



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 28 stycznia 2004 r.

DTA – 821/2678-A/2003/2004/AB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 oraz Nr 203, poz. 1966) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego  
**KGHM „Polska Miedź” S.A. z siedzibą w Lubinie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 listopada 2003 r., znak: PT/1200/2003, uzupełnionym pismami: z dnia 29 grudnia 2003 r., znak: PT/1376/2003, z dnia 15 stycznia 2004 r., znak: GG/GC/64/2003 oraz z dnia 25 stycznia 2004 r., znak: ES/013/2004

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 14 listopada 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/5/2678/U/3/98/RW z dnia 12 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/7/2678/U/3/98/RW z dnia 12 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone 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 ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

#### Otrzymuje:

KGHM Polska Miedź S.A.  
ul. M. Skłodowskiej-Curie 48  
59-301 Lubin

---

**KGHM „Polska Miedź” S.A.**

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Spis treści**

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
  - 3.2 Strefy czasowe.
  - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
  - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
  - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
  - 4.2 Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
  - 5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.
  - 5.2 Moc umowna
  - 5.3 Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat

## Informacje ogólne

Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM „Polska Miedź” S.A. z siedzibą w Lubinie, zwane dalej „sprzedawcą”.

- 1.1. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 ze zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 1.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór energii oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.6. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. 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. Definicje

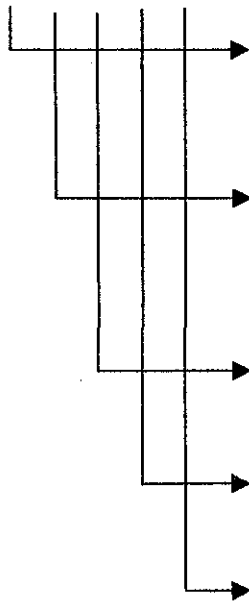
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego”.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B:** napięcie średnie (SN)  
**C:** napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A  
**2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

- 1:** jednostrefowa  
**3:** trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

- a:** szczytowej i pozaszczytowej  
**b:** dziennej i nocnej

Litera odnosząca się do grup taryfowych B i C oznaczające miejsce dostawy:  
**(d):** podziemie kopalni

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następującą grupę taryfową dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B23, B22, B22(d), B21, B21(d)**.
- 3.1.4. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci nn - **C22, C21, C22(d), C21(d), C12a, C11, C12a(d), C11(d)** oraz **R**.
- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- Krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.;
  - Silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika;
  - Stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.7. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.1.8. W przypadku, gdy usługa przesyłowa dla odbiorcy ogranicza się jedynie do rezerwowania mocy (nie ma fizycznego poboru energii przez odbiorcę), istnieje możliwość zawarcia umowy specjalnej między sprzedawcą i odbiorcą, w której strony uzgodnią sposób rozliczeń za ww. usługę. Jednocześnie w umowie określone zostaną warunki przejścia na rozliczania wg cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt. 3.1.1., w przypadku gdyby nastąpił pobór energii.
- 3.1.9. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN 80,00 zł
- b) na napięciu SN 120,00 zł

### 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych **B23** jest następujący:

| Numer strefy | Strefa doby             | Pora roku   |   |
|--------------|-------------------------|---|---|
|              |                         | Lato<br>(1 kwiecień<br>- 30 wrzesień)                                     | Zima<br>(1 październik<br>- 31 marzec)                                    |
| 1            | 2                       | 3   | 4   |
| 1.           | szczyt przedpołudniowy  | 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>  | 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>  |
| 2.           | szczyt popołudniowy     | 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>                                       | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>                                       |
| 3.           | pozostałe godziny doby* | 13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup><br>22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup><br>21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> |

3.2.2. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B22, C22a, C22a(d), C12a i C12a(d)** jest następujący:

| Strefa szczytowa  | Strefa pozaszczytowa  |
|---|---|
| 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup><br>17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup><br>21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> |

\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

- 3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej 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 na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
- 3.3.6 Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- 3.3.8 W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.



### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur**

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub nieprawidłowości w pomiarze, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4 Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**

### **4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2 W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii podlegająca opłacie, obliczana jest jako iloczyn, uzgodnionych w umowie, sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.5 lit.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

### **4.2. Opłaty abonamentowe**

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie i pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- Op - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- Ss - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c),
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w kW,
- Sz - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik Sz, o którym mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i uzgodnionego przez strony w umowie czasu ich przyłączenia oraz zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

### 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy  $\cos \varphi = 1$ . Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca nie ponosi opłat, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii na sieci sprzedawcy.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych  
lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

### 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6 oraz 5.3.7.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nn, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh
- A – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

$\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.2. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.3. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi - **1,50 zł/godzinę**.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

|    |   |                  |
|----|---|------------------|
| a) | Za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy  | <b>15,18 zł</b>  |
| b) | Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | <b>75,91 zł</b>  |
| c) | Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci   | <b>7,59 zł</b>   |
| d) | Za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym 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 1kV | <b>15,18 zł</b>  |
| e) | Za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV                   | <b>151,83 zł</b> |

|    |   |           |
|----|---|-----------|
| f) | Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią                      | 75,91 zł  |
| g) | Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania   | 75,91 zł  |
| h) | Za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł |
| i) | 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   | 75,91 zł  |
| j) | Za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf  | 7,59 zł   |
| k) | Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki   | 2,28 zł   |

## 7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4 W przypadku o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

|    |   |                 |
|----|---|-----------------|
| a) | dla układu jednofazowego  | <b>3000 kWh</b> |
| b) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika  | <b>6000 kWh</b> |
| c) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika | <b>300 kWh</b>  |
| d) | dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego  | <b>300 kWh</b>  |
| e) | przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$   | <b>300 kWh</b>  |

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
  - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 7.6 Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7 Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 7.10 pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu pośredniego    | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego    | 195,20 zł. |
- 7.9 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

- 8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
  - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

- 8.4 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.8 Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.9 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

| Grupa przyłączeniowa | stawka opłaty w zł/kW |
|----------------------|-----------------------|
| IV                   | 85,00                 |
| V                    | 95,00                 |

## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

### 9.1 Tabela opłat dodatkowych

| Lp. | Wyszczególnienie*   | Stawka          |
|-----|---|-----------------|
|     |   | [zł / czynność] |
| 1.  | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej         | X               |
|     | a) na napięciu nN   | 80,00           |
|     | b) na napięciu SN   | 120,00          |
| 2.  | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego | X               |
|     | a) bezpośredniego   | 80,00           |
|     | a) półpośredniego   | 120,00          |
|     | a) pośredniego  | 170,00          |



|      |  |  |
|------|--|--|
| 3.   | Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**  | - 114,00 zł w przypadku gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4.   | Usługi pogotowia technicznego:   | X  |
|      | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:   | X  |
| 4.1. | a) do 25 A włącznie<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną  | 25,00<br>3,00  |
|      | b) od 32 A do 63 A<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną   | 27,00<br>5,00  |
|      | c) powyżej 63 A<br>- za pierwszą<br>- za każdą następną  | 36,00<br>14,00   |
| 4.2. | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: | 100,00   |
| 4.3. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:                     | 50,00  |
| 4.4. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:                                   | X  |
|      | a) w sieci nN  | 220,00   |
|      | b) w sieci SN  | 320,00   |
| 5.   | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:   | 1,10   |

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2 Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

### 10.1 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup B23, B22, B22(d), B21 i B21(D)

| Ceny i stawki opłat                              | Grupa taryfowa |        |        |        |        |
|--|----------------|--------|--------|--------|--------|
|  | B23            | B22    | B22(d) | B21    | B21(d) |
| <b>Obrót</b>                                     |                |        |        |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:     |                |        |        |        |        |
| - szczyt przedpołudniowy                         | 167,05         |        |        |        |        |
| - szczyt popołudniowy                            | 222,99         |        |        |        |        |
| - pozostałe godziny doby                         | 128,41         |        |        |        |        |
| - szczyt   |                | 196,12 | 196,12 |        |        |
| - pozaszczyt                                     |                | 109,86 | 109,86 |        |        |
| - całodobowa                                     |                |        |        | 146,95 | 146,95 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.* | 109,80         |        |        |        |        |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>                 |                |        |        |        |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh     | 49,37          |        |        |        |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh       | 22,27          | 105,09 | 102,18 | 105,09 | 102,18 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.     | 8,60           |        |        |        |        |

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

### 10.2 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup C22, C22(d), C21 i C21(d)

| Ceny i stawki opłat                              | Grupa taryfowa |        |        |        |
|--|----------------|--------|--------|--------|
|  | C22            | C22d   | C21    | C21(d) |
| <b>Obrót</b>                                     |                |        |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:     |                |        |        |        |
| - szczyt   | 0,1978         | 0,1978 |        |        |
| - pozaszczyt                                     | 0,1102         | 0,1102 |        |        |
| - całodobowa                                     |                |        | 0,1470 | 0,1470 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.* | 24,40          |        |        |        |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>                 |                |        |        |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh     | 0,0494         |        |        |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh       | 0,0980         | 0,1417 | 0,0980 | 0,1417 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.     | 10,00          | 10,40  | 10,00  | 10,40  |

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

## 10.3 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców grup C12a, C12a(d), C11, C11(d) i R

| Ceny i stawki opłat                              | Grupa taryfowa |         |        |        |        |
|--|----------------|---------|--------|--------|--------|
|  | C12a           | C12a(d) | C11    | C11(d) | R      |
| <b>Obrót</b>                                     |                |         |        |        |        |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:     |                |         |        |        |        |
| - szczyt   | 0,1936         | 0,1936  |        |        |        |
| - pozaszczyt                                     | 0,1088         | 0,1088  |        |        |        |
| - całodobowa                                     |                |         | 0,1470 | 0,1470 | 0,1470 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom.* | 1,34           |         |        |        |        |
| <b>Przesyłanie i dystrybucja</b>                 |                |         |        |        |        |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh     | 0,0494         |         |        |        |        |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh       | 0,1030         | 0,1582  | 0,1030 | 0,1582 | 0,4073 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.     | 6,10           |         |        |        |        |

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe