



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, ²¹ grudnia 2000 r.

DTA-821/681-A/4/2000/DK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego – International Paper – Klucze S.A. z siedzibą w Kluczach, zawartego w pismach: znak: TTN/14175 (bez daty), z dnia 17 października 2000 r. (bez znaku), z dnia 20 listopada 2000 r. L.dz. 17699, z dnia 29 listopada 2000 r. znak: TTN/18501 oraz z dnia 7 grudnia 2000 r. znak: TTN/19540

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego International Paper – Klucze S.A. z siedzibą w Kluczach, posiadającego koncesję nr PEE/152/681/U/1/2/99/RG z dnia 14 maja 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/165/681/U/1/2/99/RG z dnia 14 maja 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 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 z późn. 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.) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

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

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 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. 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ 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.

Otrzymuje:

International Paper – Klucze S.A.
ul. Zawierciańska 1
32-310 Klucze

International Paper – KLUCZE
Spółka Akcyjna
32-310 Klucze, ul. Zawierciańska 1

Taryfa dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. GRUPY TARYFOWE
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNE
5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY
8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

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 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”,
- c) 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 oraz 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).

Ponadto w taryfie używa się pojęcia:

Sprzedawca – International Paper KLUCZE Spółka Akcyjna w Kluczach dostarczająca energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży zawartej z odbiorcą.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :

- 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,
- jak też warunki ich stosowania.

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

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

2.4. Sprzedawca nie przewiduje budowy nowych przyłączy i przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o nowe przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie korekty taryfy w tym zakresie.

3. GRUPY TARYFOWE

3.1. Sprzedawca dostarcza odbiorcom energię na niskim napięciu. Kryterium klasyfikującym odbiorców do grupy taryfowej jest jej przeznaczenie oraz liczba rozliczeniowych stref czasowych.

3.2. Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych

Rozróżnia się następujące grupy taryfowe: C11, C12b, G11 i G12.

W grupach C11 i G11 energia rozliczana jest w jednej strefie, natomiast w grupach C12b i G12 – w dwóch strefach.

Grupy G mają zastosowanie dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, 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, 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 hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, garaży indywidualnych użytkowników.

Grupy C – dla pozostałych odbiorców.

| X | Y | Z | |
|---|---|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | litera C oznacza grupy odbiorców zależnych od napięcia znamionowego zasilania: |
| | | | C - poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV) |
| | | | G - litera G oznacza grupy odbiorców niezależne od poziomu napięcia |
| | | | cyfra 1 oznacza: |
| | | | grupy odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A |
| | | | cyfry 1 lub 2 oznaczają: |
| | | | 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa) |
| | | | 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym (dzienna, nocna) |
| | | | 2b - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym (dzienna, nocna) |

Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.3. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12b

| Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|---------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| 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 |

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej G12:

- a) dzienna: 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰;
 b) nocna: 13⁰⁰ - 15⁰⁰ i 22⁰⁰ - 6⁰⁰.

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. W grupach taryfowych C opłatę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki ustalonej w pkt 8.1 i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie. W przypadku braku jej określenia w umowie, do ustalenia opłaty przyjmuje się moc o wielkości 2 kW dla instalacji 1-fazowej i 6 kW dla instalacji 3-fazowej.

Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika zmiennego oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego z pkt 8.1 i ilości dostarczonej energii elektrycznej określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

4.2. W grupie taryfowej G opłatę za usługę przesyłową oblicza się jako sumę:

- a) opłaty stałej ustalonej według stawek określonych w pkt 8.2, zależnych od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

4.3. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym, oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.4. Opłaty abonamentowe wynikające ze stawek opłat abonamentowych, za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków, nalicza się dla każdego przyłącza.

4.5. Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, opłat abonamentowych i sprzedaną energię elektryczną jest jeden miesiąc.

4.6. Wysokość stawek opłat przesyłowych, cen energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup odbiorców zestawiono w pkt 8.

4.7. Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. 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.

5.2. Za energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa jest w punkcie 5.1. b), pobiera się podwyższoną opłatę w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeżeli umowa nie stanowi inaczej.

5.3. 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.

5.4. Opłaty, o których mowa w punktach 5.2. i 5.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego, nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

5.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się ilości określone w punktach 5.5.1. i 5.5.2.

5.5.1. 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:

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

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 przelączonych na napięciu zasilania, w amperach.

5.5.2. 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.

5.6. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 5.5.2., 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.

5.7. 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.

6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy (b_{rT}) wynosi 0,10 zł/godzinę.

6.2. Opłaty, które ponosi sprzedawca za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego:

- za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji - 10 zł;
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 10 zł za każdy dzień zwłoki;
- za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - 10 zł;
- za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych 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 - 50 zł;
- za niepoinformowanie 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 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;

- za niepodjęcie stosownych, odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 10 zł;
- za nieudzielenie informacji (nieodpłatnie) w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 25 zł;
- za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy i udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń - 5 zł za każdy dzień zwłoki.

7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

7.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy grupy taryfowej C użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka poboru tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $tg\varphi_0$. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się wg stawek procentowych od wartości wyliczonej z ceny energii czynnej w danej grupie taryfowej i wielkości jej poboru w okresie obrachunkowym. Procentowe stawki (d%), o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej:

| $tg\varphi - tg\varphi_0$ | d% | $tg\varphi - tg\varphi_0$ | 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 0,90 współczynnik d% ustala się indywidualnie wg wzoru:

$$d\% = 56 * (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

gdzie:

$tg\varphi$ - wartość rzeczywista,

$tg\varphi_0$ - wartość optymalna.

7.2. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVA_{rh} wprowadzonych do sieci sprzedawcy po cenie energii elektrycznej czynnej w danej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

7.3. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię bierną indukcyjną bez poboru energii czynnej, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

8. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

8.1 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12b i C11

| Lp. | Ceny i stawki opłat | j.m. | C12b | C11 |
|-----|------------------------------------|-----------|--------|--------|
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną | | | |
| | • całodobową | zł/MWh | - | 173,22 |
| | • szczytową | zł/MWh | 212,07 | - |
| | • pozaszczytową | zł/MWh | 125,09 | - |
| 2. | Stawki opłat za usługę przesyłową | | | |
| | • składnik stały | zł/kW/m-c | 1,68 | 1,68 |
| | • składnik zmienny | zł/MWh | 110,46 | 125,54 |
| 3. | Stawka opłaty abonamentowej | zł/m-c | 3,75 | 3,75 |

8.2 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G12 i G11

| Lp. | Ceny i stawki opłat | j.m. | G12 | G11 |
|-----|------------------------------------|--------|--------|--------|
| 1. | Cena za energię elektryczną czynną | | | |
| | • całodobową | zł/kWh | - | 0,1504 |
| | • dzienną | zł/kWh | 0,1456 | - |
| | • nocną | zł/kWh | 0,0466 | - |
| 2. | Stawki opłat za usługę przesyłową | | | |
| | • składnik zmienny | | | |
| | – całodobowy | zł/kWh | - | 0,1534 |
| | – dzienny | zł/kWh | 0,1925 | - |
| | – nocny | zł/kWh | 0,1050 | - |
| | • składnik stały | | | |
| | - licznik 1-fazowy | zł/m-c | 2,92 | 1,39 |
| | - licznik 3-fazowy | zł/m-c | 3,98 | 2,17 |
| 3. | Stawka opłaty abonamentowej | | | |
| | – licznik 1-fazowy | zł/m-c | 0,73 | 0,73 |
| | – licznik 3-fazowy | zł/m-c | 1,13 | 1,13 |