



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, 17 listopada 2000 r.

DTA-821/564-A/3/2000/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 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, 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 Azotowych „Kędzierzyn” S.A.

z siedzibą w Kędzierzynie - Koźlu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 16 sierpnia 2000 r. znak: PE/3459/00, uzupełnionym pismami:
z dnia 8 września 2000 r. znak: PE/3868/00, z dnia 29 września 2000 r. znak: PE/4259/00,
z dnia 16 października 2000 r. znak: PE/4607/00, z dnia 6 listopada 2000 r. (bez znaku) oraz
z dnia 14 listopada 2000 r. znak N/ZNAK PE/5140/2000

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/83/564/U/OT-6/98/MB z dnia 8 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/84/564/U/OT-6/98/MB z dnia 8 grudnia 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 21 sierpnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002, z 1999 r. Nr 91, poz. 1042 oraz z 2000 r. Nr 81, poz. 921) 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania podmiotów z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

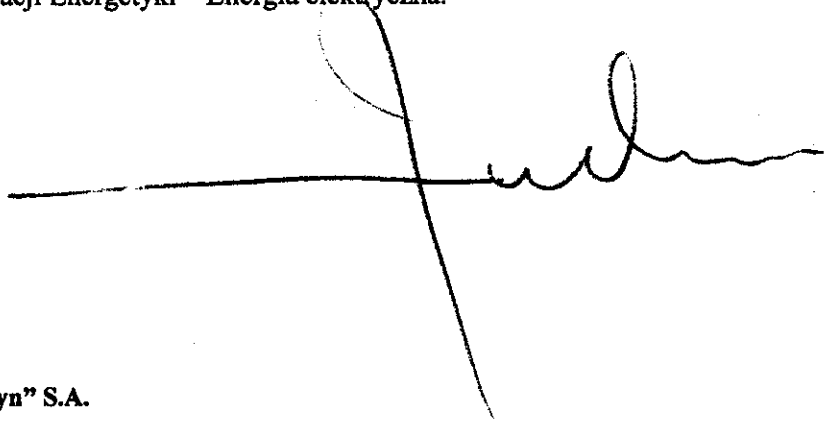
Ceny i stawki opłat zaproponowane przez Przedsiębiorstwo w taryfie zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok

obowiązania 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 o 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.



Otrzymują:

Zakłady Azotowe „Kędzierzyn” S.A.

Skr. poczt. 163

47-220 Kędzierzyn-Koźle

ZAKŁADY AZOTOWE „KĘDZIERZYN” S.A.

47-220 Kędzierzyn-Koźle,



ZAK
Zakłady Azotowe
Kędzierzyn SA

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nr 1-ZAK/00

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI
ZAKŁADÓW AZOTOWYCH KĘDZIERZYN S.A.**

SPIS TREŚCI

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

B OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

2. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3. STREFY CZASOWE

4. ZASADY I KOREKTY ROZLICZEŃ W OBRODIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

C PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

9. SPOSÓB I TERMINY POWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIAN CEN I NOWYCH OPŁAT

10. CENY I STAWKI OPŁAT

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa została opracowana na podstawie następujących przepisów:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85 poz. 957) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

1.2. Stosowane w taryfie definicje i pojęcia zgodne są z definicjami określonymi w przepisach wymienionych w pkt 1.1. Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1) **sprzedawca** - Zakłady Azotowe „Kędzierzyn” S.A., z siedzibą w Kędzierzynie – Koźlu przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 2) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usług przesyłowych lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej dla których określono jednolite ceny i stawki opłat,

- 3) **moc umowna** - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem, nie większa od mocy przyłączeniowej,
- 4) **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej z zachowaniem postanowień § 40 ust. 2 rozporządzenia taryfowego,
- 5) **cykl handlowy** – odczyt wskazań układu pomiarowego, wyliczenie należności, wystawienie rachunku oraz jego dostarczenie odbiorcy,
- 6) **okres umowy** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia,
- 7) **usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców na warunkach określonych w koncesji oraz umowie o świadczenie usług przesyłowych, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych,
- 8) $\text{tg}\varphi_0$ – wskaźnik określający stosunek wielkości mocy biernej do wielkości mocy czynnej mierzonej u odbiorcy.

1.3. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat abonamentowych,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.4. Z uwagi na fakt, że sprzedawca w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

1.5. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcą energii elektrycznej a sprzedawcą.

- 1.6. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 1.7. Ceny i stawki opłat określone w taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.8. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh i 1 kW.
- 1.9. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych) kwoty należności za moc i energię elektryczną w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.
- 1.10. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego
- 1.11. Taryfę stosuje się w rozliczeniach zarówno z odbiorcami, którzy nie nabyli lub nie wykorzystują prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami, którzy nabyli i wykorzystują prawo do korzystania z usług przesyłowych.

B OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.
- Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż co 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

2. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

2.1. Oznaczenia grup taryfowych.

Wyróżnia się trzy grupy taryfowe :

- grupę taryfową B, trójstrefową,
- grupy taryfowe C, jedno-, dwu- lub trójstrefowe,
- grupę taryfową R.

Litery B i C oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych w miejscu dostarczania energii do odbiorcy:

- B – poziom SN (napięcie od 1 kV do 30 kV),
- C – poziom nn (napięcie do 1 kV),

Litera R oznacza grupę niezależną od poziomu napięcia zasilania.

Pierwsza cyfra po literze oznacza wielkość mocy przyłączeniowej, określoną w umowie.

Kolejne cyfry 1, 2, lub 3 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:

- 1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
- 2 – rozliczenie dwustrefowe,
- 3 – rozliczenie trójstrefowe.

Dla grup taryfowych C stosuje się dodatkowe oznaczenie literowe, określające rodzaj stref czasowych, o następującym znaczeniu:

- litera b oznacza rozliczanie w strefach dziennej i nocnej.

Grupy taryfowe i ich charakterystyka.

Grupa taryfowa	Charakterystyka grup taryfowych.
B 23	(B) - odbiorcy zasilani z sieci SN (od 1 do 30 kV), (2) - odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW , (3) - rozliczenie trójstrefowe.
C11	(C) - odbiorcy zasilani z sieci nn (poniżej 1kV), (1) - odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym od 63 A (1) - rozliczenie jednostrefowe.
C12b	(C) - odbiorcy zasilani z sieci nn (poniżej 1kV), (1) - odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym od 63 A (2b) - rozliczenie dwustrefowe (strefy: dzień i noc)
C21	(C) - odbiorcy zasilani z sieci nn (poniżej 1kV), (2) - odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A (1) - rozliczenie jednostrefowe
C23	(C) - odbiorcy zasilani z sieci nn (poniżej 1kV), (2) - odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A (3) - rozliczenie trójstrefowe
R	(R) - odbiorcy przyłączani do sieci na czas określony niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz tych, które posiadają niesprawny układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie dłuższym niż 3 miesiące

3. STREFY CZASOWE

3.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia, rozliczanymi trójstrefowo (grupa taryfowa B23) przedstawia tabela 3.1.1.

Tabela 3.1.1.

NR STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

x) Jeśli układy pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla grupy taryfowej C12b podane są w tabeli nr 3.2.1:

Tabela 3.2.1.

- strefa dzienna	• 14 godz. w ciągu doby, 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ oraz 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
- strefa nocna	• pozostałe godziny doby

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

4. ZASADY I KOREKTY ROZLICZEŃ W OBROCIĘ ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ.

- 4.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach miesięcznych.
- 4.2. 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.
- 4.3. Dopuszcza się inne okresy rozliczeniowe określone w odrębnych umowach zawartych między odbiorcą a sprzedawcą zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 4.4. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.5. W przypadku konieczności dokonania korekty wystawionych rachunków mają zastosowanie zasady określone w § 42, § 43, § 44 rozporządzenia taryfowego.
- 4.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 4.7. W przypadkach uzgodnionych przez strony, przy zainstalowaniu układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, zużycie energii przez danego odbiorcę określa się na podstawie wskazań ww. urządzeń, powiększonych o wielkość strat w transformatorach odbiorczych.
- 4.8. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń przeznaczonych do pomiaru wielkości tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.

- 4.9. W przypadku braku ww. układów pomiarowo - rozliczeniowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii biernej – w wysokości 10% energii biernej, zarejestrowanej przez urządzenie umożliwiające pomiar tej energii.
- 4.10. Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługę cyklu handlowego wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.11. Opłata abonamentowa odzwierciedla koszty części handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, pomiarowo– rozliczeniowych i wystawianiu rachunków.
- 4.12. Odbiorcy energii elektrycznej, którzy decydują się na częstszy niż ustalony przez sprzedawcę w danej grupie taryfowej okres rozliczeniowy, ponoszą dodatkową opłatę abonamentową za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego.
- 4.13. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

C PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 5.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę o przesyłanie energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 5.2. 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 lub dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3. Opłaty za usługi przesyłowe różnicuje się dla grup taryfowych odbiorców, zależnie od poziomu napięcia zasilania ich urządzeń elektroenergetycznych.
- 5.4. Opłata za usługę przesyłową dla grup taryfowych B i C obliczana jest według następującej zależności:

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

gdzie:

O_p – opłata za usługę przesyłową w zł,

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej wyrażony w zł na jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

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

E – ilość energii elektrycznej, objętej daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii [kWh].

5.5. Dla celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów z odbiorcami grup taryfowych C11, C12b przyjmuje się następujące wielkości mocy przyłączeniowych:

- 6,6 kW - przy układzie trójfazowym, co odpowiada prądowi 10 A zabezpieczenia przedlicznikowego,

- 2,2 kW - przy układzie jednofazowym.

5.6. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych C11 i C12b ponoszą opłaty za usługi przesyłowe w części stałej, wyznaczone jako iloczyn ryczałtowo ustalonych wielkości mocy przyłączeniowych, właściwych dla danej grupy odbiorców oraz stawek opłaty S_{sg} , obowiązującej w danej grupie taryfowej.

5.7. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z :

a) opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej,

b) opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i stawki opłaty przesyłowej zmiennej.

5.8. W okresie rozliczeniowym stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej z zastrzeżeniem § 40 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

5.9. Składnik stały stawki za usługę przesyłową, ustalony w taryfie odnosi się do mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

- 5.10. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.11. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania poboru energii elektrycznej.

6. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 6.1. Pewność zasilania odbiorcy określona jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy.
- 6.2. Odbiorcy, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty w części stałej za świadczenie usługi przesyłowej, w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 6.3. Współczynnik wzrostu opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki opłaty S_{sg} za usługę przesyłową, określoną dla poszczególnych grup taryfowych.
- 6.4. Współczynnik wzrostu opłaty w związku ze wzrostem pewności zasilania ponad poziom standardowy w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy i ciągów zasilania, definiowany jest jako:

$$k = 0,5 + 0,5 \cdot \sum_{i=1}^{c-1} (P_{zi}/P)$$

gdzie:

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

P_{zi} - przepustowość mocowa [kW] każdego z c ciągów określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:

- a) jeśli dla dowolnego z c ciągów $P_{zi} > P$, przyjmuje się $P_{zi} = P$,
 - b) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ ciągów o łącznej przepustowości większej niż potrojona wielkość mocy przyłączeniowej, do obliczeń współczynnika k przyjmuje się składnik $\sum_{i=1}^{c-1} (P_{zi}/P)$ równy 3, z zastrzeżeniem pkt. a),
 - c) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą $c > 3$ ciągów, ale przepustowość żadnego z tych ciągów nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ($P_{zi} < P$), do obliczeń współczynnika k przyjmuje się wszystkie ciągi zasilania z zastrzeżeniem pkt. b),
 - d) jeśli odbiorca korzysta z układu sumująco - rejestrującego, współczynnik k zwiększa się o wartość 0,3,
 - e) jeśli odbiorca nie korzysta z układu sumująco – rejestrującego, dla każdego ciągu zasilania przyjmuje się współczynnik $k=1$.
- 6.5. 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.

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

7.1 Standardy jakościowe energii elektrycznej.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 0,01$ zł/ godzinę.

7.2 Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące opłaty:

- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców za każde nieprzyjęte zgłoszenie - 10,00 zł,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci - 10,00 zł,
- d) za brak powiadamiania, odbiorców z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - ogłoszeń prasowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł,
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100 zł,
- e) za brak informacji na piśmie co najmniej:
 - 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 - 50 zł,

- z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
 - 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 - 500 zł,
- f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 50,00 zł,
- g) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat - 10,00 zł,
- h) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń - 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.

Wypłata opłat określonych w punktach od a) do h) następuje, na wniosek odbiorcy, w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

7.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.

7.3.1. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę dostawy mocy do odbiorcy opłata za usługę przesyłową w części stałej ulega obniżeniu. Kwota obniżenia stanowi iloczyn pięciokrotnego składnika stałego stawki grupowej opłaty za usługi przesyłowe, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz ograniczenia mocy pobranej ponad wielkość mocy umownej.

7.3.2. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

7.3.3. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych lub określonej w umowie o świadczenie usług

przesyłowych, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnego składnika stałego stawki grupowej opłaty za usługi przesyłowe, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki mocy pobranej ponad wielkość mocy umownej.

- 7.3.4. Do rozliczeń za przekroczenie wielkości mocy ponad wielkość określoną w umowie, w danym okresie rozliczeniowym, przyjmuje się jedno maksymalne przekroczenie mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.
- 7.3.5. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 7.3.6. Opłaty za energię bierną.
- a) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupa taryfowa B23), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione – również odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \phi_0$.
 - b) Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \phi_0$ przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o dostarczanie energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższą niż $\text{tg } \phi_0 = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \phi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \phi_0 = 0,4$.
 - c) Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo - rozliczeniowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej zgodnie z punktem f2).

- d) W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- e) Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. d. należy odpowiednio odejmować.
- f) Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej określa się według wzorów:
- f.1) - w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M \cdot D \cdot C_{zp} \cdot A$$

gdzie:

O_b - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej indukcyjnej wyrażona w zł,

D - współczynnik według tabeli 7.3.6.1 punkt i), wyrażony w %

C_{zp} - stawka zmienna opłaty przesyłowej właściwa dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca wyrażona w złotych na jednostkę energii,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii czynnej,

M - współczynnik stymulujący poprawę jakości kompensacji mocy biernej dla napięcia :

powyżej 1 kV do 30 kV - wynosi 8,

poniżej 1 kV - wynosi 4,

f.2) w przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej lub wprowadzaniu do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym:

$$O_b = M \cdot C_{zp} \cdot B$$

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii biernej.
Pozostałe oznaczenia jak w punkcie f.1),

- g) W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci sprzedawcy może być stosowany – uzgodniony z odbiorcą - dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony $\text{tg } \phi_n$, nazwany dalej uzgodnionym. Za uzyskanie $\text{tg } \phi$ równego uzgodnionemu (lub wyższego) w okresie rozliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10% opłaty za energię czynną, pobraną w strefach rozliczeniowych objętych uzgodnionemu $\text{tg } \phi_n$.
- h) Odbiorca rozliczny jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. W uzasadnionych przypadkach, w których pobór energii elektrycznej z kilku przyłączy objęty jest sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym energii czynnej, a warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z tych przyłączy.
- i) Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \phi$ określa tabela:

Tabela 7.3.6.1.

$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	D [%]	$\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0$	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:

$$D[\%] = 56 (\text{tg } \phi - \text{tg } \phi_0)$$

- 7.3.7. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

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

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami ustawy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.

8.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 8.1. b) pobiera się 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.

8.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobieranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany odbiorca, określonych w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

8.4. Opłaty, o których mowa w punktach 8.2 i 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem rozszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.5. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym powyżej 63 A za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 8.2., 8.3., 8.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.6. W przypadku odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A opłaty za energię elektryczną pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego ustala się w sposób określony w punktach 8.7. – 8.10.

- 8.7. Do wyliczenia przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 8.2. Przy ustalaniu ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej sprzedawca uwzględni rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 8.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh,
 - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika : 6 000 kWh,
 - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A (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 wyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażone w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

- 8.9. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema razami - ilość energii ustala się jak w punkcie 8.8. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.10. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 8.9 przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
- 8.11. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej określone w punkcie 8.8 lub 8.9. 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.

9. SPOSÓB I TERMINY POWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIAN CEN I NOWYCH OPŁAT.

- 9.1. Z dniem wejścia w życie niniejszej taryfy przestają obowiązywać dotychczasowe postanowienia w zakresie cen i stawek opłat.
- 9.2. Sprzedawca jest zobowiązany do pisemnego powiadomienia odbiorców o wprowadzeniu nowej taryfy co najmniej na 14 dni przed dniem wprowadzenia taryfy w życie.

10. CENY I STAWKI OPŁAT.

Tabela 10.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B23.

Lp.	Wyszczególnienie	grupa taryfowa B23	
		zima	lato
1	2	3	4
1. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej w sieci SN:			
1.1	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{zg} w zł/MWh	39,80	39,80
1.2	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{sg} w zł/kW/m-c	4,44	4,44
2. Obrót energią elektryczną			
2.1	Cena energii elektrycznej C_{ei} w zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym	210,85	210,85
	- w szczycie popołudniowym	333,02	296,09
	- w pozostałych godzinach doby	104,94	101,88
2.2	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ odb.	74,22	74,22

Tabela 10.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C23.

Lp.	Wyszczególnienie	grupa taryfowa C23	
		zima	lato
1	2	3	4
1. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej w sieci SN:			
1.1	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{zg} w zł/MWh	75,40	75,40
1.2	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{sg} w zł/kW/m-c	5,82	5,82
2. Obrót energią elektryczną			
2.1	Cena energii elektrycznej C_{ei} w zł/MWh		
	- w szczycie przedpołudniowym	210,85	210,85
	- w szczycie popołudniowym	333,02	296,09
	- w pozostałych godzinach doby	104,94	101,88
2.2	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	10,32	10,32

Tabela 10.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12b, C21.

Lp.	Wyszczególnienie	grupa taryfowa		
		C11	C12b	C21
1	2	3	4	5
1. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej w sieci nn:				
1.1	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{zg} w zł/MWh	62,05	43,92	75,40
1.2	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe S_{sg} w zł/kW/m-c	3,44	7,81	5,82
2. Obrót energią elektryczną				
2.1	Cena energii elektrycznej C_{ei} w zł/MWh			
	- całodobowa	194,04		189,35
	- dzienna		336,90	
	- nocna		94,28	
2.2	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	3,80	10,91	10,32

Tabela 10.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej ryczałtowej R.

Lp.	Wyszczególnienie	grupa taryfowa R
1	2	3
1. Przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej		
1.1	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe w zł/MWh	81,96
1.2	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe w zł/kW/m-c	5,40
2. Obrót energią elektryczną		
2.1	Cena energii elektrycznej C_{ei} w zł/MWh	
	- całodobowa	202,01
2.2	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	6,88