



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 24 września 1999 r.

DTA-821/3647-A/6/99/WD

### **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 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego - Przedsiębiorstwa Produkcyjno - Usługowego „STOREM” Spółka z o.o. z siedzibą w Wolbromiu zawartego w pismach: z dnia 6 maja 1999 r. nr 181/99, z dnia 23 czerwca 1999 r. nr 214/99, z dnia 30 czerwca 1999 r. bez znaku, z dnia 29 lipca 1999 r. nr 247/99, z dnia 4 sierpnia 1999 r. nr 256/99, z dnia 6 sierpnia 1999 r. nr 259/99, z dnia 26 sierpnia 1999 r. nr 276/99, z dnia 15 września 1999 r. nr 299/99/D oraz z dnia 20 września 1999 r. nr 304/99/D

#### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego PPU „STOREM” Spółka z o.o., posiadającego koncesję nr PEE/110/3647/U/OKA/99/BM/1/2/AS z dnia 26 lutego 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/112/3647/U/OKA/99/BM/1/2/AS z dnia 26 lutego 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 14 maja 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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 określiła istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym wzrostem 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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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 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:**  
PPU „STOREM” Sp. z o.o.  
ul. 1-go Maja 100  
32-340 Wolbrom

Przedsiębiorstwo Produkcyjno – Usługowe  
„STOREM” Sp. z o.o.

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez P.P.U. „STOREM” Sp. z o.o.

## Spis treści

- 1 Informacje ogólne**
- 2 Definicje**
- 3 Zasady rozliczeń i stawki opłat za przyłączenie do sieci**
- 4 Rodzaje grup taryfowych**
- 5 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
- 6 Zasady rozliczeń za energię elektryczną**
- 7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną**
- 8 Opłaty abonamentowe**
- 9 Korekty rozliczeń**
- 10 Standardy jakościowe obsługi odbiorców**
- 11 Opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 12 Upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umowy i zasady ich stosowania**
- 13 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 14 Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abonamentowe dla poszczególnych grup taryfowych**
- 15 Opłaty za dodatkowe usługi świadczone na rzecz odbiorców**

## 1. Informacje ogólne

1.1 Zawartość taryfy -niniejsza taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii,
- e) ceny za energię elektryczną
- f) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- g) stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.2 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez

P.P.U., „STOREM” Sp. z o.o.

1.3 Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, z aktami wykonawczymi do ww. ustawy i Kodeksem cywilnym.

1.4 Zakres stosowania taryfy - określone w taryfie ceny, stawki, opłaty oraz warunki stosuje się dla odbiorców w rozliczeniach zarówno z odbiorcami taryfowymi, którzy nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych.

1.5 Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają standardy jakościowe określone 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 135/98 poz. 881).

1.6 Stawki opłat. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat uwzględniają podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 2. Definicje

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

**2.1 Dostawca** – P.P.U. "Storem" Sp. z o.o.- przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

**2.2 Grupa przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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 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,

**Grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

**2.3 Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

**2.4 Miejsca dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.

**2.5 Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 2.6 Moc umowna** – przyjmowana do rozliczeń wielkość mocy czynnej, określona (zamówiona) przez odbiorcę i uzgodniona z dostawcą nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.7 Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8 Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.9 Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10 Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania oraz dystrybucji energii elektrycznej lub obrotu nią.
- 2.11 Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.12 Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.13 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.
- 2.14 Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.
- 2.15 Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układów pomiarowych.

### **3 Zasady rozliczeń i stawki opłat za przyłączenie do sieci**

- 3.1** Podmiot przyłączany do sieci rozdzielczej, która jest przewidziana w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego ponosi opłaty za przyłączenie wg stawek opłat określonych w pkt. 3.6.2
- 3.2** Opłaty za przyłączenie uzależnione są od:



- napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- rodzaju i długości przyłącza,
- mocy przyłączeniowej,
- grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.

3.3 Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza z jednofazowego na trójfazowe, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.

3.4 Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek podmiotu przyłączanego, opłaty ponosi odbiorca według stawek opłat jak za wykonanie przyłącza.

3.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

3.6 Zasady rozliczeń i ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci

3.6.1 za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcie w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

3.6.2 stawki ryczałtowych opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci są następujące.

Grupa Przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawki opłat za budowę przyłącza		Stawki opłat za rozbudowę sieci w zł / kW
		Do 5 m w zł	Za każdy m powyżej 5m w zł/m	
1	2	3	4	5
IV	Napowietrzne	865	33,5	25,5
	Kablowe	1678	42,5	
V	Napowietrzne	765	32,5	
	Kablowe	1500	31,0	

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci, gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 m przyjmuje się z tabeli kolumna 3, zgodnie z rodzajem przyłącza
- opłatę za każdy następny metr przyłącza wylicza się z tabeli kolumna 4, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę przez długość przyłącza pomniejszoną o 5 metrów,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się mnożąc stawkę podaną w tabeli kolumna 5 przez podaną moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie.

3.7 Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.

3.8 Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci.

Dla podmiotów zaliczanych do III i VI grupy przyłączeniowej oraz w sytuacji gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, dla odbiorców gr. IV i V stawki opłat za budowę przyłącza oraz stawki opłat za rozbudowę sieci wynoszą:

3.8.1 elementy linii kablowej nn:

- z kablem YAKY 4x240 mm <sup>2</sup>	- k <sub>lk 04/240</sub>	- 10,10 zł/m
- z kablem YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	- k <sub>lk 04/120</sub>	- 6,60 zł/m
- z kablem YAKY 4x 35 mm <sup>2</sup>	- k <sub>lk 04/ 35</sub>	- 4,60 zł/m
- z kablem YAKY 4x 25 mm <sup>2</sup>	- k <sub>lk 04/ 25</sub>	- 4,40 zł/m

3.8.2 elementy złączy:

- złącze kablowe typu Z-3	- k <sub>Z-3</sub>	- 547 zł/szt
- złącze kablowe typu Z-1	- k <sub>Z-1</sub>	- 283 zł/szt
- skrzynia pomiarowa na budynku (pomiar bezpośredni)	- k <sub>SP-B-1</sub>	- 259 zł/szt
- zestaw złączowo – pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	- k <sub>ZZP-B</sub>	- 521 zł/szt
- zestaw złączowo – pomiarowy pomiar półpośredni	- k <sub>ZZP-B'</sub>	- 1345 zł/szt

## 4 Rodzaje grup taryfowych

4.1 Dostawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię następujące grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

**Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV)

**Grupa C** - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (nie wyższym od 1 kV)

**Grupa R** – dla odbiorców których instalacja za zgodą dostawcy nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy określony w punkcie 14.3.1

4.1.1 wielkość mocy przyłączeniowej i zużycia energii:

a) grupy taryfowe dla odbiorców III, IV i VI grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

b) grupy taryfowe dla odbiorców zakwalifikowanych do III, V i VI grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

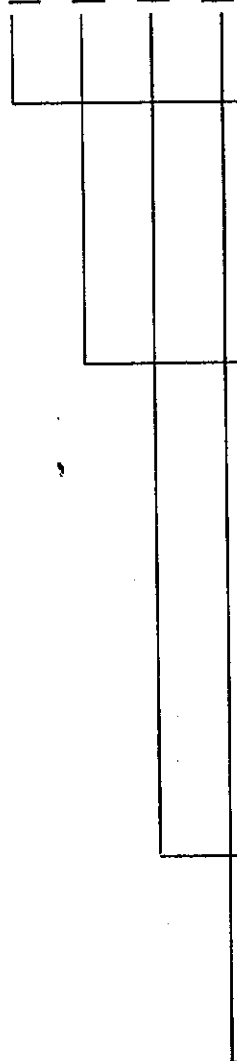
4.1.2 liczbę rozliczeniowych stref czasowych - wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

4.2 Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.

4.3 Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

#### 4.4 Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



litera B,C oznacza grupę taryfową zależną od napięcia pobieranej energii:

B – poziom SN (napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe od 30 kV)

C – poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV)

R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania

cyfra 1 lub 2 oznacza grupę taryfową.

1 – grupa taryfowa dla odbiorców zakwalifikowanych do III i V grupy przyłączeniowej (o mocy przyłączeniowej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A) o rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

2 – grupa taryfowa dla odbiorców III i IV grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

cyfra 1,2, lub 3, oznacza liczbę stref czasowych:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym

2 – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

3 – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

litera a, b, stosowana jest wyłącznie w grupie taryfowej C:

a – oznacza rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej

b – oznacza grupę taryfową z rozliczeniem w strefach dziennej i nocnej

Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

## 5 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 5.1 Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie.
- 5.2 Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 5.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 5.4 Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 5.5 Dla odbiorców zakwalifikowanych do III i IV grupy przyłączeniowej część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
- 5.5.1 odbiorcy przyłączeni do sieci zamawiają moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15 – minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym w wielkościach jednakowych miesięcznie, za którą ponoszą opłatę według stawek określonych dla danej grupy taryfowej.
- 5.5.2 opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej i mocy zamówionej przez odbiorcę.
- 5.5.3 opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się:
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
  - wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 5.5.4 zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej bez rozwiązania umowy nie zwalnia go od obowiązku uiszczenia stałej opłaty przesyłowej do końca roku kalendarzowego, na który była zamówiona, chyba że zobowiązania z tego tytułu przejął prawny następca.
- 5.6 Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej

wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

- 5.6.1 w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora
- 5.6.2 w sytuacji gdy dostawca uzgodni z odbiorcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej czynnej transformatora. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych powiększonych o 3%
- 5.6.3 przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej straty wyszczególnione w pkt. 5.6.2 należy odpowiednio odejmować.

## 6 Zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 6.1 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii w okresach rozliczeniowych, obowiązujących dostawcę na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych.
- 6.2 Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.
- 6.3 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 elektrycznej w tym okresie.
- 6.4 W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń stawki określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane, sprawne urządzenia pomiarowe.

6.5 W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy odbiorców pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie stawki opłat za energię określone dla grup taryf dwusferowych.

6.6 W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego odbiorca posiadający układ sumujący energię elektryczną pobraną jednocześnie z kilku przyłączy, może być rozliczony za pobór energii elektrycznej w strefach czasowych proporcjonalnie do wskazań tego układu.

## 7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień – wrzesień)	ZIMA (październik – marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

Strefy w grupach taryfowych dwustrefowych ustala się przy wykorzystaniu stref grup taryfowych, gdzie:

- strefa szczytowa – godziny od 7<sup>00</sup> do 13<sup>00</sup> i od 17<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>
- strefa pozaszczytowa – godz. od 13<sup>00</sup> do 17<sup>00</sup> i od 21<sup>00</sup> do 7<sup>00</sup>

## 8 Opłaty abonamentowe

8.1 Dostawca kalkuluje stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków – na podstawie uzasadnionych kosztów świadczenia tych usług.

8.2 Miesięczne opłaty abonamentowe są zależne od rodzaju rozliczeniowych układów pomiarowych w jakie wyposażone są instalacje elektroenergetyczne odbiorców i od ilości okresów obrachunkowych w ciągu roku.

- 8.3 Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 8.4 Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

## 9 Korekty rozliczeń

- 9.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 9.2 Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w ust. 9.1 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości.
- 9.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktury jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 9.4 W przypadku braku możliwości ustalenia dobowego zużycia w sposób określony w ust. 9.3 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 9.5 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 10. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do:

- 10.1 Przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców.



## 10.2 Informowania na piśmie co najmniej:

- a) z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych 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,
- b) z rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
- c) z 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci.

## 10.3 Odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.

## 10.4 Nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.

## 10.5 Rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji.

## 10.6 Udzielania upustów, w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów, o których mowa 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

## 11 Opłaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 11.1 Dostawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach zgodnych z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r § 45 i § 46 w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach.

- 11.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h
- 11.3 Upusty nie przysługują odbiorcom w przypadkach:
- wystąpienia siły wyższej,
  - pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, lub energii przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  większym niż 0,4.
- 11.4 Za niedotrzymanie przez dostawcę standardów jakościowych obsługi, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące jednorazowe bonifikaty w opłacie za świadczenia usługi przesyłowej.
- 11.4.1 za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50 zł,
- 11.4.2 za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50 zł,
- 11.4.3 za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 100 zł,
- 11.4.4 za odmowę przyjęcia zgłoszenia reklamacji od odbiorcy – 10 zł,
- 11.4.5 za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50zł
- 11.4.6 za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci – 10 zł,
- 11.5 Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie pisemnej lub telefonicznej:
- do napięcia 1 kV 10 zł
  - powyżej 1 kV – 100 zł.

## 12 Upusty i opłaty za niedotrzymanie warunków umowy i zasady ich stosowania

- 12.1 Za niedotrzymywanie  $\text{tg } \varphi$  określonego w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej, pobierane są opłaty według zasad i wysokości określonej poniżej.
- 12.1.1 rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN oraz odbiorcy zasilani z sieci nn, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 12.1.2 opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$
- 12.1.3 jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub / i umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .
- 12.1.4 w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy dostawca uzgodni z odbiorcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wskazanie urządzenia do pomiaru energii biernej, powiększa się o straty energii biernej w transformatorze przyjęte w wysokości 10 % ilości kilowarogodzin zużytej energii elektrycznej biernej.
- 12.1.5 przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej, straty wyszczególnione w pkt. 12.1.4 należy odpowiednio odejmować.
- 12.1.6 rozliczeniom za energię bierną podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen opłat za energię elektryczną czynną powiększonych o część zmienną stawki za świadczenie usługi przesyłowej. Gdy istniejące układy pomiarowe nie pozwalają przeprowadzać rozliczeń strefowych dopuszczalne jest, za zgodą dostawcy, rozliczanie jednostrefowe według najniższej stawki zmiennej za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrachunkowym dla danej grupy taryfowej.

- 12.1.7 w przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększoną o najniższą stawkę zmiennej opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 12.1.8 opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określa tabela zamieszczona w pkt. 12.1.11
- 12.1.9 odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny energii elektrycznej czynnej powiększonej o średnią część zmienną stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrachunkowym dla danej grupy taryfowej.
- 12.1.10 odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 12.1.11 procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej biernej przedstawiono w 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	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

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

$$D [\%] = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

12.1.12 nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu jednostkowej stawki opłaty stałej za każdy kW mocy pobranej ponad moc przyłączeniową.

### 13 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

13.1 W razie stwierdzenia przez dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
- b) pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej, 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,

pobiera się od odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w punktach 13.2, 13.3, 13.4.

13.2 W przypadku, gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy .

13.3 W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, dostawca pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

13.4 Opłaty, o których mowa w pkt. 13.3 oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej, z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

## 14 Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abonamentowe dla poszczególnych grup taryfowych

### 14.1 Grupa taryfowa B21, B22, B23

#### 14.1.1 stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Jedn. Miary	Grupa taryfowa		
		B23	B22	B21
1	2	3	4	5
Stawka opłaty przesyłowej stałej (rocznie)	zł/kW/rok	130,71	130,71	130,71
Stawka opłaty przesyłowej stałej (miesięcznie)	zł/kW/m-c	10,89	10,89	10,89
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej	zł/MWh	86,84	86,84	86,84

#### 14.1.2 ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej

Rodzaj opłaty	Jedn. Miary	Grupa taryfowa		
		B23	B22	B21
1	2	3	4	5
Cena za energię elektryczną czynną				
- całodobową	zł/MWh	-	-	186,11
Szczytowa	zł/MWh	-	192,86	-
Pozaszczytowa	zł/MWh	-	145,51	-
Szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	148,88	-	-
Szczycie popołudniowym	zł/MWh	286,31	-	-
w reszcie doby	zł/MWh	201,62	-	-
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	20,55	20,55	20,55

## 14.2 Grupy taryfowe C21, C11

## 14.2.1 stawki opłat za usługi przesyłowe

Rodzaj opłaty	Jedn. Miary	Grupa taryfowa	
		C21	C11
1	2	4	5
Stawka opłaty przesyłowej stałej (rocznie)	zł/kW/rok	40,81	40,81
Stawka opłaty przesyłowej stałej (miesięcznie)	zł/kW/m-c	4,06	4,06
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej	zł/MWh	130,66	130,66

## 14.2.2 ceny energii elektrycznej i stawki opłaty abonamentowej

Rodzaj opłaty	Jedn. Miary	Grupa taryfowa	
		C21	C11
1	2	4	5
Cena za energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	191,82	184,01
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,91	6,91

## 14.3 Grupa taryfowa R – ryczałtowa

## 14.3.1 Grupę taryfową R stosuje się dla:

- a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, zdjęcia filmowe, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

14.3.2 ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.

14.3.3 warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

14.3.4 opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtowego rozliczenia płaci według stawek i opłat określonych dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany.

14.3.5 w rozliczeniach według grupy taryfowej R za energię elektryczną stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe).

14.3.6 opłata abonamentowa dla odbiorców grupy taryfowej R wynosi  
10zł/m-c

## **15 Opłaty za dodatkowe usługi świadczone na rzecz odbiorców**

Za niżej wymienione usługi pobiera się opłaty w wysokości:

15.1 Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo –  
rozliczeniowego:

- licznik jednofazowy	25,00 zł
- licznik 3 – fazowy	37,50 zł

15.2 Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego 25,00 zł

15.3 Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy 50,00 zł

15.4 Stawki opłat dodatkowych wymienionych w punktach 15.1, 15.2, 15.3 nie uwzględniają podatku od towarów i usług.