



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa,

8

czerwca 2001 r.

DTA-821/9350-A/6/2000/ZP

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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Usług Elektroenergetycznych „Elserw” Spółka z o.o. z siedzibą w Zawierciu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 10 sierpnia 2000 r. znak: ES/393/KS/00, uzupełnionego pismami: z dnia 12 grudnia 2000 r. znak: ES/539/KS/00, z dnia 26.02.2001 r. znak: ES/323/KS/01, z dnia 27 marca 2001 r. znak: ES/484/SK/01, z dnia 30 marca 2001 r. znak: ES/513/KS/01, z dnia 3 kwietnia 2001 r. znak: ES/535/SK/01, z dnia 9 kwietnia 2001 r. znak: ES/568/SK/01, z dnia 12 kwietnia 2001 r. znak: ES/588/SK/01, z dnia 24 kwietnia 2001 r. znak: ES/636/SK/01, z dnia 26 kwietnia 2001 r. znak: ES/652/SK/01, z dnia 11 maja 2001 r. znak: ES/636/SK/01, z dnia 14 maja 2001 r. znak: ES/720/SK/01 oraz z dnia 14 maja 2001 r. znak: ES/725/SK/01

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/160/9350/W/1/2/99/AS z dnia 18 czerwca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/160/9350/W/1/2/99/AS z dnia 18 czerwca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 14 sierpnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na dzień ustalenia taryfy i złożenia wniosku o jej zatwierdzenie obowiązywało 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”.

Stąd też 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 taryfowego obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), co – na podstawie zgromadzonej dokumentacji – ustalone zostało w trakcie postępowania administracyjnego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 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.

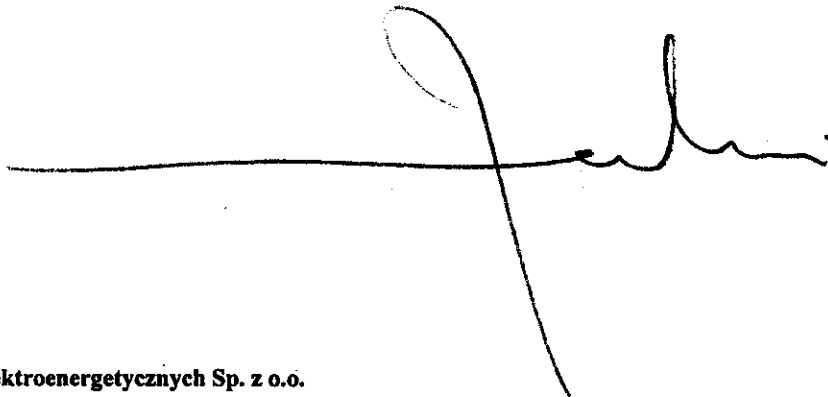
Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie obowiązywania taryfy Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci. W taryfie zawarty jest zapis, w myśl którego w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo wystąpi do Prezesa URE o zmianę taryfy w tym zakresie.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymuje:

Zakład Usług Elektroenergetycznych Sp. z o.o.
ul. Okólna 10
42-400 Zawiercie

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez Zakład Usług
Elektroenergetycznych ELSERW Sp. z o.o.
z siedzibą w Zawierciu**

SPIS TREŚCI :

DEFINICJE

I. Informacje ogólne

II. Zasady przyłączania odbiorców do sieci i stawki opłat za przyłączenie

III. Ogólne zasady kwalifikowania do grup taryfowych

IV. Ogólne zasady rozliczeń odbiorców

V. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe, energię elektryczną oraz zasady pobierania opłat abonamentowych

1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
2. Opłaty za energię elektryczną
3. Opłaty abonamentowe

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

VII. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów

VIII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

IX. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie

X. Ceny i stawki opłat taryfowych

1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21, B23, B23s
- tabela nr 1
2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C21, C22a, G11
- tabela nr 2

DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu 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 z 2000 r. Nr 81, poz. 921), obowiązującym w dniu ustalania taryfy w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
- c) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. N. 85 poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

W odniesieniu do zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy, zastosowanie mają przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca – Zakład Usług Elektroenergetycznych „Elserw” Spółka z o.o. z siedzibą w Zawierciu.

I. Informacje ogólne.

1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

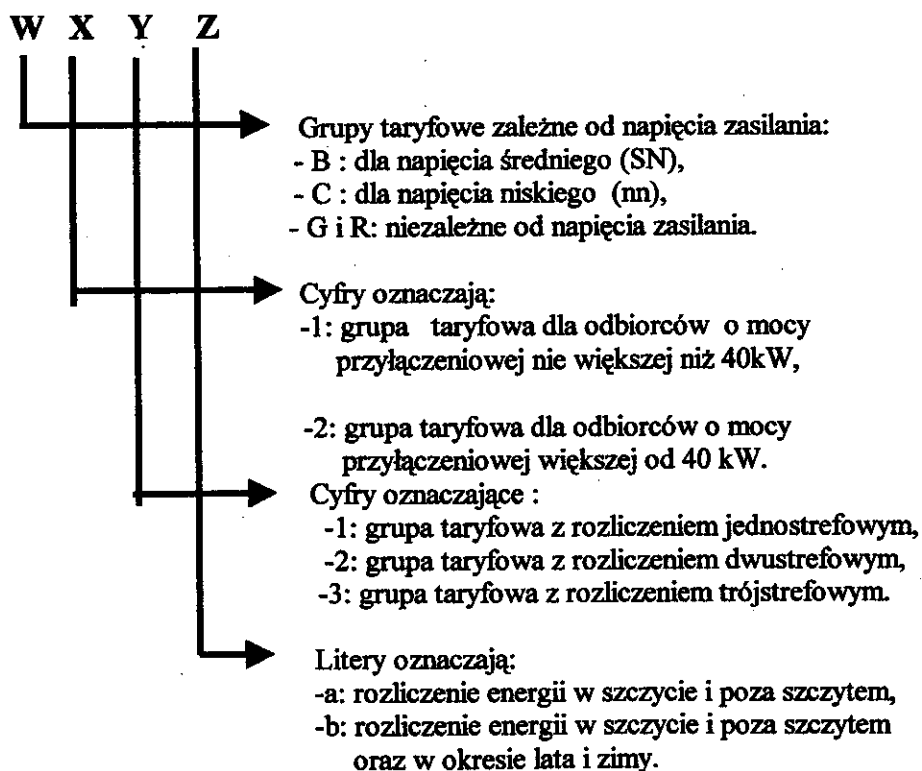
2. Ustalony w taryfie cenę i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
3. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio: do 1 kW i do 1 kWh.
4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

II. Zasady przyłączania odbiorców do sieci i stawki opłat za przyłączenie.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE, z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

III. Ogólne zasady kwalifikowania do grup taryfowych.

1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest dostarczana energia, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, według przedstawionego schematu:



2. W oparciu o zasady podziału odbiorców, określone w pkt. 1., ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN (B 21, B 23, B 23 s),
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C 11, C 21, C 22 a),
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G 11 i R).
- 2.1. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby garaży indywidualnych użytkowników.
- 2.2. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 2.3. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.
- 2.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 2.5. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.
- 2.6. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być stosowane wyłącznie do rozliczania energii czynnej zakupionej przez odbiorcę. Przyłącza objęte układem sumującym zaliczane są do tej samej grupy taryfowej.

3. Strefy czasowe grup taryfowych trójstrefowych.

Nr strefy	Strefa doby	Lato (IV-IX)	Zima (X-III)
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	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

Uwaga : Dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej.

4. Strefy czasowe grup taryfowych dwustrefowych :

2a - strefa szczytowa	- godziny	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	i	17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
strefa pozaszczytowa	- godziny	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰	i	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰
2b - strefa dzienna	- godziny	7 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰		
strefa nocna	- godziny	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰		

IV. Ogólne zasady rozliczeń odbiorców.

1. Rozliczenie za sprzedaną energię i usługę przesyłową przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach indywidualnych z odbiorcami.
2. Odbiorcy rozliczani są za pobraną energię elektryczną wg cen i stawek opłat za :
 - energię elektryczną,
 - usługę przesyłową,
 - abonament.
3. Nadpłata lub niedopłata wynikająca z przedpłat lub korekta rozliczeń, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, jest uwzględniana wg następujących zasad :
 - nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego następnego okresu rozliczeniowego.
4. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży.
5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedający obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
6. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktury jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeśli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą 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.
W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia energii w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty może być wskazanie układu pomiaru-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W przypadkach uzgodnionych przez strony i zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

V. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe, energię elektryczną oraz zasady pobierania opłat abonamentowych.

1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 1.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci rozdzielczej niezależnie od zawartej przez odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.2. Sprzedawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.3. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową złożoną ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej.

- 1.4. Opłatę za świadczenie usługi przesyłowej dla grup taryfowych B i C ustala się wg wzoru :

$$\text{Opg} = \text{Ssg} \times \text{P} + \text{Szg} \times \text{E} \quad \text{gdzie :}$$

- Opg - opłata za świadczenie usługi przesyłowej wyrażona w zł.
 Ssg - miesięczny składnik stały stawki grupowej wyrażony w zł za jednostkę mocy czynnej,
 P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 Szg - składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej,
 E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej.

- 1.5. Opłatę stałą za usługę przesyłową dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 1.6. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 1.7. Dla odbiorców z grupy G11 składnik stały opłaty za usługę przesyłową jest niezależny od mocy umownej. Dla miesięcznego okresu rozliczeniowego odpowiada stawce ustalonej w pkt X. 2.
- 1.8. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej w grupie taryfowej C 11,

- b) opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej w grupie taryfowej C 11.

2. Opłaty za energię elektryczną.

- 2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i ich mocy.

3. Opłaty abonamentowe.

- 3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane „opłatami abonamentowymi”.
- 3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych z wyjątkiem grupy G 11 dla której stawka opłaty abonamentowej skalkulowana została na okres sześciu miesięcy.

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

1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\Gamma} = 1,00 \text{ zł/h}$.
2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące opłaty:
- a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców – 10,00zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50,00zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci – 5,00zł,
 - d) za nie przekazanie powiadomienia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10,00zł,
 - e) za nie przekazanie indywidualnych powiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach

- i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV – 100,00zł,
- f) za brak pisemnej informacji z rocznym wyprzedzeniem dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00zł
- g) za brak pisemnej informacji z trzyletnim wyprzedzeniem dla 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 – 50,00zł
- h) za brak pisemnej informacji, z tygodniowym wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00zł
- i) za nie udzielanie odbiorcy, na jego żądanie, informacji na temat zasad rozliczeń, cen i taryf – 50,00zł
- j) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 50,00zł
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi – 5,00zł za każdy dzień zwłoki .
- 3) Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku .

Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie określonym w § 43 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

VII. Opłaty za niedotrzymywanie warunków umów.

1. Opłata za przekroczenie mocy przyłączeniowej.

Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie :

$$\Delta Ops = 5 \times Ssg \times \Delta P$$

gdzie : ΔOps - opłata dodatkowa za przekroczenie mocy [zł.]
 Ssg - składnik stały stawki opłaty przesyłowej [zł./kW]
 ΔP - nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną określoną w umowie [kW]

2. Opłaty za pobór energii biernej.

Sposób rozliczania energii biernej określony jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

3. Opłaty związane z pomiarem rozliczeniowym odbiorcy.

Sprzedawca pobiera następujące opłaty od odbiorcy, za niedotrzymanie warunków umowy w zakresie legalizacji układu pomiarowego :

- a) za założenie nowych plomb w miejsce zerwanych lub naruszonych :
- 1) za pierwszą plombę 22,00 zł.
 - 2) za każdą następną 4,10 zł.

- b) za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego :
- 1) koszt licznika lub urządzenia pomiarowego wg faktury dostawcy
 - 2) koszt wymiany 50,00 zł.
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego :
- | | |
|----------------|-----------|
| bezpośredniego | 10,00 zł. |
| półpośredniego | 30,00 zł. |
| pośredniego | 60,00 zł. |
- d) za wymianę uszkodzonego bezpiecznika topikowego
- 1) koszt bezpiecznika wg faktury
 - 2) robocizna 5,00 zł.

VIII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
 - a) pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej,
 - b) pobieranie 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,
 - przekroczenie mocy umownej.
2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 1 b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.
3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
4. Opłaty, o których mowa w punktach 2 i 3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punkcie 2 przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 6.1 i 6.2.
 - 6.1. W przypadkach nielegalnego pobierania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo rozliczeniowym:
 - a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym
nie więcej niż 3 000 kWh,
 - b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika
nie więcej niż 6 000 kWh,

- c) przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika *nie więcej niż 300 kWh*,
- d) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego *nie więcej niż 300 kWh*,
- e) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o *nie więcej niż 300 kWh*.

Prąd obliczeniowy I_o , o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I \quad \text{gdzie :}$$

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, w kilowoltach,
I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego - *nie więcej niż 125 kWh*,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami – ilość energii elektrycznej ustala się jak w punkcie a) z uwzględnieniem krotności (dwa lub trzy) zależnie od faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 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 instalacją zasilającą przyjmuje się wielkość zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
8. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

IX. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie.

Za czynności dodatkowe związane z dostarczaniem energii elektrycznej Sprzedawca pobiera opłaty ryczałtowe jak niżej :

- 1) za zainstalowanie lub wymianę na życzenie odbiorcy licznika jednofazowego 90,00 zł.
- 2) za zainstalowanie lub wymianę na życzenie odbiorcy licznika trójfazowego 120,00 zł.
- 3) za zainstalowanie lub wymianę na życzenie odbiorcy licznika trójfazowego specjalnego 210,00 zł.
- 4) za wymianę licznika jednofazowego na trójfazowy lub specjalny wg ceny licznika

- 5) za sprawdzenie na życzenie odbiorcy stanu technicznego instalacji do zabudowania układu pomiarowego 100,00 zł.
- 6) za czasowe odłączenie na życzenie odbiorcy i ponowne jego przyłączenie do sieci 250,00 zł.
- 7) za nadzór ze strony pracownika Sprzedawcy nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych, będących własnością Sprzedawcy, za każdą godzinę nadzoru 30 zł.

X. Ceny i stawki opłat taryfowych

1. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21, B23, B23s - tabela nr 1
2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C21, C22a, G11 - tabela nr 2

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B21, B23, B 23 s

Tabela nr 1

Cena lub stawka opłaty	B21	B23	B 23 s	
			Lato	Zima
1. Cena za energię czynną [zł./MWh]				
* całodobową	161,30	-	-	-
* w szczycie przedpołudniowym	-	216,14	216,14	216,14
* w szczycie popołudniowym	-	330,13	304,77	343,89
* w pozostałych godzinach doby	-	103,90	102,41	105,55
2. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową [zł./kW/m-c]	3,1164	4,2105	4,2105	4,2105
3. Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł./MWh]	84,13	39,11	39,11	39,11
4. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c]	41,60	83,20	83,20	83,20

Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11, C21, C22a, G11

Tabela nr 2

Cena lub stawka opłaty	C 11	C 21	C 22 a	G 11
1. Cena za energię elektryczną [zł./MWh]				
całodobowa	193,87	210,20	-	295,90
szczytowa	-	-	238,03	-
pozaszczytowa	-	-	127,55	-
2. Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe [zł./kW/m-c]	5,2597	5,2597	5,2597	0,54 zł/m-c
3. Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe [zł./MWh]	72,75	131,91	131,91	0,74 zł/kWh
4. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c]				
pomiar bezpośredni 1-faz.	5,20	-	-	-
pomiar bezpośredni 3-faz.	15,60	-	-	-
pomiar półpośredni 1-strefowy	31,20	31,20	-	-
pomiar bez wielostrefowości	-	-	-	-
pomiar półpośredni [zł./6 m-cy]	-	-	41,60	-
pomiar bezpośredni 1-faz.	-	-	-	4,52