PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz
DTA-821/711-B/4/2000/2001/WD

Warszawa, 19 stycznia 2001 r.

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) oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach S.A.

z siedzibą w Tarnowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"

zawartego w pismach: z dnia 4 października 2000 r. znak: NE/ET/SR/1491/00 (wpływ do URE 9 października 2000 r.), z dnia 9 listopada 2000 r. znak: NE/SB/1708/2000, z dnia 14 listopada 2000 r. znak: NE/ET/SR/1745/00, z dnia 17 listopada 2000 r. znak: NE/ET/SR/1761/00, z dnia 12 grudnia 2000 r. znak: NE/ET/SR/1945/00, z dnia 5 stycznia 2001 r. znak: NE/ET/SR/42/01, z dnia 15 stycznia 2001 r. znak: NE/ET/SR/101/01 oraz z dnia 17 stycznia 2001 r. znak: NE/SB/199/01

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 energetycznego Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach S.A. z siedzibą w Tarnowie, posiadającego koncesję nr PEE/65/711/U/OT-7/98/MK z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/67/711/U/OT-7/98/MK z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 10 października 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym", 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

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

W związku z tym, że Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci, taryfa nie zawiera elementu wymienionego w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

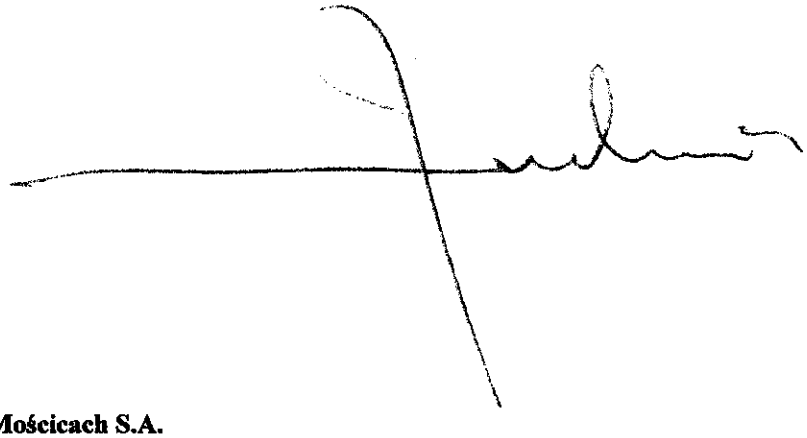
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

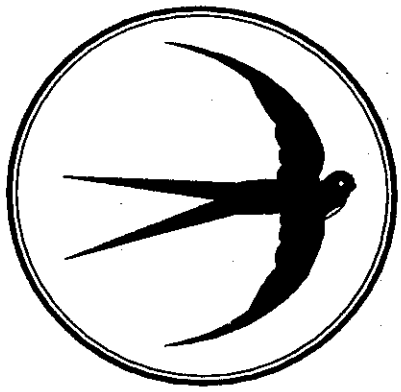
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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^{28} i art. 479^{29} 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 przepisanym 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. 479^{30} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
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 w Tarnowie-Mościcach S.A.
ul. E. Kwiatkowskiego 8
33-101 Tarnów



TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAKŁADÓW AZOTOWYCH

W TARNOWIE – MOŚCICACH, S.A.

SPIS TREŚCI.

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW

3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
6. OPŁATY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE
7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DODATKOWYCH

C. CENY I STAWKI OPŁAT

GRUPA TARYFOWA B

GRUPA TARYFOWA C

GRUPA TARYFOWA G

GRUPA TARYFOWA R

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. DEFINICJE

Pojęcia użyte w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w:

1) ustawie z 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91 poz. 1042, Nr 110 poz. 1255, z 2000 r. Nr 48 poz. 555), zwanej dalej „ustawą",

2) rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym", obowiązującym w zakresie określonym art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),

3) rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku 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) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym".

Dodatkowo w taryfie używa się następujących pojęć:

1.1. Sprzedawca - Zakłady Azotowe w Tarnowie – Mościcach, S.A..

1.2. Odbiorca – osoba fizyczna lub prawna, która otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

1.3. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.

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

1.5. Moc umowna - moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresach objętych zamówieniem nie większa niż moc przyłączeniowa.

1.6. Wskaźnik mocy – wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia mocą czynną w okresie obrachunkowym.

1.7. Tangens φ - stosunek energii biernej do energii czynnej, przesłanej w danym okresie, tym samym ciągiem zasilania.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. 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 i warunków umów,

e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,

f) stawek opłat za usługi dodatkowe świadczone na rzecz odbiorców, pobierane za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

2.3. Wielkość mocy przyłączeniowej nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego w układzie pomiarowo rozliczeniowym.

2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio 1 kW i 1 kWh.

B. KLASYFIKACJA ODBIORCÓW

3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

3.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia, na którym jest dostarczana energia, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych.

3.2. Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przestawiono na schemacie poniżej:

Symbol grupy taryfowej:

X X X x

Litera B, C, lub G, oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia pobieranej energii:

B - poziom średniego napięcia (napięcie 1 - 30 kV),
C - poziom niskiego napięcia (napięcie do 1 kV),
G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania,
R - niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfra 1, 2 oznacza wielkość mocy przyłączeniowej:

1 – grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW,

2 - grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW.

Cyfra 1, 2 lub 3 oznacza liczbę stref czasowych doby:

1 - grupa taryfowa z rozliczeniem 1- strefowym (całodobowa),
2 - grupa taryfowa z rozliczeniem 2 - strefowym,
3 - grupa taryfowa z rozliczeniem 3 - strefowym.

Litera a lub b oznacza rozliczenie w strefach:

a - rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
b - rozliczenie w strefach dziennej i nocnej.

3.3. W oparciu o ww. zasady ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN (B23, B11),
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C11, C12a, C12b),
c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G11, G12, R).

3.4. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, plebanie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary itp.; w lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, warsztaty, itp.,

służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych,
d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk itp.,
b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
c) dla stacji ochrony katodowej.

4. STREFY CZASOWE

4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B 23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato	Zima
		(1 kwietnia-30 września)	(1 października-31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	$7^{00} \div 13^{00}$	$7^{00} \div 13^{00}$
2.	Szczyt popołudniowy	$19^{00} \div 22^{00}$	$16^{00} \div 21^{00}$
3.	Pozostałe godziny doby*)	$13^{00} \div 19^{00}$ $22^{00} \div 7^{00}$	$13^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 7^{00}$

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, całe doby kalendarzowych dni świątecznych, sobót i niedziel zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C12a, dwustrefowej (szczytowej i pozaszczytowej) określa poniższa tabela.

Okres	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
1 kwietnia – 30 września	8^{00} - 11^{00} i 20^{00} – 21^{00}	pozostałe godziny doby
1 października – 31 marca	8^{00} - 11^{00} i 17^{00} – 21^{00}	pozostałe godziny doby

4.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych C12b i G12, dwustrefowych (dziennej i nocnej) jest następujący:

1) strefa dzienna - 14 godzin w ciągu doby, 6^{00} - 13^{00} i 15^{00} - 22^{00},

2) strefa nocna - 10 godzin w ciągu doby, w tym dwie godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, 22^{00} - 6^{00} i 13^{00} - 15^{00}.

4.4. Wybór liczby stref czasowych w grupach taryfowych B, C i G, w których będą prowadzone rozliczenia należy do odbiorcy. Dokonany wybór obowiązuje przez okres co najmniej 12 miesięcy.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

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.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE.

6.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1.1. 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.

6.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony czasu pracy i mocy urządzeń przyłączonych do sieci.

6.1.3. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.

6.1.4. Stawka opłaty abonamentowej w przypadku grupy taryfowej B23 została skalkulowana za obsługę całego układu pomiarowo – rozliczeniowego, zaś w przypadku pozostałych grup taryfowych opłata ta pobierana jest od każdego punktu dostarczania energii elektrycznej.

6.1.5. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest doliczana do bieżących faktur za energię elektryczną.

6.1.6. Stawki opłat abonamentowych zróżnicowane są w zależności od grupy taryfowej.

6.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

6.2.1. Stawka opłaty za usługi przesyłowe jest stawką dwuskładnikową, w przypadku grup taryfowych B i C złożoną z:

a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,

b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii czynnej.

6.2.2. W przypadku nowego odbiorcy przyłączanego do sieci, opłatę za usługi przesyłowe w części stałej pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

6.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z uwzględnieniem § 40 ust. 2* rozporządzenia taryfowego.

6.4. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

6.5. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 43* rozporządzenia taryfowego.

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

7.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca udziela bonifikat i upustów zgodnie z § 46* rozporządzenia taryfowego.

7.2 Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia b_{rT} w danym okresie doby, o której mowa w § 46 ust.1 pkt 2* rozporządzenia taryfowego, wynosi 0,50 zł/h.

7.3 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące opłaty:

1) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy - 10 zł.

2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 25 zł,

3) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci - 5 zł,

4) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej - 20 zł,

5) za brak powiadomienia lub nieterminowe powiadomienie odbiorców o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 25 zł,

6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 25 zł,

7) za odmowę udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych wysokości cen, stawek i opłat w obowiązującej taryfie - 30 zł,

8) za przekroczenie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi przy rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń lub standardów jakości obsługi, liczonego od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – 2 zł/dzień,

---

Informacja dodatkowa:
*§ 40 odpowiada § 38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. (Dz. U. Nr 1 z 2001 r.), które wejdzie w życie 30 stycznia 2001 r.
*§ 43 odpowiada § 41 ww. rozporządzenia,
*§ 46 odpowiada § 44 ww. rozporządzenia.

9) za przekroczenie terminu odpowiedzi na wniosek o wydanie warunków przyłączenia – 4 zł/dzień.

7.4 Za naruszenie warunków umowy przez odbiorcę pobierane są następujące opłaty:

1) za wznowienie, wstrzymanej z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, dostawy energii elektrycznej - 60,00 zł,

2) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb, założonych przez sprzedawcę na jakiekolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym:

   a) przy zerwaniu jednej plomby - 120 zł,

   b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 20 zł,

3) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb legalizacyjnych przy liczniku do pomiaru bezpośredniego, półpośredniego lub pośredniego - 200 zł,

4) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb, założonych przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji - 250 zł,

5) za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb, założonych przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobierane są opłaty:

   a) za pierwsze założenie plomby – 150 zł.,

   b) przy kolejnym założeniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200 zł.,

6) W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w punkcie 8.4, poz. 3) – 7) ulegają obniżeniu o 75 %.

7.5. Opłaty za pobór energii biernej

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

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. 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.

8.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 7.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

8.3. 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.

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

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 8.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 8.6.1. i 8.6.2.

8.6.1 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,

a) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego *nie więcej niż 300 kWh,*

b) przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io
nie więcej niż 300 kWh.

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

$$Io=2,5 \times U \times I$$

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 przełączonych na napięciu zasilania, w amperach.

8.6.2. 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.

8.7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 8.6.2., 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.

8.8. 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.

9. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DODATKOWYCH

9.1. Stawki opłat za usługi dodatkowe wykonywane na rzecz odbiorcy przedstawiają poniższe tabele.

1) Stawki opłat za zamianę, wymianę lub przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego pomieszczenia lub lokalu licznika lub innego urządzenia pomiarowego wraz ze sprawdzeniem nowej instalacji są następujące:

Lp.	TYP LICZNIKA	STAWKA OPŁATY w zł/licznik
1.	Bezpośredni 1-fazowy	116,00
2.	Bezpośredni 3-fazowy	258,00
3.	Półpośredni lub pośredni	322,00

Opłatę pobiera się również w przypadku zmiany tylko liczby rozliczeniowych stref czasowych powodujących konieczność wymiany licznika i montażu lub demontażu zegara sterowniczego w układzie pomiarowym.

Opłaty nie pobiera się w przypadkach:

a) zmiany licznika na licznik o większym prądzie znamionowym,
b) zmiany licznika jednofazowego na licznik trójfazowy,
c) wymiany, remontu i modernizacji istniejących wewnętrznych linii zasilających lub instalacji w obiekcie odbiorcy, a w szczególności przy:
   - przeniesieniu liczników z mieszkania na korytarz (w budynku wielorodzinnym),
   - przeniesieniu układu pomiarowego na zewnątrz budynku (w zabudowie jednorodzinnej),
   - dostosowaniu instalacji do obowiązujących wymagań.

Powyższe zwolnienie z opłaty dotyczy czynności wykonywanych przed przyłączeniem do sieci sprzedawcy.

2) Stawki opłat za dokonanie na życzenie odbiorcy wymiany kwestionowanego licznika w celu laboratoryjnego zbadania prawidłowości jego wskazań, w przypadku nieuzasadnionej reklamacji:

Lp.	POMIAR	STAWKA OPŁATY [zł/badane urządzenie]
1.	Bezpośredni 1-faz. 1-strefowy	170,00
2.	Bezpośredni 1-faz. wielostref.	205,00
3.	Bezpośredni 3-faz. 1-strefowy	220,00
4.	Bezpośredni 3-faz. wielostref.	265,00
5.	3-fazowy specjalny	405,00
6.	Zegar sterujący	155,00

3) Stawka opłaty za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej z wyjątkiem pierwszego sprawdzenia instalacji przed przyłączeniem do sieci sprzedawcy wynosi 220,00 zł za każde sprawdzenie.

9.2. Za wezwanie pogotowia technicznego w przypadku, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji, za którą odpowiada odbiorca, zarządca budynku, administrator lub inny użytkownik, stawka opłaty wynosi – 113,00 zł za każde wezwanie.

C. CENY I STAWKI OPŁAT

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
		B11	B23 zima	B23 lato
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	3,67	13,22	13,22
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/MWh			
	- całodobowa	81,79	–	–
	- w szczycie przedpołudniowym	–	73,71	68,63
	- w szczycie wieczornym	–	91,90	80,54
	- w pozostałych godzinach doby	–	58,04	52,51
3	Cena za energię elektryczną zł/MWh			
	- całodobowa	159,72	–	–
	- w szczycie przedpołudniowym	–	186,90	186,95
	- w szczycie wieczornym	–	296,82	263,43
	- w pozostałych godzinach doby	–	92,13	89,51
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	11,10	75,00	75,00

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa		
		C11	C12a*/	C12b*/
1	2	3	4	5
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	1,66	1,66	1,66
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh			
	- całodobowa	0,1587	–	–
	- szczytowa	–	0,1916	–
	- pozaszczytowa	–	0,1052	–
	- dzienna	–	–	0,1927
	- nocna	–	–	0,0997
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1858	–	–
	- szczytowa	–	0,2079	–
	- pozaszczytowa	–	0,1323	–
	- dzienna	–	–	0,1799
	- nocna	–	–	0,1061
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	3,90	3,90	3,90

*/ Wariant a - rozliczenie za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenie za energię dzienną i nocną

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa	
		G11	G12
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/m-c		
	- za układ pomiarowy 1-fazowy bezpośredni	0,99	3,29
	- za układ pomiarowy 3-fazowy bezpośredni	2,17	4,91
	- za układ pomiarowy pośredni lub półpośredni	25,03	30,25
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh		
	- całodobowa	0,1462	–
	- dzienna	–	0,1524
	- nocna	–	0,0685
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh		
	- całodobowa	0,1585	–
	- dzienna	–	0,1862
	- nocna	–	0,0838
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,12	1,12

Lp.	Ceny i stawki opłat	Grupa taryfowa R
1	Składnik stały stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kW/m-c	1,66
2	Składnik zmienny stawki opłaty za usługi przesyłowe zł/kWh	0,2043
3	Cena za energię elektryczną zł/kWh	0,2383
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,95