



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, ²¹ grudnia 2000 r.

DTA-821/764-A/2/2000/AIG

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

Fabryki Maszyn Glinik S.A.
z siedzibą w Gorlicach

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 31 sierpnia 2000 r. znak: DE/542/00, uzupełnionym pismami: z dnia 26 września r. znak: DE/O/47/2000, z dnia 2 października 2000 r., znak: DE/O/70/2000, z dnia 19 października 2000 r. znak: DE/O/136/2000, z dnia 26 października 2000 r. znak: DE/O/161/2000, z dnia 3 listopada 2000 r. znak: DE/O/183, z dnia 9 listopada 2000 r., znak: DE/O/201/2000, z dnia 17 listopada 2000 r., znak: DE/O/221/2000, z dnia 28 listopada 2000 r., znak: DE/O/253/2000, z dnia 6 grudnia 2000 r., znak: DE/O/286/2000,

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/141/764/U/1/2/99/AS z dnia 23 kwietnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/151/764/U/1/2/99/AS z dnia 23 kwietnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 września 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 ze zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

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 uczyni to nieodpłatnie lub 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. 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.

Otrzymuje:
Fabryk Maszyn Glinik S.A.
ul. Michalusa 1
38-320 Gorlice

**Fabryka Maszyn „Glinik” S.A.
z siedzibą w Gorlicach**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
 - 4.2. STREFY CZASOWE
 - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
 - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
 - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH
6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. CENY I STAWKI OPŁAT

1. 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 i Nr 48, poz. 555), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującym 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. Nr 85 poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca – Fabryka Maszyn Glinik S.A. z siedzibą w Gorlicach

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 oraz warunków umów,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

2.2. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

- 2.3. 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.
- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

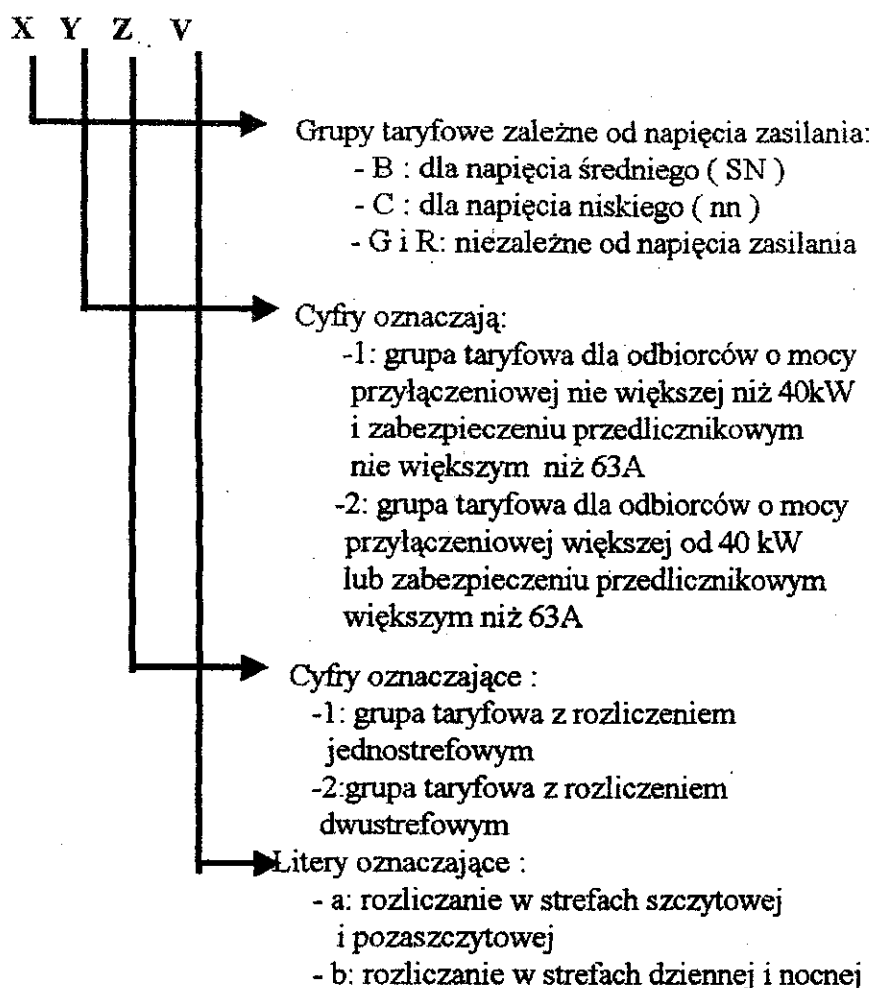
Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

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



4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców, określone w pkt. 4.1.1., ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN (B 21, B22a),
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn (C 11 , C21, C 22 b),
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia (G 11, R).

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

- a) wiejskich i miejskich 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, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- 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 ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.4. 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, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) dla stacji ochrony katodowej.

4.1.5. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

4.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

4.1.7. 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.

4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe dla grupy taryfowej B 22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	Dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.2.2. Strefy czasowe dla grupy taryfowej C 22b

Okres czasu	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 I do 31 XII	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.3.1. 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.

- 4.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej czynnej i biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% i dolicza się do ilości wykazanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy.
- 4.3.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego powiększa się o wielkość straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.5. W przypadku zasilania odbiorcy linią będącą własnością sprzedawcy i układzie pomiarowo rozliczeniowym rejestrującym straty energii występujące w liniach, odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.4.
- 4.3.6. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 4.3.7. Wielkość korekty rachunku wylicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 43 rozporządzenia taryfowego.

- 4.3.8. Dla wszystkich odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych określonych w taryfie ustala się pobór energii elektrycznej czynnej i biernej indukcyjnej przy optymalnym współczynniku $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci rozdzielczej niezależnie od zawartej przez odbiorcę umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.2. Sprzedawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.3. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii elektrycznej czynnej.
- 5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie : Opg - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych
Ssg - miesięczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych 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.

- 5.1.5. Opłatę stałą za usługę przesyłową dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym.

- 5.1.6. W przypadku nowego odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

5.2. SZCZEGÓLOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. 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.
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego między sprzedawcą i odbiorcą czasu pracy i mocy urządzeń przyłączonych do sieci.

4.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo - rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych. Dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy ustala umowa sprzedaży energii elektrycznej.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i opusty 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 $b_{TT} = 0,50 \text{ zł/h}$.

- 6.2. 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 – **100,00zł**
 - 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 - **5,00zł**
 - 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 - **2,00zł** za każdy dzień zwłoki .

- 6.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.
- 6.4. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie określonym w § 45 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

6.5. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy:

- a) Za założenie nowej plomby przez sprzedawcę energii elektrycznej w miejsce zerwanej na zabezpieczeniu głównym i w układzie pomiarowym sprzedający pobiera opłaty:
- przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – **69,50 zł.**
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – **104,00 zł.**
- b) W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania plomb legalizacyjnych nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłaty:
- przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – **173,00 zł.**
 - przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – **243,00 zł.**
- c) Za założenie nowego licznika lub innego urządzenia służącego do pomiaru energii elektrycznej, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, odbiorca zobowiązany jest zapłacić sprzedawcy równowartość nowo zainstalowanego licznika lub innego urządzenia pomiarowego oraz pokryć koszty wymiany w wysokości **100,00 zł.**
- d) Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej odbiorca uiszcza opłatę **100,00 zł.** dla sieci nn i **200,00 zł.** dla sieci SN.
- e) Za przekroczenie przez odbiorcę optymalnego $\text{tg } \phi$ opłaty za energię elektryczną czynną zwiększa się o procentowe stawki $d\%$ zgodnie z poniższą tabelą.

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę oblicza się indywidualnie wg. wzoru:

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

gdzie : $\text{tg } \varphi$ – wartość rzeczywista,
 $\text{tg } \varphi_0$ – wartość optymalna

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. 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.
- 7.2. 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.

- 7.3. 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.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punkcie 7.2. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 7.6.1. i 7.6.2.
- 7.6.1. 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,
 - d) 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_0 , o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

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.

7.6.2. 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.

7.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, kiedy niemożliwe jest ustalenie wielkości pobranej mocy czynnej, przyjmuje się do ustalenia opłaty stałej za usługi przesyłowe wielkość mocy czynnej obliczonej na podstawie zainstalowanego zabezpieczenia w obwodzie zasilającym odbiorcę.

7.8. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2., 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. CENY I STAWKI OPŁAT

8.1. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe dla odbiorców zaliczanych do grup:

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Wartość brutto dla poszczególnych grup taryfowych						
			B 21	B 22a	C 21	C 22b	C 11	G 11	R
1.	Cena za energię elektryczną całodobową	zł/kWh	0,2028	x	0,2590	x	0,2302	0,1937	0,2804
2.	Cena za energię elektryczną szczytową	zł/kWh	x	0,2451	x	x	x	x	x
3.	Cena za energię elektryczną pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1673	x	x	x	x	x
4.	Cena za energię elektryczną dzienną	zł/kWh	x	x	x	0,2735	x	x	x
5.	Cena za energię elektryczną nocną	zł/kWh	x	x	x	0,0898	x	x	x
6.	Miesięczny składnik stały stawki za usługę przesyłową	zł/kW	2,54	2,54	2,90	4,25	2,70	2,22	2,22
7.	Składnik stawki zmienny za usługę przesyłową	zł/kWh	0,0372	0,0372	0,0475	0,0384	0,0490	0,0495	0,0983
8.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/ukł.p /m-c	10,61	10,61	10,61	10,61	3,54	3,54	x
9.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	x	x	x	x	x	x	3,54