11.3 i 11.4 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.
- 11.6. 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:
- 11.6.1. 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:

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

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.

11.6.2.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 11.6.1. e,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie. 11.6.3 z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

- 11.6.3. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 11.6.2. 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.
- 11.6.4 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 11.1.b przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 11.5 lub 11.6 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.
- 11.6.5 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 11.1.a przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 11.5 lub 11.6 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.
- 11.6.6 W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, wysokość opłaty wylicza się dla okresu zaistnienia nielegalnego poboru przekraczającego 1 rok proporcjonalnie do udowodnionego czasu tego poboru.

12. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Rodzaj opłaty	Grupy taryfowe	
	C11	C12
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,11	2,11
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh	0,1557	0,1557
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1421	
- szczytową		0,2373
- pozaszczytową		0,1410
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc	3,32	3,32